



Энергия
светлых
чувств

ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ 2011

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

по результатам
2011 финансового года

ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ ВОЛГИ»

Предварительно утвержден
решением Совета директоров
ОАО «МРСК Волги» 27.04.2012 г.
(Протокол от 28.04.2012 Г. №24)



**Генеральный
директор**
В.А. Рябикин



**Главный
бухгалтер**
И.А. Тамленова

г. Саратов,
2012 год



Энергия
светлых
чувств

СОДЕРЖАНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

> 5

ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

> 7

01 О КОМПАНИИ

> 10

ВВЕДЕНИЕ

Краткая история Компании
(2007-2011 гг.).

География деятельности
и положение в отрасли

Итоги года

Календарь основных событий

02 СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

> 18

Миссия и цели

Стратегические приоритеты

03 ЦЕННЫЕ БУМАГИ

> 24

Акционерный капитал

Фондовый рынок

Дивидендная политика

04 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

> 32

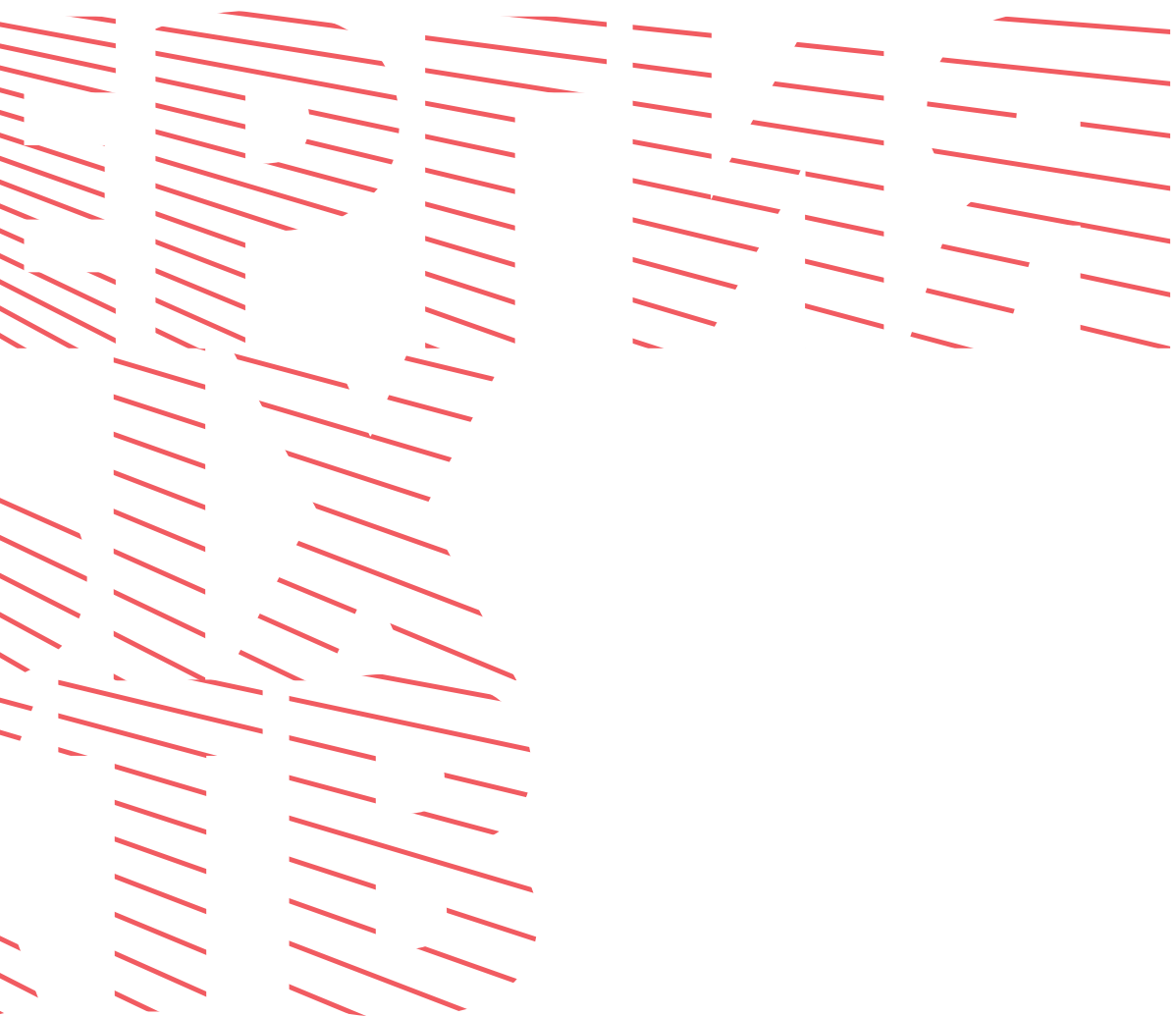
Принципы корпоративного
управления

Структура органов управления
и контроля

Основные события и ключевые
моменты деятельности в сфере
корпоративного управления
в 2011 году

05 СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

> 50



06 Анализ МЕНЕДЖМЕНТОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (MD&A)

> 54

Основные финансово-экономические и операционные показатели

Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Анализ операционных показателей и тарифное регулирование

Повышение энергетической эффективности и снижение потерь

Дополнительная информация

07 Инвестиционная ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

> 68

Инвестиционная деятельность

Инновационное развитие

Информационные технологии и телекоммуникации

08 О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

> 84

09 ОХРАНА ТРУДА И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

> 92

10 СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

> 94

Приложения

> 100

Информация об участии ОАО «МРСК Волги» в других обществах и некоммерческих организациях

Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения

Обзор сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренных Советом директоров в 2011 году

Финансовая отчетность по РСБУ

Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности

Консолидированная финансовая отчетность в соответствии с МСФО

Заключение Ревизионной комиссии



**ПЕРЕПЕЛКИН
АЛЕКСЕЙ
ЮРЬЕВИЧ**

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ И ИНВЕСТОРЫ!

Эффективная совместная деятельность коллектива и органов управления ОАО «МРСК Волги» в 2011 году обеспечила укрепление корпоративного единства и финансовой стабильности Компании.

В истекшем году руководство Компании, Совет директоров и Комитеты при Совете директоров проделали значительную работу по приоритетным направлениям деятельности Общества.

Стратегическое направление развития Общества — обеспечение роста финансово-экономических показателей, повышение эффективности его операционной деятельности. Эта задача положена в основу Программы инновационного развития ОАО «МРСК Волги» на период с 2011 по 2016 гг. Реализация данной Программы позволит обеспечить условия для формирования современной электросетевой инфраструктуры на уровне лучших мировых стандартов.

Обществом разработана и утверждена Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Волги» на 2011 год и на период до 2015 года. Цель Программы — снижение потерь электроэнергии в сетях и расхода электроэнергии и теплотенергии на хозяйственные и собственные нужды.

ОАО «МРСК Волги» предпринимает значительные меры по реализации политики Правительства Российской Федерации, ОАО «Холдинг МРСК» в деле энергосбережения и повышения эффективности использования энергетических ресурсов.

Обеспечение заинтересованности потребителей в энергосбережении, рост инвестирования этой сферы явились предпосылкой для создания энергосервисного дочернего общества. Деятельность энергосервисной компании направлена на формирование инновационного и эффективного энергосберегающего комплекса, обеспечивающего потребности потребителей электроэнергии в регионах присутствия.

Значимая составляющая деятельности ОАО «МРСК Волги» — корпоративное управление. В рамках мероприятий, направленных на повышение инвестиционной привлекательности Компании, в 2011 году Обществом обеспечен перевод акций в Котировальный список ЗАО «ФБ ММВБ» «А» второго уровня. Кроме того, в ОАО «МРСК Волги» проделана значительная работа по поддержанию устойчивой системы корпоративного управления, о чем свидетельствует подтверждение рейтинга корпоративного управления ОАО «МРСК Волги»

НРКУ 7 «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления.

Повышение инвестиционной привлекательности — важный показатель развития Общества, поэтому задача Совета директоров и менеджмента состоит в создании фундамента для такого роста и обеспечения прав акционеров на участие в прибыли Компании. В предыдущие периоды ОАО «МРСК Волги», как и многие другие распределительные компании Холдинга МРСК, не осуществляло выплаты дивидендов, основываясь на необходимости инвестировать средства в развитие Общества. В 2012 году Совет директоров принял решение рекомендовать общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов по итогам деятельности Общества в 2011 году.

Успешная деятельность Общества в 2011 году подтверждает правильность выбранного Советом директоров и менеджментом Общества курса развития в направлениях повышения эффективности финансово-хозяйственной деятельности и социальной ответственности перед потребителями и гражданским обществом в целом, внедрения инновационных технологий, обеспечения надежности электроснабжения потребителей и системной безопасности, увеличения объемов предоставляемых услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению при повышении их качества. Активное развитие ОАО «МРСК Волги» путем применения передовых технических решений обеспечит Обществу конкурентоспособность на долгосрочную перспективу, рост стоимости и прибыльности Компании, расширение и качественное обновление портфеля активов.

От имени Совета директоров ОАО «МРСК Волги» хочу выразить признательность менеджменту за добросовестную и эффективную работу, коллективу — за вклад в ежедневную стабильную работу Общества, акционерам — за поддержку нашего общего стремления к последовательному и динамическому развитию.

С уважением
ПЕРЕПЕЛКИН
АЛЕКСЕЙ ЮРЬЕВИЧ,
Председатель
Совета директоров
ОАО «МРСК Волги»

**Рябкин
Владимир
Анатольевич**



ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры, инвесторы, клиенты и партнеры!

Для ОАО «МРСК Волги» 2011 год стал важным периодом в реализации стратегических задач роста инвестиций для развития и модернизации Компании, снижения уровня износа оборудования, повышения надежности и качества услуг по передаче электроэнергии.

В первый год работы Общества в новой системе тарифообразования (РАВ-регулирование) достигнуты высокие ключевые показатели деятельности, что является залогом стабильного развития ОАО «МРСК Волги» в дальнейшем.

В 2011 году, впервые с момента начала операционной деятельности, Обществом достигнут финансовый результат по чистой прибыли – более 1,3 млрд. руб., рост показателя против предшествующего года увеличился почти в 5 раз.

Выручка от реализации услуг по итогам отчетного года составила 47,8 млрд. руб., рост показателя относительно предыдущего отчетного периода составил 21%, показатель рентабельности собственного капитала (ROE) увеличился в 20,7 раз и составил 3,11%, при этом показатель полезного отпуска за отчетный период вырос на 2,9%.

В отчетном году Обществом была реализована широко-масштабная инвестиционная программа. Объем капитальных вложений составил 7 568 млн. руб., более 80% которых было освоено по техпереворужению и реконструкции основных средств. В течение 2011 года объем ввода основных средств составил 6 986 млн. руб., было обновлено 1 544 км линий электропередач и 700 МВт мощности подстанций.

В числе наиболее масштабных инвестиционных проектов 2011 года – начало строительства ПС 110/10 кВ «Эрзя (Республика Мордовия), первый этап строительства ВЛ-110 кВ «Киембай – Прииск-Кумак – Светлый», реконструкция ПС «Елшанская» (Оренбургская область), реконструкция ПС 110/10 кВ «Бессоновка», строительство ПС 110/10 кВ «Юбилейная» (Пензенская область), первый этап реконструкции ПС 110/35/6 кВ «Красноглинская» (Самарская область), строительство ВЛ-110 кВ Базарный Карабулак – Балтай, реконструкция ПС 110/10 кВ «Жилрайон» (Саратовская область), реконструкция ПС 110/10кВ «Центральная» (Ульяновская область), реконструкция ПС 110/6 кВ «Западная» (Чувашская республика).

Достижение положительных результатов по итогам отчетного года было бы невозможно без слаженной работы менеджмента, всего коллектива Компании на благо общего результата и стремления к успеху каждого работника.

В отчетном году эффективность деятельности Общества отмечена признанием ОАО «МРСК Волги» Компанией года (номинация «Регионы» по Приволжскому федеральному округу). Общество также признано лауреатом премии «Налогоплательщик года» (номинация «Финансово-экономический олимп») и победителем конкурса «Организация высокой социальной эффективности в электроэнергетике – 2011» в двух номинациях («Лучшая Сетевая организация электроэнергетики высокой социальной эффективности» и «Лучшие условия и безопасность труда в электроэнергетике»).

Важное значение в Обществе придается мероприятиям по охране труда, повышению квалификации персонала, интегрированным коммуникациям и международному сотрудничеству. Результатом реализации программы непрерывного обучения и профессионального роста стала победа команды Компании, представлявшей ОАО «Холдинг МРСК» на Международных соревнованиях бригад по обслуживанию линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше национальных энергосистем государств-участников СНГ.

Итоги 2011 года убедительно демонстрируют наличие у ОАО «МРСК Волги» значительного кадрового, финансово-экономического и технологического потенциала для эффективного использования и инновационного развития распределительных сетевых активов на благо регионов зоны деятельности и акционеров Общества. Именно в этом направлении ОАО «МРСК Волги» будет развиваться и в ближайшее время.

С уважением

**Рябкин
Владимир Анатольевич,**
Генеральный директор,
Председатель Правления
ОАО «МРСК Волги»



более **4,3**
млн. семей

в семи регионах России ежедневно
зажигают свет в своих квартирах



Энергия
светлых
чувств

комфорт
уют
любовь
семья
безопасность
забота

ГODOVOЙ
OТЧЕТ 2011

О КОМПАНИИ

ВВЕДЕНИЕ

Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее — ОАО «МРСК Волги», Общество, Компания) на сегодняшний день — современная, инновационная, преуспевающая, эффективно и динамично развивающаяся Компания, занимающая доминирующее положение на рынке электросетевых услуг на территории своей деятельности — семи регионов Приволжского федерального округа Российской Федерации: Республика Мордовия, Чувашская Республика, Самарская, Саратовская,

Оренбургская, Пензенская и Ульяновская области общей площадью 403 тыс. км², численностью населения более 13 млн. человек, с центром управления в городе Саратове.

Основными видами деятельности Общества являются:

- /// оказание услуг по передаче электрической энергии;
- /// оперативно-технологическое управление;
- /// оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Производственный потенциал ОАО «МРСК Волги» включает в себя:

1 690 ПС 35-220 кВ установленной мощностью 27 107,2 МВА, 44 352 ТП 6-10-35/0,4 кВ установленной мощностью 7 285,44 МВА; ЛЭП 0,4-220 кВ по цепям общей протяженностью 223 752,9 км.

Краткая история Компании (2007-2011 гг.)

ОАО «МРСК Волги» создано 29 июня 2007 года в городе Саратове

в качестве стопроцентной дочерней компании ОАО РАО «ЕЭС России»

ОАО «МРСК Волги» создано 29 июня 2007 года в городе Саратове в качестве стопроцентной дочерней компании ОАО РАО «ЕЭС России» на основании решения единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 22 июня 2007 года № 191р) в рамках реализации решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» об участии в МРСК (Протокол от 27 апреля 2007 года № 250).

В соответствии с конфигурацией МРСК, утвержденной решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (Протокол от 27 апреля 2007 года № 250), в состав ОАО «МРСК Волги» вошли следующие распределительные сетевые компании (РСК): ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Оренбургэнерго» и ОАО «Чувашэнерго».

В период с 29 июня 2007 года по 31 марта 2008 года ОАО «МРСК Волги» обеспечивало функционирование распределительных сетевых компаний, входящих в его состав в соответствии с конфигурацией МРСК. В рамках формирования целевой модели управления РСК, а также в целях повышения эффективности управления указанными компаниями, решениями общих собраний акционеров РСК с 1 октября 2007 года ОАО «МРСК Волги» осуществляло функции единоличного исполнительного органа указанных компаний.

25 декабря 2007 года Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции внеочередного общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» (Протокол от 25 декабря 2007 года № 1795пр/8), принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Волжская МРК»,

ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Пензаэнерго» и ОАО «Чувашэнерго».

В январе 2008 года внеочередными общими собраниями акционеров указанных пяти распределительных сетевых

компаний, входящих в конфигурацию ОАО «МРСК Волги», приняты решения о реорганизации обществ в форме присоединения к Обществу.

1 АПРЕЛЯ 2008 ГОДА ЗАВЕРШИЛАСЬ РЕОРГАНИЗАЦИЯ ОАО «МРСК Волги»

ПУТЕМ ПРИСОЕДИНЕНИЯ К НЕМУ ПЯТИ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ КОМПАНИЙ

1 апреля 2008 года завершилась реорганизация ОАО «МРСК Волги» путем присоединения к нему пяти распределительных сетевых компаний: ОАО «Волжская МРК», ОАО «Мордовэнерго», ОАО «Оренбургэнерго», ОАО «Пензаэнерго», ОАО «Чувашэнерго».

РСК, вошедшие в состав ОАО «МРСК Волги», с 1 апреля 2008 года прекратили свою деятельность в качестве юридических лиц и стали функционировать как филиалы: «Мордовэнерго», «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго», «Самарские

распределительные сети», «Саратовские распределительные сети», «Ульяновские распределительные сети» и «Чувашэнерго».

С 1 апреля 2008 года по настоящее время ОАО «МРСК Волги» осуществляет свою деятельность в качестве единой операционной компании на территории 7 субъектов Российской Федерации: Чувашская Республика, Республика Мордовия, Оренбургская, Пензенская, Саратовская, Самарская и Ульяновская области с центром управления в г. Саратове.

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

Наиболее крупными компаниями, осуществляющими аналогичную деятельность в регионах, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Волги», являются:

- /// на территории Саратовской области — ЗАО «СПГЭС», ОАО «Облкоммунэнерго», ООО «Газпром энерго»;
- /// на территории Самарской области — ЗАО «СГЭС», ЗАО «ССК», ООО «Энергонефть Самара»;
- /// на территории Ульяновской области — МУП УльГЭС, ОАО «УСК», ЗАО «Авиастар-ОПЭ»;
- /// на территории Оренбургской области — ООО «Оренбургэнергонефть», ГУП «Оренбургкоммунэлектросеть», Южно-Уральский филиал ООО «Газпром энерго»;
- /// на территории Пензенской области — ЗАО «Пензенская Горэлектросеть», ООО «Сетевая компания»;
- /// на территории Республики Мордовия ЗАО ТФ «Ватт», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания»;
- /// на территории Чувашской республики ООО «Коммунальные технологии», ОАО «Канашские ГЭС».

Основными заказчиками услуг ОАО «МРСК Волги» являются сбытовые организации, выделенные в результате реформирования ОАО РАО «ЕЭС России»: ОАО «Самараэнерго», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Ульяновскэнерго», ОАО «Мордовская энергосбытовая компания», ОАО «Пензаэнергосбыт», ОАО «Оренбургэнергосбыт», ОАО «Чувашская энергосбытовая компания», а также потребители — субъекты оптового и розничного рынков электрической энергии, самыми крупными из которых являются ОАО «Межрегионэнергосбыт» и ООО «Русэнергосбыт».

В соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 27 июня 2008 года № 237-э ОАО «МРСК Волги» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе.

Конкуренты у ОАО «МРСК Волги» в прямом смысле этого понятия отсутствуют, поскольку деятельность Общества как

субъекта естественных монополий в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии является регулируемой в соответствии с п. 1 ст. 4 Федерального закона «О естественных монополиях» от 17 августа 1995 года № 147-ФЗ.

В существующих условиях конкуренция между сетевыми компаниями в регионах, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Волги», практически отсутствует. Конкуренция между сетевыми компаниями возможна, если несколько сетевых организаций в регионе владеют сетями одного и того же уровня напряжения. В настоящее время в собственности региональных и местных сетевых организаций находятся сети напряжением 0,4-10 кВ, но конкуренция в данном сегменте рынка услуг на передаче электроэнергии не наблюдается в связи с тем, что на данном уровне напряжения большая часть потребителей — это население и бюджетные организации, затраты на обслуживание которых превышают выручку, получаемую от оказания данным потребителям услуг.

ГЕОГРАФИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



**САРАТОВСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ
СЕТИ**
(САРАТОВСКАЯ ОБЛ.)

Площадь (тыс. км²)
101,2
Население (тыс. чел.)
2 521,8

**САМАРСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ
СЕТИ**
(САМАРСКАЯ ОБЛ.)

Площадь (тыс. км²)
53,6
Население (тыс. чел.)
3 167,2

**УЛЬЯНОВСКИЕ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ
СЕТИ**
(УЛЬЯНОВСКАЯ ОБЛ.)

Площадь (тыс. км²)
37,2
Население (тыс. чел.)
1 292,2

МОРДОВЭНЕРГО
(РЕСПУБЛИКА МОРДОВИЯ)

Площадь (тыс. км²)
26,1
Население (тыс. чел.)
834,8

ПЕНЗАЭНЕРГО
(ПЕНЗЕНСКАЯ ОБЛ.)

Площадь (тыс. км²)
43,4
Население (тыс. чел.)
1 386,2

ОРЕНБУРГЭНЕРГО
(ОРЕНБУРГСКАЯ ОБЛ.)

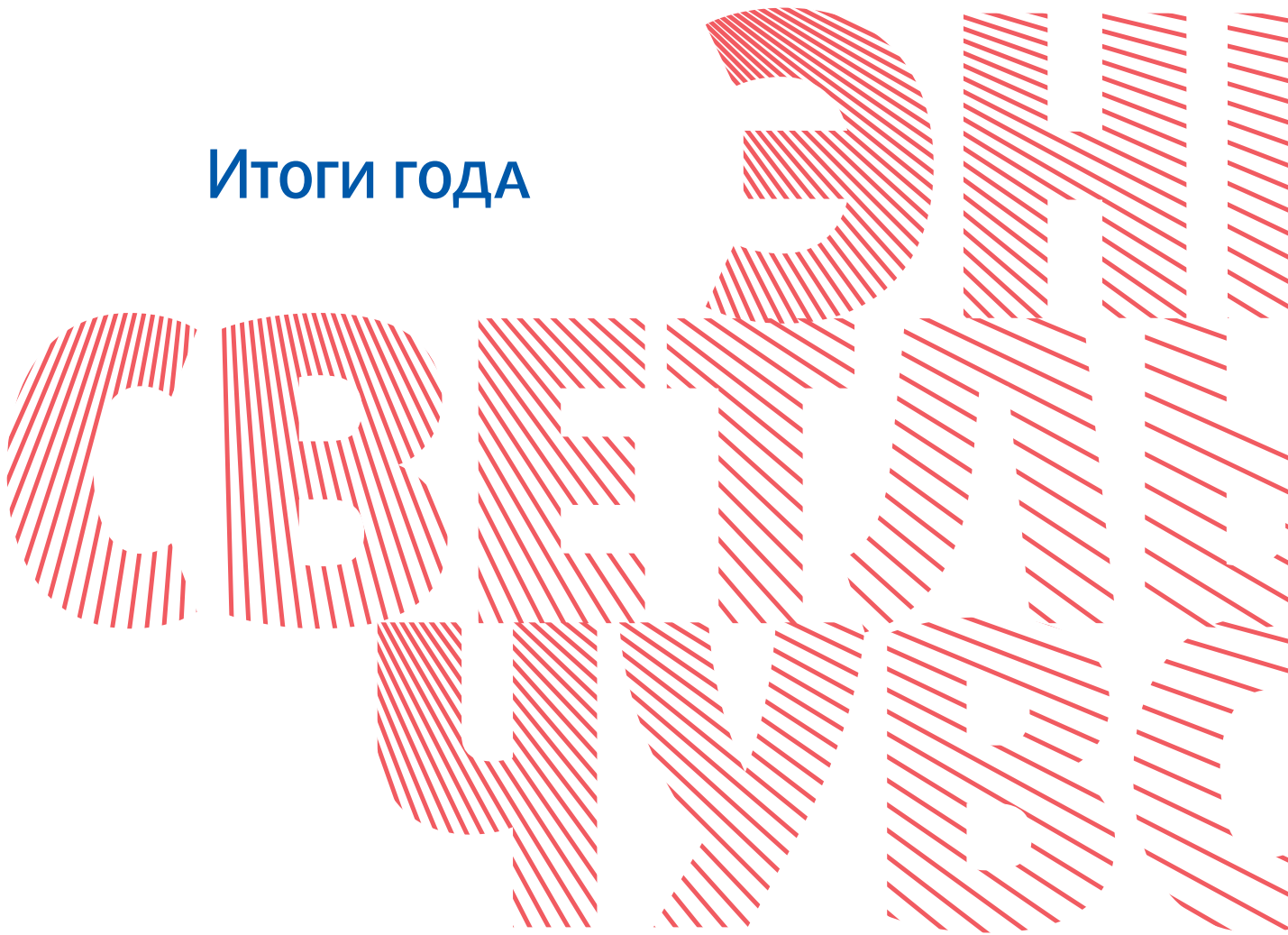
Площадь (тыс. км²)
123,7
Население (тыс. чел.)
2 032,9

ЧУВАШЭНЕРГО
(ЧУВАШСКАЯ
РЕСПУБЛИКА)

Площадь (тыс. км²)
18,3
Население (тыс. чел.)
1 251,6



Итоги года



ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии (млн. кВт·ч)

2,23%

2011 57 622,80

2010 56 367,76



Объем присоединенной мощности (кВт)

35,47%

2011 214 340

2010 158 222,8



Фактические потери электрической энергии (%)

- 0,16%

2011 6,80

2010 6,96



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Выручка
(тыс. руб.)

21,33%

2011 47 827 153

2010 39 420 367



Чистая прибыль
(тыс. руб.)

397,94%

2011 1 305 932

2010 262 267



Стоимость чистых активов
(тыс. руб.)

3,21%

2011 41 948 921

2010 40 643 611



Чистые активы на 1 акцию
(руб.)

1,73%

2011 0,235

2010 0,231



Прибыль на 1 акцию
(руб.)

386,67%

2011 0,0073

2010 0,0015



ЕВИТДА
(тыс. руб.)

19,80%

2011 5 614 208

2010 4 686 352



КАЛЕНДАРЬ ОСНОВНЫХ СОБЫТИЙ

ЯНВАРЬ

- /// ОАО «МРСК Волги» осуществлен переход на новый долгосрочный метод регулирования RAB на период 2011-2015 гг.
- /// В Поволжье создана новая энергосервисная компания – Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги» в качестве стопроцентной дочерней компании ОАО «МРСК Волги»
- /// Молодые специалисты филиала ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» – стипендиаты Президента Чувашской республики

ФЕВРАЛЬ

- /// Энергетиками Орских городских электрических сетей филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» проведен комплекс работ по реконструкции энергооборудования в посёлке Первомайском
- /// Спортсмены Общества – победители Третьей Всероссийской зимней спартакиады энергетиков распределительного электросетевого комплекса
- /// Генеральный директор ОАО «МРСК Волги» В.А. Рябикин награжден знаком МЧС России

МАРТ

- /// Совет директоров ОАО «МРСК Волги» рассмотрел предложения акционеров Общества по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Компании
- /// Энергетиками филиала ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети» завершен первый этап технологического присоединения строящегося жилого района «Волгарь» к подстанции 110 кВ Волжская-2
- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети» приступил к ремонту силового трансформатора мощностью 25 МВА на подстанции 110 кВ Северная (город Тольятти)
- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» награжден дипломом Всероссийского конкурса «100 лучших товаров России» по итогам 2010 года в номинации «Услуги производственно-технического назначения»

АПРЕЛЬ

- /// Энергетики филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» приступили к строительству стратегически важной линии электропередачи – воздушной линии 110 киловольт «Киембай – Прииск-Кумак – Светлый»
- /// Между ОАО «МРСК Волги» и региональными отделениями Общероссийской общественной организации «Деловая Россия» заключены соглашения о сотрудничестве
- /// Во всех регионах зоны ответственности ОАО «МРСК Волги» стартовала акция «Распределительный электросетевой комплекс – за охрану окружающей среды»

МАЙ

- /// В ОАО «МРСК Волги» состоялась встреча участников Великой Отечественной войны и ветеранов саратовской энергосистемы
- /// Между филиалом ОАО «МРСК Волги» – «Саратовские распределительные сети» и региональным отделением ДОСААФ России заключено соглашение
- /// Заместитель генерального директора ОАО «МРСК Волги» – директор филиала «Оренбургэнерго» Виктор Кажаяев – лауреат конкурса в номинации «Лучший работодатель Оренбургской области по обеспечению безопасных условий и охраны труда»

ИЮНЬ

- /// В День защиты детей специалистами ОАО «МРСК Волги» проведен Единый день энергобезопасности
- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго» обеспечил надежное электроснабжение нового производственного объекта – совместного проекта Чувашской республики и испанской компании ROCA GROUP
- /// Состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Волги»
- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети» приступил к ремонту силового трансформатора мощностью 16 МВА на подстанции 110 кВ Южная (г. Самара)
- /// В г. Оренбурге введена в строй реконструированная подстанция «Кардонная»
- /// Профессиональная подготовка метрологов ОАО «МРСК Волги» получила высокую оценку организаторов 3-го Московского международного симпозиума «Точность. Качество. Безопасность» и 7-й выставки средств измерений, испытательного и лабораторного оборудования «MetroExp-2011»

Июль

- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» приступил к комплексной реконструкции подстанции 110 кВ Совхозная-3 (Самарская область)
- /// Энергетики Оренбургских городских электрических сетей филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» проводят реконструкцию объектов в пригородных районах г. Оренбурга
- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» реконструировал линии электропередачи 110 кВ в рамках реализации схемы выдачи дополнительной мощности Сызранской ТЭЦ.

Август

- /// Между филиалом ОАО «МРСК Волги»-«Оренбургэнерго» и региональным отделением Общероссийской общественной организации «Деловая Россия» заключено соглашение о сотрудничестве
- /// Ульяновские энергетики устанавливают современные устройства релейной защиты и автоматики на подстанциях области
- /// Советом директоров ОАО «МРСК Волги» утверждена Программа инновационного развития Компании на период с 2011 по 2016 гг.
- /// Западные электрические сети филиала ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» проводят плановый капитальный ремонт электрооборудования
- /// При участии филиала ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго» разработана Программа перспективного развития электроэнергетики Чувашской республики

Сентябрь

- /// Специалисты филиала ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские распределительные сети» завершают установку нового силового трансформатора номинальной мощностью 63 МВА на подстанции «Центральная» 110/10/6 (г. Ульяновск)
- /// Энергетиками ОАО «МРСК Волги» проведена акция памяти изобретателя «свечи Яблочкова»
- /// Команда ОАО «МРСК Волги» — победитель Международных соревнований электроэнергетиков стран СНГ
- /// Специалистами филиала ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго» завершена реконструкция воздушной линии (ВЛ) 0,4 кВ в селе Старая Теризморга Старошайговского района

Октябрь

- /// Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» приступил к повышению надежности электропитания промышленных предприятий нефтяной отрасли и объектов железной дороги — капитальному ремонту трансформатора мощностью 16 МВА на подстанции 110 кВ Большая Черниговка (Самарская область)
- /// В г. Саратове состоялось заседание Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
- /// ОАО «МРСК Волги» — победитель конкурса «Организация высокой социальной эффективности в электроэнергетике — 2011» в номинациях: «Лучшая Сетевая организация электроэнергетики высокой социальной эффективности» и «Лучшие условия и безопасность труда в электроэнергетике».

/// В филиале ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» созданы дополнительные схемы плавки гололеда на линиях электропередачи 10 кВ в Кошкинском районе

/// В ОАО «МРСК Волги» разработана инновационная система передачи телеметрической информации

/// Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские распределительные сети» проводит реконструкцию подстанции «Центральная» (г. Ульяновск)

/// Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» удостоен Бронзового знака в высшей номинации XI Областного конкурса «Лидер экономики»

/// Подписан акт готовности ОАО «МРСК Волги» к работе в условиях осенне-зимнего периода (ОЗП) 2011/2012 гг.

/// Консорциумом «РИД — Эксперт РА» по результатам проведения мониторинга подтвержден рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» НРКУ 7 «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления

Ноябрь

/// Специалистами службы Центрального производственного отделения филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские распределительные сети» завершён первый этап реконструкции воздушной линии 110 кВ ТЭЦ-2 — ТЭЦ-1 (г. Саратов).

/// Филиалом ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго» завершена реконструкция ВЛ 110 кВ «Сердобск-Колышлей-2».

/// В ОАО «МРСК Волги» полностью завершено перепрограммирование приборов учета электроэнергии

/// ОАО «МРСК Волги» — лауреат Национальной премии «Компания года» в номинации «Регионы» по Приволжскому федеральному округу

/// Годовой отчет ОАО «МРСК Волги» — абсолютный победитель третьего ежегодного конкурса годовых отчетов за 2010 год акционерных обществ Саратовской области в номинации «Уровень раскрытия информации»

/// ОАО «МРСК Волги» приняло участие в выставке «Электрические сети России-2011»

/// Между ОАО «МРСК Волги» и ОАО «НПП Контакт» подписано соглашение о сотрудничестве

Декабрь

/// Советом молодежи ОАО «МРСК Волги» проведена акция «Спешите делать добро»

/// ОАО «МРСК Волги» — лауреат премии «Налогоплательщик года» в номинации «Финансово-экономический олимп»

/// Филиал ОАО «МРСК Волги» — «Оренбургэнерго» удостоен Серебряного знака областного конкурса «Лидер энергоэффективности-2011»

/// В г. Пензе состоялось торжественное открытие подстанции 110/10 кВ «Юбилейная»

/// Генеральный директор ОАО «МРСК Волги» В.А. Рябикин награжден государственной наградой — медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени



СТРАТЕГИЯ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ

Миссия и цели

МИССИЕЙ ОАО «МРСК Волги» является эффективное использование распределительно-сетевых активов Компании, поддержание их надежности и привлечение инвестиционных ресурсов на благо каждого акционера и Общества в целом.

ОСНОВНОЙ СТРАТЕГИЧЕСКОЙ ЦЕЛЬЮ ОАО «МРСК Волги» является обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергией при выполнении условий по повышению эффективности передачи электроэнергии и обеспечению недискриминационного доступа к электрическим сетям, позволяющих Обществу получить прибыль.

Стратегическое развитие компании направлено на создание инновационного и эффективного распределительного электросетевого комплекса, обеспечивающего потребности экономики и социального развития в регионах присутствия.

Для достижения основной стратегической цели Общества необходимо решение следующих стратегических задач:

- /// обеспечение системной надежности и безопасности для поддержания устойчивого функционирования распределительно-сетевого комплекса региона, безопасной эксплуатации основного и вспомогательного оборудования и сооружений, предотвращение угроз для жизни населения;
- /// устойчивое развитие качества и объемов предоставляемых услуг по передаче электрической энергии, обеспечение экологической безопасности, создание инфраструктурной основы для экономического развития региона;
- /// рост стоимости Компании, подразумевающий неуклонное увеличение доходов, рост прибыльности, расширение и качественное обновление портфеля активов Общества, что должно обеспечить удовлетворение интересов акционеров, сделать ОАО «МРСК Волги» и предпринимаемые им проекты инвестиционно привлекательными, а также позволить оценить эффективность использования ресурсов и качество работы менеджмента.

ЦЕЛЕВЫМИ ОРИЕНТИРАМИ ПО РЕШЕНИЮ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ЗАДАЧ для ОАО «МРСК Волги» являются:

- /// снижение физического износа электросетевых активов до 50% к 2020 году;
 - /// доведение показателей операционной эффективности к 2020 году до уровня эффективности распределительных сетевых компаний развитых стран;
 - /// создание к 2020 году резерва пропускной способности электрических сетей в объеме, опережающем развитие экономики на 3 года;
 - /// обеспечение рентабельности инвестиций в распределительно-сетевой комплекс на уровне рентабельности компаний с сопоставимыми рыночными рисками в РФ;
 - /// обеспечение привлечения необходимых средств для осуществления масштабной реновации основных фондов, результатом которой будет повышение надежности и качества услуг, увеличение эффективности деятельности распределительных сетевых компаний;
 - /// внедрение инновационных технологий, соответствующих лучшим мировым стандартам в области распределения электрической энергии, на всех стадиях технологического процесса.
- Достижение данных целей требует не только масштабных дополнительных финансовых ресурсов, но и качественных преобразований в деятельности по транспорту электроэнергии.

С целью реализации масштабной реновации основных фондов в среднесрочной перспективе Общество в течение 2011 года реализовало переход всех филиалов на новую систему тарифообразования (RAB-регулирование), которая предусматривает долгосрочное регулирование тарифов, обеспечивающее инвесторам возврат и доходность вложенного капитала.

Для конечного потребителя переход на RAB-регулирование означает снижение платы за технологическое присоединение, повышение системной надежности распределительного комплекса, а у крупного потребителя — возможность прогнозировать на долгосрочную или среднесрочную перспективу расходы по оплате электрической энергии.

Метод RAB — это система формирования тарифов, основанная на принципе обеспечения возврата вложенных инвестиций, получения дохода на инвестированный капитал и покрытия расходов организации. Введение данного метода позволяет привлечь инвестиции на долгосрочной основе, с их гарантированным возвратом в течение длительного периода — 35 лет.

Переход всех филиалов Общества на RAB с 1 января 2011 года имеет следующие преимущества:

- /// стабильность экономического и бюджетного долгосрочного планирования регионов;
- /// взаимосвязь цены и качества оказания услуг по передаче и электроснабжению;
- /// высвобождение средств от возврата и дохода на старый капитал для погашения кредиторской задолженности;
- /// привлекательность для инвесторов, связанная с прозрачностью и гарантированностью условий возврата и дохода на новый инвестированный капитал.

Несмотря на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии и негативные последствия мирового финансового кризиса, Обществом в 2011 году получен положительный финансовый результат по чистой прибыли (1 305,9 млн. руб.), обеспечена высокая степень финансовой устойчивости и независимости, исполнены обязательства перед персоналом, предусмотренные Коллективными договорами с региональными комитетами общественного объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», в полном объеме выполнены ремонтная и инвестиционная программы, реализованы мероприятия, направленные на снижение потерь электро-

энергии в распределительных сетях, что позволило получить экономический эффект в сумме 132,6 млн. руб.

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ПРИОРИТЕТЫ

ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОАО «МРСК Волги» НА 2012 ГОД

ПОВЫШЕНИЕ НАДЕЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Повышение надежности электроснабжения **потребителей, обеспечение системной безопасности:**

1. инвестиционные затраты компании на 2012 год запланированы в сумме 9 017,9 млн. руб., что на 1 450,1 млн. руб. (19,2%) выше факта 2011 года. При этом ввод основных производственных фондов составит 8 954,7 млн. руб., что выше факта 2011 года на 1 968,9 млн. руб. (28,2%);
2. затраты на ремонты на 2012 год планируются на уровне 2011 года в сумме 1 332 млн. руб.

ОБЕСПЕЧЕНИЕ КАЧЕСТВА ПРЕДОСТАВЛЯЕМЫХ УСЛУГ

Обеспечение качества предоставляемых услуг за счет развития информационного пространства (web-ресурсы, базы данных, IP-телефония) для потребителей услуг, позволяющего максимально полно, актуально и достоверно доводить до них сведения о деятельности Общества, а также осуществлять мониторинг взаимодействия клиентов и ответственных структурных подразделений Компании.

ПОВЫШЕНИЕ ЭФФЕКТИВНОСТИ ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Повышение эффективности финансово-хозяйственной деятельности за счет внедрения нового ключевого показателя эффективности «Снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года» и исполнения мероприятий Программы управления издержками (ПУИ).

Основанием для внедрения нового КПЭ является поручение Президента Российской Федерации в рамках перечня поручений по осуществлению первоочередных мер, направленных на улучшение условий инвестиционного климата в Российской Федерации.

Совокупный экономический эффект от реализации ПУИ по всем направлениям деятельности запланирован на 2012 год в размере 238,3 млн. руб., в т.ч.

1. по операционной деятельности — 138,4 млн. руб.:

- /// проведение регламентированных процедур – 22,5 млн. руб.;
 - /// снижение потерь электроэнергии – на 70 млн. руб. (38,6 млн. кВт·ч);
 - /// вторичное использование ТМЦ – 6,6 млн. руб.;
 - /// совершенствование технологий ремонтных работ – 3,5 млн. руб.;
 - /// реализация неликвидов – 0,4 млн. руб.;
 - /// сокращение расходов энергии на хоз. нужды – 2 млн. руб.;
 - /// оптимизация прочих расходов – 33,4 млн. руб.
2. по инвестиционной деятельности – 83,3 млн. руб. за счет проведения регламентированных процедур.
 3. получение дополнительной выручки за счет объема оказанных услуг – 16,5 млн. руб.

ИНТЕГРАЦИЯ БИЗНЕСА, КОНСОЛИДАЦИЯ СЕТЕЙ, УВЕЛИЧЕНИЕ ОХВАТА РЫНКА

Затраты на приобретение электросетевых активов в 2012-2016 гг. запланированы в объеме 367 млн. руб.

ПОВЫШЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ

Повышение инвестиционной привлекательности компании за счет перехода на RAB-регулирование с 2011 года всех филиалов компании.

РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ

Реализация проектов НИОКР в 2012-2016 гг., направленных на внедрение и использование инновационных технологий:

- /// разработка установки для интенсификации регенерации трансформаторного масла;
- /// применение реклоузеров для автоматического управления плавкой гололедообразования;
- /// разработка и создание вакуумного выключателя переменного тока на напряжение 110 кВ с одним разрывом в полюсе;
- /// разработка устройства мониторинга проводов линий электропередачи 35-110 кВ для определения мест повреждений и гололедных отложений на них и др.;
- /// Совокупные расходы на инновации на 2012-2016 гг. планируются в сумме 747,8 млн. руб.

ПОВЫШЕНИЕ УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ И ОПЕРАЦИОННОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Повышение управленческой и операционной эффективности за счет реализации стратегии в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций.



622,6

тыс. студентов

в семи регионах России получают знания в светлых и отапливаемых учебных заведениях



Энергия
светлых
чувств

свет
развитие
будущее
наука
знание

ГODOVOЙ
OТЧЕТ 2011



ЦЕННЫЕ БУМАГИ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «МРСК Волги» составляет 17 857 780 114,60 руб. и разделен на 178 577 801 146 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 коп. каждая

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-04247-Е

Международный идентификационный код ISIN - RU000A0JPPN4

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг 10 октября 2007 года

Количество объявленных акций — 37 398 854 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 3 739 885,40 руб.

Обыкновенные именные акции, объявленные Компанией к размещению, предоставляют их владельцам такие же права, что и размещенные обыкновенные акции.

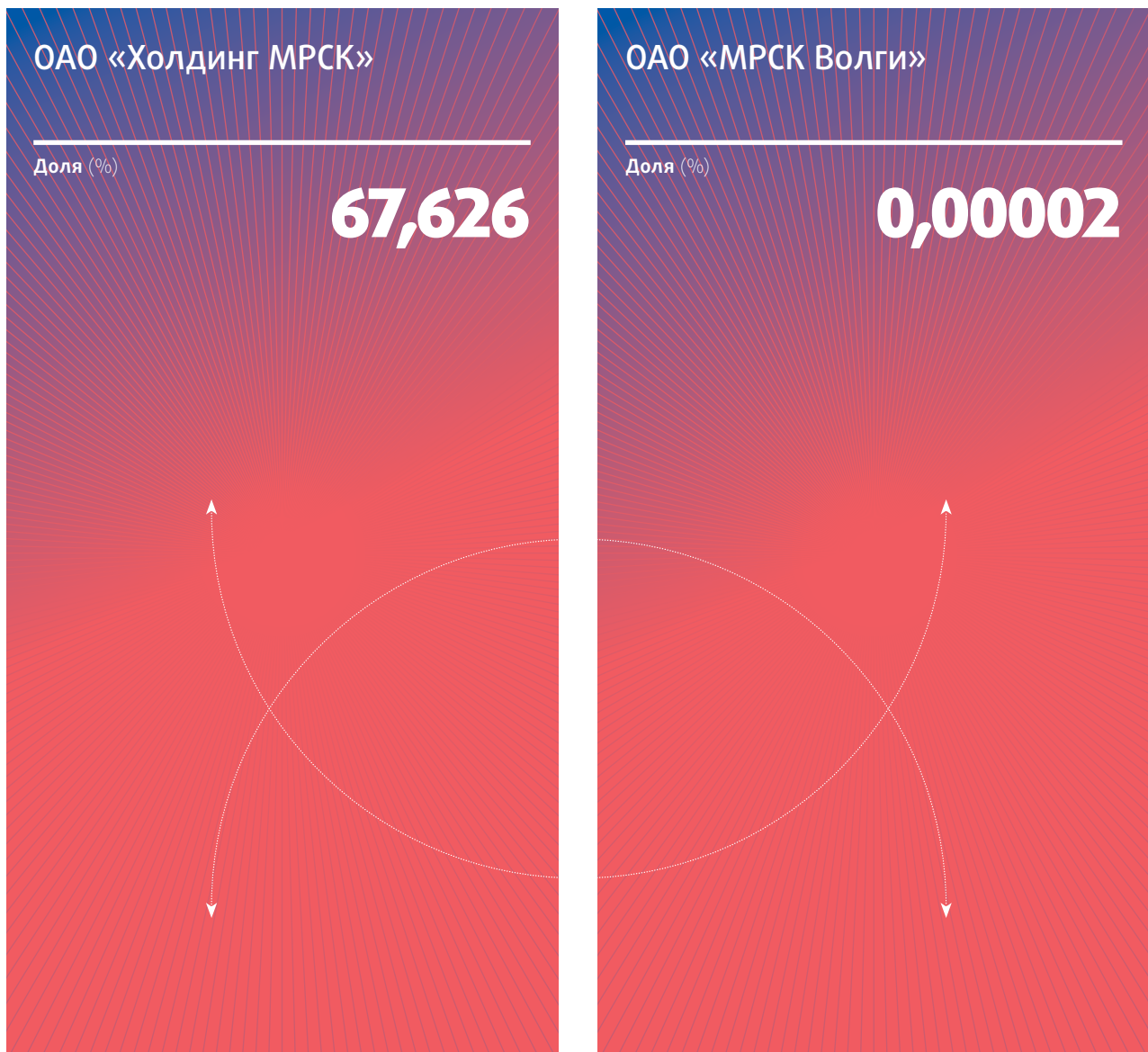
Привилегированные акции Обществом не размещались.

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ЛИЦ*

Тип держателя акций	Количество держателей	% от общего количества акций
Владельцы – физические лица из них:	18 192	2,761
резиденты РФ	18 168	2,753
нерезиденты РФ	24	0,008
Владельцы – юридические лица из них:	133	4,106
резиденты РФ	123	4,070
нерезиденты РФ	12	0,035
Номинальные держатели	13	93,122
Доверительные управляющие	2	0,002
Залогодержатели	0	0
Акции неустановленных лиц	1	0,009
Всего	18 341	100

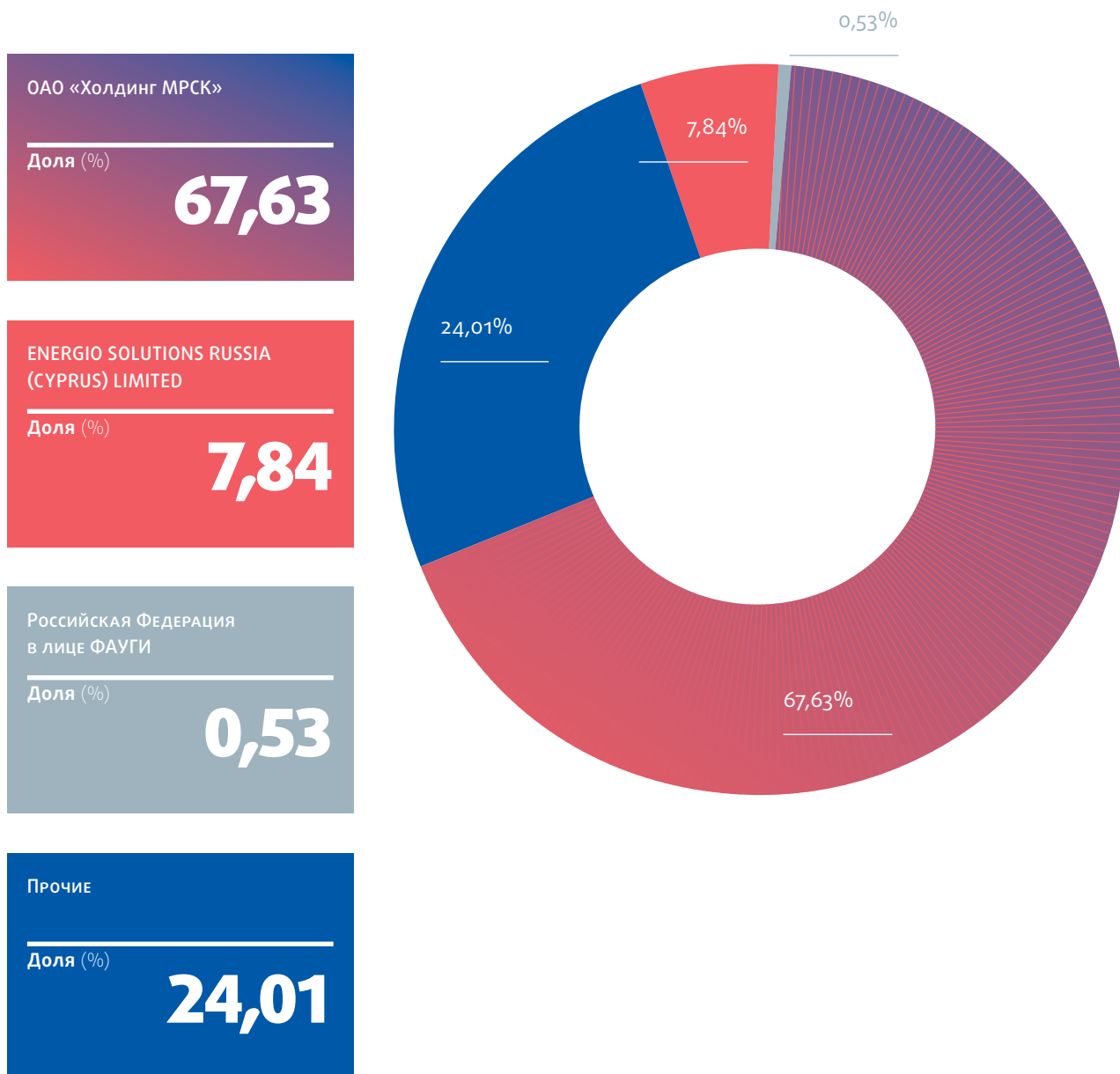
* – на 31 декабря 2011 года без учета данных о клиентах номинальных держателей

СВЕДЕНИЯ ОБ АКЦИЯХ, НАХОДЯЩИХСЯ В ПЕРЕКРЕСТНОМ ВЛАДЕНИИ*



* информация об участии Общества в других обществах и некоммерческих организациях приведена в Приложении № 1 к Годовому отчету

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА*



* информация приведена по состоянию на 29 апреля 2011 года — дату формирования списка акционеров ОАО «МРСК Волги» (с учетом клиентов номинальных держателей), имеющих право на участие в годовом общем собрании акционеров Общества.

Фондовый рынок

Май 2008 года — начало обращения акций в списках ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ» — «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки»

год **2008**

Июнь 2009 года — прохождение процедуры листинга и включение в Котировальный список «Б» ЗАО «ФБ ММВБ»

год **2009**

Август 2011 года — перевод акций в Котировальный список «А» второго уровня ЗАО «ФБ ММВБ»

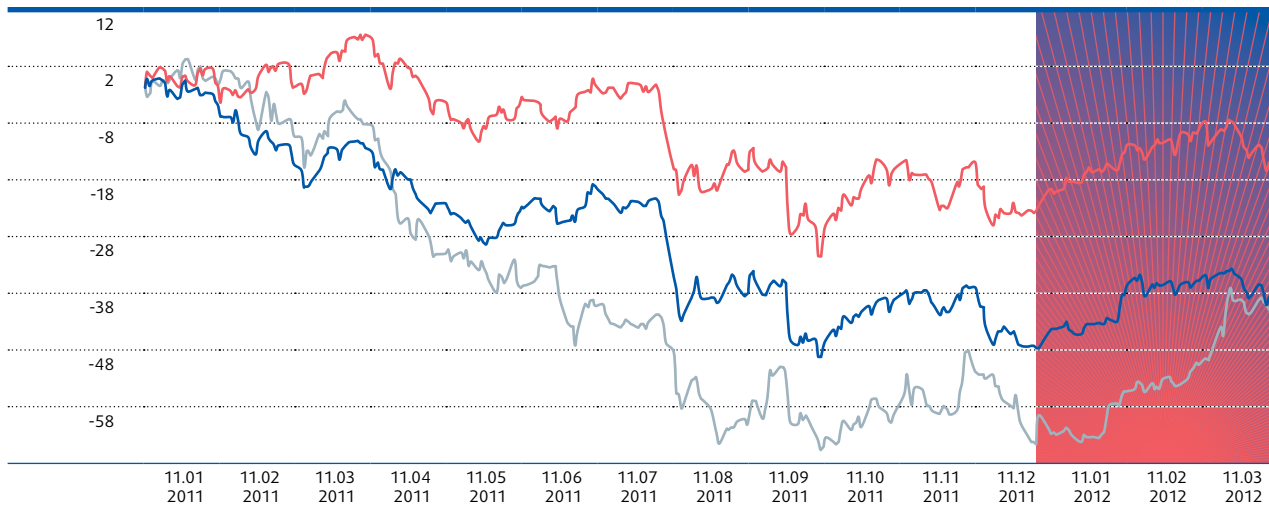
год **2011**

В связи с объединением в декабре 2011 года двух бирж РТС и ММВБ в настоящее время акции ОАО «МРСК Волги» обращаются в Котировальном списке «А» второго уровня Сектора «Основной рынок» и внесписочном перечне ценных бумаг Сектора «CLASSICA» фондового рынка Группы ММВБ-РТС — ЗАО «ФБ ММВБ».

Обыкновенные акции ОАО «МРСК Волги» включены в индекс MICEX SC (MICEX START CAP INDEX) — индекс акций компаний базовой капитализации.

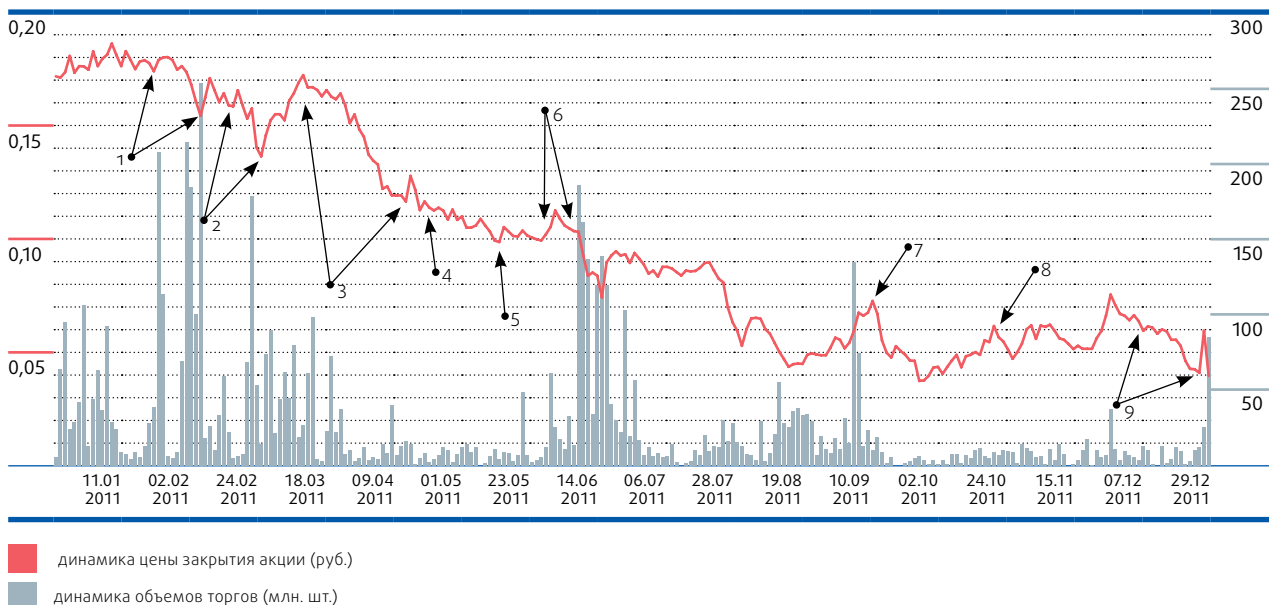
Динамика капитализации ОАО «МРСК Волги»

События после отчетной даты



- динамика капитализации ОАО «МРСК Волги»
- индекс ММВБ-электроэнергетика
- индекс ММВБ

Динамика котировок акций и объемов торгов с указанием событий, оказавших значительное влияние на эти изменения (по итогам торгов на ММВБ в 2011 году)



[1], [2], [3], [5] — отрицательная динамика акций Общества, наблюдавшаяся в течение указанных периодов, связана главным образом с систематически поступающей в СМИ информацией о возможном усилении присутствия государства в электроэнергетике и предполагаемых правительством мерах для сдерживания роста цен на электроэнергетику;

[4] — принятие решения Советом директоров ОАО «МРСК Волги»: рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества принять решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2010 года;

[6] — информация ОАО «Холдинг МРСК» о подписании договора с дочерней компанией французской EDF — ERDF о передаче ей в доверительное управление Томской ПК, а также новости ряда СМИ о возможной передаче ОАО «Холдинг МРСК» в управление Газпромбанку 50,9% акций ОАО «МОЭСК», воспринятые участниками рынка как фактор приватизации МРСК, оказали поддержку акциям компаний распределительного сектора, в том числе и ОАО «МРСК Волги»;

[7] — небольшую поддержку акциям ОАО «МРСК Волги» оказало раскрытие «сильной», с точки зрения аналитиков инвестиционных компаний, финансовой отчетности по МСФО за первое полугодие 2011 года;

[8] — на положительную динамику акций компаний распределительного сектора смогла повлиять опубликованная в СМИ информация о возможных путях решения проблемы «последней мили»;

[9] — сохраняющаяся неопределенность в вопросах тарифов на среднесрочную перспективу и «последней мили», а также возросшие риски, связанные с критикой премьер-министром ситуации в электроэнергетической отрасли в целом, оказали негативное влияние на весь сектор энергетики, в том числе и на динамику ценных бумаг Компании.

Краткий анализ торгов

В связи с переходом ОАО «МРСК Волги» на новый метод тарифообразования RAB-регулирование в конце 2010 года акции Общества продемонстрировали положительную динамику и в период с декабря 2010 года до февраля 2011 года достигли максимального уровня за последние 2 года. Однако ситуация, связанная с проводимой государством политикой, направленной на сдерживание роста энерготарифов в распределительно-сетевом комплексе, отрицательно повлияла на все биржевые показатели компаний МРСК, в том числе и на ОАО «МРСК Волги».

На этом фоне периодически появляющаяся информация о приватизации компаний МРСК или передачи их в управление, а также позитивные факторы, связанные с публикацией положительной отчетности Общества, не оказали должным образом поддержку котировок акциям Компании. В результате чего капитализация ОАО «МРСК Волги» на 31 декабря 2011 года по сравнению с прошедшим отчетным периодом снизилась на 50,83% и составила 15,85 млрд. руб.

ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

РЕШЕНИЕМ Совета директоров Общества от 24 августа 2010 года (Протокол от 25 августа 2010 года № 2) утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Волги», разработанное в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, а также рекомендациями Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» и иными внутренними документами Компании.

Дивидендная политика ОАО «МРСК Волги» основывается на балансе интересов Общества и его акционеров при определении размера дивидендных выплат, на уважении и строгом соблюдении прав акционеров и направлена на повышение инвестиционной привлекательности Общества и рост его рыночной капитализации.

Совет директоров Компании определяет рекомендуемую сумму дивидендных выплат по обыкновенным акциям на основе финансовых результатов деятельности Общества и выносит вопрос на Общее собрание акционеров для при-

нятия акционерами окончательного решения о выплате (невыплате) дивидендов.

В соответствии с принятыми решениями на годовых Общих собраниях акционеров ОАО «МРСК Волги» (Протокол № 1/2008 от 07 июня 2008 года, Протокол № 2/2009 от 10 июня 2009 года, Протокол № 3/2010 от 29 июня 2010 года, Протокол № 4/2011 от 14 июня 2011 года) по итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества дивиденды по акциям ОАО «МРСК Волги» не начислялись и не выплачивались.

По итогам деятельности ОАО «МРСК Волги» за 2011 год получена чистая прибыль в размере 1 305 932 тыс. рублей, в связи с чем Общество планирует направить 200 007 тыс. руб. на выплату дивидендов, что позволит акционерам получить доход в размере 0,00112 руб. на 1 акцию.

ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ

По итогам деятельности ОАО «МРСК Волги» за 2011 год получена чистая прибыль в размере 1 305 932 тыс. рублей

1 305 932

НА ВЫПЛАТУ ДИВИДЕНДОВ

Общество планирует направить 200 007 тыс. руб. на выплату дивидендов

200 007



КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Основными целями и задачами корпоративной стратегии ОАО «МРСК Волги» являются внедрение лучшего международного опыта в области корпоративного управления, непрерывное и систематическое повышение эффективности IR-политики, достижение Обществом максимальной информационной прозрачности и публичности.

Эффективное корпоративное управление призвано способствовать снижению инвестиционных рисков и стоимости привлеченного капитала, росту инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости компании, укреплению деловой репутации.

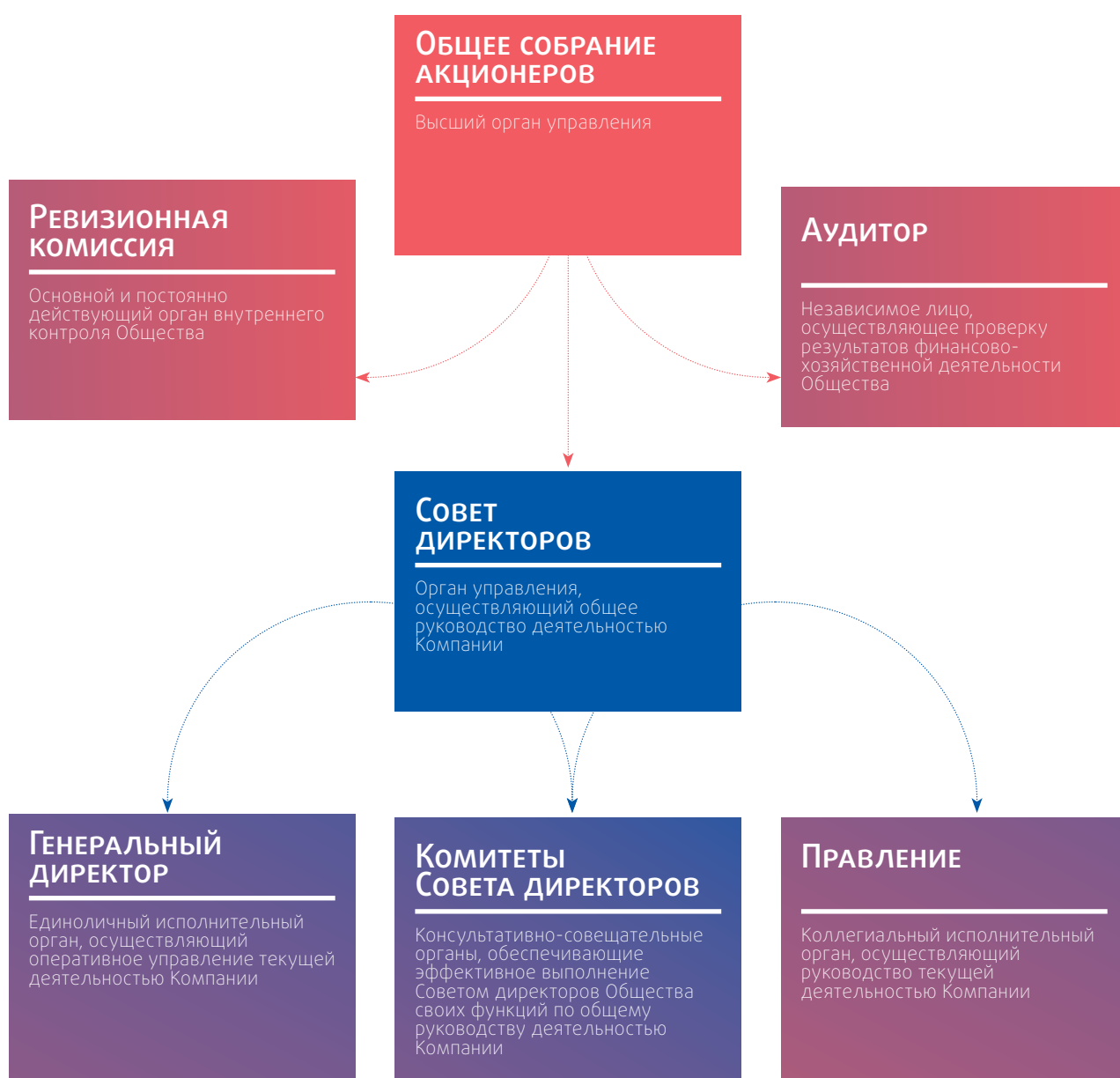
С 2007 года в ОАО «МРСК Волги» действует Кодекс корпоративного управления, утвержденный решением Совета директоров Общества 29 августа 2007 года (Протокол № 2), в котором отражается осознание Компанией ответственности перед акционерами и обществом в целом. Кодексом корпоративного управления продекларировано намерение ОАО «МРСК Волги» в своей деятельности следовать базовым принципам корпоративного поведения, сложившимся в мировой отечественной и мировой практике¹.



¹ Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ОАО «МРСК Волги» представлены в Приложении № 2 к настоящему годовому отчету

СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

(ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА)¹



¹ Должности лиц, входящих в органы управления и контроля Общества, в настоящем годовом отчете указаны на момент избрания. В соответствии с требованиями законодательства РФ в области персональных данных информация о членах органов управления и контроля ОАО «МРСК Волги» раскрыта с их письменного согласия.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Порядок созыва и проведения Общего собрания акционеров установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества.

В 2011 году было проведено одно годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Волги» по итогам 2010 года.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 10 июня 2011 года, были утверждены: годовой отчет Общества за 2010 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках, а также о распределении прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, аудитор Общества, избраны составы Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества. Годовым Общим собранием акционеров утверждены Устав Общества в новой

редакции, Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров Общества и Положение о Правлении Общества в новых редакциях. Также решался вопрос о выплате вознаграждения за работу в составе Совета директоров Общества членам Совета директоров — негосударственным служащим в размере, установленном внутренними документами Общества.

С полным текстом решения годового Общего собрания акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sobraniya_aktsionerov/protokoli_sobranii_aktsionerov/.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Деятельность Совета директоров регламентируется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги».

Совет директоров не только разрабатывает планы стратегического и финансового развития Компании, но и обеспечивает эффективное функционирование системы контроля над деятельностью ее исполнительных органов, взаимодействие между органами Общества, а также обеспечивает реализацию и защиту прав и законных интересов акционеров Компании.

Процедура выдвижения кандидатов в Совет директоров Общества установлена действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Члены Совета директоров избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия членов Совета директоров Общества могут быть прекращены досрочно. Решение о досрочном прекращении полномочий может быть принято только в отношении всех

членов Совета директоров Общества. В соответствии с Уставом Общества количественный состав Совета директоров Общества составляет 11 человек.

Совет директоров, действовавший в период с 24 июня 2010 года по 10 июня 2011 года

Бинько Геннадий Феликсович Председатель Совета директоров	Член Правления, Заместитель Генерального директора ОАО «Холдинг МРСК»
Рябкин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Аметов Искандер Джангирович	Советник Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС»
Васильев Сергей Вячеславович	Член Правления, Директор по правовым вопросам ОАО «Холдинг МРСК»
Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Курочкин Алексей Валерьевич	Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Марцинковский Геннадий Олегович	Начальник Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
Оклей Павел Иванович	Член Правления, Заместитель Генерального директора — Технический директор ОАО «Холдинг МРСК»
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Министерства энергетики Российской Федерации
Чигрин Андрей Валерьевич	Начальник Департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»

Совет директоров, избранный 10 июня 2011 года

Перепелкин Алексей Юрьевич Председатель Совета директоров	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
Рябкин Владимир Анатольевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Волги»
Васильев Сергей Вячеславович	Член Правления, Директор по правовым вопросам ОАО «Холдинг МРСК»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор по корпоративным отношениям и правовому обеспечению РСПП
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайзд Рисеч Лимитед»
Голубев Павел Владиленович	Начальник Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Громов Олег Александрович	Генеральный директор Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги
Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Марцинковский Геннадий Олегович	Начальник Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК»
Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»

Перепелкин Алексей Юрьевич —**ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

Родился в 1970 году. Окончил Московский государственный технический университет им. Н.Э.Баумана по специальности «Оптические приборы и системы» и Московскую государственную юридическую академию по специальности «Юриспруденция». С 2009 года занимает должность Заместителя Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК». В настоящее время является членом Правления ОАО «Холдинг МРСК». Председатель Комитета по аудиту, член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Васильев Сергей Вячеславович —**ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ**

Родился в 1975 году. Окончил Московский государственный университет им. Ломоносова по специальности «Юриспруденция» и Государственный университет — Высшую Школу Экономики по специализации «Финансовый менеджмент». С 2011 года занимает должность Директора по правовым вопросам и взаимодействию с субъектами рынков электроэнергии ОАО «Холдинг МРСК». В настоящее время является членом Правления ОАО «Холдинг МРСК». Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Рябкин Владимир Анатольевич

Родился в 1965 году. Окончил Российский государственный открытый университет путей сообщения по специальности «Автоматика, телемеханика и связь на ж/д транспорте». С 2008 года Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «МРСК Волги». Акциями Общества не владеет.

Варварин Александр Викторович

Родился в 1975 году. Окончил институт международного права и экономики им. А.С. Грибоедова (г. Москва) по специальности «Правоведение». С 2009 года занимает должность Управляющего директора по корпоративным отношениям и правовому обеспечению Российского союза промышленников и предпринимателей. Член Комитета по стратегии и развитию и Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Гаврилова Татьяна Владимировна

Родилась в 1982 году. Окончила Государственный университет — Высшую Школу Экономики по специализациям «Менеджмент» и «Экономика». С 2006 года — аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Специалайзд Рисеч Лимитед». Член Комитета по стратегии и развитию Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Голубев Павел Владиленович

Родился в 1962 году. Окончил Омский политехнический институт по специальности «Инженер-электрик». С 2008 года занимает должность начальника Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК». Акциями Общества не владеет.

Громов Олег Александрович

Родился в 1968 году. Окончил Челябинский государственный технический университет по специальности «Инженер-электрик». С 2010 года занимает должность Генерального директора Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги. Акциями Общества не владеет.

Куликов Денис Викторович

Родился в 1975 году. Окончил Московскую государственную юридическую академию по специальности «Юриспруденция». С 2008 года Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов. Председатель Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров, член Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества. По состоянию на 31 декабря 2011 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,0016799%, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,0016799%).

Марцинковский Геннадий Олегович

Родился в 1968 году. Окончил Целиноградский сельскохозяйственный институт и получил квалификацию «Инженер-электрик». Кандидат экономических наук. С 2008 года начальник Департамента капитального строительства ОАО «Холдинг МРСК». Акциями Общества не владеет.

Никонов Василий Владиславович

Родился в 1972 году. Окончил Куйбышевский политехнический институт по специальности «Композиционные и порошковые материалы, покрытия» и Самарскую государственную экономическую академию по специальности: «Финансы и кредит». С 2010 года назначен на должность Директора Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации. Сведения о владении акциями Общества отсутствуют.

Панкстыянов Юрий Николаевич

Родился в 1980 году. Окончил Государственный Университет Управления и получил квалификацию «Менеджер». С 2008 года занимает должность начальника Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК». Член Комитета по аудиту Совета директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

В 2011 году сделок по приобретению или отчуждению акций ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров не совершали.

Сведения о предъявлении исков к членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» в Общество не поступали.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2011 году не проводилось.

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров в 2011 году регулировались Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 30 мая 2008 года.

Выплачиваемое вознаграждение членам Совета директоров Общества зависит от результатов деятельности

Общества. В качестве показателей деятельности Общества в целях выплаты вознаграждения выбраны показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, а также рыночная капитализация Общества. В качестве показателя индивидуальной работы членов Совета директоров Общества выбрано участие в заседаниях Совета директоров Общества. Это создает определенную мотивацию для их полноценного и ответственного участия в работе Совета директоров и соответствия их деятельности интересам акционеров.

Общий размер выплаченных вознаграждений всем членам Совета директоров ОАО «Волги» в 2011 календарном году составил 10 142 879 рублей.

Деятельность Совета директоров Общества в 2011 году

В отчетном периоде состоялось 24 заседания Совета директоров Общества, из них — 2 в очно-заочной форме. В общей сложности Совет директоров Общества принял решения по 270 вопросам, при этом особое внимание уделялось рассмотрению вопросов по приоритетным направлениям деятельности и стратегии развития ОАО «МРСК Волги», среди которых:

- /// обеспечение Обществом установленного уровня надежности и качества оказываемых услуг в соответствии с нормативно-правовыми актами;
- /// внедрение системы управления строительством важнейших инвестиционных проектов;
- /// проведение обязательного энергетического обследования объектов производственно-хозяйственных нужд и объектов электросетевого хозяйства Общества в 2011-2012 годах;
- /// разработка Программы инновационного развития;
- /// консолидация электросетевых активов.

В 2011 году на заседаниях Совета директоров были рассмотрены и приняты следующие основные решения по утверждению:

- /// скорректированного бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) на 2011 год и бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) на 2012 год;
- /// скорректированных ключевых показателей эффективности на 2011 год и целевых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности на 2012 год;
- /// скорректированной программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2011 год и на период до 2015 года;
- /// Программы страховой защиты на 2011 и 2012 годы;
- /// Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников на 2011 год;
- /// Годовой комплексной программы закупок на 2011 год;
- /// Программы по повышению надежности функционирования электросетевого комплекса на 2011 год;
- /// Программы благотворительной деятельности Общества на 2011 год;
- /// Программы инновационного развития Общества;
- /// Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2012 год и на период до 2016 года.

Кроме того, Советом директоров Компании в отчетном периоде принят ряд внутренних документов, регулирующих деятельность Общества по различным направлениям, в том числе:

- /// Стандарт «Системы централизованного обслуживания потребителей услуг»;
- /// Стандарт о технической политике Общества по учету электроэнергии в распределительном электросетевом комплексе;
- /// Регламент формирования, корректировки инвестиционной программы и подготовки отчетности о ее исполнении;
- /// Положение об инсайдерской информации в новой редакции;
- /// Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Волги» в новой редакции;
- /// Положение о материальном стимулировании Генерального директора в новой редакции;
- /// Положение о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров Общества.

В 2011 году на заседаниях Совета директоров регулярно рассматривались отчеты Генерального директора Общества по различным направлениям деятельности ОАО «МРСК Волги» и о выполнении ранее принятых Советом директоров решений.

Полная версия решений, принятых Советом директоров в 2011 году, размещена на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovot_direktorov/resheniya_soveta_direktorov/

Перечень сделок, совершенных Обществом в 2011 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, представлен в приложении № 3 к годовому отчету.

Сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иные сделки, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок, в 2011 году не совершались.

КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В целях проработки вопросов, входящих в сферу компетенции Совета директоров либо изучаемых Советом директоров в порядке контроля деятельности исполнительного органа Общества, и разработки необходимых рекомендаций Совету директоров Общества при Совете директоров ОАО «МРСК Волги» созданы и функционируют:

- /// Комитет по аудиту
- /// Комитет по стратегии и развитию
- /// Комитет по надежности
- /// Комитет по кадрам и вознаграждениям
- /// Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям

Комитеты не являются органами управления Общества и не вправе действовать от имени Общества. Комитеты действуют в соответствии с Положениями, раскрывающими правовой статус, цели и задачи, права, обязанности, структуру и состав Комитетов. В своей деятельности Комитеты руководствуются федеральными законами, иными нормативными правовыми актами РФ, Уставом Общества, Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, решениями Совета директоров Общества.

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ

Задачей Комитета по аудиту является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества по вопросам финансово-хозяйственной деятельности, касающихся подготовки и проведения аудита, выявления и предупреждения ситуаций, способствующих возникновению финансовых и операционных рисков. Комитет проводит

анализ отчетности Общества и результатов внешнего аудита на соответствие действующему законодательству РФ, российским и международным стандартам. Численный состав Комитета решением Совета директоров Общества определен в количестве 4 человек. В отчетном периоде состоялось 11 заседаний Комитета по аудиту.

СОСТАВ КОМИТЕТА ПО АУДИТУ (УТВЕРЖДЕН РЕШЕНИЕМ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА 22.07.2011 Г.)

Перепелкин Алексей Юрьевич Председатель Комитета	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
Васильев Сергей Вячеславович	Член Правления, Директор по правовым вопросам и взаимодействию с субъектами рынков электроэнергии ОАО «Холдинг МРСК»
Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Панкстыанов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»

Решения, принятые Комитетом по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/

[soviet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_auditu/](http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/soviet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_auditu/)

КОМИТЕТ ПО СТРАТЕГИИ И РАЗВИТИЮ

Комитет по стратегии и развитию играет основную роль в определении стратегических целей деятельности Общества, разработке приоритетных направлений его деятельности, оценке эффективности деятельности Компании в долгосрочной перспективе и выработке рекомендаций Совету

директоров по корректировке существующей стратегии развития ОАО «МРСК Волги». Решением Совета директоров Общества численный состав Комитета определен в количестве 9 человек. В 2011 году состоялось 12 заседаний Комитета по стратегии и развитию.

Состав Комитета по стратегии и развитию (утвержден решением Совета директоров Общества 22.07.2011 г.)

Панков Дмитрий Леонидович Председатель Комитета	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
Богачева Ирина Владимировна	Ведущий эксперт отдела сводного планирования и отчетности Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
Гаврилова Татьяна Владимировна	Аналитик Представительства компании с ограниченной ответственностью «Спешиалайзд Рисеч Лимитед»
Панкстынов Юрий Николаевич	Начальник Департамента тарифообразования ОАО «Холдинг МРСК»
Перепелкин Алексей Юрьевич	Член Правления, Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению и собственности ОАО «Холдинг МРСК»
Покровский Сергей Вадимович	Эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов
Пучкова Ирина Юрьевна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
Сергутин Алексей Владимирович	Директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»

Решения, принятые Комитетом по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адре-

су: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovet_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_strategii_i_razvitiu/.

КОМИТЕТ ПО НАДЕЖНОСТИ

Задачей Комитета по надежности является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области оценки деятельности технических служб Компании, полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений,

а также контроль их исполнения. Решением Совета директоров Общества численный состав Комитета определен в количестве 7 человек. В 2011 году состоялось 7 заседаний Комитета по надежности.

Состав Комитета по надежности (утвержден решением Совета директоров Общества 22.07.2011 г.)

Илюшин Павел Владимирович Председатель Комитета	Заместитель начальника Департамента по организации эксплуатации и ТОиР ОАО «Холдинг МРСК»
Кучеренко Владимир Иванович	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги»
Панков Дмитрий Леонидович	Директор по стратегии, развитию и инновациям ОАО «Холдинг МРСК»
Покровский Сергей Вадимович	Эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов
Пучкова Ирина Юрьевна	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги»
Пятигор Виктор Иванович	Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
Таранов Игорь Михайлович	Начальник Департамента автоматизированных систем технологического управления ОАО «Холдинг МРСК»

Решения, принятые Комитетом по надежности Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: [http://www.](http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aksioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovets_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_nadezhnosti/)

[mrsk-volgi.ru/ru/aksioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovets_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_nadezhnosti/](http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aksioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovets_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_nadezhnosti/).

КОМИТЕТ ПО КАДРАМ И ВОЗНАГРАЖДЕНИЯМ

Комитет по кадрам и вознаграждениям создан с целью повышения эффективности управления развитием Общества посредством выработки всесторонне обоснованных рекомендаций Совету директоров Компании в решении кадровых, социальных вопросов и вопросов корпоративного управления. Основной задачей Комитета является привле-

чение к управлению Обществом квалифицированных специалистов и создание необходимых стимулов для их успешной работы. Решением Совета директоров Общества численный состав Комитета определен в количестве 6 человек. В отчетном периоде состоялось 13 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям (утвержден решением Совета директоров Общества 22.07.2011 г.)

Чигрин Андрей Валерьевич Председатель Комитета	Начальник Департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Бикмурзин Адель Фяритович	Главный эксперт отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Варварин Александр Викторович	Управляющий директор РСПП по корпоративным отношениям и правовому обеспечению
Куликов Денис Викторович	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Луцкович Виктор Евгеньевич	Заместитель начальника Департамента управления персоналом ОАО «Холдинг МРСК»
Эрпшер Наталия Ильинична	Руководитель Дирекции организационного развития ОАО «Холдинг МРСК»

Решения, принятые Комитетом по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адре-

су: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovets_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_kadram_i_voznagrazhdeniyam/

КОМИТЕТ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ

Основной задачей Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям является оценка эффективности деятельности Общества по осуществлению технологического присоединения, выработка предложений по внутренним регламентам и стандартам по технологическому присоединению потребителей, обеспечение недискриминационного доступа потребителей к услугам по технологи-

ческому присоединению, анализ текущей ситуации и подготовка предложений Совету директоров Компании в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям. Решением Совета директоров Общества численный состав Комитета определен в количестве 8 человек. В 2011 году состоялось 6 заседаний Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям (утвержден решением Совета директоров Общества 22.07.2011 г.)

Куликов Денис Викторович Председатель Комитета	Исполнительный директор Ассоциации по защите прав инвесторов
Бабин Максим Анатольевич	Директор по развитию технологии диспетчерского управления филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Средней Волги
Комаров Валентин Михайлович	Заместитель начальника Департамента перспективного развития и технологического присоединения – Начальник отдела организации технологического присоединения ОАО «Холдинг МРСК»
Кучеренко Владимир Иванович	Заместитель Генерального директора по техническим вопросам – Главный инженер ОАО «МРСК Волги»
Покровский Сергей Вадимович	Эксперт Ассоциации по защите прав инвесторов
Пятигор Виктор Иванович	Заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги»
Реброва Наталья Леонидовна	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги»
Фатеев Максим Альбертович	Президент Торгово-промышленной палаты Саратовской области

Решения, принятые Комитетом по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «МРСК Волги» размещены на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sovets_direktorov/komiteti_pri_sovete_direktorov/komitet_po_tehnologicheskomu_prisoedineniu_k_elektricheskim_setyam/

Общий размер выплаченных вознаграждений всем членам Комитетов при Совете директоров Общества в 2011 календарном году составил 1 182 769 руб.

ПРАВЛЕНИЕ

Правление — коллегиальный исполнительный орган Общества — отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Компании, осуществляет руководство текущей деятельностью в рамках компетенции, определенной решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров, и действует в соответствии с законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, иными внутренними документами Общества, а также Положением о Правлении ОАО «МРСК Волги».

В состав Правления входят наиболее компетентные и опытные специалисты, обладающие профессиональной квалификацией по важнейшим функциональным направлениям, необходимым для руководства текущей деятельностью Общества. В соответствии с Уставом Компании функции Председателя Правления ОАО «МРСК Волги» осуществляет Генеральный директор. В 2011 году состоялось 25 заседаний Правления, на которых были приняты управленческие решения по основным направлениям деятельности Общества.

Члены Правления ОАО «МРСК Волги»

Рябкин Владимир Анатольевич

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ¹

Кучеренко Владимир Иванович

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ ПРАВЛЕНИЯ

Родился в 1957 году. Окончил Саратовский политехнический институт по специальности «Инженер-электрик». С апреля 2009 года — заместитель Генерального директора по техническим вопросам — главный инженер ОАО «МРСК Волги». Член Комитета по надежности и Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Пономарев Владимир Борисович

Родился в 1950 году. Окончил Саратовский государственный университет им. Н.Г. Чернышевского по специальности «Инженер-геолог». С апреля 2009 года — заместитель Генерального директора по безопасности ОАО «МРСК Волги». Акциями Общества не владеет.

Пучкова Ирина Юрьевна

Родилась в 1963 году. Окончила Саратовский экономический институт по специальности: «Планирование промышленности» и Поволжскую академию государственной службы по специальности: «Государственное и муниципальное управление». С 2011 года занимает должность заместителя Генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Волги». Член Комитета по стратегии и развитию и Комитета по надежности Совета директоров Общества.

Пятигор Виктор Иванович

Родился в 1951 году. Окончил Целиноградский сельскохозяйственный институт по специальности «Инженер-электрик». С 2009 года — заместитель Генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Волги». Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества. Акциями Общества не владеет.

Рябкова Наталья Леонидовна

Родилась в 1960 году. Окончила Саратовский политехнический институт по специальности «Инженер-экономист». С сентября 2009 года — заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Волги». Член Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества. По состоянию на 31 декабря 2011 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,000035 %, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,000035 %).

Солостовский Виктор Николаевич

Родился в 1951 году. Окончил Саратовский политехнический институт по специальности «Инженер-теплоэнергетик». С февраля 2009 года — заместитель Генерального директора по капитальному строительству. По состоянию на 31 декабря 2010 года является акционером ОАО «МРСК Волги» (доля участия в уставном капитале — 0,00004 %, доля принадлежащих обыкновенных акций — 0,00004 %).

Тамленова Ирина Алексеевна

Родилась в 1965 году. Окончила Саратовский политехнический институт по специальности «Инженер-экономист». С марта 2009 года — главный бухгалтер — начальник Департамента бухгалтерского учета и отчетности ОАО «МРСК Волги». Акциями Общества не владеет.

Фролов Сергей Петрович

Родился в 1960 году. Окончил Ульяновский политехнический институт по специальности «Инженер-электрик». С 2008 года занимает должность заместителя Генерального директора — директора филиала ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские РС». Акциями Общества не владеет.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года членами Правления не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявленных исках к членам Правления.

Вознаграждения и компенсации членам Правления выплачиваются в соответствии с трудовыми договорами. Размер вознаграждений, выплаченных членам Правления в 2011 году, составил 1 486 127, 74 рублей.

¹ Биография Рябкина В.А. представлена на странице 36



Рябкин
Владимир Анатольевич



Кучеренко
Владимир Иванович



Пучкова
Ирина Юрьевна



Солостовский
Виктор Николаевич



Реброва
Наталья Леонидовна



Пятигор
Виктор Иванович



Пономарев
Владимир Борисович



Тамленова
Ирина Алексеевна



Фролов
Сергей Петрович



Рябкин Владимир Анатольевич

Родился 24 января 1965 года. В 1996 году окончил Российский государственный открытый технический университет путей сообщения. С 12 декабря 2008 года является Генеральным директором ОАО «МРСК Волги».

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Генеральный директор является ключевым звеном структуры корпоративного управления и отвечает за каждодневную работу Общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения Совета директоров и Общего собрания акционеров Компании.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров Общества, осуществляет свою деятельность в строгом соответствии с решениями, установленными Советом директоров ОАО «МРСК Волги», и систематически отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности. К компетенции Генерального директора относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Компании.

Права и обязанности Генерального директора определяются законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и трудовым договором, заключенным между Генеральным директором и Обществом.

Должности, занимаемые за последние 5 лет:

- /// 2006 – 2007 гг. – первый заместитель Генерального директора ОАО «Волжская МРК»;
- /// 2007 г. – 11.12.2008 г. – заместитель Генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Волги»;
- /// 12.12.2008 г. – по настоящее время – Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «МРСК Волги»;
- /// С 2009 года входит в состав Совета директоров Общества.

Награды

За профессиональные достижения и успехи в 2011 году Владимир Анатольевич Рябкин неоднократно отмечался государственными и отраслевыми наградами, в том числе:

- /// Почетной грамотой ОАО «Холдинг МРСК» «За большой личный вклад в развитие распределительного сетевого комплекса и переход ОАО «МРСК Волги» на долгосрочный метод регулирования тарифов на передачу электроэнергии».
- /// Почетной грамотой Министерства энергетики Российской Федерации «За большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса, многолетний добросовестный труд и в связи с успешным прохождением осенне-зимнего периода 2010-2011 гг.».
- /// Медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

Оплата труда Генерального директора Общества производится в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Волги». Положение устанавливает порядок определения, утверждения и изменения размера должностного оклада, показатели и виды материального стимулирования, а также порядок их расчета и выплаты.

Иски к Генеральному директору Общества в течение 2011 года не предъявлялись.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ревизионная комиссия Компании является постоянно действующим органом внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги», осуществляющим регулярный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, его должностных лиц, органов управления на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества.

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от должностных лиц органов управления Общества. Ревизионная комиссия действует в соответствии с Положением о Ревизионной комиссии

ОАО «МРСК Волги», раскрывающим ее правовой статус, цель и задачи, права, обязанности, структуру и состав.

Процедура выдвижения кандидатов в Ревизионную комиссию Общества установлена действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Компании. Члены Ревизионной комиссии избираются Общим собранием акционеров на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии могут быть прекращены досрочно. В соответствии с Уставом Общества Количественный состав Ревизионной комиссии составляет 5 человек.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, ДЕЙСТВОВАВШАЯ В ПЕРИОД С 24 ИЮНЯ 2010 ГОДА ПО 10 ИЮНЯ 2011 ГОДА

Алимурадова Изумруд Алигаджиевна Председатель Ревизионной комиссии	Начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Первый заместитель начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Бикмурзин Адель Фяритович	Главный эксперт отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Рохлина Ольга Владимировна	Главный эксперт отдела по организации и проведению аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела по организации и проведению аудита Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ, ИЗБРАННАЯ 10 ИЮНЯ 2011 ГОДА

Алимурадова Изумруд Алигаджиевна Председатель Ревизионной комиссии	Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК»
Архипов Владимир Николаевич	Начальник Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК»
Бикмурзин Адель Фяритович	Главный эксперт отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК»
Синицына Ольга Сергеевна	Главный эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Филиппова Ирина Александровна	Ведущий эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»

Алимурадова Изумруд Алигаджиевна Председатель Ревизионной комиссии

Родилась в 1971 году. Окончила Дагестанский государственный университет им. Ленина по специальности: «Экономическая теория». Кандидат экономических наук. С 2011 года — Директор по внутреннему аудиту и управлению рисками (начальник Департамента внутреннего аудита и управления рисками) ОАО «Холдинг МРСК».

Архипов Владимир Николаевич

Родился в 1956 году. Окончил Новосибирский электротехнический институт связи и получил квалификацию: «Инженер электросвязи». С 2011 года занимает должность начальника Департамента безопасности ОАО «Холдинг МРСК».

Бикмурзин Адель Фяритович

Родился в 1979 году. Окончил Мордовский Государственный университет им. Н.П.Огарева по специальности: «Финансы и кредит». С 2008 года — Главный эксперт отдела стандартов и методологии Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ОАО «Холдинг МРСК».

Синицына Ольга Сергеевна

Родилась в 1979 году. Окончила Новосибирскую государственную академию экономики и управления по специальности: «Экономист». С 2010 года — главный эксперт отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».

Филиппова Ирина Александровна

Родилась в 1958 году. Окончила Рязанский сельскохозяйственный институт им. профессора Костычева по специальности «Бухгалтерский учет». С 2008 года занимает должность ведущего эксперта отдела внутреннего аудита, ревизионных проверок и экспертиз Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК».

Члены Ревизионной комиссии доли участия в уставном капитале Общества не имеют.

Сделки по приобретению или отчуждению акций Общества в течение отчетного года членами Ревизионной комиссией не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявленных исках к членам Ревизионной комиссии.

Виды, размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2011 году регулировались Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» — Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» 05.10.2007 года, а также изменениями в Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» вознаграждений и компенсаций, утвержденными решением годового Общего собрания акционеров 30 мая 2008 года.

Общий размер выплаченных вознаграждений всем членам Ревизионной комиссии Общества в 2011 календарном году составил 491 288 рублей.

Основные события и ключевые моменты деятельности в сфере корпоративного управления в 2011 году

В отчетном периоде Компания продолжила реализацию политики, направленной на повышение уровня корпоративного управления.

В течение всего времени существования ОАО «МРСК Волги», в том числе и в 2011 году, в Обществе отсутствуют факты нарушения Обществом порядка и сроков проведения всех корпоративных процедур, прав и интересов акционеров, соблюдения требований законодательства в области обязательного раскрытия информации.

В целях совершенствования корпоративного управления и в связи с изменениями в законодательстве РФ в 2011 году в Обществе утвержден ряд внутренних документов в новой редакции, основными из которых являются:

- /// Устав;
- /// Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров;
- /// Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров;
- /// Положение о Правлении Общества;
- /// Положение об инсайдерской информации;
- /// Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «МРСК Волги».

В 2011 году в качестве эксперта в работе Комитета по аудиту привлекался сотрудник Департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК», что позволило обеспечить подготовку более обоснованных, детально проработанных рекомендаций Совету директоров Общества, а также идентификацию и дальнейшее устранение возможных недостатков в системах внутреннего контроля и управления рисками. В марте 2011 года Советом директоров Общества внесены изменения в Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги», позволяющие существенно расширить компетенцию, цели и задачи Комитета.

Достижения и награды в области корпоративного управления

/// По итогам конкурса годовых отчетов акционерных обществ Саратовской области за 2010 год, организованного РО ФСФР России в ЮВР совместно с областной Торгово-Промышленной Палатой, отчет ОАО «МРСК Волги» получил награду за информационную насыщенность и лучшее раскрытие информации и был отмечен специальным дипломом и наградами ведущих инвестиционных компаний области.

/// В рамках Национальной премии в области бизнеса «Компания года 2011», организованной группой компаний РБК, среди прочих достижений и заслуг ОАО «МРСК Волги» — лауреата премии по Приволжскому федеральному округу — экспертный совет, состоящий из влиятельных представителей бизнеса, государственной власти, общественных деятелей Российской Федерации, отметил, в том числе и высокий уровень корпоративного управления Общества.

/// По результатам проведения мониторинга, проведенного в 2011 году Консорциумом Российского института директоров и рейтинговым агентством «Эксперт РА» — «РИД — Эксперт РА», рейтинг корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» подтвердил уровень НРКУ 7 «Развитая практика корпоративного управления» по шкале Национального рейтинга корпоративного управления»¹

¹ В соответствии со шкалой национального рейтинга корпоративного управления «РИД - Эксперт РА» Общество имеет низкие риски корпоративного управления, соблюдает требования российского законодательства в области корпоративного управления и следует большей части рекомендаций российского Кодекса корпоративного поведения и отдельным рекомендациям международной передовой практики корпоративного управления.



более **48**
тыс. предприятий

в семи регионах России потребляют электроэнергию для производства товаров и услуг



Энергия
светлых
чувств

энергия
работа
прогресс
технологии
уверенность
труд

ГODOVOЙ
OТЧЕТ 2011



СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Проводимая политика Общества в области управления рисками направлена на своевременное выявление и предупреждение возможных рисков с целью минимизации их негативного влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности Компании.

Совершенствование системы внутреннего контроля и системы управления рисками (далее СВК и СУР) является одним из приоритетных направлений деятельности ОАО «МРСК Волги». Совершенствование СВК и СУР осуществляется на всех уровнях управления Общества. В рамках совершенствования и развития процессов СВК и СУР в Компании осуществляется работа по следующим направлениям:

1. Развитие превентивного контроля (совершенствование системы управления рисками).
2. Развитие текущего контроля (совершенствование контрольной среды бизнес-процессов).
3. Методологическое обеспечение деятельности по совершенствованию СВК и СУР.

Ключевые цели и стратегия Общества в области СВК и СУР

- /// обеспечение разумной гарантии достижения стратегических целей;

- /// соблюдения Обществом требований законодательства РФ, действующих нормативных актов и внутренних процедур, установленных в ОАО «МРСК Волги»;
- /// сохранение активов и поддержание эффективности Компании;
- /// обеспечение непрерывности энергоснабжения.

Основные задачи развития СВК и СУР

- /// выявление, оценка событий, влияющих на достижение стратегических целей;
- /// обеспечение превентивных мероприятий по минимизации негативного влияния рисков на цели;
- /// обеспечение заинтересованных сторон информацией о рисках при принятии управленческих решений;
- /// координация, обеспечение и оценка эффективности своевременного реагирования на реализацию рискованных событий;
- /// мониторинг мероприятий по контролю над рисками.

Участники системы внутреннего контроля

Участниками системы внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» являются:

- /// Совет директоров;
- /// Комитет по аудиту при Совете директоров;
- /// Правление Общества;
- /// Генеральный директор;
- /// Департамент внутреннего аудита и управления рисками;

- /// Департаменты и должностные лица Общества, выполняющие функции внутреннего контроля.

Каждый участник системы внутреннего контроля Общества несет ответственность в рамках своей сферы деятельности и в соответствии с возложенными на него контрольными функциями.

ОСНОВНЫЕ РИСКИ И ДЕЙСТВИЯ ПО ИХ МИНИМИЗАЦИИ

СТРАНОВЫЕ РИСКИ И РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

СТРАНОВЫЕ РИСКИ. ОПИСАНИЕ

Страновые риски определяются двумя основными факторами – социально-политическими и финансово-экономическими. Страновой риск возникает в первую очередь при осуществлении компанией внешнеэкономической деятельности. Предоставление займов на международном рынке, вклад в уставный капитал иностранной организации, расчеты с иностранными поставщиками/покупателями, – все эти финансовые операции подвержены влиянию странового риска, который зависит от политико-экономической стабильности стран – контрагентов Компании.

УПРАВЛЕНИЕ

На текущий момент ОАО «МРСК Волги» не осуществляет внешнеэкономическую деятельность, в связи с чем Общество не прогнозирует значимого влияния страновых и региональных рисков на показатели финансово-хозяйственной деятельности.

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ. ОПИСАНИЕ

Региональные риски связаны с географическими особенностями регионов, в том числе повышенной опасностью стихийных бедствий, возможным прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью.

УПРАВЛЕНИЕ

Указанные риски не оказывают существенного влияния на деятельность Общества, поскольку регионы присутствия Компании мало подвержены таким рискам.

РИСКИ РЕГУЛЯТОРНОГО ХАРАКТЕРА

ОПИСАНИЕ

В связи с проводимой в 2011 году и определенной на последующие годы политикой Правительства РФ, направленной на ограничение роста тарифов на передачу электроэнергии, у Общества возникает дополнительный регуляторный риск – снижение необходимой валовой выручки по решению Правительства РФ, управление и контроль над которым осложняется статусом федерального уровня. Таким образом, выбранная социальная направленность тарифного регулирования, приводящая к ограничению роста тарифов на электроэнергию, установленных на федеральном уровне, влечет за собой невозможность полной компенсации экономически обоснованных расходов Общества, а ограничение объемов инвестирования тарифными источниками вынуждает секвестрировать долгосрочные инвестиционные программы ОАО «МРСК Волги» с целью сохранения финансовой устойчивости и показателей ликвидности Компании.

Одним из регуляторных рисков общества является риск снижения спроса на услуги по технологическому присоединению и услуги по передаче электрической энергии по сравнению с плановыми объемами, учитываемыми при принятии региональными органами тарифно-балансовых решений. Однако начиная с 2011 года во исполнение законодательства тарифы на технологическое присоединение органами регулирования снижены путем исключения инвестиционной составляющей и утверждены на уровне, обеспечивающем покрытие производственных затрат, связанных с технологическим присоединением, так называемые «затраты на чернила». В результате привлекательности уровня тарифа на технологическое присоединение в 2011 году отмечается рост заявок потребителей, а следовательно, и спроса на услуги по передаче электрической энергии и технологическому присоединению.

УПРАВЛЕНИЕ

Несмотря на усложнение маневренности регуляторных рисков Общество продолжает осуществлять взаимодействие с региональными органами регулирования с целью установления экономически обоснованных тарифов, компенсирующих затраты Компании и обеспечивающих реализацию инвестиционной программы, проводя сбалансированную политику по оптимизации затрат, контролируя собственные расходы.

Для снижения данного риска Обществом продолжается работа по мониторингу заявок и формированию на их основании прогнозного полезного отпуска электроэнергии, спроса на услуги по технологическому присоединению на следующий год, а также увеличению количества обращений в регулирующие органы для установления платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Финансовые риски

Процентные риски. Описание

Динамика ставки рефинансирования ЦБ, отражающая состояние макроэкономической ситуации в экономике, оказывает воздействие на стоимость привлечения кредитных ресурсов, а именно на процентные ставки как по действующим, так и по вновь заключаемым кредитным договорам. Повышение ставок по привлекаемым кредитным ресурсам может привести к незапланированному увеличению расходов по обслуживанию долга и, соответственно, увеличению затрат. Однако колебания процентных ставок не окажут существенного влияния на финансово-хозяйственную деятельность Общества, так как доля расходов на уплату процентов за пользование заемными средствами в общей сумме расходов Общества незначительна.

Управление

В целях снижения процентного риска Общество проводит взвешенную кредитную политику, направленную на оптимизацию структуры кредитного портфеля и минимизацию затрат по обслуживанию кредитного долга.

Валютные риски. Описание

В связи с тем, что Общество осуществляет хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, а расчеты производятся в валюте РФ, валютный риск не оказывает воздействия на Компанию.

Риски, связанные с влиянием инфляции. Описание

Согласно данным Федеральной службы государственной статистики (Росстата) в 2011 году инфляция в Российской Федерации составила 6,1%, что является рекордно низким показателем за последние двадцать лет. Согласно официальному прогнозу правительства, инфляция в 2012 году составит 5-6%.

Управление

В целом влияние инфляционных факторов на финансовую устойчивость ОАО «МРСК Волги» в перспективе не представляется значительным. При росте инфляции Общество планирует оптимизировать управление дебиторской задолженностью и затратами, повысить оборачиваемость оборотных активов при сохранении выгодных сроков оплаты с поставщиками. Критическим для Общества, с учетом длительности производственного цикла, является уровень инфляции, превышающий 20% в год. По оценке Компании, вероятность роста инфляции в России в указанных пределах в среднесрочной перспективе низкая в связи с декларируемыми намерениями Правительства РФ и Центрального банка РФ проводить антиинфляционную политику. В указанной ситуации вероятность неисполнения Обществом обязательств по ценным бумагам в реальном денежном выражении низкая.

Операционные и технологические риски

Описание

В соответствии со спецификой своей деятельности – осуществление эксплуатации сложных энергетических систем и комплексов – в Обществе определены ключевые операционные и технологические риски, к которым относятся:

- /// риск системных нарушений энергоснабжения потребителей в результате технологических нарушений на подстанциях и участках сети;
- /// риск несвоевременного выполнения программы технического обслуживания и ремонтов;
- /// риск превышения расходов по ремонтам над запланированными;
- /// неполучение паспорта готовности к осенне-зимнему периоду (ОЗП).

Основными факторами данной группы рисков являются износ оборудования, воздействие стихийных и природных явлений, посторонних лиц и организаций.

Управление

Действия Компании по минимизации рисков направлены на реновацию сетей, разработку и выполнение целевых программ повышения надежности электроснабжения. В постоянном режиме проводится мониторинг и диагностика силового электротехнического оборудования, осмотры и анализ аварийности. Персонал Общества проходит обучение и аттестацию.

Риски «Управление закупками». Описание

Также к операционным рискам относятся риски бизнес-процесса «Управление закупками», к ключевым которых относятся:

- /// риск нарушения сроков исполнения ГКПЗ;
- /// риск превышения стоимости закупок над запланированными.

Основными факторами данной группы рисков являются жесткие сроки проведения закупочных процедур, производственная необходимость в проведении внеплановых закупок, отсутствие конкурентной среды на рынке отдельных групп ТМЦ, услуг.

Управление

В целях снижения вероятности возникновения и материальности данных рисков менеджмент Общества осуществляет контроль формирования лотов в ГКПЗ, мониторинг и сравнение предлагаемых цен на материально-технические ресурсы и оборудование. Контролирует соответствие количества процедур, проводимых различными способами, запланированным значениям в ГКПЗ. Проверяет обоснованность расчета предельной (начальной) стоимости закупки.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ РИСКИ

ОПИСАНИЕ

В целях поддержания безопасности и надежности электроснабжения в Обществе осуществляется деятельность по реализации инвестиционных проектов, направленных на реновацию объектов электросетевого комплекса. В связи с данной деятельностью в Обществе выявлены ключевые инвестиционные риски:

/// риск освоения не в полном объеме капитальных вложений, утвержденных регулятором при принятии ТБР;

/// риск роста объемов незавершенного строительства.

Объем инвестиционной программы ежегодно увеличивается, что является одним из ключевых факторов риска невыполнения обязательств по вводу объектов в эксплуатацию, а также освоения в полном объеме источников капитальных вложений, утвержденных регуляторами при принятии тарифно-балансовых решений.

УПРАВЛЕНИЕ

В целях снижения данных рисков в Обществе осуществляется контроль за своевременностью проведения конкурсных процедур по объектам ИПР, еженедельный контроль над ходом строительства и реконструкции в рамках исполнения ИПР, проведение проверок фактических объемов капитальных вложений, контроль за сроками заключения договоров. В результате осуществления в полном объеме вышеперечисленных мероприятий по управлению рисками вероятность реализации данных рисков невелика.

КОМПЛАЕНС РИСКИ

ОПИСАНИЕ

Под комплаенс-рисками в общем смысле понимаются риски упущенной выгоды или убытков Общества вследствие возникновения конфликтов интересов и вследствие несоответствия действий сотрудников внутренним и внешним нормативным документам. Наиболее значимыми комплаенс-рисками для Общества являются налоговые и правовые риски.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности, Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени.

Правовые риски для ОАО «МРСК Волги» - это, прежде всего, риски участия Общества в судебных процессах, которое может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Компании. В связи с тем, что Общество является субъектом естественной монополии, возникают правовые риски нарушения антимонопольного законодательства в части оказания услуг по передаче электроэнергии и предоставления услуг технологического присоединения.

УПРАВЛЕНИЕ

Компания в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности. В прогнозируемом периоде вероятность реализации налоговых рисков в Обществе оценивается низкой.

Для минимизации рисков, связанных с привлечением Общества к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства в области технологического присоединения, в ОАО «МРСК Волги» разработана система, контролирующая сроки осуществления технологического присоединения от подачи заявки до фактического исполнения обязательств перед потребителем по заключенному договору.



АНАЛИЗ МЕНЕДЖМЕНТОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (MD&A)

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ¹ И ОПЕРАЦИОННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели	2010 год	2011 год	Изменение
Выручка (тыс. руб.)	39 420 367	47 827 153	21,33%
от передачи электроэнергии	38 736 860	47 222 117	21,90%
от техприсоединения	276 478	266 345	-3,67%
Себестоимость (тыс. руб.)	36 640 243	44 476 389	21,39%
Валовая прибыль (тыс. руб.)	2 780 125	3 350 764	20,53%
Управленческие расходы (тыс. руб.)	973 537	1 127 986	15,86%
Прибыль от продаж (тыс. руб.)	1 806 588	2 222 778	23,04%
Прочие доходы (тыс. руб.)	5 354 272	2 414 691	-54,90%
Прочие расходы (тыс. руб.)	6 289 742	3 165 720	-49,67%
Проценты по кредитам	305 644	265 563	-13,11%
Прибыль до налогообложения (тыс. руб.)	871 117	1 471 750	68,95%
Налог на прибыль и аналогичные платежи (тыс. руб.)	608 850	165 818	-72,77%
Чистая прибыль (тыс. руб.)	262 267	1 305 932	397,94%
Чистые активы на 1 акцию (руб.)	0,231	0,235	1,73%
Прибыль на 1 акцию (руб.)	0,0015	0,0073	386,67%
ЕБИТДА (тыс. руб.)	4 686 352	5 614 208	19,80%
DEBT (тыс. руб.)	2 719 980	5 308 012	95,15%
DEBT/ЕБИТДА	0,58	0,95	63,79%
ЕБИТDA margin	0,12	0,12	0,00%
Рентабельность продаж (%)	4,58%	4,65%	1,53%
Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии (млн. кВт·ч)	56 367,76	57 622,80	2,23%
Фактические потери электрической энергии (%)	6,96%	6,80%	-0,16%
Объем присоединенной мощности (кВт)	158 222,8	214 340	35,47%

¹ Приведены финансовые результаты в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ)

Основные финансовые коэффициенты

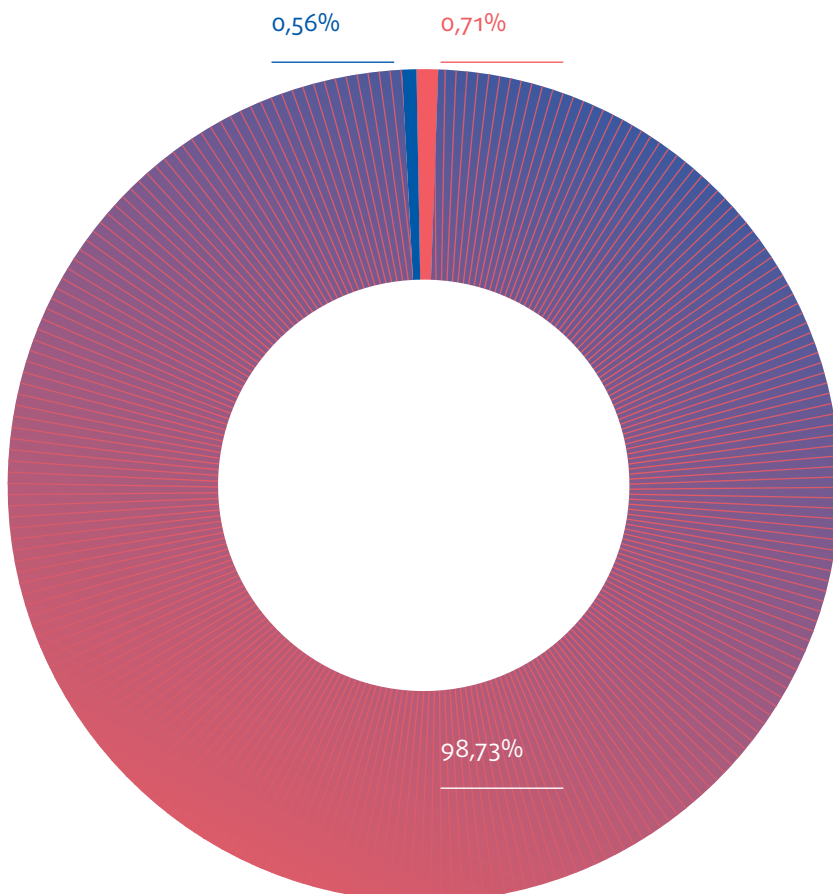
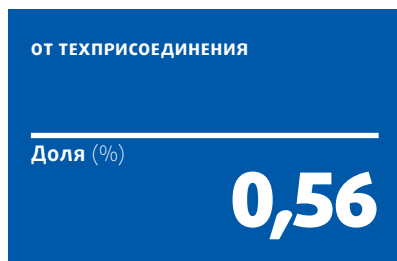
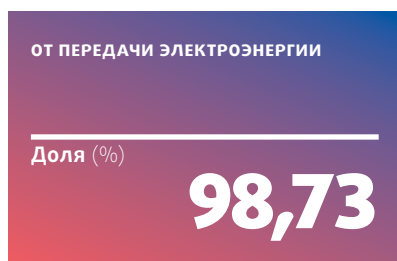
Показатели	2010 г.	2011 г.	Изменение
Стоимость чистых активов (тыс. руб.)	40 643 611	41 948 921	3,21%
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам (%)	24,94	36,81	47,59%
Оборачиваемость дебиторской задолженности (раз)	14	9	-35,71%
Уровень просроченной кредиторской задолженности (%)	3,17	3,30	4,10%
Рентабельность активов (%)	0,12	2,28	1 800,00%
Рентабельность капитала (%)	0,15	3,11	1 973,33%
Коэффициент текущей ликвидности	1,34	1,16	-13,43%
Коэффициент быстрой ликвидности	1,10	1,03	-6,36%
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,36	0,28	-22,22%
Коэффициент автономии собственных средств	0,80	0,73	-8,75%
Соотношение собственного и заемного капитала	4,01	2,72	-32,17%

Анализ финансового состояния и результатов деятельности

Выручка от реализации, полученная Обществом по итогам 2011 года, составила 47 827 153 тыс. руб., в т.ч. выручка от

передачи электроэнергии — 47 222 117 тыс. руб., или 98,73% от совокупного объема доходов.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ



СЛЕДУЕТ ОТМЕТИТЬ, ЧТО ТАРИФООБРАЗОВАНИЕ ПО ОСНОВНОМУ ВИДУ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА ИМЕЕТ СЛЕДУЮЩИЕ КЛЮЧЕВЫЕ ОСОБЕННОСТИ, ОКАЗЫВАЮЩИЕ СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА ОБЪЕМ ПОЛУЧАЕМЫХ ДОХОДОВ:

/// по всем филиалам тарифы установлены исходя из долгосрочных параметров регулирования на 2011-2015 гг. с применением метода доходности инвестированного капитала (РАВ);

/// применение единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей соответствующих регионов, учитывающих не только необходимую валовую выручку (НВВ) Общества, но и НВВ других региональных распределительных сетевых компаний и ОАО «ФСК ЕЭС».

Таким образом, доходы по основному виду деятельности, полученные за счет изменения тарифа на передачу электроэнергии, учитывают схемы взаиморасчетов Общества с другими сетевыми компаниями исходя из принятой схемы «котлообразования».

Себестоимость реализованных услуг по итогам 2011 года сложилась в размере 44 476 389 тыс. руб., управленческие расходы — 1 127 986 тыс. руб.

ПО СРАВНЕНИЮ С 2010 ГОДОМ ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ ОАО «МРСК Волги» ЗА ОТЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УВЕЛИЧИЛАСЬ В 5 РАЗ И СОСТАВИЛА 1 305 932 ТЫС. РУБ. УВЕЛИЧЕНИЕ ФИНАНСОВОГО РЕЗУЛЬТАТА ПО ЧИСТОЙ ПРИБЫЛИ ОБУСЛОВЛЕНО СЛЕДУЮЩИМИ КЛЮЧЕВЫМИ ФАКТОРАМИ:

/// увеличением полезного отпуска электроэнергии на 2,9%;

/// уточнением налога на прибыль за 2008-2010 гг. в результате проведенной работы по включению расходов на мобилизационную подготовку в состав внереализационных расходов на сумму 657 млн. руб. и применением специального коэффициента 2 в соответствии со ст. 259.3 НК РФ в отношении амортизируемых основных средств в части использования основных средств для работы в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности на сумму 292 млн. руб.

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Советом директоров ОАО «МРСК Волги» принято решение (Протокол от 28 апреля 2012 года № 24) рекомендовать годовому Общему собранию акционеров Общества утвердить следующее распределение прибыли (убытков) Общества за 2011 финансовый год:

Наименование	тыс. руб.
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода:	1 305 932
Резервный фонд	65 297
Распределить на:	
Прибыль на развитие	1 040 628
Дивиденды	200 007

А ТАКЖЕ ПРИНЯТЬ СЛЕДУЮЩЕЕ РЕШЕНИЕ: ВЫПЛАТИТЬ ДИВИДЕНДЫ ПО ОБЫКНОВЕННЫМ АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА ПО ИТОГАМ 2011 ГОДА В РАЗМЕРЕ 0,00112 РУБ. НА ОДНУ ОБЫКНОВЕННУЮ АКЦИЮ ОБЩЕСТВА В ДЕНЕЖНОЙ ФОРМЕ НЕ ПОЗДНЕЕ 60 ДНЕЙ ПОСЛЕ ПРИНЯТИЯ РЕШЕНИЯ ОБ ИХ ВЫПЛАТЕ.

Чистые активы на 1 акцию в отчетном периоде относительно факта 2010 года увеличились на 0,004 руб. или 2% и составили 0,235 руб. на 1 акцию.

Прибыль на 1 акцию увеличилась в 5 раз и составила 0,0073 руб. на 1 акцию.

Показатель EBITDA за 2011 год сложился в размере 5 614 208 тыс. руб., что на 927 856 тыс. руб., или на 20% больше факта 2010 года.

Рентабельность продаж за 2011 год сложилась в размере 4,65%, что на 0,07% больше факта 2010 года.

Увеличение в отчетном периоде стоимости чистых активов на 1 305 310 тыс. руб. обусловлено преимущественно ростом балансовой стоимости основных средств.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам характеризует степень использования заемных средств. По сравнению с аналогичным периодом прошлого года зависимость Общества от привлеченных источников увеличилась в связи с ростом как краткосрочных, так и долгосрочных обязательств.

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности в 2011 году снизился за счет увеличения дебиторской задолженности, вызванной изменением тарифно-балансового решения.

Просроченная кредиторская задолженность Общества по итогам 2011 года составляет 3,3% от общего уровня кредиторской задолженности.

Показатели рентабельности по сравнению с 2010 годом имеют положительную динамику в связи с увеличением чистой прибыли.

Коэффициент автономии собственных средств, показывающий долю покрываемых за счет собственного капитала активов Компании, и сложившийся по итогам 2011 года на уровне 0,73, свидетельствует о значительной доле собственных источников финансирования и высокой степени финансовой устойчивости Общества.

Коэффициент текущей ликвидности — ключевой показатель платежеспособности — составляет 1,16. Тренд превышения оборотных активов над краткосрочными обязательствами ОАО «МРСК Волги» сохраняется на протяжении анализируемого периода и свидетельствует о том, что Общество располагает достаточным объемом средств для погашения своих обязательств.

Одним из основных критериев платежеспособности Компании является коэффициент абсолютной ликвидности, который по итогам деятельности Общества в 2011 году составил 0,28. Данный уровень показателя свидетельствует

об относительно высокой платежеспособности и достаточном наличии источников погашения текущих обязательств Общества.

Соотношение собственного и заемного капитала показывает, сколько собственных средств приходится на 1 рубль привлеченного капитала. За 2011 год данный показатель снизился и по состоянию на 31 декабря 2011 года находится на уровне 2,72. Одновременно с этим наблюдается незначительное увеличение показателя DEBT/EBITDA до уровня 1,22. Незначительное ухудшение данных показателей связано с ростом кредитного портфеля, что обусловлено наращиванием объемов инвестиционной программы Общества в целях обеспечения повышения уровня и надежности электроснабжения потребителей.

По итогам анализа основных финансово-экономических показателей отчетного периода можно сделать вывод, что хозяйственная деятельность ОАО «МРСК Волги» характеризуется устойчивым финансовым состоянием, что является следствием проведения грамотной финансовой политики менеджментом Компании.

КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

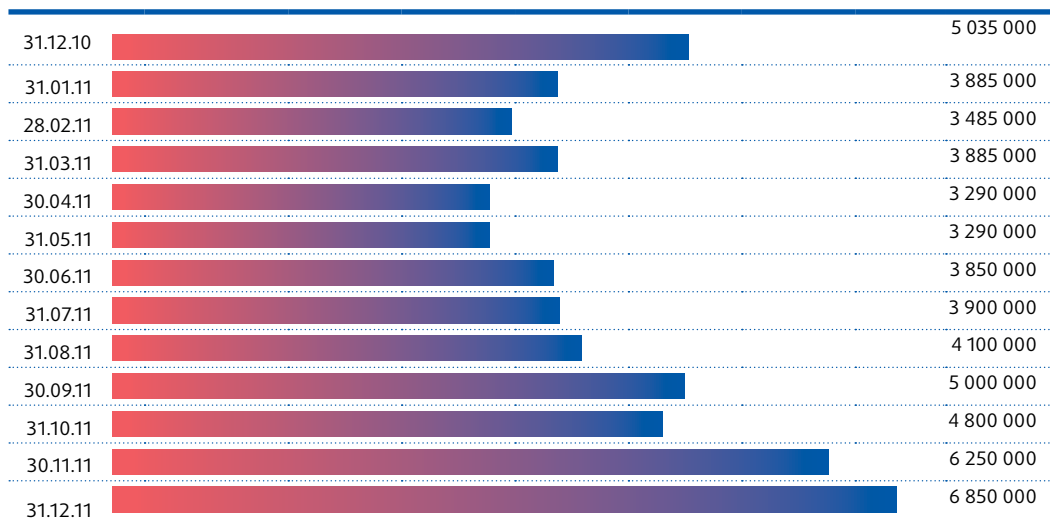
Основными целями кредитной политики ОАО «МРСК Волги» в 2011 году являлись:

- /// оптимизация структуры кредитного портфеля компании;
- /// обеспечение Общества заемными средствами для полноценного финансирования производственной программы, в том числе ремонтной и инвестиционной;
- /// минимизация затрат на обслуживание долга.

Для достижения поставленных целей ОАО «МРСК Волги» проводило постоянный мониторинг ситуации на рынке заемного капитала и осуществляло оперативную работу по оптимизации кредитного портфеля. В условиях роста процентных ставок заимствования и, несмотря на общую неопределенность на рынке ссудного капитала и дефицит ликвидности в банковском секторе экономики в результате проводимой Обществом кредитной политики удалось осуществить следующее:

1. создать качественный кредитный портфель с сохранением оптимального баланса между приемлемым уровнем процентного риска, принимаемого на себя Обществом, при получении долгосрочных заемных средств, и прибылью, получаемой от основной деятельности и инвестиционных проектов, в том числе и на цели которых привлекались заемные средства;
2. обеспечить Общество заемными средствами для полноценного финансирования производственной программы, в том числе ремонтной и инвестиционной;
3. при увеличении размера ссудной задолженности на 36% добиться снижения величины средневзвешенной процентной ставки с 9,05% годовых в 2010 году до 7,22% годовых в 2011 году.

Динамика ссудной задолженности



СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Советом директоров ОАО «МРСК Волги» принято решение (Протокол от 26 апреля 2012 года № 23) о привлечении Обществом заемных средств путем размещения **БИРЖЕВЫХ ОБЛИГАЦИЙ** в объеме не более **7 000 000 000 РУБЛЕЙ** на срок до 3 лет.

АНАЛИЗ ОПЕРАЦИОННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ И ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ

ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

За счет увеличения в отчетном периоде потребления электроэнергии крупными промышленными потребителями газовой и нефтяной отрасли, предприятий черной и цветной металлургии, химической и горно-обогатительной промыш-

ленности объем услуг по передаче электрической энергии Обществом в 2011 году в сравнении с показателями 2010 года увеличился на 1 255,04 млн. кВт·ч (2,23%) и составил 57 622,80 млн. кВт·ч.

Наименование филиала/МРСК	Отпуск в сеть, млн. кВт·ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО (в границах РСК), млн. кВт·ч	Потери	
			млн. кВт·ч	%
Саратовские РС	10 331,82	9 425,61	906,21	8,77%
Самарские РС	21 157,26	20 199,99	957,27	4,52%
Ульяновские РС	5 126,94	4 609,12	517,82	10,10%
Оренбургэнерго	13 674,41	12 782,62	891,79	6,52%
Пензаэнерго	4 166,38	3 774,97	391,41	9,39%
Мордовэнерго	2 600,98	2 332,90	268,08	10,31%
Чувашэнерго	4 772,48	4 497,59	274,89	5,76%
МРСК Волги	61 830,27	57 622,80	4 207,47	6,80%

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2010-2011 гг.

Наименование филиала/МРСК	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии (в границах РСК), млн. кВт·ч			
	2010 год	2011 год	Изменение	
			млн. кВт·ч	%
Саратовские РС	9 369,11	9 425,61	56,50	0,60%
Самарские РС	19 613,23	20 199,99	586,77	2,99%
Ульяновские РС	4 370,28	4 609,12	238,85	5,47%
Оренбургэнерго	12 395,14	12 782,62	387,48	3,13%
Пензаэнерго	3 734,34	3 774,97	40,63	1,09%
Мордовэнерго	2 593,07	2 332,90	-260,17	-10,03%
Чувашэнерго	4 292,60	4 497,59	204,99	4,78%
МРСК Волги	56 367,76	57 622,80	1 255,04	2,23%

Фактические потери электрической энергии в 2010-2011 гг.

Наименование филиала/МРСК	Потери электрической энергии					
	Факт 2010		Факт 2011 год		Изменение	
	млн. кВт·ч	%**	млн. кВт·ч	%	млн. кВт·ч *	%
Саратовские РС	912,13	8,97%	906,21	8,77%	-5,92	-0,20%
Самарские РС	934,54	4,55%	957,27	4,52%	22,73	-0,02%
Ульяновские РС	518,15	10,60%	517,82	10,10%	-0,33	-0,50%
Оренбургэнерго	878,38	6,62%	891,79	6,52%	13,41	-0,10%
Пензаэнерго	390,20	9,53%	391,41	9,39%	1,21	-0,13%
Мордовэнерго	268,75	10,64%	268,08	10,31%	-0,67	-0,33%
Чувашэнерго	273,86	6,06%	274,89	5,76%	1,03	-0,30%
МРСК Волги	4 176,00	6,96%	4 207,47	6,80%	31,47	-0,16%

* рассчитывается как разница между величиной 2011 года и величиной 2010 года

** уровень потерь электрической энергии за 2010 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2011 года

В 2011 году между потребителями по договорам «последней мили»:

/// ООО «Русэнергообсбыт» (в филиале ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС», «Чувашэнерго»);

/// ООО «Русэнергоресурс» (в филиале ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго»);

/// ОАО «Мордовцемент» (в филиале ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго») и ОАО «ФСК ЕЭС» заключены «прямые» договоры на услуги по передаче электрической энергии.

Кроме того, из объема услуг по передаче электрической энергии исключен объем потребления ОАО «Мордовцемент» в связи с заключением этой организацией «прямого» договора с ОАО «ФСК ЕЭС» с января 2011 года.

ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Общество осуществляет два основных вида деятельности: оказание услуг по передаче электрической энергии и по технологическому присоединению потребителей. Так как данные виды деятельности являются неконкурентными, то Общество, эксплуатируя на правах собственности и иных законных основаниях электросетевой имущественный комплекс, является организацией, регулируемой государством.

Роль государства и решений, принимаемых как на федеральном, так и на региональном уровнях, являются финансово-образующими для Компании, выражаются в установлении и контроле за ценами и тарифами на услуги по передаче электрической энергии и платы за технологическое присоединение.

Для Общества, осуществляющего деятельность на территориях 7 регионов, тарифы на услуги по передаче электроэнергии устанавливаются соответствующим органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов по каждому филиалу отдельно.

Филиалы по своему объему электросетевых активов практически на всех территориях, входящих в зону ответственности ОАО «МРСК Волги», занимают значительную долю рынка среди всех сетевых компаний региона.

В каждом регионе сетевые тарифы установлены с учетом особенностей тарифообразования путем применения того или иного котлового способа формирования единых услуг для конечных потребителей: котел «сверху», котел «снизу», котел «смешанный» и практически выбранные схемы редко претерпевают ежегодные изменения.

В соответствии со сроками распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.01.2010 г. № 30-р ОАО «МРСК Волги» при поддержке органов исполнительной власти со-

ответствующих субъектов РФ реализованы необходимые мероприятия, позволившие перейти всем филиалам ОАО «МРСК Волги» к регулированию тарифов методом доходности инвестированного капитала — RAB с 01.01.2011 г. на период 2011-2015 гг.

Для конечного потребителя переход на RAB-регулирование означает снижение платы за технологическое присоединение, повышение системной надежности распределительного комплекса, а у крупного потребителя — возможность прогнозировать на долгосрочную или среднесрочную перспективу расходы по оплате электрической энергии.

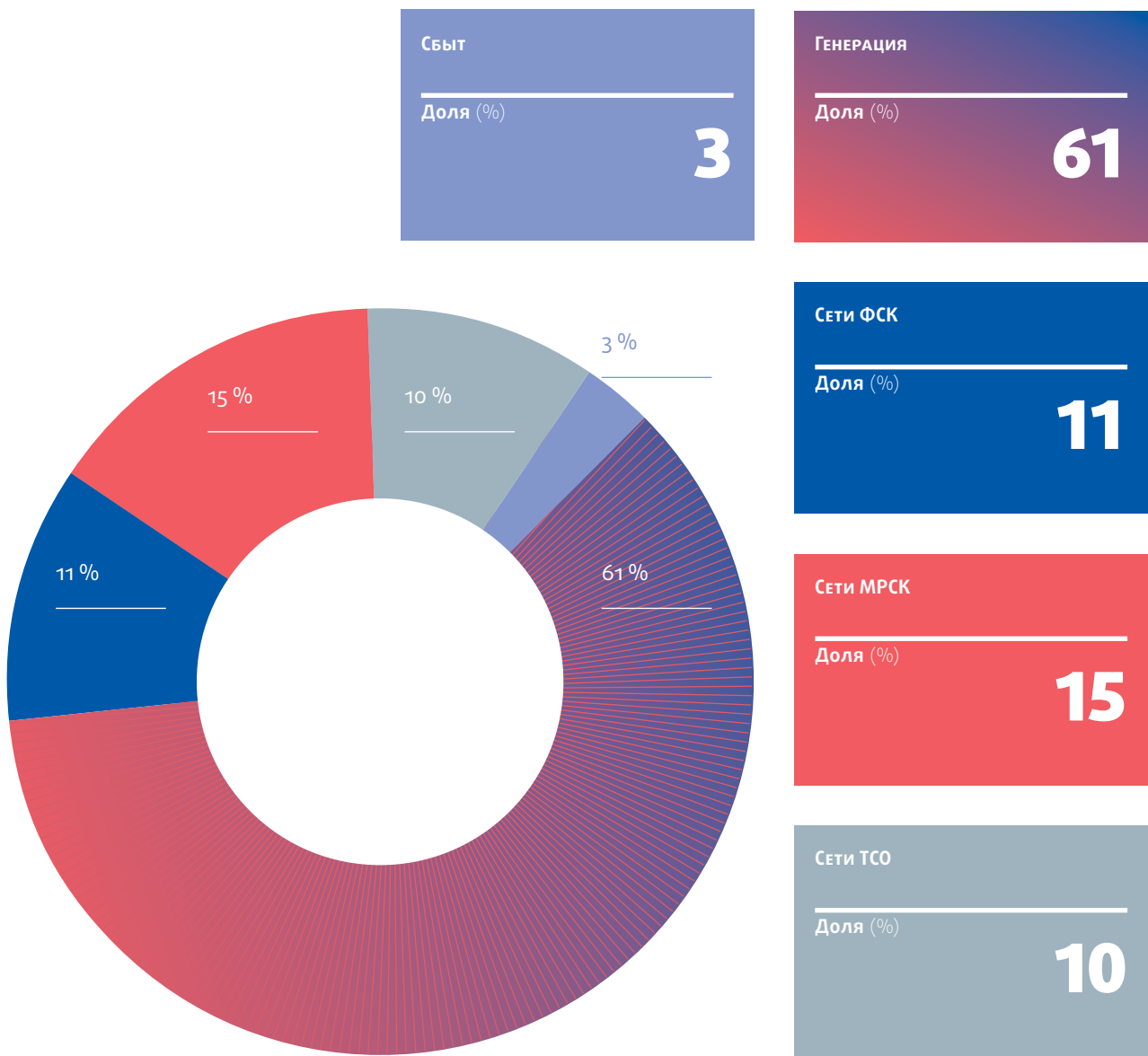
С 1 января 2011 года розничный рынок электрической энергии и мощности для всех потребителей энергии (кроме населения) полностью либерализован. Подготовительный пятилетний период и поэтапность самого процесса либерализации должна была стать гарантией того, что данная ситуация не будет сюрпризом для потребителей. Тем более, что к концу 2010 года фактическая доля либерализации составляла более 90%. Однако существенно выросшие цены на электроэнергию привели к значительным обращениям потребителей не только в органы исполнительной власти субъектов РФ, но и Правительство РФ.

В результате Правительством РФ принято решение (Постановление Правительства РФ от 27 декабря 2010 года №1172) о вмешательстве в процесс государственного регулирования и обязывающее регулирующие органы пересмотреть с 1 мая 2011 года тарифные решения в сторону снижения до уровня роста не более 15% по всем участникам оптового и регионального рынков: генерация, сети ФСК, сети региона, сбыт.

СТРУКТУРА КОНЕЧНОГО ТАРИФА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ В 2011 ГОДУ

Наибольшая доля (72%), влияющая на рост тарифов для конечного потребителя, закреплена за федеральной составляющей.

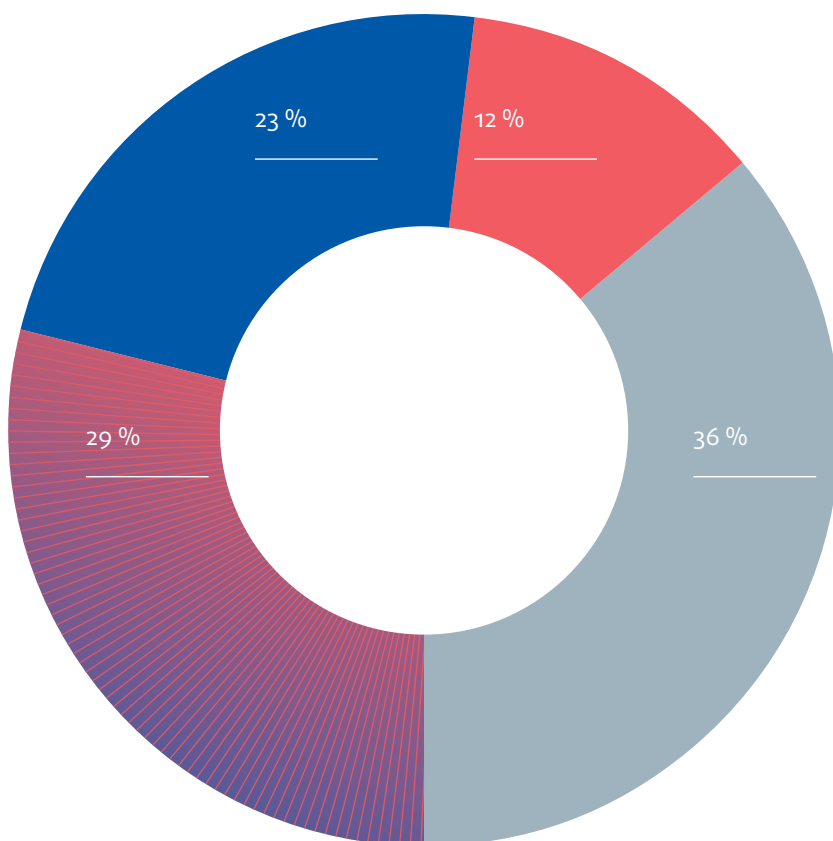
С 1 мая 2011 года всеми органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов в зонах присутствия Общества произведены изменения ранее принятых тарифных решений.



Филиал	средний тариф на передачу э/э, руб./МВт.ч.		
	2011 год – на 01.01.11г.	2011 год – на 01.05.11г. (с учетом ППРФ от 27.12.2010 г. №1172)	% снижения
ОАО «МРСК Волги»	913,1	877,6	-3,9%
Самарские РС	525,7	503,9	-4,1%
Саратовские РС	1 041,1	1 010,4	-2,9%
Ульяновские РС	795,9	761,4	-4,3%
Мордовэнерго	952,2	821,0	-13,8%
Оренбургэнерго	1 366,6	1 342,4	-1,8%
Пензаэнерго	1 534,0	1 415,0	-7,8%
Чувашэнерго	753,1	734,2	-2,5%

СТРУКТУРА СРЕДНЕГО ТАРИФА НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ В 2011 ГОДУ

Средний тариф на услуги по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Волги» включает в себя расходы на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС», на покупку потерь от гарантирующих поставщиков, на оплату услуг нижестоящих территориальных сетевых организаций и необходимые средства на собственное содержание энергохозяйства филиалов ОАО «МРСК Волги». В структуре среднего тарифа доля собственных затрат филиалов занимает 36%.



СТАВКА НА ПОТЕРИ

Доля (%)

29

СТАВКА ФСК

Доля (%)

23

СТАВКА НСО

Доля (%)

12

СТАВКА НА СОДЕРЖАНИЕ

Доля (%)

36

Не только в 2011 году, но и на последующие годы Правительством РФ определена политика сдерживания роста тарифов.

Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» внесены ряд изменений в ценообразование в сфере регулируемых цен в электроэнергетике, началом реализации которых становится 2012 год.

С 1 января 2012 года все регулируемые составляющие конечного тарифа (сети, сбыт, услуги оптового рынка) сохранены на уровне действующих в 2011 году.

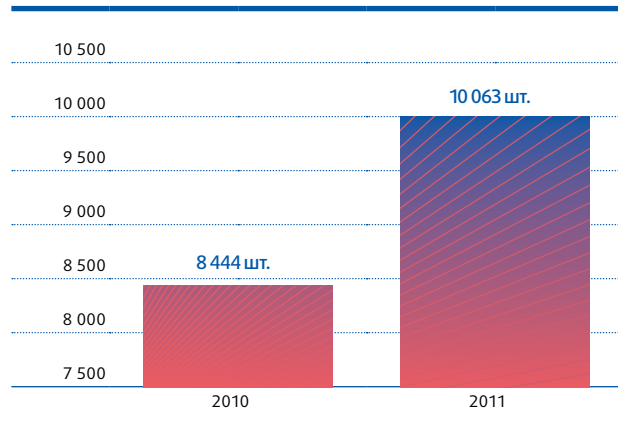
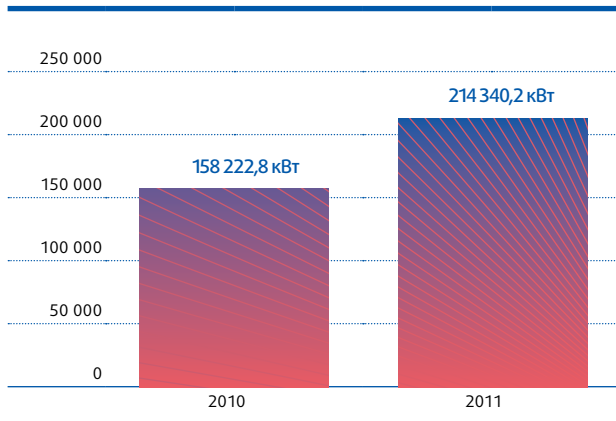
Повышение тарифов на электроэнергию произойдет с 1 июля 2012 года.

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ СЕТИ

За 2011 год филиалами ОАО «МРСК Волги» осуществлено фактическое технологическое присоединение по 10 063 договорам на общую мощность 214 340 кВт, из которых 54 324,1 кВт — по договорам с физическими лицами. При этом по сравнению с 2010 годом объем присоединенной мощности

увеличился на 35,5%. В свою очередь, количество исполненных договоров в отчетном периоде увеличилось на 19,2%.

ДИНАМИКА ПРИСОЕДИНЕННОЙ МОЩНОСТИ



Технологическое присоединение также является регулируемым видом деятельности Общества.

В соответствии со ст. 23 ФЗ № 35 от 26.03.2003 г. «Об электроэнергетике», начиная с 2011 года, включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до

присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не допускается.

В 2011 году органы регулирования субъектов РФ пересмотрели действующие ставки платы за технологическое присоединение, путем отмены тарифов с учетом инвестиционной составляющей и принятия новых без учета инвестиционной составляющей.

В качестве примера приведено изменение платы за технологическое присоединение по более востребованной категории заявителей:

УРОВЕНЬ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ДЛЯ ВЫДЕЛЕННОЙ ГРУППЫ «ЗАЯВИТЕЛИ — ЮРИДИЧЕСКИЕ ЛИЦА С ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТЬЮ ЭНЕРГОУСТАНОВОК ДО 100 КВТ НА НАПРЯЖЕНИИ 0,4 КВ» (РУБ/КВТ БЕЗ НДС)

Филиал ОАО «МРСК Волги»	2010 г.	2011 г.	Отклонение, %
Саратовские РС	13 908	4 353	-69%
Самарские РС	870	870	0%
Ульяновские РС	6 350	749	-88%
Оренбургэнерго	3 102	2 272	-27%
Мордовэнерго	94	94	0%
Чувашэнерго	6 561	2 115	-68%

В связи с отсутствием в составе платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей в 2011 году проводилась работа с регулирующими органами по установлению платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту: всего по филиалам ОАО «МРСК Волги»

принято 163 решения органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов РФ. Для льготных категорий потребителей сохраняется оплата услуг по технологическому присоединению в размере 550 руб./за присоединение (с НДС).

РАЗВИТИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ БАЗЫ

	Увеличение/уменьшение	Обоснование
ПС 35-110 кВ	Увеличение мощности на 214 МВА	Проведение реконструкции на ПС 35-110 кВ с увеличением установленной мощности
	Уменьшение количества на 1 ПС	Перевод ПС «Центральная-35 кВ» (установлено 2 трансформатора мощностью 7500 кВА) в РП без ОРУ-35 кВ
ТП	Увеличение на 256 ТП	Приемка объектов по технологическому присоединению во всех филиалах, а также принятие на баланс согласно решениям суда в филиалах «Оренбургэнерго», «Мордовэнерго»
ВЛ-110 кВ	Увеличение протяженности на 19,8 км	Строительство: отпайки на ПС «Восток» от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-3 – Кр. Яр» (Саратовские РС), ВЛ-110 кВ Кубра-4 (Самарские РС), ВЛ-110 кВ «Степная – Ростоши» (Оренбургэнерго) и изменение в ходе реконструкции трассы прохождения ВЛ-110 кВ «Сурская-2 – Карсун – Горенки» (Ульяновские РС)
ВЛ-35 кВ	Увеличение протяженности на 6,9 км	Изменение в ходе реконструкции трассы прохождения ВЛ-35 кВ «Пономаревка – Беседино» (Оренбургэнерго)
ВЛ-10 кВ	Увеличение протяженности на 12,3 км	
ВЛ-6 кВ	Увеличение протяженности на 9 км	
ВЛ-0,4 кВ	Увеличение протяженности на 308,5 км	
КЛ-10 кВ	Увеличение протяженности на 67,4 км	Приемка ВЛ и КЛ по техническому присоединению во всех филиалах, а также принятие на баланс согласно решения суда в филиале «Мордовэнерго»
КЛ-6 кВ	Увеличение протяженности на 7,8 км	
КЛ-0,4 кВ	Увеличение протяженности на 46,5 км	

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ И СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ

В соответствии с программами энергосбережения целевыми показателями в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности приняты:

- /// снижение потерь электроэнергии за счет технических и организационных мероприятий;
- /// оснащенность приборами учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии.

Структура программы энергосбережения ОАО «МРСК Волги» состоит из следующих подпрограмм:

- /// целевые организационные мероприятия;
- /// целевые технические мероприятия;
- /// программа перспективного развития системы учета;
- /// программа реновации.

На 2011 год планировался эффект по программе энергосбережения 43,47 млн. кВт·ч или в денежном выражении 101,7 млн. руб. (без НДС). По итогам 2011 года эффект составил 108,02 млн. кВт·ч или в денежном выражении 209,2 млн. руб. (без НДС), затраты на мероприятия составили 1 965,4 млн. руб. (без НДС).

На балансе Общества имеются здания и помещения общей площадью 472,26 тыс. м². Удельный расход энергетических ресурсов составил 0,10 т.у.т / м².

Мероприятия по снижению потерь

В отчетном периоде нетехнические потери электроэнергии и потери, обусловленные погрешностью приборов учета, по ОАО «МРСК Волги» снижены на 12,31 млн. кВт·ч. Снижение потерь электроэнергии обусловлено выполнением программы мероприятий по модернизации комплексов учета электроэнергии и выполнению задач по договорам на оказание услуг по передаче.

Выполнение Программы перспективного развития систем учета электроэнергии

За 2011 год Компанией установлено и заменено более 69,304 тыс. приборов коммерческого учета, что позволило увеличить учитываемый объем оказанных услуг по передаче в среднем на 0,0214%.

Организация системы технического учета электроэнергии по центрам питания ОАО «МРСК Волги»

В целях проведения детального анализа причин повышения потерь, их локализации и устранения Обществом за 2011 год установлено, заменено или отремонтировано более 44 шт. комплексов учета.

План, ТУ шт.	Факт, ТУ шт.	План, тыс. руб. без НДС	Факт, тыс. руб. без НДС	Эффект за 2011 год, тыс. кВт·ч
69 301	69 304	734 334,35	728 554,50	12 311,70
В том числе у потребителей-граждан				
64 756	64 756	572 562,82	575 313,44	8 860,46
на вводах многоквартирных домов				
2 716	2 716	123 971,75	122 173,29	305,69

Состояние систем учета электроэнергии и выполнение Программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке электрической энергии.

В соответствии с разработанными и утвержденными в ОАО «МРСК Волги» Программами перспективного развития

систем учета электроэнергии на розничном рынке электроэнергии в 2011 году Обществом производились работы по созданию систем с автоматизированным сбором данных у потребителей.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ОБЩЕСТВОМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

№ п/п	Вид энергетического ресурса	Объем в натуральном выражении	Объем в тыс. руб. с НДС
1.	Тепловая энергия Гкал	51 678,00	47 381,72
2.	Электрическая энергия тыс. кВт·ч	118 291,00	391 462,64
3.	Горюче-смазочные материалы (ГСМ)		
3.1.	Топливо АИ 80 л	5 795 931,18	132 920,32
3.2.	Топливо АИ 92 л	7 081 793,68	176 168,60
3.3.	Топливо АИ 95 л	866 613,63	23 170,22
3.4.	Дизельное топливо (л)	4 513 865,75	110 449,85
3.5.	Газ естественный (природный) (тыс. м³)	749 358,39	3 074,06

ХАРАКТЕРИСТИКА ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 01.01.2012 ГОДА)

Филиал	ПС 35-220кВ		ТП 6-10/0,4кВ		ВЛ, км по цепям		КЛ, км по цепям	
	Количество, шт.	Установленная мощность, МВА	Количество, шт.	Установленная мощность, МВА	35-220 кВ	0,4-10 кВ	35-220 кВ	0,4-10 кВ
Саратовские РС	528	7 680,4	8 937	1 288,54	13 432,6	39 890,8	40,5	127,4
Самарские РС	267	6 397,5	5 249	949,39	9 301,1	22 179,1	45	194,3
Ульяновские РС	171	2 494	5 269	923,89	4 228,5	18 217,4	8,7	21,9
Оренбургэнерго	303	3 930,5	9 910	1 704,25	11 235,1	31 392,3	4,5	540,1
Пензаэнерго	196	3 058,4	6 568	934,66	5 640,3	26 949,1	4	110
Мордовэнерго	124	1 312,3	3 756	645,39	3 064,6	15 901,9	0	190,2
Чувашэнерго	101	2 234,1	4 663	839,32	2 626,9	18 356	0	50,6
ИТОГО по МРСК	1 690	27 107,2	44 352	7 285,44	49 529,1	172 886,6	102,7	1 234,5



8 182

врача

в семи регионах России ежедневно оказывают медицинскую помощь в комфортных условиях



Энергия
светлых
чувств

тепло
здоровье
внимание
забота
добро

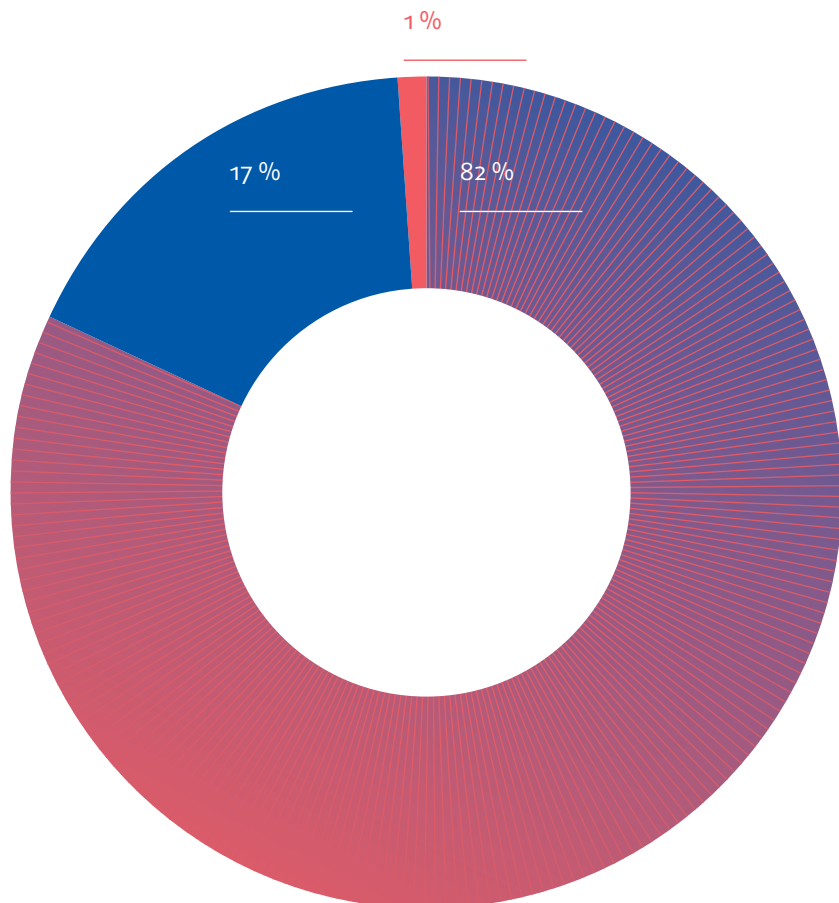
ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ 2011



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактическое освоение капитальных вложений по ОАО «МРСК Волги» за 2011 год составило 7 567,84 млн. руб., в том числе: — на техническое перевооружение и реконструкцию — 6 209,38 млн. руб.; — на новое строительство — 1 247,73 млн. руб.; — на приобретение основных средств — 110,72 млн. руб.



Тех. перевооружение и реконструкция

Доля (%)

82

Новое строительство и расширение действующих объектов

Доля (%)

17

Прочее (приобретение основных средств, бесхозяйных электросетевых объектов)

Доля (%)

1

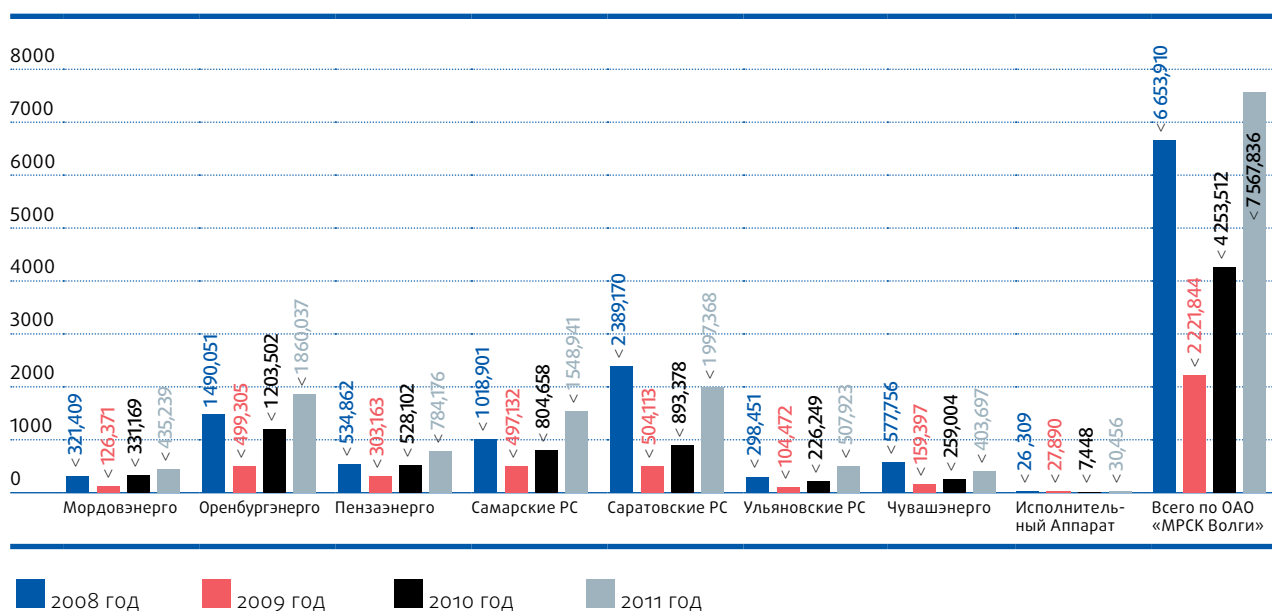
ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ ИСПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 2011 ГОД

Наименование МРСК/ филиала	2011 год							
	Освоение	Ввод ОФ	Финансирование		Ввод мощности		Прирост мощности	
			без НДС	с НДС	МВА	кМ	МВА	кМ
	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	млн. руб.	МВА	кМ	МВА	кМ
Мордовэнерго	435,239	285,039	502,172	579,684	17,08	326,60	16,01	295,54
Оренбургэнерго	1 860,037	1 729,135	1 751,874	2 043,115	209,67	349,95	90,98	139,18
Пензаэнерго	784,176	908,564	708,254	828,471	74,80	198,13	66,37	82,42
Самарские РС	1 548,941	1 381,947	1 204,423	1 409,997	48,46	146,83	25,77	37,68
Саратовские РС	1 997,368	1 764,207	1 943,775	2 273,314	248,51	332,76	60,51	75,90
Ульяновские РС	507,923	447,394	524,558	614,796	72,81	112,08	65,37	21,72
Чувашэнерго	403,697	438,969	392,104	456,912	28,28	77,77	12,02	76,23
Исполнительный аппарат	30,456	30,456	30,071	35,300	-	-	-	-
Всего по ОАО «МРСК Волги»	7 567,836	6 985,712	7 057,231	8 241,590	699,61	1 544,12	337,04	728,67

ОБЪЕМ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ (МЛН. РУБ.)

Наименование МРСК/филиала	Освоение капитальных вложений			Примечание
	План	Факт	Итог	
Мордовэнерго	367,781	435,239	План перевыполнен на 18,3%	Перевыполнение объясняется необходимостью выполнения обязательств по технологическому присоединению неучтенных планом инвестиционной программы и досрочной поставкой оборудования требующего монтажа для строительства ПС 110/10 кВ «Эрзя»
Оренбургэнерго	1 929,151	1 860,037	План выполнен	Объясняется экономией по факту проведенных конкурсных процедур
Пензаэнерго	747,032	784,176	План перевыполнен на 5,0%	Перевыполнение объясняется необходимостью выполнения обязательств по технологическому присоединению неучтенных планом инвестиционной программы
Самарские РС	1 573,462	1 548,941	План выполнен	
Саратовские РС	2 013,041	1 997,368	План выполнен	
Ульяновские РС	502,065	507,923	План выполнен	
Чувашэнерго	476,191	403,697	План недовыполнен на 15,2%	План освоения капитальных вложений за 2011 год недовыполнен на 15,2 %, что объясняется приобретением основных средств в меньшем от запланированного объеме, связанном с длительными сроками оформления прав собственности на отчуждаемое имущество муниципальными образованиями Чувашской республики и как следствие поздними сроками проведения аукциона по продаже данных объектов
Исполнительный аппарат	29,470	30,456	План выполнен	
Всего по ОАО «МРСК Волги»	7 638,194	7 567,836	План выполнен	

Динамика объемов освоения капитальных вложений ОАО «МРСК Волги» за период 2008–2011 гг.



В целом по классам напряжения структура выполненных капитальных вложений в 2011 году относительно 2008–2010 гг. осталась неизменной. Основной объем капитальных вложений направлен на техническое перевооружение и реконструкцию, повышение надежности функционирования распределительного электросетевого комплекса в связи с необходимостью предотвращения процесса старения электросетевого оборудования, поддержанием эксплуа-

ционных характеристик электросетевого оборудования в пределах допустимых значений, развитием бизнеса электросетевых услуг, увеличением объемов передаваемой по сетям электрической энергии за счет присоединения к ним новых потребителей, обеспечением системной надежности сети и бесперебойной передачей электрической энергии в требуемых объемах.

ОСНОВНЫЕ ОБЪЕКТЫ, ВЫПОЛНЯЕМЫЕ В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ 2011 ГОДА

МОРДОВЭНЕРГО

«Строительство ПС 110/10 кВ «Эрьзя»

Место расположения: Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Весенняя.

Цели и задачи проекта:

- /// создание новых производственных мощностей для обеспечения необходимого уровня надежности функционирования оборудования;
- /// снижение дефицита мощности, вызванного ростом нагрузок и бесперебойного снабжения потребителей электроэнергией северо-западной части г. Саранска.

Ввод мощности: в 2011 году не планировался.

Выполнено:

- /// поставка силовых трансформаторов 2хдо МВА;
- /// работы по выносу участка канализации с территории строительства подстанции.

ОРЕНБУРГЭНЕРГО

«Строительство ВЛ-110 кВ «Киембай — Прииск-Кумак — Светлый»

Место расположения: Оренбургская обл., Ясненский р-н, Светлинский р-н.

Цели и задачи проекта:

- /// обеспечение надежного электроснабжения двух крупных узловых подстанций: ПС 110/35/6 кВ «Прииск-Кумак» и ПС 110/35/6 кВ «Светлинская». От ПС 110/35/6 кВ «Прииск-Кумак» осуществляется питание ПС 35/6 кВ «Насосная», являющейся единственным источником электроснабжения для обеспечения водоснабжения г. Ясного и п. Светлый. Кроме того, от данной ПС запитаны семь ПС 35 кВ Адамовского и Ясненского районов Оренбургской области. От ПС 110/35/6 кВ «Светлинская» осуществляется питание 2-х ПС 110/35/6 кВ, 6-ти ПС 35/10 кВ Светлинского района, а также Буруктальского металлургического завода, Буруктальского РудоУправления.

Ввод мощности: 24,53 км (1-й этап).

Выполнено:

- /// строительство ВЛ-110 кВ от ПС «Киембай» до ПС «Прииск-Кумак» общей протяженностью 23,872 км;
- /// реконструкция участка существующей ВЛ-110 кВ ПС «Киембай» - ПС «Энергия» протяженностью 0,661 км;
- /// установка опор в количестве 866 шт., монтаж провода АС 120/27.

«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПС «АЭРОПОРТ» (КОМПЛЕКСНАЯ РЕКОНСТРУКЦИЯ ПОДСТАНЦИИ С ЗАМЕНОЙ ТРАНСФОРМАТОРОВ НА 2x25 МВА)

Место расположения: Оренбургская обл., Оренбургский р-н, с. Нежинка, Нежинское шоссе, 21 км.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения потребителя 1-й категории: аэропорта Центральный г. Оренбурга, а также п. Нежинка, карьера, турбазы, гостиницы, пригородного поселка РП-51, садоводческого общества «Юбилейное», садоводческого товарищества «Автомобилист».

Ввод мощности: 25 МВА (1 этап).

Выполнено:

/// замена силового трансформатора ТМТН-6300/110 на трансформатор ТДН-25000/110;
 /// монтаж нового маслобсорника;
 /// установка модульного здания ОПУ;
 /// замена масляного выключателя 10 кВ на вакуумный;
 /// замена разрядников на ОПН (7 шт.);
 /// пусконаладочные работы;
 /// замена ограждения ПС.

Реконструкция ПС «Елшанская»

Место расположения: Оренбургская область, г. Орск, Северо-Западный район.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения северо-западной части г. Орск, увеличение объема передачи электроэнергии.

Ввод мощности: 80 МВА. Объект введен в эксплуатацию в IV квартале 2011 года.

Выполнено:

/// монтаж трансформатора ТДТН-40000;
 /// монтаж разъединителей 35,110 кВ;
 /// монтаж элегазового выключателя 110 кВ (2 шт.);
 /// монтаж ОПН 35, 110 кВ;
 /// монтаж трансформаторов тока (9 шт.);
 /// монтаж КТПБ (М);
 /// установка реакторов (2 шт.);
 /// установка ЩПТ;
 /// монтаж РЗиА;
 /// монтаж системы ВЧ-связи, телемеханики;
 /// монтаж АИИСКУЭ;
 /// пусконаладочные работы.

ПЕНЗАЭНЕРГО**Реконструкция ПС 110/10 кВ «Бессоновка»**

Место расположения: Пензенская область, Бессоновский район, с. Бессоновка.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения существующих потребителей;

/// обеспечения растущей потребности в электрической мощности потребителей, представляющих собой новые жилые комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры.

Ввод мощности: 16 МВА. Объект введен в эксплуатацию в IV квартале 2011 года.

Выполнено:

/// монтаж порталов ОРУ 110 кВ;
 /// монтаж заходов ВЛ 110 кВ;
 /// монтаж силового трансформатора ТДН-16000;
 /// монтаж оборудования ОРУ 110 кВ (выключатель элегазовый 110 кВ, разъединители 110 кВ (5 шт.), трансформаторы напряжения 110 кВ (3 шт.), трансформаторы тока (3 шт.), ОПН 110 кВ (4 шт.);
 /// монтаж ячеек КРУН-10 кВ;
 /// устройство системы маслоотвода;
 /// монтаж КЛ-10 кВ;
 /// устройство видеонаблюдения;
 /// пусконаладочные работы.

Строительство ПС 110/10 кВ «Юбилейная»

Место расположения: г. Пенза, проспект Победы.

Цели и задачи проекта:

/// строительство данного объекта осуществляется с целью обеспечения техприсоединения новых потребителей и повышения надежности электроснабжения потребителей жилого микрорайона №8 3-й очереди застройки «Арбеково», малоэтажной индивидуальной застройки в районе совхоза «Заря» и села Побочино, а также торгово-развлекательных центров и многофункциональных комплексов вдоль трассы М-5 «Урал», планируемых к строительству Генеральным планом развития города Пенза на 2009-2013 гг.

Ввод мощности: 50 МВА. Объект введен в эксплуатацию в IV квартале 2011 года.

Выполнено:

/// монтаж силовых трансформаторов ТРДН 25000/110/10 (2 шт.);
 /// монтаж КТПБ (М);
 /// монтаж блока ОПН 110 кВ;
 /// монтаж выключателя элегазового 110 кВ;
 /// монтаж трансформаторов тока 110 кВ, трансформаторов напряжения 110 кВ, опорных изоляторов 110 кВ;
 /// установка реактора;
 /// монтаж ячеек 10 кВ, РЗиА, АИИСКУЭ;
 /// монтаж оборудования связи, телемеханики, ВОЛС;
 /// пусконаладочные работы.

САМАРСКИЕ РС

«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПС 110/35/6 кВ «Красноглинская»

Место расположения: Самарская область, г. Самара, Красноглинский район, п. Мехзавод, Московское шоссе, д. 20А.

Цели и задачи проекта:

/// повышение надежности электроснабжения потребителей, расположенных в Красноглинском районе г. Самары (ОАО «Салют», ООО «СтЗ-1», ФГУП МО РФ, ФГУП РТ РС Самарский ОРТПЦ и др.), а также создание возможности беспрепятственного подключения новых потребителей и формирования сетевой инфраструктуры, соответствующей темпам социально-экономического развития района.

Ввод мощности:

в 2011 году не планировался.

Выполнено:

- /// вынос КЛ 6 кВ;
- /// строительство ЗРУ-6 кВ;
- /// строительство ОПУ;
- /// строительство наружных сетей (водопровод, канализация);
- /// поставка и монтаж ТСН, ЩСН;
- /// поставка и монтаж оборудования ГЩУ;
- /// поставка и монтаж АКБ;
- /// монтаж охранно-пожарной сигнализации и системы видеонаблюдения;
- /// поставка оборудования (дугогасительные реакторы (2 шт.), вакуумные выключатели (8 шт.), ячейки КРУ (58 шт.), счетчики (181 шт.), разъединители (39 шт.).

«ОБЕСПЕЧЕНИЕ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ СЫЗРАНСКАЯ ТЭЦ»

Место расположения: г. Самара, Сызранский район.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение выдачи мощности энергоблока ПГУ ТЭЦ-200 Сызранской ТЭЦ.

Ввод мощности: 8,58 км. Объект введен в эксплуатацию в III квартале 2011 года.

Выполнено:

- /// строительство перехода с опоры №2 ВЛ-110 кВ «Кубра-1» на опору №105 ВЛ-110 кВ «Сызрань-4»;
- /// реконструкция ВЛ-110 кВ «ТМ-1» и ВЛ-35 кВ (в габарите 110 кВ «Заборовка-1»);
- /// реконструкция ВЛ-110 кВ «Кубра-3» и ВЛ-110 кВ «Кубра-2»;
- /// организация захода на ПС 220 кВ «Кубра»;
- /// реконструкция ВЛ-110 кВ «Сызрань-3» и ВЛ-110 кВ «СНПЗ»;
- /// организация захода на Сызранскую ТЭЦ: от ВЛ-110 кВ «Сызрань-3» до ЗРУ-110 кВ Сызранской ТЭЦ;
- /// реконструкция ВЛ 110 кВ «Кубра-2» (ответвлением от данной ВЛ подключается ПС 110/10 кВ «Пластик»);
- /// реконструкция ВЛ-110 кВ «Пластик-1» и ВЛ-110 кВ «Пластик-2»;
- /// реконструкция РЗиА и ПА;
- /// пусконаладочные работы.

САРАТОВСКИЕ РС

Строительство ВЛ-110 кВ Б.Карабулак Балтай с ПС 110/35/10кВ «Балтай» и 6 ячеек В-110 кВ на ПС 110/35/10кВ «Базарный Карабулак»

Место расположения: Балтайский и Базарно-Карабулакский районы Саратовской области.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения потребителей Балтайского и Базарно-Карабулакского района Саратовской области, снижение потерь электроэнергии, увеличение объема передачи электроэнергии.

Ввод мощности: в 2011 году не планировался. Объект введен в эксплуатацию в IV квартале 2011 года.

Выполнено:

- /// монтаж оборудования ВЧ-каналов связи ПС «Б.Карабулак» – ПС «Северная».
- /// пусконаладочные работы.

«РЕКОНСТРУКЦИЯ ПС 110/35/6 кВ «Западная» с заходом ВЛ-110 кВ»

Место расположения: г. Саратов, Фрунзенский район, ул. Шелковичная, 138/5.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения центральной части г. Саратов, в том числе социально значимых объектов (насосной станции МУПП «Водоканал», МУПП «Саргорэлектротранс», котельных ОАО «Волжская ТГК»), ГТРК «Саратов», администрации г. Саратова и области, промышленных предприятий.

Ввод мощности: в 2011 году не планировался.

Выполнено:

- /// демонтаж Т-1, ОРУ-35 кВ;
- /// монтаж нового модульного здания ОПУ и панелей управления, РЗиА, ЩСН, системы оперативного тока с устройством заряда и АКБ;
- /// строительство маслоуловителя, маслостока.

Реконструкция ПС 110/10 кВ "Жилрайон" (ОРУ 110 кВ)

Место расположения: г. Саратов, Ленинский район.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей, представляющих собой новые жилищные комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры, повышение надежности электроснабжения существующих потребителей.

Ввод мощности: 40 МВА (2-й пусковой комплекс). Объект введен в эксплуатацию в IV квартале 2011 года. 1-й пусковой комплекс (трансформатор мощностью 40 МВА) введен в эксплуатацию в IV квартале 2010 года.

Выполнено:

- /// монтаж силового трансформатора ТРДН-40000;
- /// монтаж ячеек КРУ 10 кВ (58 шт.);
- /// монтаж дугогасящих реакторов;
- /// монтаж ТСН;
- /// реконструкция здания ЗРУ-10 кВ;
- /// монтаж ЩСН;
- /// монтаж АИИСКУЭ;
- /// монтаж оборудования телемеханики;
- /// пусконаладочные работы.

Ульяновские РС

Реконструкция ПС 110/10кВ «Центральная»

Место расположения: г. Ульяновск, Ленинский район, ул. Куйбышева.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения социально значимых объектов г. Ульяновск: жилого микрорайона, энергоемких промышленных предприятий (МУП «УльГЭС», ОАО «Контактор», ООО «Сити-Инвест»), тепловых сетей), увеличение объема передачи электроэнергии.

Ввод мощности: 63 МВА.

Выполнено:

- /// монтаж нового трансформатора Т-4 (63 МВА);
- /// монтаж нового оборудования в ячейке 110 кВ: выключателя 110 кВ, трансформатора тока 110 кВ, разъединителей 110кВ (4 компл.), ОПН-110 кВ;
- /// монтаж шкафов защит и управления Т-4 в ОПУ;
- /// монтаж вводных ячеек 10 кВ на 2 и 4 СШ-10 кВ;
- /// монтаж токопровода 10 кВ от Т-4 до 2 и 4 СШ-10 кВ;
- /// пусконаладочные работы.

Реконструкция ПС 110/6 кВ «Автозапчасть»

Место расположения: г. Ульяновск, Засвияжский район, ул. Прокофьева, 1.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение надежного электроснабжения социально значимых объектов г. Ульяновск: жилой микрорайон, энергоемкие промышленные предприятия (ОАО «Автодеталь-сервис», МУП «УльГЭС», ОАО «Утес»), увеличение объема передачи электроэнергии.

Ввод мощности: в 2011 году не планировался.

Выполнено:

- /// устройство маслоприемника;
- /// монтаж токопровода (16,4 м);
- /// монтаж модульного здания с ячейками КРУ (29 шт.).

ЧУВАШЭНЕРГО

«Реконструкция ПС 110/6 кВ «Западная»

Место расположения: Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Урукова, д. № 14/5.

Цели и задачи проекта:

/// обеспечение растущей потребности в электрической мощности и энергии потребителей (новые жилищные комплексы, административные здания, объекты социально-бытовой сферы и инфраструктуры);

/// повышение надежности электроснабжения существующих потребителей.

Ввод мощности: 25 МВА.

Выполнено:

- /// монтаж силового трансформатора ТРДН-25000;
- /// монтаж элегазового выключателя 110 кВ;
- /// монтаж трансформаторов тока ТРГ (3 шт.);
- /// монтаж ОПН 110 кВ (4 шт.), ОПН 6 кВ (7 шт.);
- /// монтаж разъединителей 10 кВ (2 шт.);
- /// установка блок-боксов с ремонтными площадками;
- /// монтаж вакуумного выключателя 6 кВ;
- /// монтаж шкафов защиты и автоматики (3 шт.);
- /// пусконаладочные работы.

СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ по ОАО «МРСК Волги» за период 2008-2011 гг. (млн. руб.)

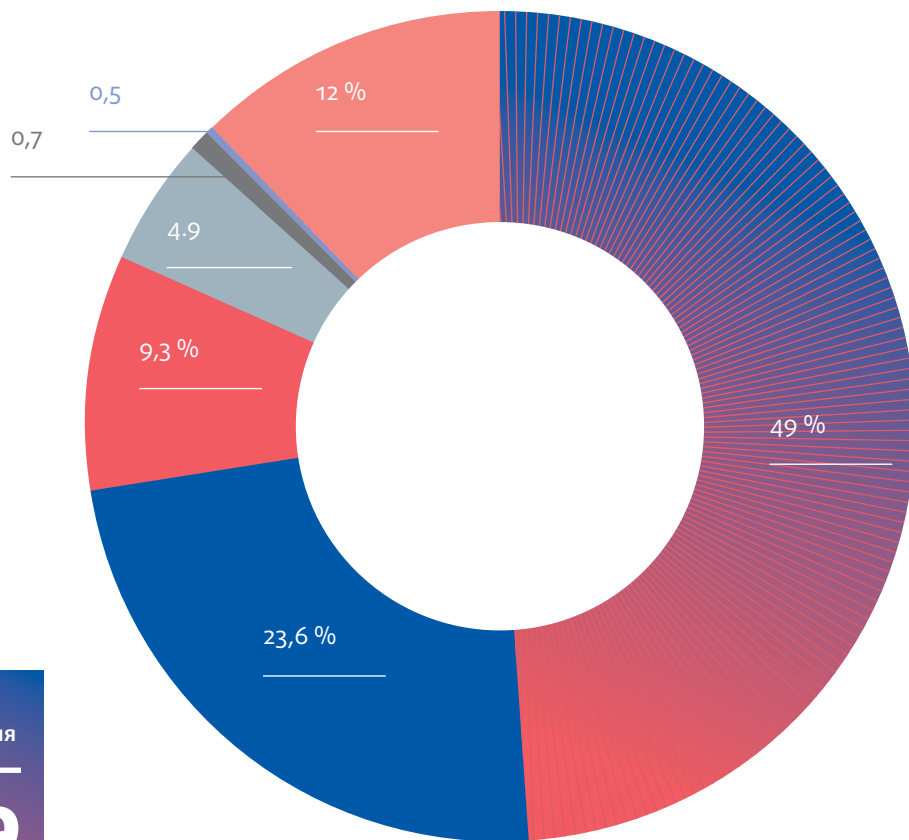
Направления инвестиционной деятельности	Капитальные вложения			
	2008	2009	2010	2011
Направления инвестиционной деятельности — итово:	6 653,910	221,844	4 253,512	7 567,836
Электросетевые объекты	5 278,901	546,849	3 192,230	5 042,448
Электрические линии, в т.ч.	1 229,909	352,296	1 000,911	1 936,045
воздушные линии, в т.ч.	1 169,907	335,028	822,171	1 719,898
ВЛЭП 110-220 кВ (ВН)	407,008	82,385	109,283	710,107
ВЛЭП 35 кВ (СН1)	102,741	59,766	63,081	83,096
ВЛЭП 1-20 кВ (СН2)	213,618	105,053	196,016	300,370
ВЛЭП 0,4 кВ (НН)	446,540	87,825	453,791	626,325
кабельные линии, в т.ч.	60,002	17,268	178,741	216,147
КЛЭП 110 кВ (ВН)	0,386	0,104	96,020	—
КЛЭП 20-35 кВ (СН1)	4,365	1,214	15,687	17,806
КЛЭП 3-10 кВ (СН2)	4,038	15,679	64,354	185,717
КЛЭП до 1 кВ (НН)	51,212	0,271	2,679	12,624
Подстанции, в т. ч.	3 587,565	1 028,461	1 923,256	2 598,525
Уровень входящего напряжения ВН	3 085,121	878,780	1 657,493	2 290,919
Уровень входящего напряжения СН1	497,592	141,193	259,686	263,871
Уровень входящего напряжения СН2	4,851	8,487	6,077	43,734
Прочие электросетевые объекты	461,428	166,091	268,063	507,879
Тех. перевооружение и реконструкция	4 354,132	1 758,290	3 382,185	6 209,380
Новое строительство и расширение действующих объектов	1 705,318	576,997	830,842	1 247,734
Освоение капитальных вложений по технологическому присоединению потребителей	992,641	259,367	265,028	525,967
Средства учета и контроля электроэнергии	93,109	89,034	153,967	728,555
В том числе освоение капитальных вложений по АИИС КУЭ оптового рынка	28,152	—	—	—
ПИР строительства будущих лет	180,495	147,822	269,774	576,084
Прочие производственные и хозяйственные объекты	173,609	79,588	286,858	385,697
Оборудование, не входящее в сметы строек	333,021	288,850	310,148	724,330
Объекты непроизводственной сферы	0,316	0,214	0,049	—
Капитальные вложения в нематериальные активы	0,431	1,729	—	—
Долгосрочные финансовые вложения	—	—	—	—
Приобретение основных средств	594,029	67,757	40,485	110,722

СТРУКТУРА ИСТОЧНИКОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ (ПО ОСВОЕНИЮ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ) ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ОАО «МРСК Волги» ЗА 2011 ГОД

Наименование		Всего, млн. руб.
Источники инвестиций, всего		7 567,836
Собственные источники финансирования	Амортизация отчетного года	3 876,895
	Неиспользованная амортизация прошлых лет	-
	Неиспользованная прибыль прошлых лет	-
	Прибыль отчетного года для использования в инвестиционной программе отчетного года	1 040,628
	Реновация, включенная в тариф	937,486
	Плата за технологическое присоединение	103,142
	Прочие собственные источники финансирования	55,728
Внешние источники финансирования	Бюджетные средства (федеральный, муниципальный)	-
	Привлеченные средства (заемные процентные)	2 470,884
	Привлеченные средства (доп. эмиссия)	-
	Плата за технологическое присоединение	123,701
	Прочие источники внешнего финансирования, в т.ч. долевое участие в строительстве за счет прочих источников	-

Общий объем капитальных вложений по ОАО «МРСК Волги» на период 2011-2017 гг. предусмотрен в сумме **59 207,783 млн. руб.**

Основные целевые направления инвестиций — реновация основного и вспомогательного оборудования и повышение энергетической эффективности и энергосбережение.



Реновация основного и вспомогательного оборудования

Доля (%)

49

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Доля (%)

23,6

Создание систем телемеханики и связи

Доля (%)

9,3

Применение инновационных технологий и оборудования

Доля (%)

4,9

Мероприятия по антитеррористической защищенности объектов

Доля (%)

0,7

Создание систем противоаварийной и режимной автоматики

Доля (%)

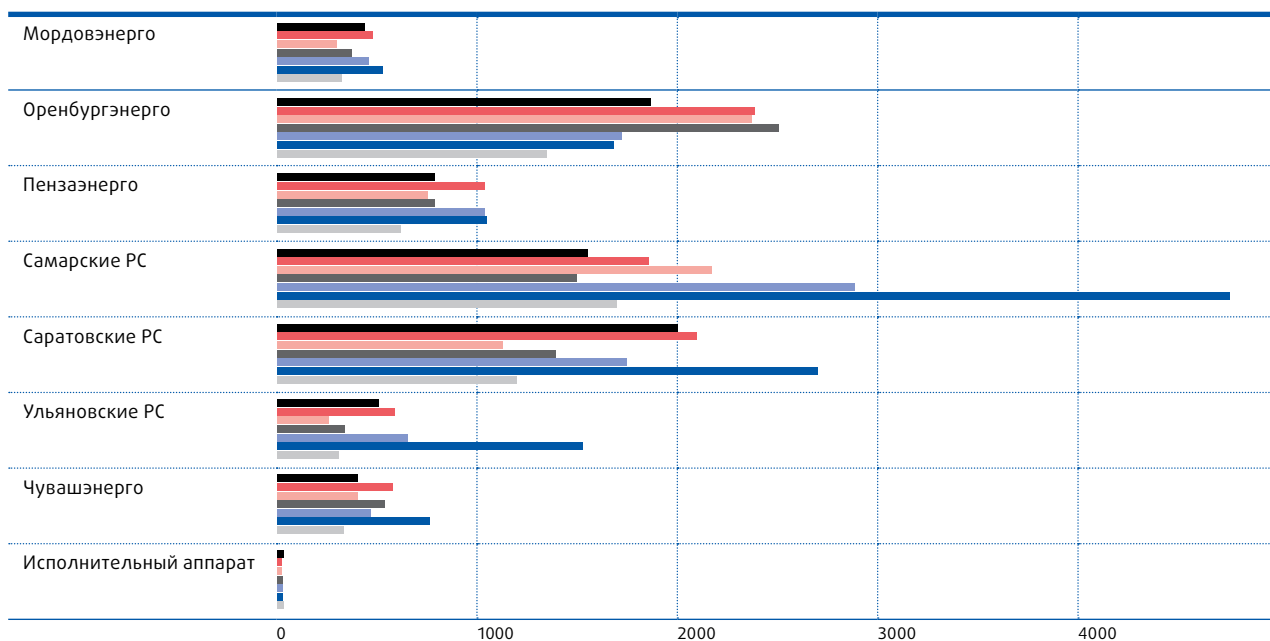
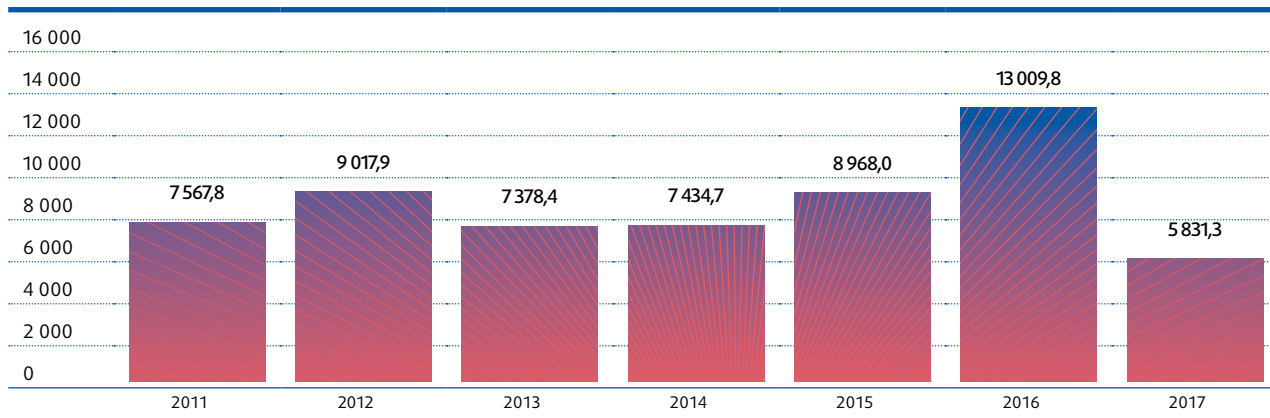
0,5

Прочие

Доля (%)

12

Капитальные вложения на период 2011-2017 гг.



■ 2011 ГОД ■ 2012 ГОД ■ 2013 ГОД ■ 2014 ГОД ■ 2015 ГОД ■ 2016 ГОД ■ 2017 ГОД

Из графика видно, что по сравнению с 2011 годом объемы капиталовложений:

УВЕЛИЧИВАЮТСЯ

- /// в 2012 году на 19,16%;
- /// в 2015 году — на 18,5%;
- /// в 2016 году — на 71,9%.

УМЕНЬШАЮТСЯ

- /// в 2013 году на 2,5%;
- /// в 2014 году — на 1,76%;
- /// в 2017 году на 23%.

Данные объемы капиталовложений были получены при секвестировании утвержденной инвестиционной программы на период 2012-2016 гг. в связи с ограничением роста тарифа, исходя из условий обеспечения ежегодной финансовой устойчивости Общества.

Инвестиционная программа¹ ОАО «МРСК Волги» сформирована в соответствии с критериями перехода на RAB-регулирование. Объемы капитальных вложений инвестиционной программы определены исходя из выполнения критериев тарифообразования с применением метода доходности инвестиционного капитала — RAB-регулирования.

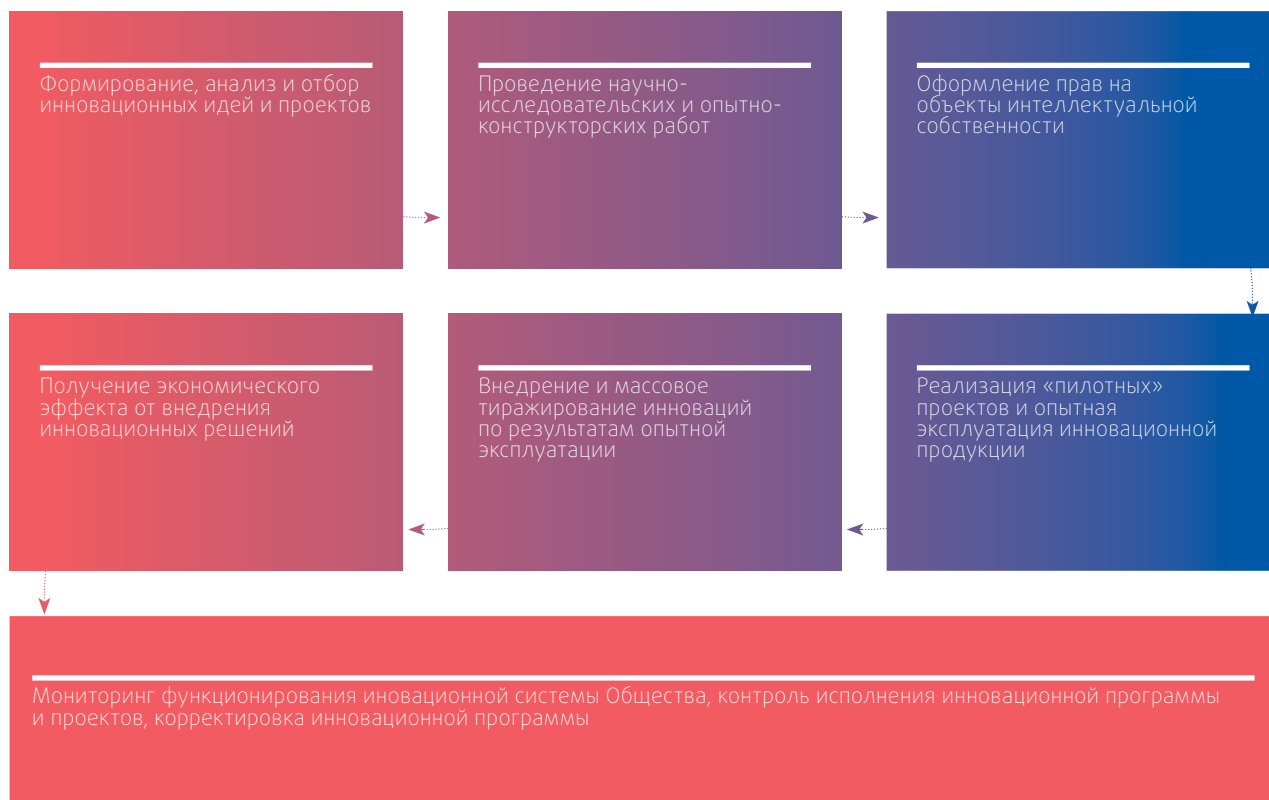
¹ Инвестиционная программа ОАО «МРСК Волги» на период 2012-2017 гг. сформирована в рамках п. 5 решения совещания у Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации от 17.08.2011 г. № ИШ-П13-57пр «О корректировке инвестиционных программ естественных монополий с учетом дополнительного варианта прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2012-2014 гг., предусматривающего установление предельных уровней тарифов на услуги субъектов естественных монополий на уровне, не превышающем уровень инфляции на прогнозируемый уровень, а также мер по повышению эффективности инвестиционной деятельности». В целях исполнения постановления Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционные программы филиалов ОАО «МРСК Волги» на период 2012-2017 гг. направлены на утверждение в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

ИННОВАЦИОННОЕ РАЗВИТИЕ

Инновационная деятельность ОАО «МРСК Волги» регламентируется Программой инновационного развития Общества и осуществляется в рамках реализации утвержденных Президентом Российской Федерации Приоритетных направлений развития науки, технологий и техники в Российской Федерации, а также Энергетической стратегии России на период до

2030 года, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 года № 1715-р, в соответствии с концептуальной и нормативной базой в области инноваций в электросетевом комплексе, создаваемой Правительством РФ, Минэнерго и ОАО «Холдинг МРСК».

ОСНОВНЫЕ ЭТАПЫ ОРГАНИЗАЦИИ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ ИННОВАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ



Целью программы инновационного развития является формирование эффективного механизма реализации инновационного цикла в основной деятельности, обеспечивающего благоприятные условия для создания современной электросетевой инфраструктуры на уровне лучших мировых стандартов, направленной на повышение экономической и энер-

гетической эффективности электроснабжения потребителей Компании.

Одним из основных положений программы является формирование и реализация проектов НИОКР, как на текущий год, так и на долгосрочную перспективу выполняемых по договорам с ведущими учебными заведениями, внешними научными организациями, малым и средним бизнесом.

ОБЩЕЕ ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОГРАММЫ¹ ЗА ПЕРИОД 2011-2016 гг. СОСТАВИТ 25,5 млрд руб. (с НДС), в том числе финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ — 2,09 млрд. рублей.

¹ Источники финансирования Программы инновационного развития ОАО «МРСК Волги», а также значения показателей эффективности реализации Программы на период 2012-2016 гг. могут быть скорректированы в соответствии с параметрами ежегодно утверждаемого Бизнес-плана (в т.ч. инвестиционной программы) на 2012-2016 гг. с учетом изменения внешних факторов (фактически принятых тарифно-балансовых решений, изменения структуры и объема отпуска электрической энергии, уровня инфляции и т.д.).

ФИНАНСИРОВАНИЕ ПРОГРАММЫ В 2011 ГОДУ составило **3,1 млрд. руб.** (с НДС), в том числе финансирование научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ — 15,9 млн. рублей.

В соответствии с Программой инновационного развития ОАО «МРСК Волги» на 2011 год было запланировано к реализации 18 проектов НИОКР, включающих в себя 25 работ (договоров), из них:

/// по 1 проекту НИОКР — 4 работы (договора) выполнены в 2011 году в полном объеме. Проект, включающий в себя

разработку карт гололедных, ветровых и гололедно-ветровых нагрузок для филиалов ОАО МРСК Волги: «Ульяновские РС», «Пензаэнерго», «Мордовэнерго», «Чувашэнерго», закончен и профинансирован в декабре 2011 года;

/// 17 проектов НИОКР — 21 работа (договора) являются переходящими на 2012 год и находятся в стадии реализации.

Одним из основных инновационных решений стало применение инновационного материала — **провода с защитной изоляцией для воздушных линий электропередачи на напряжение 110 кВ марки СИП-7.**

Основные источники финансового обеспечения инновационной деятельности

Собственные средства

децентрализованное финансирование за счет средств Общества направляемых на реализацию инновационных проектов и НИОКР в рамках собственных программ

Привлеченные средства

Финансирование за счет средств внебюджетного финансирования инновационных проектов (заемные средства)

В целях обеспечения надежности электроснабжения потребителей города Энгельса Саратовской области, а также увеличения возможности дополнительного присоединения социальных и промышленных объектов города и снятие части нагрузок с перегруженной ПС 110/6/6 кВ «Энгельсская», осуществлена организация второго питания подстанции 110/6/6 кВ «Восток» (2х40 МВА) с помощью строительства отпайки от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-3 — Красный Яр». Выполнение работы проведено в соответствии с инвестиционной программой филиала ОАО «МРСК Волги» — «Саратовские РС» на 2011 год.

Строительство отпайки ВЛ-110 кВ на ПС 110/6/6 кВ «Восток» от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-3 — Красный Яр» проводилось в стесненных городских условиях, что могло привести к необходимости сноса значительного количества жилых зданий с возмещением значительных убытков. Выполнение отпайки от существующей ВЛ-110 кВ в виде подземной кабельной линии было невозможно по причине насыщенности района строительства другими подземными инженерными коммуникациями.

Проект по объекту «Отпайка ВЛ-110 кВ на ПС 110/6/6 кВ «Восток» от ВЛ-110 кВ «ТЭЦ-3 — Красный Яр» выполнен с применением инновационного материала — провода с защитной изоляцией для воздушных линий электропередачи на напряжение 110 кВ марки СИП-7, позволяющего сократить расстояние по горизонтали от крайних проводов при неот-

клоненном их положении до границ земельных участков жилых зданий до 5 м.

Кроме того, данный провод также имеет следующие преимущества:

- /// исключение коротких замыканий между проводами фаз при их схлестывании и падении деревьев;
- /// повышение надежности в случае гололедообразования, меньшая интенсивность налипания снега, инея, льда;
- /// повышение безопасности обслуживания, снижение риска поражения электрическим током как обслуживающего персонала, так и гражданского населения;
- /// повышение безопасности при его применении в местах пересечения с другими ВЛ при переходах над автомобильными дорогами и другими коммуникациями.

Строительство закончено, объект введен в эксплуатацию. Ввод ОФ в 2011 году составил 1,3 км. Реализация проекта с применением инновационного материала обеспечила сохранность жилых строений и соблюдение требований действующих нормативов по величинам напряженности электрических и магнитных полей, что подтверждено протоколами измерений.

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ

В отчетном периоде продолжалось развитие и совершенствование ИТ-инфраструктуры Общества в направлении повышения надежности основных структурообразующих ИТ-сервисов исполнительного аппарата и филиалов Обще-

ства, приведения их в соответствие растущим потребностям информационных систем, обслуживающих бизнес-процессы Компании.

В 2011 году Обществом реализованы следующие мероприятия:

В рамках реализации Программы РРЭ в филиалах ОАО «МРСК Волги»:

- /// выполнена модернизация информационно-измерительных комплексов электроэнергетики;
- /// установлено 5 высоковольтных пунктов коммерческого учета (ПКУ) на границе с проблемными потребителями;
- /// установлено 562 счетчика интервального учета на ПС 110/35 кВ на коммерческих и технических присоединениях;
- /// установлено 64 756 счетчиков с возможностью дистанционного съема данных об энергопотреблении у потребителей-граждан в многоквартирных домах и в частных сельских домовладениях в очагах наибольших потерь;
- /// установлено 2 716 приборов учета на вводах в многоквартирные дома;
- /// заменены 136 трансформаторов тока и напряжения по уровням напряжения 35/10/6 кВ.

По направлению развития телекоммуникаций и средств оперативно-технологического управления:

- /// организованы цифровые каналы связи и передачи данных с 69 подстанциями 110 кВ и с 12 подстанциями 35 кВ;
- /// телемеханизированы (с установкой современных комплексов) 54 подстанции 110 кВ и 19 подстанций 35 кВ, оснащены системами АСДУ о ЦУС филиалов (0%), 3 ДП ОДС производственных отделений (9,1%) и 1 РЭС (0,5%).

В области развития прикладных информационных систем:

- /// начато внедрение автоматизированной системы управления важнейшими инвестиционными проектами на основе программного обеспечения Oracle Primavera;
- /// на платформе Microsoft Sharepoint создан портал для совместной работы сотрудников подразделений правового обеспечения и для слежения за ходом реализации важнейших инвестиционных проектов;
- /// проведены работы по внедрению в исполнительном аппарате системы учета по МСФО на платформе 1С:Предприятие 8.2;
- /// начаты работы по внедрению автоматизированной системы учета услуг по передаче электроэнергии на платформе 1С:Предприятие 8.2 в филиалах «Самарские РС», «Саратовские РС» и «Ульяновские РС»;
- /// начаты работы по переводу системы бухгалтерского, налогового учета и учета по МСФО с устаревшей платформы 1С:Предприятие 7.7 на платформу 1С:Предприятие 8.2 в филиале «Чувашэнерго».

В рамках дальнейшего развития и совершенствования ИТ-инфраструктуры Общества:

- /// увеличена пропускная способность каналов до производственных отделений филиалов, развивалась сеть передачи данных до РЭС;
- /// модернизировано сетевое оборудование и систем хранения данных центров обработки данных (ЦОД) филиалов «Оренбургэнерго», «Пензаэнерго» и «Самарские РС»;
- /// начато расширение пула виртуализации серверов (на платформе Microsoft Hyper-V) ЦОД исполнительного аппарата;

/// продолжены работы по переводу используемых в Обществе и филиалах служб передачи сообщений на единую платформу Microsoft Exchange.

Основными приоритетами ОАО «МРСК Волги» в рамках развития ИТ-инфраструктуры на 2012-2013 гг. остаются:

- /// повышение надежности и защищенности основных структурообразующих ИТ-сервисов;
- /// поддержание их на уровне, соответствующем потребностям информационных систем, обслуживающих бизнес-процессы Общества;
- /// снижение уровня затрат (материальных и временных) на обслуживание ИТ-инфраструктуры.

Для решения этих задач предполагается дальнейшее развитие следующих технологий и решений:

- /// расширение использования и модернизация программно-аппаратных средств балансировки и резервирования КПД с использованием услуг независимых провайдеров;
- /// завершение в 2012 году интеграции ИТ-инфраструктур филиалов в единую среду (объединение структуры каталогов, служб передачи сообщений);
- /// развитие систем управления и контроля ИТ-инфраструктуры (преимущественно – на платформе продуктов семейства Microsoft Sharepoint);
- /// дальнейшее расширение использования средств виртуализации серверов и рабочих мест (VDI – Virtual Desktop Infrastructure), терминального доступа к приложениям, обеспечивающих снижение затрат (денежных и временных) на поддержку пользователей информационной сети и увеличение растущих потребностей в вычислительных ресурсах и объеме решаемых задач без необходимости закупки дополнительного оборудования (в т.ч. – дополнительных инженерных систем ИТ-инфраструктуры). Планируется перевод до 70% рабочих мест на платформы VDI и RDS (Remote Desktop Service) в течение 2012-2014 гг. (по мере плановой замены клиентского оборудования), что должно дать экономию около 30% средств на закупку клиентского оборудования (помимо снижения затрат на обслуживание и уменьшение времени простоя).

В 2012 году планируется утверждение разработанной в 2011 году Стратегии ОАО «МРСК Волги» в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (Стратегия ИТТ).

В рамках Стратегии ИТТ на 2012 год запланированы следующие работы и проекты:

- /// разработка отраслевого решения управления финансово-хозяйственной деятельностью, управления активами, транспорта электроэнергии, техприсоединений на базе программного обеспечения 1С (1 этап). Внедрение отраслевого решения на тестовой зоне ОАО «МРСК Волги»;

/// внедрение информационной системы паспортизации электросетевого оборудования на основе программного обеспечения 1С;

/// развитие и модернизация ЦОД ИА и филиалов (закупка серверов, СХД, активного сетевого оборудования).

В рамках централизованных проектов ОАО «Холдинг МРСК»:

- /// внедрение корпоративной системы НСИ;
- /// разработка целевой программы развития автоматизированных систем технологического управления;
- /// централизованная закупка услуг по аренде ЦОД верхнего уровня;
- /// аудит информационной безопасности систем АСТУ;
- /// разработка системного проекта сети связи;
- /// закупка услуг IP-VPN доступа к ЦОД верхнего уровня;
- /// разработка единого каталога услуг в области ИТ и телекоммуникаций.



О ЧЕЛОВЕЧЕСКОМ КАПИТАЛЕ И СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

Кадровая политика

Основа кадровой политики Принцип сохранения и развития высококвалифицированных сотрудников и привлечение нового персонала в соответствии с высокими требованиями, предъявляемыми к их профессиональным и личным качествам

Основные цели кадровой политики

- /// обеспечение всех сфер производственной деятельности подготовленными кадрами, способными решать задачи Общества;
- /// сохранение и восполнение кадрового потенциала в производственной сфере;
- /// привлечение кадрового резерва для реализации новых управленческих решений;
- /// повышение качественного уровня персонала и рост эффективности использования кадрового потенциала;
- /// совершенствование системы мотивации и стимулирования персонала;
- /// формирование и поддержание благоприятного морально – психологического климата в Обществе.

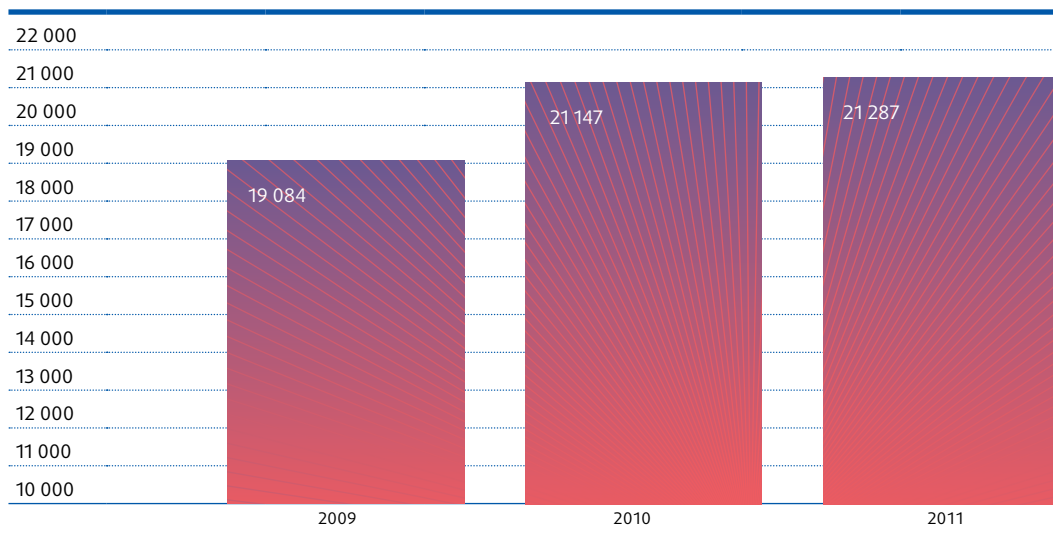
Основные направления кадровой политики

- /// определение особой категории работников, удержание которых имеет ключевое значение для Общества;
- /// разработка и внедрение мероприятий по омоложению персонала в Обществе, в особенности персонала производственных подразделений (рабочих и инженерно-технических специалистов);
- /// усиление сотрудничества с ведущими российскими учебными заведениями высшего, среднего и дополнительного профессионального образования с акцентом на профильные энергетические учебные заведения и кафедры;
- /// развитие системы подготовки, переподготовки и обучения персонала в направлении широкого использования возможностей региональных учебных центров и внедрения гибких технологий обучения;
- /// совершенствование системы мотивации, развитие системы социального партнерства в Обществе;
- /// усиление работы с кадровым резервом;
- /// усиление работы по психофизиологическому обеспечению безопасности трудовой деятельности оперативного персонала.

Численность и структура персонала

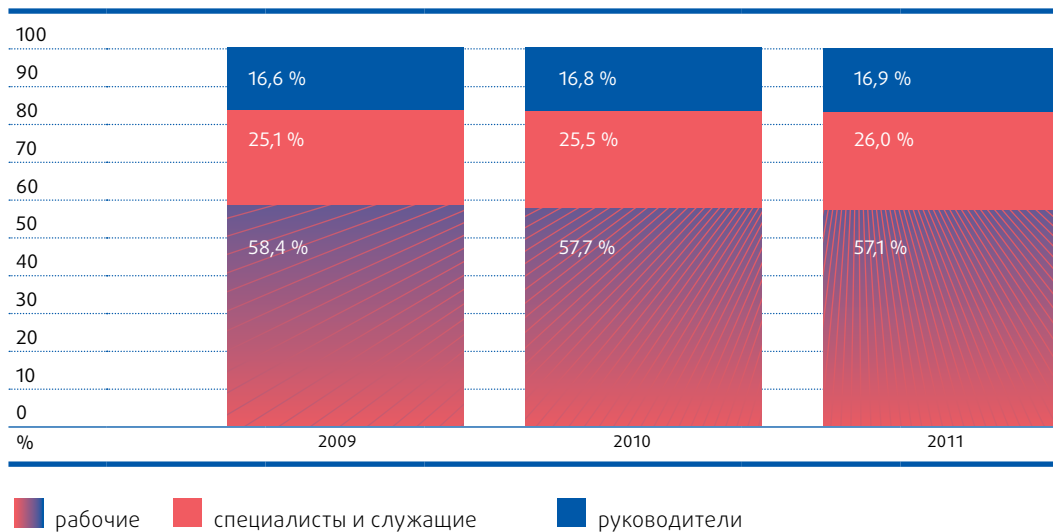
Среднесписочная численность персонала Общества в 2011 году составила 21 287 человек, прирост по сравнению с 2010 годом составил 140 человек, или 1% от уровня 2010 года.

Обеспеченность персоналом в анализируемый период имела положительную тенденцию и к концу 2011 года превысила 98%, активная текучесть составила чуть более 6,6 %.



СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ОАО «МРСК Волги»

В ДИНАМИКЕ ЗА 2009-2011 ГГ.



Основная доля численности в структуре персонала Общества принадлежит категории «Рабочие» — более 57%.

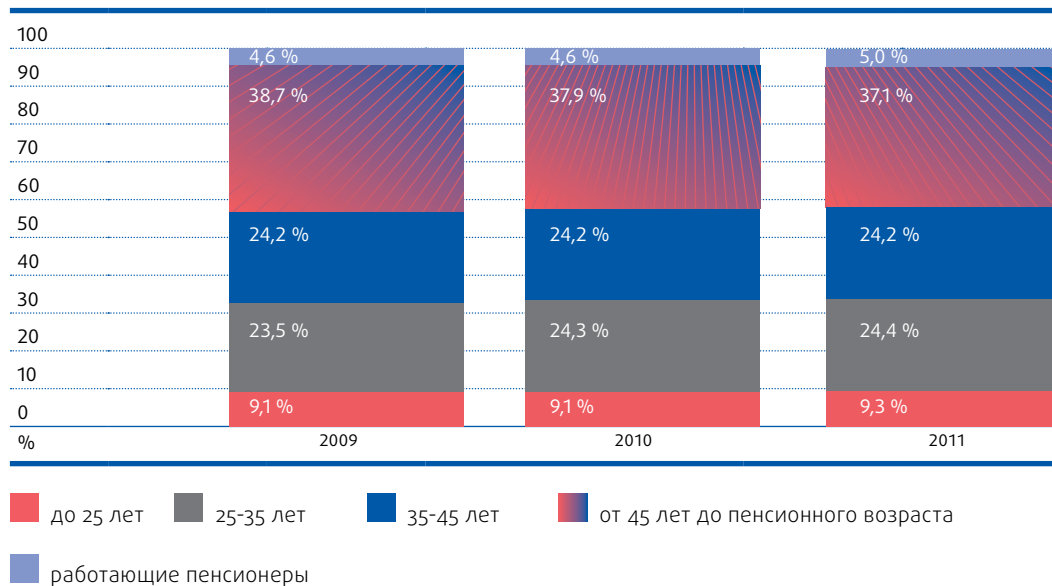
Анализ динамики структуры персонала показывает, что в течение последних трех лет несколько снизилась доля рабочих, с одновременным увеличением доли специалистов и служащих. Эти изменения обусловлены выделением функциональных подразделений, обеспечивающих практическую реализацию положений ФЗ № 261 «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности». Количественный и качественный состав персонала соответствует специфике деятельности ОАО «МРСК Волги» и позволяет успешно решать поставленные перед ним текущие и перспективные задачи.

В ОАО «МРСК Волги» работают сотрудники всех возрастных групп. Основную долю в общей численности персонала

Общества составляют работники в возрасте до 45 лет — почти 58%, из которых более 9% — молодые люди до 25 лет. Т.е. более 1/2 всего персонала — работники в самом активном продуктивном возрасте, на которых и делает упор руководство Общества, планируя его стратегическое развитие на перспективу.

Старшая возрастная группа (от 45 лет и до пенсионного возраста) составляет 37,1%, а работающие пенсионеры — всего 5,0%.

Сравнительный анализ возрастных категорий персонала Общества в динамике за три года

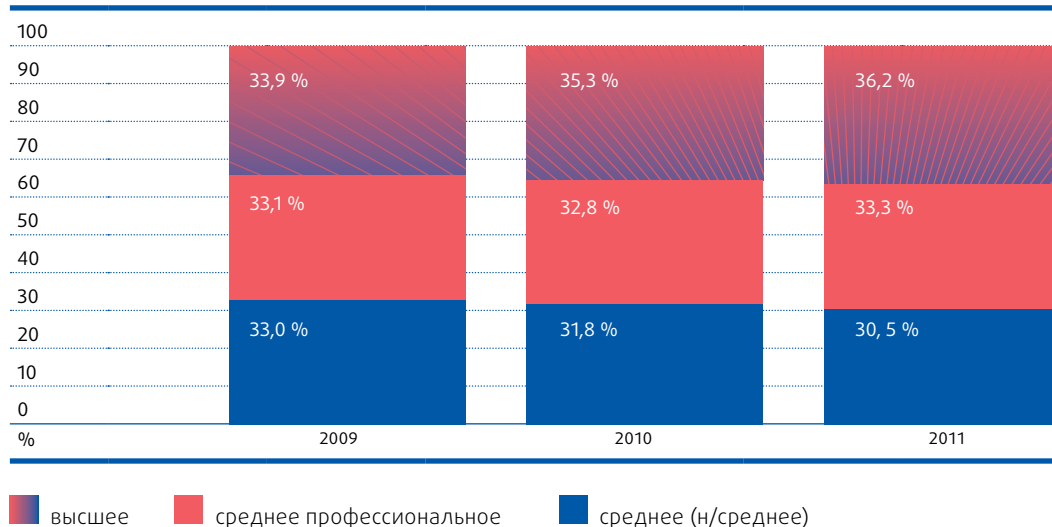


Кадровый состав ОАО «МРСК Волги» характеризуется оптимальным балансом молодых и инициативных с опытными и высокопрофессиональными работниками, активно передающими свои знания и умения молодежи.

Персонал ОАО «МРСК Волги» характеризуется достаточно высоким уровнем квалификации работников. По состоя-

нию на 31 декабря 2011 года почти 70% работников Общества имеют высшее или среднее профессиональное образование. Молодые люди, приходящие на работу в Общество, в большинстве уже имеют высшее образование, или завершают обучение в вузах.

Квалификационный состав работников в динамике за последние три года



ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Приоритетным направлением в обучении персонала Общества является обучение технического персонала, направленное на обеспечение надежности профессиональной

деятельности. и являющееся обязательным в соответствии с Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики Российской Федерации.

В 2011 году количество руководителей, прошедших подготовку, составило 19,4% от общего числа прошедших подготовку, **СПЕЦИАЛИСТОВ И СЛУЖАЩИХ — 16,3%, РАБОЧИХ — 64,3%**

Участие в образовательных мероприятиях с отрывом от производства приняли 52% от среднесписочной численности персонала.

План 2011 года выполнен полностью, затраты на подготовку кадров в отчетном периоде использованы в полном объеме.

Одной из основных задач ОАО «МРСК Волги» в области управления персоналом является формирование и подготовка кадрового резерва.

В Обществе формируется и осуществляется работа с управленческим кадровым резервом и кадровым резервом молодых специалистов. Управленческий кадровый резерв формируется и поддерживается в актуальном состоянии с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях в ОАО «МРСК Волги».

На конец года в управленческий кадровый резерв зачислено 1 116 работников Общества. В 2011 году из числа управленческого кадрового резерва на вышестоящие должности назначено 80 работников Общества.

Формирование молодежного кадрового резерва проходило на двух уровнях — в филиалах и в Обществе. Все кандидаты прошли оценочные процедуры (психологическое тестирование, участие в ассесмент-центре). Работники, показавшие лучшие результаты, были зачислены в состав молодежных кадровых резервов филиалов и Общества. Формирование кадрового резерва Общества также прохо-

дило на конкурсной основе. В конкурсе приняли участие 134 работника филиалов и исполнительного аппарата ОАО «МРСК Волги», в итоговом списке членов молодежного кадрового резерва Общества — 77 работников ОАО «МРСК Волги». Четверо наиболее перспективных работников Общества включены в состав кадрового резерва молодых специалистов распределительного электросетевого комплекса — Молодая опора Холдинга МРСК.

К концу 2011 года 16 молодых специалистов, вошедших во вновь сформированный кадровый резерв, были назначены на вышестоящие должности.

В 2012 году в Обществе и филиалах будет проводиться работа по развитию членов молодежного кадрового резерва. Для каждого члена молодежного кадрового резерва утверждены целевые должности и определены наставники, в апреле 2012 года будут сформированы индивидуальные планы развития резервистов (ИПРР), выполнение которых будет осуществляться резервистами с помощью наставников. Мероприятия в ИПРР предполагают не только обучение на семинарах и тренингах, но и развитие резервиста на рабочем месте, участие в проектной деятельности.

Работа с молодыми специалистами вышла в Обществе на новый уровень, получив статус постоянно действующего и развивающего проекта.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Действующая в Обществе система социальной политики направлена на привлечение и удержание персонала, обеспечение высокой мотивированности на достижение результата и требуемого уровня производительности труда, а также обеспечение социальной защищенности работников и членов их семей.

Приоритеты в социальной политике Общества отдаются следующим направлениям:

/// предоставление социальных льгот и гарантий в соответствии с Коллективными договорами;

- /// негосударственное пенсионное обеспечение;
- /// добровольное медицинское страхование;
- /// страхование работников от несчастных случаев и болезней на производстве;
- /// физическое и духовное развитие работников и членов их семей;
- /// организация отдыха и реабилитационно-восстановительного лечения работников;
- /// поддержка молодежи и защита их социально-экономических и трудовых прав;
- /// поддержка неработающих пенсионеров.

КОЛЛЕКТИВНЫЙ ДОГОВОР

Коллективный договор является одним из основных правовых актов, регулирующих социально-трудовые отношения в Обществе, и обеспечивающих сохранение существующего уровня социальных льгот и гарантий работников. В каждом филиале Общества заключены коллективные договоры с профсоюзными организациями.

На основании коллективных договоров в 2011 году в филиалах производились выплаты материальной помощи

работникам при рождении ребенка, регистрации брака, на похороны близких родственников, матерям, находящимся в отпуске по уходу за ребенком, компенсации за содержание детей в детских дошкольных учреждениях и иные выплаты. Кроме этого, работникам предоставлялись дополнительные оплачиваемые отпуска социального характера.

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЕНСИОННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Негосударственное пенсионное обеспечение в Обществе осуществляется в рамках программ «Поддерживающая» и «Паритетная», формируется дополнительная (негосударственная) пенсия для работников. Паритетная программа предоставляет возможность работникам дополнительно

финансировать свои пенсионные накопления совместно с Обществом в равной пропорции, что, безусловно, является стимулирующим фактором и способствует повышению социальной защищенности при достижении пенсионных оснований.

СТРАХОВАНИЕ

На протяжении 2011 года работники ОАО «МРСК Волги» обеспечивались добровольным медицинским страхованием,

страхованием от несчастных случаев и болезней в соответствии с Программой страховой защиты Общества.

ФИЗИКУЛЬТУРНО-ОЗДОРОВИТЕЛЬНАЯ И КУЛЬТУРНО-МАССОВАЯ РАБОТА

В целях физического и духовного развития работников и членов их семей в Обществе проводится постоянная физкультурно-оздоровительная работа по развитию массовых видов спорта среди работников путем обеспечения доступа к спортивной инфраструктуре, организации спортивных мероприятий и соревнований.

В 2011 году в Обществе проводились ежегодные спартакиады среди команд филиалов Общества. По итогам проведения соревнований сформированы сборные команды ОАО «МРСК Волги», которые в Третьих Всероссийских зимних и летних спартакиадах энергетиков распределительного электросетевого комплекса заняли первые общекомандные места.

В 2011 году в Обществе создан «Клуб веселых и находчивых энергетиков распределительного электросетевого комплекса» (КВНЭ). На прошедших в ноябре 2011 года Первых

Всероссийских играх КВНЭ команда ОАО «МРСК Волги» заняла призовое третье место.

По итогам Международных соревнований национальных энергосистем государств — участников СНГ по профессиональному мастерству бригад по обслуживанию линий электропередачи напряжением 110 кВ команда филиала ОАО «МРСК Волги» — «Самарские распределительные сети» заняла первое место, тем самым подтвердив высокий уровень квалификации персонала.

В Обществе уделяется особое внимание организации отдыха и реабилитационно-восстановительному лечению работников и членов их семей. Путевки на санаторно-курортное лечение, отдых и в детские оздоровительные лагеря Общество предоставляет с частичной компенсацией стоимости и, в определенных случаях, выделяет их бесплатно.

ПОДДЕРЖКА МОЛОДЕЖИ И ЗАЩИТА ИХ СОЦИАЛЬНО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ И ТРУДОВЫХ ПРАВ

Поддержка молодежи и защита их социально-экономических и трудовых прав является ключевым направлением деятельности Общества, для удержания молодых специалистов, их адаптации в коллективе, повышения уровня их профессио-

нальной подготовки, а также формирования высококвалифицированных, грамотных специалистов и работников, на плечи которых ляжет будущее экономическое и техническое развитие энергетической отрасли.

В рамках корпоративной политики Общества с молодыми кадрами ведется постоянная и разносторонняя работа. Во всех филиалах Общества ведут свою работу Советы молодежи. Много внимания уделяется профессиональной подготовке молодых специалистов, их социальной защищенности и адаптации.

СОЦИАЛЬНАЯ ПОДДЕРЖКА НЕРАБОТАЮЩИХ ПЕНСИОНЕРОВ

Для консолидации ветеранского движения в филиалах Общества созданы Советы ветеранов, объединяющие ветеранов электроэнергетики и неработающих пенсионеров, состоящих на учете в филиалах Общества.

Наиболее чувствительны к изменению социально-экономической политики в стране — пенсионеры, поэтому одним из приоритетных направлений развития социальной политики Общества является организация социального обеспечения бывших работников.

Социальная поддержка неработающих пенсионеров реализуется программой Негосударственного пенсионного обеспечения в виде выплаты негосударственной пенсии. Кроме того, неработающим пенсионерам оказывается материальная помощь. Эти выплаты приурочены к праздникам (День защитника Отечества, День Победы, Международный день

пожилых людей), юбилейным датам, а также производятся в связи с тяжелым материальным положением. В преддверии государственных и профессиональных праздников для неработающих пенсионеров проводятся концертные программы.

В рамках празднования 66-й годовщины Победы в Великой Отечественной войне в 2011 году проводились мероприятия, организованные ОАО «Холдинг МРСК», при участии председателей Советов ветеранов и молодежи филиалов Общества. Работники Общества приняли участие в Международной эстафете памяти и благодарности «Родина Подвига — Родине Героя», стартовавшей в Тульской области. В ее рамках прошла торжественная церемония вручения копий Знамени Победы председателям Советов ветеранов филиалов Общества.



12,4

млн. жителей

семи регионов России
наслаждаются чистым воздухом
и красивой природой региона



Энергия
светлых
чувств



чистота
безопасность
ответственность
экология
природа

ГODOVOЙ
OТЧЕТ 2011



ОХРАНА ТРУДА И ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ОХРАНА ТРУДА

Деятельность Общества по охране труда в 2011 году

В рамках реализации утвержденной в ОАО «МРСК Волги» Программы по снижению рисков возникновения травматизма на 2009-2015 гг. в 2011 году в Обществе осуществлены следующие мероприятия:

- /// Организация работы по предотвращению несчастных случаев и профзаболеваний;
- /// предотвращение несчастных случаев на производстве от общих заболеваний;
- /// практическое обучение (практическая подготовка) персонала.

В целях снижения рисков травматизма сторонних лиц на оборудовании ОАО «МРСК Волги» и во исполнение Плана мероприятий на 2010-2012 годы в отчетном периоде Компанией осуществлены мероприятия по:

- /// профилактике электротравматизма среди детей и подростков;
- /// профилактике электротравматизма среди сторонних лиц;
- /// оценке и приведению эксплуатируемого оборудования в соответствие требованиям безопасной эксплуатации, в том

числе оборудования, расположенного в населенных пунктах, на территории школ, детских дошкольных учреждений, санаторно-оздоровительных учреждений.

Затраты на мероприятия по охране труда за 2011 год составили 308 580,4 тыс. руб., в том числе:

- /// На мероприятия по предупреждению несчастных случаев — 68 329,7 тыс. руб.;
 - /// На мероприятия по предупреждению заболеваний на производстве — 27 973,4 тыс. руб.;
 - /// На мероприятия по общему улучшению условий труда — 16 945,3 тыс. руб.;
 - /// На обеспечение работников средствами индивидуальной защиты — 195 331,9 тыс. руб.
- Благодаря применению в 2011 году новых целевых методов работы с персоналом, непрерывному и разностороннему практическому обучению на рабочих местах случаи производственного травматизма в Обществе как с персоналом ОАО «МРСК Волги», так и с персоналом сторонних лиц, отсутствуют.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Одним из важных аспектов социальной ответственности Общества является забота об окружающей среде и бережное отношение к природным ресурсам.

В своей деятельности в области охраны окружающей среды и рационального природопользования ОАО «МРСК Волги» руководствуется соответствующими законодательными актами, а также утвержденной в Обществе Политикой

в области управления качеством, профессиональной безопасностью и охраной труда, охраной окружающей среды от негативного воздействия.

ЗНАЧИМЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ, РЕАЛИЗОВАННЫЕ ОБЩЕСТВОМ В 2011 ГОДУ

В ЦЕЛЯХ ЭФФЕКТИВНОГО ВЫПОЛНЕНИЯ ФУНКЦИЙ В ОБЛАСТИ ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ И ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ:

- /// обучение и аттестация персонала по обращению с опасными отходами и пр.;
- /// проведение внутреннего экологического аудита 52 производственных площадок.

ЗАПЛАНИРОВАННЫЕ РАБОТЫ И МЕРОПРИЯТИЯ В ОБЛАСТИ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ*

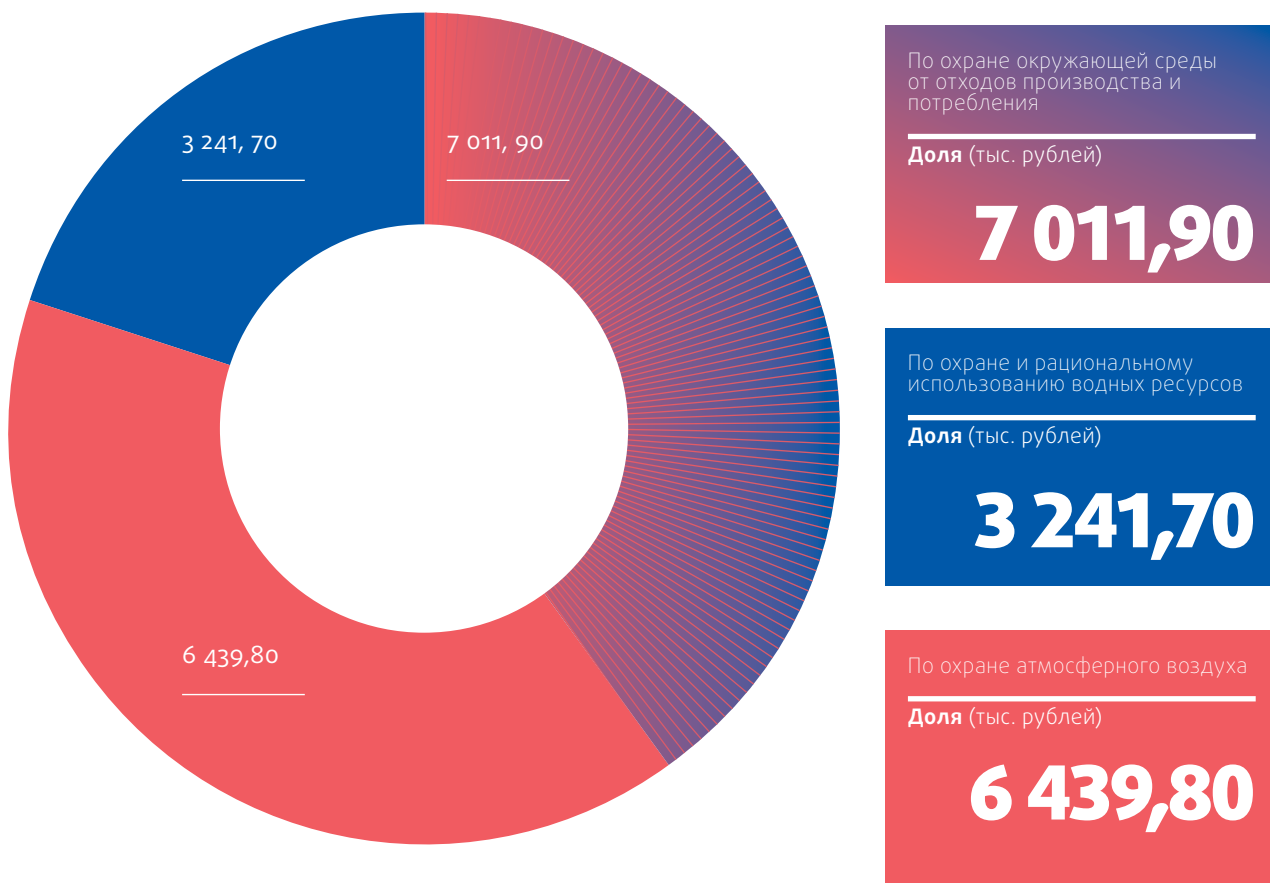
- /// разработка и получение проектно-разрешительных документов по отходам, выбросам и обоснованию размеров санитарно-защитных зон по филиалам Общества;
- /// определение класса опасности на отходы производства по филиалу «Самарские РС»;
- /// проведение мониторинга состояния окружающей среды в местах хранения отходов;
- /// проведение лабораторного контроля атмосферного воздуха от стационарных и передвижных источников выбросов;
- /// выполнение (в соответствии с графиками) замеров токсичности и дымности отработавших газов двигателей автотранспортных средств;

- /// проведение лабораторно-инструментальных исследований атмосферного воздуха в местах временного хранения ртутных ламп и отработанных трансформаторных масел;
- /// проведение контроля качества подземных вод и сточных вод;
- /// проведение анализа проб питьевой воды из разводящей сети и артезианских скважин;
- /// приобретение средств защиты и приспособлений для устранения аварийных ситуаций (установка птицезащитных устройств в филиалах ОАО «МРСК Волги» «Мордовэнерго» и «Ульяновские РС»).

В ЦЕЛЯХ НЕДОПУЩЕНИЯ СВЕРХЛИМИТНЫХ ПЛАТЕЖЕЙ ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ ПРИРОДНОЙ СРЕДЫ ОБЩЕСТВОМ:

- /// исключены случаи превышения установленных предельно допустимых нормативов выбросов, сбросов загрязняющих веществ, объемов размещения отходов;
- /// своевременно получены оформленные в установленном порядке разрешения на сбросы, выбросы и лимиты на размещение отходов.

Затраты на охрану окружающей среды в 2011 году составили 16 693,4 тыс. руб., в том числе:



* невыполненные мероприятия по предписаниям контролирующих органов отсутствуют



СПРАВОЧНАЯ И КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ Волги» (ОАО «МРСК Волги»)

«INTERREGIONAL DISTRIBUTION GRID COMPANY OF VOLGA», JOINT-STOCK COMPANY (IDGC OF VOLGA, JSC)

Место нахождения:

Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.
Почтовый адрес: 410031, Российская Федерация, г. Саратов,
ул. Первомайская, д. 42/44.

Сведения о государственной регистрации Общества:

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области с присвоением основного государственного регистрационного номера 1076450006280, дата внесения записи 29 июня 2007 года.

Уставный капитал:

17 857 780 114,6 руб. (178 577 801 146 акций именных обыкновенных бездокументарных номинальной стоимостью 10 коп. каждая).

Сведения о государственной регистрации выпуска ценных бумаг Общества 1-01-04247-Е зарегистрирован 10 октября 2007 года Региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Юго-Восточном регионе (РО ФСФР России в ЮВР).

Адрес страницы в сети Интернет:

www.mrsk-volgi.ru

Адрес электронной почты:

office@mrsk-volgi.ru

Телефон:

(8452) 30-26-59, факс (8452) 28-53-70, 28-54-10.

ИНФОРМАЦИЯ О ФИЛИАЛАХ ОБЩЕСТВА

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «САРАТОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»

Адрес:

410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi___saratovskie_raspredelitelnie_seti_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «УЛЬЯНОВСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»

Адрес:

432042, г. Ульяновск, ул. Ефремова, 48

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_ulyanovskie_raspredelitelnie_seti_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «МОРДОВЭНЕРГО»

Адрес:

430003, г. Саранск, проспект Ленина, 50

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_____mordovenergo_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «САМАРСКИЕ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ»

Адрес:

443068, г. Самара, ул. Ново-Садовая, 106, корп. 133

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_samarskie_raspredelitelnie_seti_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «ОРЕНБУРГЭНЕРГО»

Адрес:

460024, г. Оренбург, ул. им. Маршала Г.К.Жукова, 44

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi___orenburgenergo_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «ПЕНЗАЭНЕРГО»

Адрес:

440000, г. Пенза, ул. Пушкина/ул. Гладкова, д.1/2

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_____penzaenergo_/

Филиал ОАО «МРСК Волги» — «ЧУВАШЭНЕРГО»

Адрес:

428000, Чувашская республика г. Чебоксары, проспект И.Яковлева, 4/4

Адрес страницы в сети INTERNET:http://www.mrsk-volgi.ru/ru/o_kompanii/filiali/filial_oao__mrsk_volgi_____chuvashenergo_/

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Общество с ограниченной ответственностью
«Нексиа Пачоли» (ООО «Нексиа Пачоли»)

Юридический адрес:

119180, Москва г, ул.Малая Полянка, д. 2

Почтовый адрес:

119180, Москва г, ул.Малая Полянка, д. 2

Адрес страницы в сети Интернет:

<http://www.pacioli.ru/>

Адрес электронной почты:

audit@pacioli.ru

Телефон:

(495) 785-94-76

Лицензия № Е 000733 от 25 июня 2002 года выдана Министерством финансов Российской Федерации сроком на 10 лет.

Закрытое Акционерное общество «КПМГ» (ЗАО «КПМГ»)

Место нахождения:

129110, г. Москва, Олимпийский просп., д.18/1, ком. 3035

Почтовый адрес:

121019, г. Москва, Гоголевский бульвар, д. 11

Телефон:

(495) 937-44-77, факс: (495) 937-44-99

Адрес страницы в сети Интернет:

www.kpmg.ru

Адрес электронной почты:

moscow@kpmg.ru

Лицензия № Е003330 от 17 января 2003 года выдана Министерством финансов Российской Федерации сроком на 10 лет.

СВЕДЕНИЯ О РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЕ

Общество с ограниченной ответственностью «Реестр-РН»
(ООО «Реестр-РН»)

Место нахождения:

109028, г. Москва, Подкопаевский переулок, дом 2/6, стр. 3-4

Почтовый адрес:

115172, г. Москва, а/я 4

Телефон:

(495) 411-79-11, факс (495) 411-83-12

Адрес страницы в Интернет:

www.reestrn.ru

Адрес электронной почты:

support@reestrn.ru

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00330 от 16 декабря 2004 года, выдана Федеральной службой по финансовым рынкам России.

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ СЛУЖБ ПО РАБОТЕ С АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ

ОТДЕЛ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С АКЦИОНЕРАМИ И ИНВЕСТОРАМИ
ДЕПАРТАМЕНТА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ВЗАИМОДЕЙ-
СТВИЯ С АКЦИОНЕРАМИ:

Бурцева Юлия Геннадьевна — начальник отдела

ТЕЛЕФОН:
(8452) 30-24-89

ФАКС:
(8452) 28-34-82

Адрес электронной почты:
yg.burceva@mnsk-volgi.ru, ir@mnsk-volgi.ru

КОНТАКТНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ СМИ

ДЕПАРТАМЕНТ ПО СВЯЗЯМ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ:

Усова Юлия Валентиновна — начальник департамента

ТЕЛЕФОН:
(8452) 30-26-78

Адрес электронной почты:
yv.usova@mnsk-volgi.ru.

ОФИЦИАЛЬНЫЙ ПЕЧАТНЫЙ ОРГАН РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ

Газета «Российская газета».



около **170**
тыс. детей

занимаются спортом в хорошо
оборудованных детско-юношеских
школах



Энергия
светлых
чувств



команда
содружество
дружба
результат
победа

ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ 2011

Приложения

Приложение 1

Информация об участии ОАО «МРСК Волги» в других обществах и некоммерческих организациях

Информация о дочерних и зависимых обществах

№	Наименование и место нахождения ДЗО	Основной вид деятельности ДЗО	Доля участия Общества в капитале ДЗО (%)	Выручка ДЗО (тыс. руб.)	Финансовый результат ДЗО (тыс. руб.)
Профильные ДЗО					
1.	Открытое акционерное общество «Энергосервис Волги» 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44	Деятельность по обеспечению работоспособности электрических и тепловых сетей	100%	59 509	20 552
Непрофильные ДЗО					
2.	Открытое акционерное общество «Социальная сфера-М» Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск, пр. Ленина, д. 50	/// Оказание услуг по организации проживания в гостинице; /// оказание санаторно-курортных услуг	100%	11 470	54
3.	Открытое акционерное общество «Чувашская автотранспортная компания» Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, д. 21	Перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозки более 8 человек (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется для обеспечения собственных нужд юридического лица или индивидуального предпринимателя)	99,99%	174 389	388
4.	Открытое акционерное общество «Санаторий-профилакторий «Солнечный» Россия, г. Оренбург, ул. Турбинная, д. 58	Медицинские, консультативные, экспертные, туроператорские, информационные, организационные и управленческие услуги	99,99%	61 784	160

ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОАО «МРСК Волги» В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

№ п/п	Наименование и местонахождение некоммерческой организации	Дата вступления в организацию	Основной вид деятельности
Объединения юридических лиц (ассоциации и союзы)			
1.	Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики (Объединение РаЭл) 115280, Россия, г. Москва, ул. Автозаводская, д. 14/23, стр.1	08.12.2008	Сотрудничество, представительство и защита интересов работодателей отрасли в отношениях с органами государственной власти, органами местного самоуправления, профессиональными союзами, их объединениями и другими организациями наемных работников, иными объединениями
НЕКОММЕРЧЕСКИЕ ПАРТНЕРСТВА			
2.	Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС») 109044, Россия, г. Москва, Воронцовский пер., д. 2, стр. 1	01.12.2008	Деятельность профессиональных организаций, научные исследования и разработки в области естественных и технических наук. Приоритетные исследования, программы НИОКР
3.	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «Энергострой» (НП «Энергострой») 107996, Россия, г. Москва, Уланский пер, д. 26, стр. 1	07.12.2009	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами партнерства
4.	Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «Энергопроект» (НП «Энергопроект») 125362, Россия, г. Москва, Строительный проезд, д. 7А, корп. 6	25.01.2010	Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами партнерства
5.	Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго сервисных компаний» (НП «Союз энергоаудиторов и энерго сервисных компаний») 125171, Россия, г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, корп. 2, пом. XXXVI	26.11.2010	Повышение качества выполнения работ в сфере проведения энергоаудита и оказания энергосервисных услуг. Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (в том числе памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ (услуг), выполняемых (оказываемых) членами партнерства
Учреждения			
1.	Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования и профессиональной подготовки «Мордовский учебный центр «Энергетик» (ЧОУ «Мордовский учебный центр «Энергетик») 430003, Российская Федерация, Республика Мордовия, г. Саранск, ул. Большевикская, 117	01.04.2008 (в результате реорганизации в порядке правопреемства)	Подготовка работников квалифицированного труда (рабочих и служащих) по основным и дополнительным профессиональным образовательным программам: переподготовки, повышения квалификации рабочих и специалистов
2.	Негосударственное образовательное учреждение «Чувашский учебно-курсовой комбинат» (НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат») 428017, Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Чебоксары, просп. Московский, д. 43	01.04.2008 (в результате реорганизации в порядке правопреемства)	Подготовка работников квалифицированного труда (рабочих и служащих) по основным и дополнительным профессиональным образовательным программам: переподготовки, повышения квалификации рабочих и специалистов
3.	Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования и профессиональной подготовки «Учебный центр «Энергетик-Оренбург» (ЧОУ УЦ «Энергетик-Оренбург») 460024, Российская Федерация, г. Оренбург, ул. Аксакова, д. 3	01.04.2008 (в результате реорганизации в порядке правопреемства)	Подготовка работников квалифицированного труда (рабочих и служащих) по основным и дополнительным профессиональным образовательным программам: переподготовки, повышения квалификации рабочих и специалистов

Приложение 2

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «МРСК Волги» Кодекса КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

(Подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003 г. №03-849/р «О методических рекомендациях по составу и форме представления сведений о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в годовых отчетах акционерных обществ»)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ			
1.	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Порядок извещения акционеров о проведении Общего собрания акционеров Общества закреплен п. 11.5 ст. 11 Устава Общества. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 30 (тридцать) дней до даты его проведения
2.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	Общество соблюдает требования ст. 51 ФЗ «Об акционерных обществах»: список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, предоставляется Обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1% голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц
3.	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Предусмотрено п. 11.7 ст. 11 Устава ОАО «МРСК Волги». Кроме того, согласно п. 4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров помимо иных способов доведения до акционеров Общества должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее истечения срока уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров. Указанные материалы рекомендуется публиковать также на английском языке
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае если его права на акции учитываются на счете депо, — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается частично	Согласно пп. 2 п. 6.2 ст. 6 Устава Общества, акционеры имеют право вносить предложения в повестку дня Общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом Общества. Согласно п. 13.1 ст. 13 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2% (двух процентов) голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа
5.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В соответствии с п. 5.2.3 ст. 5.2 Кодекса корпоративного управления ОАО «МРСК Волги» Общество по возможности обеспечивает присутствие на Общем собрании акционеров членов Совета директоров, исполнительных органов, Ревизионной комиссии и аудитора Общества и уполномочивает их отвечать на вопросы акционеров
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	На практике при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, Ревизионной комиссии кандидатам в обязательном порядке рассылаются приглашения на Общее собрание акционеров

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	Пункт 5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров
Совет директоров			
8.	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Согласно пп. 19 п. 15.1 ст. 15 Устава общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включающего инвестиционную программу, и ежеквартального отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества
9.	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе.	Соблюдается	Процедуры внутреннего контроля являются неотъемлемой частью бизнес-процессов организации. Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» от 18.06.2010 (протокол № 20) утверждены: /// Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги»; /// Политика управления рисками в ОАО «МРСК Волги»
10.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не соблюдается	В Уставе Общества отсутствует данное положение
11.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается	Совет директоров определяет количественный состав Правления, избирает членов Правления, устанавливает выплачиваемые членам Правления вознаграждения и компенсации. К компетенции Совета директоров также относится досрочное прекращение полномочий, в том числе досрочное прекращение трудовых договоров с членами Правления Общества, привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления, принятие решений об их поощрении в соответствии с трудовым законодательством РФ, утверждение организационной структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее, утверждение положения о материальном стимулировании Генерального директора, положения о материальном стимулировании высших менеджеров Общества, утверждение перечня высших менеджеров Общества, согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, принятие решений о выдвигении Генерального директора для представления к государственным наградам (пп. 13, 33, 41, 42, 43, 44 п. 15.1 ст. 15 Устава). Кроме того, согласно п. 21.4 ст. 21 Устава, образование исполнительных органов Общества и досрочное прекращение их полномочий осуществляется по решению Совета директоров за исключением случаев, предусмотренных федеральным законодательством и Уставом Общества. Совет директоров вправе принять решение о прекращении полномочий Генерального директора и членов Правления и об образовании новых исполнительных органов (п. 21.10 ст. 21 Устава)
12.	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления	Соблюдается	Согласно п. 21.6 ст. 21 Устава, трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров. Кроме того, согласно п. 21.7 ст. 21 Устава, Совет директоров или лицо, уполномоченное Советом директоров Общества, определяет условия трудового договора с Генеральным директором и членами Правления, а также, согласно п. 21.9 ст. 21 Устава Общества, осуществляет права и обязанности работодателя в отношении Генерального директора и членов Правления Общества
13.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других внутренних документах Общества отсутствует
14.	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров Общества входит не менее 3 (трех) независимых директоров

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
15.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров 10 июня 2011 года, такие лица отсутствуют
16.	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составе Совета директоров Общества, избранного на годовом Общем собрании акционеров 10 июня 2011 года, такие лица отсутствуют
17.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Согласно п. 16.2 ст. 16 Устава, члены Совета директоров избираются на Общем собрании акционеров Общества в порядке, предусмотренном п. 10.8 ст. 10 Устава. Пункт 10.8 ст. 10 Устава Общества определяет, что избрание Совета директоров происходит путем кумулятивного голосования
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества, обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Согласно п. 4.1.6 ст. 4.1 Кодекса корпоративного управления, члены Совета директоров действуют добросовестно и с должной тщательностью в интересах Общества и всех его акционеров. Каждый директор стремится принимать участие во всех заседаниях Совета директоров. Члены Совета директоров осознают свою ответственность перед акционерами и считают своей главной целью добросовестное и компетентное исполнение обязанностей по управлению Обществом, обеспечивающее поддержание и рост стоимости его акций, а также защиту и возможность реализации акционерами своих прав. Члены Совета директоров стремятся вести постоянный диалог с акционерами. Члены Совета директоров обеспечивают формирование и реализацию стратегии развития Общества. Члены Совета директоров не разглашают и не используют в личных целях конфиденциальную информацию об Обществе. Члены Совета директоров обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. В случае возникновения такого конфликта член Совета директоров обязуется сообщить об этом другим членам Совета, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам. Кроме того, в соответствии с п. 3.5 Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» члены Совета директоров при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Требования к предоставлению информации о сделках инсайдеров содержатся в Положении об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» утвержденном решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» 26.12.2011 (протокол от 28.12.2011 № 13) Согласно Приложению № 2 к Положению об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги», члены Совета директоров Общества относятся к инсайдерам 1 категории. Инсайдер 1 категории обязан в течение 30 дней с даты окончания отчетного квартала предоставлять письменное подтверждение о количестве принадлежащих ему на конец отчетного квартала инсайдерских финансовых инструментов Общества и совершенных за отчетный квартал им (прямо или через иных, действующих по его поручению лиц) операциях с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества отделу контроля инсайдерской информации
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В соответствии с п. 18.2 ст. 18 Устава Общества заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, но не реже одного раза в шесть недель

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
21.	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В течение 2011 года заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в шесть недель. В отчетном году проведено 24 заседания Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	В Обществе утверждено Положение о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», регламентирующее порядок проведения заседаний Совета директоров Общества
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Условия о необходимости предварительного одобрения Советом директоров ОАО «МРСК Волги» сделок, совершаемых Обществом на сумму 10 и более процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, предусмотрены пп. 38(а) п. 15.1 ст. 15 Устава Общества
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается	Согласно пп. 3.1-3.3 Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги» и пп. 2.3 Приложения № 4 к Положению об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги», члены Совета директоров имеют право неограниченного доступа к любой инсайдерской информации
25.	Наличие Комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 30 ноября 2009 года создан Комитет по стратегии и развитию Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
26.	Наличие Комитета Совета директоров (Комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и Ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 13 ноября 2008 года создан Комитет по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
27.	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Соблюдается	Состав Комитета по аудиту состоит из независимых и неисполнительных директоров
28.	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Соблюдается	Руководство комитетом осуществляет лицо, являющееся членом Совета директоров Общества
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Данное право предусмотрено п. 11.3 Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
30.	Создание комитета Совета директоров (Комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	По решению Совета директоров Общества 20 февраля 2009 года создан Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Волги»
31.	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Соблюдается	Руководство комитетом осуществляет лицо не являющееся членом Совета директоров Общества
32.	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствует должностное лицо Общества
33.	Создание Комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан. Данная функция возложена на Комитет по аудиту Совета директоров Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
34.	Создание Комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме Комитета по аудиту и Комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан
35.	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан
36.	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	Такой комитет при Совете директоров не создан
37.	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Соблюдается	Порядок создания комитетов Совета директоров предусмотрен ст. 19 Устава Общества. Советом директоров Общества утверждены следующие положения: /// Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Общества; /// Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества; /// Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров Общества; /// Положение о Комитете по надежности Совета директоров Общества; /// Положение по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества
38.	Наличие в Уставе акционерного общества, порядка определения кворума Совета директоров позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	Требования по порядку определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров Общества в Уставе Общества отсутствуют. Устав Общества разработан на основании законодательства РФ, в соответствии с которым кворум для проведения заседания Совета директоров Общества определяется Уставом Общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества. Согласно п. 18.12 ст. 18 Устава Общества, кворум для проведения заседания Совета директоров составляет не менее половины от числа избранных членов Совета директоров Общества
Исполнительные органы			
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п. 21.1 ст. 21 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом — Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом — Правлением Общества
40.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается	Согласно пп. 7 п. 22.2 ст. 22 Устава, к компетенции Правления Общества относится принятие решения о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 1 до 25% балансовой стоимости активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (за исключением случаев, предусмотренных пп. 38 п. 15.1 ст. 15 Устава)
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Совет директоров и Правление ОАО «МРСК Волги» рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, так как они подлежат включению в корректировки бизнес-плана и плана движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением соответственно. В Обществе действуют документы, регламентирующие процесс бизнес-планирования и управления движением потоков наличности
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие Генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам Правления акционерного общества	Соблюдается	Указанные лица в составе исполнительных органов Общества отсутствуют
44.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено данное положение
45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Соблюдается	В соответствии с п. 21.14 ст. 21 Устава Общества предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества, а равно управляющая организация (управляющий) при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
46.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрено данное положение
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	Генеральный директор предоставляет Совету директоров отчеты о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества в порядке и сроки, устанавливаемые внутренними документами Общества. Кроме того, отчеты представляются в соответствии с действующим законодательством РФ, планом работы Совета директоров, а также в случаях, установленных отдельными решениями Совета директоров Общества
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	В договорах членов Правления и Генерального директора установлена ответственность за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации
СЕКРЕТАРЬ ОБЩЕСТВА			
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается частично	Согласно ст. 20 Устава ОАО «МРСК Волги» и раздела 4 Положения о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», в Обществе избран Корпоративный секретарь Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
50.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества	Соблюдается	Корпоративный секретарь ОАО «МРСК Волги» осуществляет свои функции в соответствии с Положением о порядке подготовки и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Волги», который определяет порядок назначения (избрания) секретаря Общества, функции, права и обязанности секретаря Общества
51.	Наличие в Уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря Общества	Не соблюдается	Такие требования в Уставе отсутствуют
СУЩЕСТВЕННЫЕ КОРПОРАТИВНЫЕ ДЕЙСТВИЯ			
52.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Согласно пп. 24 п. 15.1 ст. 15 Устава ОАО «МРСК Волги», крупная сделка до ее совершения должна быть одобрена Советом директоров Общества
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Подпункт 47 п. 15.1 ст. 15 Устава Общества устанавливает полномочия Совета директоров по утверждению кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров.
54.	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций Общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему Уставом)	Не соблюдается	Данные требования Уставом не определены. В то же время, согласно п. 21.14 ст. 21 Устава, предусмотрено, что Генеральный директор, члены Правления Общества при осуществлении своих прав и исполнении обязанностей должны действовать в интересах Общества, осуществлять свои права и исполнять обязанности в отношении Общества добросовестно и разумно
55.	Наличие в Уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»
56.	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции Общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	Такое требование в Уставе отсутствует
57.	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	В Уставе и внутренних документах Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах»
РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ			
58.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «МРСК Волги» утверждено решением Совета директоров Общества 29.08.2007 (протокол № 2)

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций Общества	Соблюдается частично	Раскрытие информации осуществляется в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ и Положением об информационной политике Общества
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	В соответствии с пп. «е» п. 2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Волги» перечень информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров, утверждается Советом директоров Общества при подготовке к проведению Общего собрания акционеров
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	Общество имеет сайт, на котором раскрывает информацию об Обществе: http://www.mrsk-volgi.ru/ . Общество обеспечивает своевременное обновление корпоративного сайта, в том числе раскрытие информации в соответствии с Положением об информационной политике Общества
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Согласно пп. 5.2.8.2 и 5.2.8.3 Положения об информационной политике, Обществом раскрывается информация о принадлежности членам органов управления и аффилированным с ними лицам акций Общества, а также его дочерних или зависимых хозяйственных обществ с указанием количества, категории акций, а также информация о сделках между указанными лицами и Обществом
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Согласно пп. 5.2.10 Положения об информационной политике ОАО «МРСК Волги», Общество раскрывает информацию о существенных сделках. При этом под существенной сделкой понимается сделка, которая может оказать существенное влияние на деятельность Общества
64.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах Общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Волги» утверждено решением Совета директоров Общества 26.12.2011 (протокол № 13)
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65.	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.	Соблюдается	Решением Общего собрания акционеров Общества (протокол № 1751Пр/3) утверждено Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги». Советом директоров Общества от 26.12.2008 (протокол № 9) утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги». Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» от 18.06.2010 (протокол № 20) утверждены: /// Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги»; /// Политика управления рисками в ОАО «МРСК Волги»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» (протокол от 19 июля 2007 года № 1) утверждена организационная структура аппарата управления Общества, в состав которой вошел Департамент внутреннего контроля и аудита. В соответствии с организационной структурой аппарата управления, утвержденной решением Совета директоров Общества (протокол от 9 апреля 2009 года № 16), с 22 апреля 2009 года Департамент внутреннего контроля и аудита переименован в Департамент внутреннего аудита. В соответствии с организационной структурой аппарата управления Общества, утвержденной решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» (протокол от 23 мая 2011 года № 21) с 01 августа 2011 г. Департамент внутреннего аудита переименован в Департамент внутреннего аудита и управления рисками. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества (п. 24.1 ст. 24 Устава Общества)
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	Пункт 24.1 ст. 24 Устава ОАО «МРСК Волги» определяет количественный состав Ревизионной комиссии. Пункт 4.6. Положения о Ревизионной комиссии Общества определяет требования к составу Ревизионной комиссии
68.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Такие лица в составе контрольно-ревизионной службы отсутствуют
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается частично	Согласно п. 7.5. Положения о Ревизионной комиссии Общества, запрашиваемые документы и материалы должны быть представлены членам Ревизионной комиссии в течение 2 (Двух) рабочих дней с момента получения запроса Согласно п. 6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Волги» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляются руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в трехдневный срок по запросам подразделения Общества, уполномоченного осуществлять внутренний контроль/аудит
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях Комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Соблюдается	Пункт 8.6. Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги» и п. 6.1.4. Положения о процедурах внутреннего контроля Общества
72.	Наличие в Уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Такой порядок в Уставе Общества не предусмотрен
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества отсутствует данный порядок

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается/ не соблюдается	Примечание
74.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества Ревизионной комиссией	Соблюдается	Порядок проведения ревизионных проверок осуществляется в соответствии с разделом 7 Положения о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Волги»
75.	Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров	Соблюдается	Согласно Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «МРСК Волги», к компетенции комитета относятся: /// осуществление контроля за проведением ежегодного независимого аудита консолидированной финансовой отчетности и бухгалтерской отчетности Общества; /// оценка кандидатов в аудиторы Общества
Дивиденды			
76.	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Соблюдается	Решением Совета директоров ОАО «МРСК Волги» от 24.08.2010 утверждено Положение о дивидендной политике Общества (протокол № 2)
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в Уставе акционерного общества	Соблюдается	Пунктом 4.1 Положения дивидендной политике Общества установлен порядок определения (расчета) размера дивидендов по итогам финансового периода, п. 3.4 определяет условия, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер по которым установлен Уставом Общества (в случае их размещения). В отчетном периоде привилегированные акции Обществом не размещались
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном Уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет.	Соблюдается	Информация о принятии ОАО «МРСК Волги» решений по вопросам выплаты дивидендов раскрывается в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ и Уставом Общества: /// публикация в газете «Российская газета»; /// опубликование в ленте новостей информационных агентств, уполномоченных федеральным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг на осуществление распространения информации, раскрываемой на рынке ценных бумаг; /// размещение на страницах веб-сайта Общества в сети Интернет (http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/korporativnoe_upravlenie/sobraniya_aktsionerov/ и http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/raskritie_informatsii/); /// obcshestvom_i_otchetnaya_informatsiya/informatsiya_o_sucshestvennih_faktah/), а также в порядке ознакомления для всех заинтересованных лиц размещается на сайте Общества по адресу: http://www.mrsk-volgi.ru/ru/aktsioneram_i_investoram/informatsiya_dlya_aktsionerov/informatsiya_o_dividendah/

Приложение 3

ОБЗОР СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «МРСК Волги» в 2011 году

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
1.	Заседание Совета директоров 02.02.2011 (Протокол № 14)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель – ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
2.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Арендатор – ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель – ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
3.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Пользователь – ОАО «МРСК Волги»; Собственник – ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
4.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Арендатор – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чуваш- энерго»); Арендодатель – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
5.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Исполнитель – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
6.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Исполнитель – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
<p>Исполнитель на условиях Договора обязуется в соответствии с техническим заданием Заказчика оказывать услуги по перевозке (далее по тексту «услуги», «транспортные услуги»), а Заказчик обязуется оплачивать транспортные услуги в порядке, установленном Договором. Под услугами в Договоре понимается весь комплекс обязательств по обслуживанию Заказчика, предусмотренных Договором и направленных на перевозку неограниченного круга сотрудников Заказчика.</p> <p>Перечень автомобилей, предоставляемых Заказчику для оказания услуг, а также адресов структурных подразделений Заказчика, по которым предоставляются транспортные услуги, определяются в Приложении № 1, которое является неотъемлемой частью Договора.</p>	<p>Не более 5 026 800 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Арендодатель обязуется передать во временное владение и пользование Арендатору за плату часть нежилых помещений Здания блока подсобных цехов (далее—Объект) по адресу: 413840, Саратовская область, г. Балаково, ул. Саратовское шоссе, д. 16.</p> <p>Назначение Объекта: производственное.</p> <p>Общая площадь Здания блока подсобных цехов—2043,4 кв.м. Общая площадь арендуемых нежилых помещений Здания блока подсобных цехов—1504,23 кв.м.</p> <p>Этажность Здания блока подсобных цехов—одноэтажное.План Объекта, на котором красным цветом обозначено здание, передаваемое в аренду, является неотъемлемой частью Договора.</p>	<p>Не более 2% балансовой стоимости активов ОАО «МРСК Волги» по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату.</p>
<p>Собственник обязуется передать во временное владение и пользование Пользователю за плату часть Асфальто-бетонной дороги и площадки на ремонтной базе РТС (литер III) площадью застройки 22657 кв.м., расположенные по адресу: Саратовская область, г. Балаково, ул. Саратовское шоссе, д. 16 (далее—Сооружение).</p> <p>Площадь части «Сооружения», передаваемая в пользование,—2480 кв.м.</p> <p>План, на котором красным цветом обозначено Сооружение, передаваемое в пользование, является неотъемлемой частью Договора.</p>	<p>11 116, 18 руб. в месяц (в том числе НДС)</p>
<p>Арендодатель передает принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства, а Арендатор принимает за плату во временное владение и пользование (аренду) автотранспортные средства без предоставления услуг по управлению и по их техническому содержанию (обслуживанию) и эксплуатации (без экипажа).</p>	<p>24 151 812, 04 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по хранению, организации проведения технического осмотра, гарантийного и технического обслуживания, а также по управлению легковыми автомобилями марки Ssang Yong Rexton RJ4, в количестве 6 (Шесть) шт. и AUDI Q7, цвет—черный металл, со следующими заводскими номерами: VIN: XU3GOA1S7Z000466, VIN: XU3GOA1S8Z001069, VIN: XU3GOA1S8Z001103, VIN: XU3GOA1S8Z001205, VIN: XU3GOA1S8Z001516, VIN: XU3GOA1S8Z001514, VIN: WAUZZZ4L49D013732, имеющие следующие гос. №№ В 320 EB; В 321 EB; В 322 EB; В 323 EB; В 324 EB; В 325 EB; А 208 АА соответственно (именуемые в дальнейшем «автотранспортные средства»), а также представлять эти автотранспортные средства Заказчику для использования в технически исправном состоянии на условиях и в срок, предусмотренные Договором, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.</p>	<p>Не более 6 610 000 руб. (в том числе НДС)</p>
<p>Исполнитель предоставляет Заказчику принадлежащие ему на праве собственности автотранспортные средства, во временное владение и пользование за плату, а также оказывает Заказчику, своими силами услуги по управлению автотранспортными средствами и по их технической эксплуатации (с экипажем).</p>	<p>Не более 52 115 000 руб. (в том числе НДС)</p>

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
7.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Отправитель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Перевозчик – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
8.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Исполнитель – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
9.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Чувашэнерго»); Подрядчик – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
10.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»); Исполнитель – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
11.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Отправитель – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»); Перевозчик – ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества – ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо – ОАО «ЧАК» – является стороной по сделке.
12.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»); Подрядчик – ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал ОАО «МРСК Центра и Приволжья» – «Мариэнерго»).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Окля П.И., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья» – стороны по сделке.
13.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»); Подрядчик – ОАО «Москабельэнергоремонт»	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества – ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо ОАО «Москабельэнергоремонт» является стороной по сделке.
14.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»); Подрядчик – ОАО «Москабельэнергоремонт».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества – ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо ОАО «Москабельэнергоремонт» является стороной по сделке.
15.	Заседание Совета директоров 18.02.2011 (Протокол № 15)	Подрядчик – ОАО «МРСК Волги»; Заказчик – ОАО «МРСК Центра и Приволжья».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Окля П.И., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья» – стороны по сделке.
16.	Заседание Совета директоров 05.03.2011 (Протокол № 17)	ОАО «Холдинг МРСК», именуемое далее – «Холдинг МРСК»; ОАО «МРСК Волги», именуемое далее – «Общество».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества – ОАО «Холдинг МРСК».
17.	Заседание Совета директоров 28.03.2011 (Протокол № 18)	Заказчик – ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель – ОАО «МОЭСК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества – ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо (член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Швец Н.Н.) одновременно является членом Совета директоров ОАО «МОЭСК» – стороны по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
Перевозчик обязуется по заявкам Отправителя доставить (перевезти) автомобильным транспортом вверенный ему Отправителем груз в пункт назначения и выдать его уполномоченному на получение груза лицу (Получателю), а Отправитель обязуется уплатить за перевозку груза установленную Договором плату.	Не более 8 512 000 руб. (в том числе НДС)
Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, пр.), а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты следующих работ: /// погрузо-разгрузочные; /// земляные работы; /// работы на высоте (автовышками, автокранами).	Не более 8 000 000 руб. (в том числе НДС)
Подрядчик за свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика ремонтно-восстановительные работы и обслуживание автотранспортных средств и специальных механизмов, в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией (Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора. Работы выполняются из материалов Подрядчика и входят в Спецификацию.	Не более 2 809 580 руб. (в том числе НДС)
Исполнитель обязуется выполнить по заданию Заказчика с помощью своих автотранспортных средств (подвижных механизмов) специального назначения (автокраны, автовышки, экскаваторы, пр.), а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты следующих работ: /// погрузо-разгрузочные; /// земляные работы; /// работы на высоте (автовышками, автокранами); /// другую работу в соответствии с заданием Заказчика.	Не более 76 647, 37 руб. (в том числе НДС)
Перевозчик обязуется по заявкам Отправителя доставить (перевезти) автомобильным транспортом вверенный ему Отправителем груз в пункт назначения и выдать его уполномоченному на получение груза лицу (Получателю), а Отправитель обязуется уплатить за перевозку груза установленную Договором плату.	Не более 192 116, 72 руб. (в том числе НДС)
В связи с необходимостью ликвидации последствий аварий в Ульяновской области Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить аварийно-восстановительные работы на объектах филиала ОАО «МРСК Волги» – «Ульяновские распределительные сети»: /// «ВЛ-0,4 кВ от ТП № 4115, 4118, 4192, 4228 с. Средний Сантимир» (ЛЭП-04кВ-с. Средний Сантимир-21км) – установка опор, подвеска провода; /// «ВЛ-0,4 кВ от ТП № 4092, 4093, 4160 с. Новая Куликовка» (ЛЭП-04кВ-с.Н.Куликовка-4,5км) – установка опор, подвеска провода.	391 618, 68 руб. (в том числе НДС)
В связи с необходимостью ликвидации последствий аварий в Ульяновской области Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить по объекту «ВЛ-110 кВ Димитровград – 1,2» (объект филиала ОАО МРСК Волги) – «Ульяновские распределительные сети») аварийно-восстановительные работы: - вырубка поросли.	3 408 348, 03 руб. (в том числе НДС)
В связи с необходимостью ликвидации последствий аварий в Ульяновской области Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить по объекту «ВЛ-10 кВ №6 ПС Малая Канда (ВЛ-10 кВ от ПС Малая Канда)» (объект филиала ОАО МРСК Волги) – «Ульяновские распределительные сети») аварийно-восстановительные работы – по прокладке кабеля.	49 277, 69 руб. (в том числе НДС)
Подрядчик обязуется выполнить по Техническим заданиям Заказчика (Приложения №1 и №2 к Договору) аварийно-восстановительные работы по ликвидации последствий аварий на объектах филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья», вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий, и передать результат работ Заказчику.	3 200 413, 45 руб. (в том числе НДС)
Холдинг МРСК обязуется оказывать Обществу услуги по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса в соответствии с условиями договора, а Общество обязуется принять и оплатить услуги в соответствии с условиями договора.	21 479 917,6 руб. в месяц (в том числе НДС)
Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению ремонтно-восстановительных работ, направленных на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций, возникших на электросетевых объектах филиала ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети». Перечень электросетевых объектов с описанием проводимых на них работ, с указанием объема выполняемых работ, приведен в приложении № 1 к Договору.	1 890 989, 09 руб. (в том числе НДС)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
18.	Заседание Совета директоров 28.03.2011 (Протокол № 18)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «МРСК Юга».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность членов Совета директоров Бинько Г.Ф. и Окля П.И., которые одновременно являются членами Совета директоров ОАО «МРСК Юга»—стороны по сделке.
19.	Заседание Совета директоров 28.03.2011 (Протокол № 18)	Арендатор—ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель—ОАО «Волжская ТК».	В соответствии со ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
20.	Заседание Совета директоров 28.03.2011 (Протокол № 18)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Волжская ТК».	В соответствии со ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
21.	Заседание Совета директоров 28.03.2011 (Протокол № 18)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Волжская ТК».	В соответствии со ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
22.	Заседание Совета директоров 19.04.2011 (Протокол № 19)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Социальная сфера—М».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Социальная сфера—М»—является стороной по сделке.
23.	Заседание Совета директоров 19.04.2011 (Протокол № 19)	Участник 1—ОАО «МРСК Волги»; Участник 2—ОАО «МРСК Северо-Запада».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Куликова Д.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада»—стороны по сделке.
24.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Центра и Приволжья».	Соглашение, заключаемое между Обществом и ОАО «МРСК Центра и Приволжья» признается в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Окля П.И., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Центра и Приволжья»—стороны по сделке.
25.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	ОАО «МРСК Центра»; ОАО «МРСК Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества—ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо ОАО «МРСК Центра» является стороной по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению ремонтно-восстановительных работ, направленных на ликвидацию последствий чрезвычайных ситуаций, возникших на электросетевых объектах филиала ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети». Перечень электросетевых объектов с описанием проводимых на них работ, с указанием объема выполняемых работ приведен в Приложении № 1 к Договору.	194 088, 1 руб. (в том числе НДС)
Внесение следующих изменений в договор аренды объекта недвижимости № ИД 3514-2007/07-108/Сар от 04.05.2007 г.: «1. Изложить пункт 1.1. договора аренды объекта недвижимости № ИД 3514-2007/07-108/Сар от 4 мая 2007г. в следующей редакции: «Арендодатель обязуется передать во временное владение и пользование Арендатору за плату часть объекта недвижимости (Сооружение – площадка), расположенного по адресу: Саратовская область, г. Саратов, ул. Азина В.М., д.14. Далее в тексте Договора вышеуказанное сооружение именуется «Площадка», арендуемая часть сооружения – «Имущество». Назначение: производственное. Общая площадь Площадки: 7 654,0 кв.м. Общая площадь Имущества: 1 296,0 кв.м. 2. Изложить пункт 3.1. договора аренды объекта недвижимости №ИД 3514-2007/07-108/Сар от 4 мая 2007г. в следующей редакции: «Размер платы за пользование имуществом (Арендной платы) составляет 45 360 (Сорок пять тысяч триста шестьдесят) руб. в месяц, в том числе НДС в размере 6 919 (Шесть тысяч девятьсот девяносто руб. 32 коп.». 3. Арендодатель передает имущество Арендатору по Акту приема-передачи. 4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, является неотъемлемой частью договора аренды объекта недвижимости №ИД 3514-2007/07-108/Сар от 4 мая 2007г. 5. Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания и распространяется на отношения сторон, возникшие с 1 марта 2011 г. (в соответствии с п.2 ст. 425 ГК РФ). 6. Все остальные условия Договора аренды объекта недвижимости № ИД 3514-2007/07-108/Сар от 04.05.2007 г. не затронутые дополнительным соглашением, сохраняют свою силу и являются обязательными для исполнения сторонами».	45 360 руб. в месяц (в том числе НДС)
Исполнитель на условиях Договора обязуется в соответствии с техническим заданием Заказчика оказывать услуги по перевозке, а Заказчик обязуется оплачивать транспортные услуги в порядке, установленном Договором. Перечень автомобилей, предоставляемых Заказчику для оказания услуг, а также адресов структурных подразделений Заказчика, по которым предоставляются транспортные услуги, определяются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью Договора.	Не более 646 860 руб. (в том числе НДС)
Исполнитель обязуется оказать возмездные транспортные услуги Заказчику по перевозке пассажиров своими силами по заявкам Заказчика, а Заказчик обязуется оплатить данные услуги на условиях Договора. Перечень автомобилей, предоставляемых Заказчику для оказания транспортных услуг, определяется в Приложении № 1, которое является неотъемлемой частью Договора.	Не более 4 298 150 руб. (в том числе НДС)
Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению психофизиологического обследования персонала филиала ОАО «МРСК Волги» – «Мордовэнерго». Заказчик обязуется нести расходы, связанные с оказанием Исполнителем услуг, производить их своевременную оплату в сроки и на условиях, предусмотренных Договором.	Не более 199 989 руб. (НДС не облагается)
«Участник 2» обязуется оказать услуги по организации и проведению Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству оперативно-ремонтного персонала распределительных сетей ОАО «Холдинг МРСК» среди команд оперативно-ремонтного персонала ОАО «Холдинг МРСК» на базе учебно-тренировочного полигона ЧОУ «УЦ Энергетик» (ОГРН 1033500071439, место нахождения 160014, г. Вологда, ул. Саммера, 1) в городе Вологда с 5 по 9 сентября 2011 года (далее – Мероприятие), в соответствии с «Положением о проведении в 2011г. Всероссийских соревнований по профессиональному мастерству оперативно-ремонтного персонала распределительных электрических сетей ОАО «Холдинг МРСК», а «Участник 1» производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора и обеспечивает участие команды оперативно-ремонтного персонала в Мероприятии.	937 900 руб. (с учетом НДС)
Взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей, и иными причинами в зоне ответственности Сторон.	
Взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей, и иными причинами в зоне ответственности Сторон. Соглашение заключается для принятия совместных оперативных организованных действий по восстановлению объектов электросетевого комплекса, необходимых для нормализации электроснабжения потребителей и предотвращения возможного нанесения материального ущерба потребителям электрической энергии и другим субъектам электроэнергетики.	

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
26.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Юга».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность членом Совета директоров Бинько Г.Ф. и Окля П.И., которые одновременно являются членами Совета директоров ОАО «МРСК Юга»—стороны по сделке.
27.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «МРСК Урала».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Васильева С.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «МРСК Урала»—стороны по сделке.
28.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный»—является стороной по сделке.
29.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий—профилакторий Солнечный»—является стороной по сделке.
30.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий—профилакторий Солнечный»—является стороной по сделке.
31.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий—профилакторий Солнечный»—является стороной по сделке.
32.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий—профилакторий Солнечный»—является стороной по сделке.
33.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий—профилакторий «Солнечный»—является стороной по сделке.
34.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Социальная сфера—М».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Социальная сфера—М»—является стороной по сделке.
35.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Арендатор—ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель—ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.

Предмет сделки	Стоимость
Взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей, и иными причинами в зоне ответственности Сторон.	
Взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий), а также необходимостью отключения подачи электрической энергии с целью устранения угрозы жизни и здоровью людей, и иными причинами в зоне ответственности Сторон.	
По Договору Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по предрейсовому осмотру водителей службы механизации и транспорта производственного отделения «Оренбургские городские электрические сети» филиала ОАО «МРСК Волги» – «Оренбургэнерго» в кабинете предрейсового осмотра, расположенного по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36 (один осмотр в рабочие и выходные дни не более 35 человек ежедневно), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги. На предрейсовый осмотр принимаются водители с путевым листом и водительским удостоверением по адресу: г. Оренбург, ул. Юркина, 36, здравпункт. Время оказания услуг: с 07.30 часов до 10.00 часов.	295 500 руб. (НДС не предусмотрен)
Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) сотрудников Заказчика согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к Договору). Услуги предоставляются на базе Санатория-профилактория «Солнечный», расположенном по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.	Не должна превышать 9 057 400 руб. (НДС не облагается)
Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик принять и оплатить медицинские услуги по организации санаторно-курортного лечения (путевки для оздоровления) пенсионеров Заказчика согласно Плану-графику заездов (Приложение №1 к Договору). Услуги предоставляются на базе Санатория-профилактория «Солнечный», расположенном по адресу: г. Оренбург, ул. Турбинная, 58.	Не должна превышать 974 650 руб. (НДС не облагается)
Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить медицинские (лечебно-профилактические) услуги, оказываемые персоналу Заказчика (для производственных отделений филиала ОАО «МРСК Волги»: «ЦЭС», «ОГЭС», «ИЭС» и аппарата управления) в рамках доврачебной медицинской помощи. Перечень медицинских услуг и их стоимость на одного человека в год определены в Приложении №1 к Договору. При изменении перечня услуг, оказываемых на здравпунктах, сумма Договора не изменяется.	Не должна превышать 1 738 300 руб. (НДС не облагается)
Исполнитель обязуется предоставить, а Заказчик оплатить услуги по оздоровлению и отдыху детей работников Заказчика в детском оздоровительном лагере «Энергетик» в период летних школьных каникул. Услуги предоставляются на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: г. Оренбург, урочище «Дубки».	Не должна превышать 1 008 315 руб. (НДС не облагается)
Исполнитель обязуется организовать для работников, детей работников и пенсионеров Заказчика отдых в «заезды выходного дня», а Заказчик обязуется принять услуги и оплатить обусловленную Договором цену. «Заезды выходного дня» проводятся на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: г. Оренбург, база отдыха «Энергетик». Заезды в соответствующие выходные дни Исполнитель организует при наличии заявок от Заказчика на количество путевок не менее 40 (сорока).	Не должна превышать 707 630 руб. (НДС не облагается).
Исполнитель, действуя в интересах Заказчика, обязуется предоставить Заказчику за вознаграждение комплекс услуг по оздоровлению детей работников Заказчика на базе отдыха «Энергетик» путем предоставления путевок в количестве 26 штук на 1 и 2 смену. Услуги предоставляются на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: Республика Мордовия, Кочкуровский район, с. Сабаево.	149 292 руб. (НДС не облагается).
Стороны заключили соглашение о нижеследующем: 1. Расторгнуть договор аренды оборудования № ИД 2106-2009/91251 от 25.02.2010 г. с 15.04.2011 г. Последним днем аренды считать 14.04.2011 г. 2. Арендатор обязан вернуть Арендодателю оборудование и техническую документацию по Акту приема-передачи не позднее 14.04.2011 г. 3. Стороны подтверждают задолженность Арендатора перед Арендодателем по договору по арендной плате в сумме 85 360 руб., что соответствует акту выверки расчетов по состоянию на 28.02.2011 г. Арендная плата вносится Арендатором в соответствии с условиями договора. 4. Соглашение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон. 5. Соглашение вступает в силу с даты подписания.	

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
36.	Заседание Совета директоров 23.05.2011 (Протокол № 21)	Арендатор—ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель—ОАО «Волжская ТГК».	В соответствии со ст.81 ФЗ «Об акционерных обществах» совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Тихоновой М.Г.
37.	Заседание Совета директоров 06.06.2011 (Протокол № 22)	Заказчик — ОАО «Холдинг МРСК»; Исполнитель — ОАО «МРСК Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», совершение данной сделки для ОАО «МРСК Волги» признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества—ОАО «Холдинг МРСК».
38.	Заседание Совета директоров 22.07.2011 (Протокол № 2)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги»; Исполнитель—ОАО «Социальная сфера—М».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Социальная сфера—М»—является стороной по сделке.
39.	Заседание Совета директоров 16.08.2011 (Протокол № 4)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»); Подрядчик—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
40.	Заседание Совета директоров 16.08.2011 (Протокол № 4)	Заказчик—ОАО «ЧАК»; Исполнитель — ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
41.	Заседание Совета директоров 08.09.2011 (Протокол № 5)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
42.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Пензаэнерго»); Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.
43.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Мордовэнерго»); Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.
44.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Ульяновские РС»); Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.
45.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги» — «Чувашэнерго»); Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
<p>Стороны заключили соглашение о нижеследующем:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Расторгнуть договор аренды нежилых помещений № ИД 2107-2009/91250 от 25.02.2010 г. с 15.04.2011 г. Последним днем аренды считать 14.04.2011 г. 2. Арендатор обязан вернуть Арендодателю нежилые помещения по Акту приема-передачи не позднее 14.04.2011 г. 3. Стороны подтверждают задолженность Арендатора перед Арендодателем по договору по арендной плате в сумме 343 066 руб. 71 коп., что соответствует акту выверки расчетов по состоянию на 28.02.2011 г. Арендная плата вносится Арендатором в соответствии с условиями договора. 4. Соглашение составлено в двух экземплярах, по одному для каждой из сторон. 5. Соглашение вступает в силу с даты подписания. 	27 598 300 руб. (с учетом НДС)
<p>Исполнитель обязуется оказать услуги по организации и проведению Международных соревнований бригад по обслуживанию линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше национальных энергосистем государств—участников СНГ в 2011 году (далее—Мероприятие) на базе учебно-тренировочного полигона филиала ОАО «МРСК Волги»—«Пензаэнерго» (г. Пенза) в период с 18 по 24 сентября 2011 года, в соответствии с «Положением о проведении Международных соревнований профессионального мастерства бригад по обслуживанию линий электропередачи напряжением 110 кВ и выше национальных энергосистем государств—участников СНГ», а Заказчик производит оплату услуг в соответствии с условиями Договора и обеспечивает участие команды РФ в Мероприятии.</p>	724 000 руб. (без учета НДС)
<p>Исполнитель принимает на себя обязанность оказать Заказчику услуги по организации размещения, питания и проживания участников Спартакиады филиала ОАО «МРСК Волги»—«Мордовэнерго» в количестве 250 человек на базе отдыха «Энергетик», расположенной по адресу: Республика Мордовия, Кочуровский район, с. Сабаетово.</p>	Не более 590 000 руб. (с учетом НДС)
<p>Подрядчик на свой риск обязуется выполнить по заявке Заказчика работы по капитальному и текущему ремонту автотранспортных средств и автотракторной техники в соответствии с согласованной сторонами Спецификацией (Приложение № 1 к Договору), являющейся неотъемлемой частью Договора. Работы выполняются из материалов Подрядчика и входят в Спецификацию.</p>	Общая цена услуг по Договору на срок его действия не может составлять 2 и более % балансовой стоимости активов Исполнителя по данным его бухгалтерской отчетности на день принятия настоящего решения.
<p>Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по испытанию средств индивидуальной защиты и инструментов, поименованных в Приложении № 1 к Договору, согласно письменным заявкам Заказчика.</p>	Взаимоотношения Сторон при предупреждении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования в результате стихийных бедствий.
<p>Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.</p>	8 370 000 руб. (с учетом НДС)
<p>Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.</p>	5 290 000 руб. (с учетом НДС)
<p>Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.</p>	6 950 000 руб. (с учетом НДС)
<p>Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.</p>	4 280 000 руб. (с учетом НДС)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
46.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Оренбургэнерго»; Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.
47.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Саратовские РС»); Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.
48.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Самарские РС»); Исполнитель—ОАО «Энергосервис Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Энергосервис Волги»—является стороной по сделке.
49.	Заседание Совета директоров 22.09.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Самарские РС»); Исполнитель—ОАО «Волжская ТГК» (филиал ОАО «Волжская ТГК» Самарский УКК).	Договор, заключаемый между Обществом и ОАО «Волжская ТГК» признается в соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность члена Совета директоров Общества Никонина В.В., который одновременно является членом Совета директоров ОАО «Волжская ТГК»—стороны по сделке.
50.	Заседание Совета директоров 22.11.2011 (Протокол № 6)	Заказчик—ОАО «Санаторий-профилакторий «Солнечный»; Исполнитель—ОАО «МРСК Волги» (ПО «Информсвязь» филиала ОАО «МРСК Волги»—«Оренбургэнерго».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «Санаторий - профилакторий «Солнечный»—является стороной по сделке.
51.	Заседание Совета директоров 22.11.2011 (Протокол № 10)	Арендатор —ОАО «МРСК Волги»; Арендодатель—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
52.	Заседание Совета директоров 22.11.2011 (Протокол № 10)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Чувашэнерго»); Исполнитель—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.

Предмет сделки	Стоимость
Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.	13 150 000 руб. (с учетом НДС)
Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.	20 220 000 руб. (с учетом НДС)
Заказчик поручает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по проведению обязательного энергетического обследования объектов предприятия в соответствии с техническим заданием Заказчика (Приложение № 1 к Договору), являющимся неотъемлемой частью Договора, и перечнем объектов обследования (Приложение № 1 к техническому заданию), являющимся неотъемлемой частью технического задания.	10 300 000 руб. (с учетом НДС)
Исполнитель обязуется оказать услуги в 2011 году в соответствии с техническим заданием (приложение № 1 к Договору) по профессиональной подготовке, переподготовке, повышению квалификации, по обучению второй профессии (теоретическое обучение) и (или) аттестации сотрудников Заказчика (филиала ОАО «МРСК Волги» – «Самарские распределительные сети»: Самарское производственное отделение, Волжское производственное отделение, Чапаевское производственное отделение, Жигулевское производственное отделение), а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные услуги.	509 574,50 руб. (с учетом НДС)
Исполнитель обязуется выполнить работы по установке сервера IBM – System x3100 M3 [4253B2X] (IBM ExpSell System x3100 M3 Tower (5U), Xeon 4C X3430 (2.4GHz/8MB), 16GB, 4 x 1 TB FIX SATA HDD 3.5», DVD, 1xGbE, 350W p/s) и настройке программного обеспечения PN KL4853RANFR Kaspersky BusinessSpace Security Russian Edition. 20-24 User 1 year Renewal License в объеме, предусмотренном Договором, а Заказчик обязуется их принять и оплатить.	30 954,78 руб. (с учетом НДС)
Стороны заключили Дополнительное соглашение о нижеследующем: 1. пункт 5.1 Договора изложить в следующей редакции: «5.1 Размер арендных платежей за весь период пользования автотранспортными средствами определен сторонами Договора в соответствии с Приложением № 2 (Размер (тарифы) арендных платежей за пользование автотранспортными средствами без экипажа), являющимся неотъемлемой частью Договора, и составляет 25 034 809 (Двадцать пять миллионов тридцать четыре тысячи восемьсот девять) руб. 04 коп., в том числе НДС в размере 3 818 869 (Три миллиона восемьсот восемнадцать тысяч восемьсот шестьдесят девять) руб. 18 коп.». 2. пункт 5.3 Договора изложить в следующей редакции: «5.3 Размер арендных платежей автотранспортных средств, указанных в Приложении № 2, является фиксированным, и может быть изменен только по соглашению сторон Договора путем заключения дополнительного соглашения». 3. Приложение № 2 к Договору принять в редакции Приложения № 2 от 01.10.2011г. к Дополнительному соглашению.	25 034 809,04 руб. (с учетом НДС)
Стороны заключили соглашение о нижеследующем: 1. пункт 3.1. Договора изложить в следующей редакции: «3.1 Размер платежей на весь перечень автотранспортных средств за сутки хранения, организацию проведения одного технического осмотра, гарантийного и технического обслуживания, час отработанного времени, и километр пробега определен сторонами Договора в соответствии с Приложением №1 (размер (тарифы) платежей за оказанные услуги), являющимся неотъемлемой частью Договора, и составляет 397 064 (Триста девяносто семь тысяч шестьдесят четыре) рубля 57 коп., в том числе НДС в размере 60 569 (Шестьдесят тысяч пятьсот шестьдесят девять) руб. 17 коп.». 2. пункт 3.3. Договора изложить в следующей редакции: «3.3 Размер платежей за оказанные услуги (Приложение №1) является фиксированным, и может быть изменен только по соглашению сторон. В случае возникновения необходимости в изменении автотранспортных средств, в дополнительных услугах, либо изменении услуг и по этой причине в существенном превышении цены Договора (п.п. 3.1.), Исполнитель обязан своевременно предупредить об этом Заказчика. В указанных случаях сторонами Договора оформляется дополнительное соглашение». 3. Приложение № 1 к Договору принять в редакции Приложения № 1 от 01 октября 2011 г. к Дополнительному соглашению. Остальные условия Договора остаются неизменными, в том числе условие о том, что размер платежей за весь период оказания услуг по Договору не может превышать 6 610 000 (Шесть миллионов шестьсот десять тысяч) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) в размере 1 008 305 (Один миллион восемь тысяч триста пять) руб. 08 коп..	397 064,57 руб. (с учетом НДС)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
53.	Заседание Совета директоров 22.11.2011 (Протокол № 10)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Чувашэнерго»); Исполнитель—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
54.	Заседание Совета директоров 22.11.2011 (Протокол № 10)	Отправитель—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Чувашэнерго»); Перевозчик—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
55.	Заседание Совета директоров 22.11.2011 (Протокол № 10)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Чувашэнерго»); Исполнитель—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.
56.	Заседание Совета директоров 15.12.2011 (Протокол № 12)	Заказчик—ОАО «МРСК Волги» (филиал ОАО «МРСК Волги»—«Чувашэнерго»); Исполнитель—ОАО «ЧАК».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах», данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества—ОАО «Холдинг МРСК», владеющего более 20% голосующих акций Общества, чье аффилированное лицо—ОАО «ЧАК»—является стороной по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Стороны заключили Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. пункт 3.1 Договора изложить в следующей редакции:

«3.1 Размер платежей на весь перечень предоставляемых автотранспортных средств за час отработанного времени и километр пробега определен сторонами Договора в соответствии с Приложением № 1 (Размер (тарифы) платежей за пользование автотранспортными средствами с экипажем), являющимся неотъемлемой частью Договора, и составляет 18 780 (Восемнадцать тысяч семьсот восемьдесят) руб. 39 коп., в том числе НДС в размере 2 864 (Две тысячи восемьсот шестьдесят четыре) рубля 81 копейка».

2. пункт 3.4. Договора изложить в следующей редакции:

«3.4 Размер платежей (Приложение № 1) является фиксированным, и может быть изменен только по соглашению сторон. В случае возникновения необходимости в предоставлении дополнительных автотранспортных средств, либо изменении автотранспортных средств и по этой причине в существенном превышении цены Договора, Исполнитель обязан своевременно предупредить об этом Заказчика. В указанных случаях сторонами Договора оформляется дополнительное соглашение».

3. Приложение № 1 к Договору принять в редакции Приложения № 1 от 01 октября 2011 г. к Дополнительному соглашению.

Остальные условия Договора остаются неизменными, в том числе условие о том, что размер платежей за весь период оказания услуг по Договору не может превышать 52 115 000 (Пятьдесят два миллиона сто пятнадцать тысяч) руб. 00 коп., в том числе НДС (18%) в размере 7 949 745 (семь миллионов девятьсот сорок девять тысяч семьсот сорок пять) руб. 76 коп..

18 780,39 руб.
(с учетом НДС)

Стороны заключили Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. пункт 4.1. Договора изложить в следующей редакции:

«4.1 Размер платы за перевозку грузов, а также за выполнение Перевозчиком работы и услуг, связанных с перевозкой грузов, на весь перечень предоставляемых автотранспортных средств за час отработанного времени и километр пробега определен сторонами Договора в соответствии с Приложением № 2 (Размер (тарифы) платы за перевозку грузов), являющимся неотъемлемой частью настоящего Договора, и составляет 26 356 (Двадцать шесть тысяч триста пятьдесят шесть) руб. 46 коп., в том числе НДС в размере 4 020 (Четыре тысячи двадцать) руб. 47 коп.».

2. пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции:

«4.2 Размер платы за перевозку грузов, а также за выполнение Перевозчиком работы и услуг, связанных с перевозкой грузов, за весь период пользования автотранспортными средствами не должен превышать 9 054 757 (Девять миллионов пятьдесят четыре тысячи семьсот пятьдесят семь) руб. 50 коп., в том числе НДС в размере 1 381 234 (Один миллион триста восемьдесят одна тысяча двести тридцать четыре) рубля 19 коп.».

3. пункт 4.5 Договора изложить в следующей редакции:

«4.5 Размер платы за перевозку грузов (Приложение № 1) является фиксированным, и может быть изменен только по соглашению сторон. В случае возникновения необходимости в представлении дополнительных автотранспортных средств, либо изменении автотранспортных средств и по этой причине в существенном превышении цены Договора, Перевозчик обязан своевременно предупредить об этом Отправителя. В указанных случаях сторонами настоящего Договора оформляется дополнительное соглашение». 4. Приложение № 2 к Договору на перевозку грузов автотранспортом от 24.02.2011 г. № МР6/122-21-04/182 (от 16.04.2011г. №16-04/2936) принять в редакции Приложения № 2 от 01.10.2011 г. к Дополнительному соглашению.

Не может превышать
9 054 757,50 руб.
(с учетом НДС)

Стороны заключили Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. пункт 2.1 Договора изложить в следующей редакции:

«2.1 Размер платы за выполненные Исполнителем работы на весь перечень предоставляемых автотранспортных средств за час отработанного времени, определен сторонами в соответствии с Приложением № 4 (Размер (тарифы) платы за выполненные работы), являющимся неотъемлемой частью Договора, и составляет 50 350 (Пятьдесят тысяч триста пятьдесят) руб. 13 коп., в том числе НДС в размере 7 680 (Семь тысяч шестьсот восемьдесят) руб. 53 коп.».

2. пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции:

«2.2 Размер платы за выполненные Исполнителем работы, за весь период пользования автотранспортными средствами не должен превышать 9 934 397 (Девять миллионов девятьсот тридцать четыре тысячи триста девяносто семь) руб. 75 коп., в том числе НДС 1 515 416 (Один миллион пятьсот пятнадцать тысяч четыреста шестнадцать) руб. 61 копейка».

3. пункт 2.3 Договора изложить в следующей редакции:

«2.3 Размер платы за выполнение Исполнителем работы (Приложение № 4 к Договору) является фиксированным, и может быть изменен только по соглашению сторон. В случае возникновения необходимости в предоставлении дополнительных транспортных средств (подвижных механизмов), изменений транспортных средств (подвижных механизмов), в проведении дополнительных работ, либо изменении объема работ и по этой причине в существенном превышении цены Договора, Исполнитель обязан своевременно предупредить об этом Заказчика. В указанных случаях сторонами оформляется дополнительное соглашение».

4. Приложение № 4 к договору на выполнение работ специальной техникой от 24.02.2011г. № МР6/122-21-04/183 (от 16.04.2011г. № 16-04/2937) принять в редакции Приложения № 4 от 01 октября 2011г. к Дополнительному соглашению.

Не может превышать
9 934 397,75 руб.
(с учетом НДС)

Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по хранению, организации проведения технического осмотра, гарантийного и технического обслуживания, а также по управлению легковыми автомобилями марки VOLKSWAGEN PASSAT B7, в количестве 2 шт. и Mitsubishi Pajero IV, со следующими заводскими номерами: VIN: WVWZZZ3CZCP020017, VIN: WVWZZZ3CZCP004819, VIN: JMBLYV98WBJ001706, имеющие следующие гос. №№ в 185 КТ 21 RUS; в 186 КТ 21 RUS соответственно (именуемые в дальнейшем «автотранспортные средства»), а также представлять эти автотранспортные средства Заказчику для использования в технически исправном состоянии на условиях и в срок, предусмотренные договором, а Заказчик обязуется оплатить эти услуги.

Не может превышать
585 000 руб.
(с учетом НДС)

№	Реквизиты протокола заседания Совета директоров Общества	Стороны сделки	Заинтересованное лицо
57.	Заседание Совета директоров 26.12.2011 (Протокол № 13)	ОАО «СО ЕЭС»; ОАО «МРСК Волги».	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества—ОАО «Холдинг МРСК», чье аффилированное лицо (член Правления ОАО «Холдинг МРСК» Курбатов М.Ю.) одновременно является членом Совета директоров ОАО «СО ЕЭС»—стороны по сделке.
58.	Заседание Совета директоров 26.12.2011 (Протокол № 13)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС»—МЭС Волги).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества—ОАО «Холдинг МРСК», чьи аффилированные лица (член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Федоров Д.В. и член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Хвалин И.В.) одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»—стороны по сделке.
59.	Заседание Совета директоров 26.12.2011 (Протокол № 13)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС»—МЭС Урала).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества—ОАО «Холдинг МРСК», чьи аффилированные лица (член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Федоров Д.В. и член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Хвалин И.В.) одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»—стороны по сделке.
60.	Заседание Совета директоров 26.12.2011 (Протокол № 13)	ОАО «МРСК Волги»; ОАО «ФСК ЕЭС» (филиал ОАО «ФСК ЕЭС»—МЭС Центра).	В соответствии со ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах» данный договор признается сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность акционера Общества, владеющего 20 и более % акций Общества—ОАО «Холдинг МРСК», чьи аффилированные лица (член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Федоров Д.В. и член Совета директоров ОАО «Холдинг МРСК» Хвалин И.В.) одновременно являются членами Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»—стороны по сделке.

Предмет сделки

Стоимость

Стороны пришли к соглашению внести следующие изменения в Соглашение о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «МРСК Волги» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России от 01.02.2011 г. №СДУ-7/2010 (далее—Соглашение):

1.1. Дополнить раздел 4 Соглашения («Порядок взаимодействия Сторон при выводе ЛЭП, оборудования и устройств в ремонт и из эксплуатации») новыми пунктами следующего содержания:

«4.5. При производстве оперативных переключений и организации безопасного производства работ на воздушных линиях электропередачи, потенциал наведенного напряжения на которых превышает 25В, Системный оператор (ОДУ, РДУ) и МРСК (РСК) должны руководствоваться требованиями Соглашения о технологическом взаимодействии ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» и дочерних (зависимых) обществ ОАО «Холдинг МРСК» при организации безопасного производства работ на воздушных линиях электропередачи, потенциал наведенного напряжения на которых превышает 25В, утвержденного ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК» 01.09.2011 г.

4.6. При организации и производстве оперативных переключений на подстанциях нового поколения и отдельных распределительных устройствах подстанций, соответствующих всем отличительным свойствам подстанций нового поколения, в случае если такие переключения выполняются с автоматизированного рабочего места оперативного или диспетчерского персонала, Системный оператор (ОДУ, РДУ) и МРСК (РСК) должны руководствоваться требованиями Основных принципов организации и порядка переключений на подстанциях нового поколения, выполняемых с автоматизированного рабочего места оперативного и диспетчерского персонала, утвержденных ОАО «СО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Холдинг МРСК» 31.08.2011.»

1.2. Внести в приложение № 1 к Соглашению («Перечень основных документов, определяющих порядок технологического взаимодействия РСК и РДУ») следующие изменения:

В разделе 5 приложения № 1 к Соглашению («Стандарты, являющиеся обязательными для Системного оператора и МРСК») пункт 5.4 изложить в следующей редакции:

«5.4. Стандарт ОАО «СО ЕЭС» СТО 59012820.29.240.001-2011 «Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Условия организации процесса. Условия создания объекта. Нормы и требования» (утвержден и введен в действие приказом ОАО «СО ЕЭС» от 19.04.2011 г. № 102)».

В части, не затронутой Дополнительным соглашением, условия Соглашения остаются неизменными.

Взаимодействие Сторон при предотвращении и (или) ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий) или иными причинами в зоне ответственности Сторон.

Взаимодействие Сторон при предотвращении и (или) ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий) или иными причинами в зоне ответственности Сторон.

Взаимодействие Сторон при предотвращении и (или) ликвидации аварий и чрезвычайных ситуаций на объектах электроэнергетики, вызванных повреждением оборудования (в том числе в результате стихийных бедствий) или иными причинами в зоне ответственности Сторон.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО РСБУ

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2011 Г.

Организация: ОАО «МРСК Волги»
Идентификационный номер налогоплательщика:
6450925977/997450001
Вид деятельности: передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности: Откры-
тое акционерное общество Совместная федеральная и иностран-
ная собственность
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение (адрес): 410031, г. Саратов,
ул. Первомайская, д. 42/44,
тел.: (845-2) 30-26-32,
факс: (845-2) 73-69-09

	Коды		
Форма по ОКУД	0710001		
Дата (год, месяц, число)	2011	12	31
по ОКПО	96956370		
ИНН	6450925977		
по ОКВЭД	40:10.2		
по ОКОПФ/ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

АКТИВ

Поясне- ния	Актив	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
1	2	3	4	5	6
Раздел I. Внеоборотные активы					
5.1	Нематериальные активы	1110	83 711	104 786	125 860
	в т.ч.:				
	незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	-	-	-
5.2	Результаты исследований и разработок	1120	266	917	1 903
	в т.ч.:				
	затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	-	-	-
5.3	Основные средства	1130	48 465 892	44 722 983	44 199 274
	земельные участки и объекты природо-пользования	1131	31 445	27 938	2 508
	здания, машины и оборудование, сооруже-ния	1132	42 109 296	40 472 603	39 774 700
	другие виды основных средств	1133	4 025 352	2 634 827	2 328 691
	незавершенное строительство	1134	2 043 185	1 513 371	1 823 695
	авансы выданные в связи с созданием основного средства	1135	212 979	74 244	269 680
	материалы для создания внеоборотного актива	1136	43 635	-	-
	Доходные вложения в материальные цен-ности	1140	-	-	-
5.4	Долгосрочные финансовые вложения	1150	101 739	100 855	100 776

Пояснения	Актив	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
1	2	3	4	5	6
	инвестиции в дочерние общества	1151	101 529	100 529	100 529
	инвестиции в другие организации	1153	210	326	247
5.7	Отложенные налоговые активы	1160	312 234	179 832	125 353
	Прочие внеоборотные активы	1170	32 431	94 562	104 586
	Итого по разделу I.	1100	48 996 273	45 203 935	44 657 752
	Раздел II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5	Запасы	1210	957 444	925 393	806 138
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	956 905	924 117	804 845
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1214	539	1 276	1 293
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	20 598	39 473	60 833
5.6	Дебиторская задолженность	1230	5 108 628	2 902 814	3 252 671
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	78 231	164 594	355 355
	покупатели и заказчики	123101	22 621	14 963	119 022
	векселя к получению	123102	-	-	9 132
	авансы выданные	123103	7 453	7 477	224
	прочие дебиторы	123104	48 157	142 154	226 977
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	5 030 397	2 738 220	2 897 316
	покупатели и заказчики	123201	3 332 763	1 961 074	2 273 606
	векселя к получению	123202	-	9 132	-
	авансы выданные	123205	430 081	336 545	355 152
	прочие дебиторы	123206	1 267 553	431 469	268 558
	Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 988 681	1 452 355	931 578
	касса	1251	103	118	141
	расчетные счета	1252	1 988 575	1 452 237	394 857
	прочие денежные средства	1254	3	-	536 580
	Прочие оборотные активы	1260	296 139	235 862	274 312
	Итого по разделу II.	1200	8 371 490	5 555 897	5 325 532
	БАЛАНС	1600	57 367 763	50 759 832	49 983 284

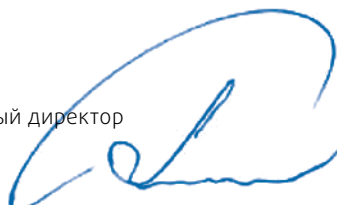

Пассив

Пояснения	Пассив	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
1	2	3	4	5	6
Раздел III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
	Уставный капитал	1310	17 857 780	17 857 780	17 857 780
	Переоценка внеоборотных активов	1340	18 608 284	18 689 911	18 720 229
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	239 114	226 001	218 921
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	5 228 151	3 853 705	3 768 235
	прошлых лет	1371	3 922 219	3 791 473	3 876 740
	отчетного периода	1372	1 305 932	62 232	(108 505)
	Итого по разделу III.	1300	41 933 329	40 627 397	40 565 165
Раздел IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1410	6 850 000	5 035 000	5 379 110
	кредиты банков со сроком погашения более 12 месяцев после отчетной даты	1411	6 850 000	5 035 000	5 379 110
5.7	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 193 735	611 927	433 271
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	256 202	451 169	440 609
	Итого по разделу IV.	1400	8 299 937	6 098 096	6 252 990
Раздел V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6	Заемные средства	1510	6 985	3 331	4 755
	кредиты банков со сроком погашения в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	6 985	3 331	4 755
5.6	Кредиторская задолженность	1520	5 267 782	2 709 597	2 669 793
	поставщики и подрядчики	1521	3 450 897	1 072 319	800 641
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	334 082	298 221	210 931
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	125 667	130 923	80 647
	задолженность по налогам и сборам	1525	175 222	201 555	631 712
	авансы полученные	1526	998 024	742 164	769 891

Пояснения	Пассив	Код строки	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
1	2	3	4	5	6
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	-	-	120
	прочая кредиторская задолженность	1528	183 890	264 415	175 851
	Доходы будущих периодов	1530	989	944	949
5.7	Оценочные обязательства	1540	1 825 496	1 313 414	480 735
	Прочие обязательства	1550	33 245	7 053	8 897
	Итого по разделу V.	1500	7 134 497	4 034 339	3 165 129
	Б А Л А Н С	1700	57 367 763	50 759 832	49 983 284

Генеральный директор

Главный бухгалтер


В. А. Рябикин

И. А. Тамленова

10 февраля 2012 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ЯНВАРЬ-ДЕКАБРЬ 2011 Г.

Организация: ОАО «МРСК Волги»
Идентификационный номер налогоплательщика:
6450925977/997450001
Вид деятельности: передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое
акционерное общество
Совместная федеральная и иностранная собственность
Единица измерения: тыс.руб.

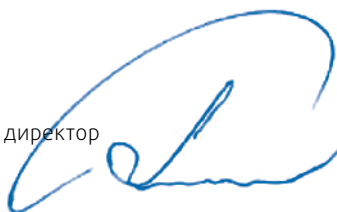
	Коды		
Дата (год, месяц, число)	2011	12	31
по ОКПО	96956370		
ИНН	6450925977		
по ОКВЭД	40.10.2		
по ОКОПФ/ОКФС	47	31	
по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2011 г.	За январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	5
	Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
	Выручка	2110	47 827 153	39 420 368
	в том числе от:			
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2111	47 222 117	38 736 861
	услуг по технологическому присоединению к сети	2112	266 345	276 478
	предоставления имущества в аренду	2116	91 490	86 594
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2117	242 115	314 923
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2118	5 086	5 512
6.1	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(44 476 389)	(36 828 869)
	в том числе от:			
	услуг по передаче и распределению электрической энергии	2121	(44 151 019)	(36 523 067)
	услуг по технологическому присоединению к сети	2122	(130 632)	(76 024)
	предоставления имущества в аренду	2126	(32 442)	(30 696)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2127	(152 213)	(189 566)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2128	(10 083)	(9 516)
	Валовая прибыль	2100	3 350 764	2 591 499
6.1	Управленческие расходы	2220	(1 127 986)	(1 034 984)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 222 778	1 556 515
6.4	Прочие доходы и расходы			
	Доходы от участия в других организациях	2310	1	-
	Проценты к получению	2320	13 139	2 809
	Проценты к уплате	2330	(265 563)	(305 644)
	Прочие доходы	2340	2 401 552	5 351 462

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2011 г.	За январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	5
	Прочие расходы	2350	(2 900 157)	(5 983 548)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 471 750	621 594
6.3	Текущий налог на прибыль	2410	(683 241)	(439 581)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	741 811	437 065
6.3	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(387 069)	(175 334)
6.3	Изменение отложенных налоговых активов	2450	34 149	53 531
	Прочее.	2460	870 343	2 022
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 305 932	62 232

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За январь-декабрь 2011 г.	За январь-декабрь 2010 г.
1	2	3	4	5
СПРАВОЧНО				
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1,305,932	62,232
6.2	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0.00000700	0.00000035
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Генеральный директор



В. А. Рябикин

Главный бухгалтер



И. А. Тамленова

10 февраля 1012 г.





Приложение 5

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности

Акционерам Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
от 10 февраля 2012 года

Сведения об Аудируемом лице

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
Сокращенное наименование	ОАО «МРСК Волги»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 64 № 0022630786 выдано МРИ Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области 29 июня 2007 года. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1076450006280
Место нахождения	410031, Россия, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44
Почтовый адрес	410031, Россия, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44

Сведения об Аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Сокращенное наименование	ООО «Нексия Пачоли»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой. Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве. Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Место нахождения	119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Почтовый адрес	119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов». Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «МРСК Волги», состоящей из:

- /// бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 года;
- /// отчета о прибылях и убытках за 2011 год;
- /// отчета об изменениях капитала за 2011 год;
- /// отчета о движении денежных средств за 2011 год;
- /// пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в прилагаемой бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность прилагаемой бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления прилагаемой бухгалтерской отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «МРСК Волги» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за предыдущий период 2010 год—проводил аудитор—Общество с ограниченной ответственностью «ЗАО «ААФ «АУДИТИНФОРМ» (г. Москва). По результатам аудита в аудиторском заключении от 28.02.2011 выражено модифицированное мнение.



Руководитель отдела общего аудита
ООО «Нексия Пачоли»
Комиссарова О.В.

Квалификационный аттестат
по общему аудиту
№ 02-000010, бессрочный

Включен в Реестр аудиторов
и аудиторских организаций НП
«ИПАР»
за основным регистрационным номером **20402003507**



10 февраля 2012 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ В СООТВЕТСТВИИ С МСФО

**ОАО «МЕЖРЕГИОНАЛЬНАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ
КОМПАНИЯ Волги»
КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЗА
ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА**

СОДЕРЖАНИЕ

- 01 **ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМЫХ АУДИТОРОВ**
- 02 **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ**
- 03 **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОЙ ПРИБЫЛИ**
- 04 **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ**
- 05 **КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА**
- 06 **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 года

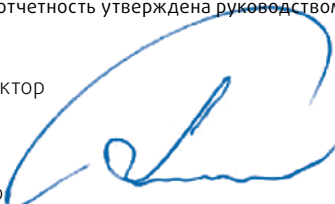

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	7	31 266 118	26 734 234
Нематериальные активы	8	105 338	116 766
Прочие внеоборотные активы	9	603 445	615 203
Итого внеоборотных активов		31 974 901	27 466 203
Оборотные активы			
Запасы	10	974 903	905 110
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль		1 021 252	199 612
Торговая и прочая дебиторская задолженность	11	3 706 673	2 278 764
Предоплата за оборотные активы	12	430 870	317 550
Денежные средства и их эквиваленты	13	2 014 301	1 475 500
Прочие оборотные активы	14	12 996	21 646
Итого оборотных активов		8 160 995	5 198 182
Всего активов		40 135 896	32 664 385
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Акционерный капитал	15	17 857 780	17 857 780
Нераспределенная прибыль		5 607 448	3 842 932
Итого капитал		23 465 228	21 700 712
Долгосрочные обязательства			
Обязательства по отложенному налогу на прибыль	25	1 623 997	954 180
Вознаграждения работникам	16	864 933	738 563
Кредиты и займы	17	6 921 232	5 193 889
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	195 754	252 211
ИТОГО ДОЛГОСРОЧНЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		9 605 916	7 138 843
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	17	79 716	88 453
Торговая и прочая кредиторская задолженность	18	6 624 298	3 386 960
Кредиторская задолженность по налогу на прибыль		5 943	211
Прочие налоги к уплате	19	354 795	349 206
Итого краткосрочных обязательств		7 064 752	3 824 830
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		16 670 668	10 963 673
ВСЕГО СОБСТВЕННОГО КАПИТАЛА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ		40 135 896	32 664 385

Настоящая консолидированная финансовая отчетность утверждена руководством 4 апреля 2012 года и подписана от имени руководства:

Генеральный директор

Главный бухгалтер


В.А. Рябикин

И.А. Тамленова

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на стр. 140-171, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о совокупной прибыли за год, закончившийся 31 декабря 2011 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2010 года
Выручка	20	48 037 179	39 560 330
Операционные расходы	21	(45 746 931)	(38 488 062)
Прочие доходы и расходы, нетто	23	116 862	94 540
Прибыль от операционной деятельности		2 407 110	1 166 808
Финансовые доходы	24	13 418	3 153
Финансовые расходы	24	(263 727)	(281 516)
Прибыль до налогообложения		2 156 801	888 445
Расход по налогу на прибыль	25	(392 285)	(320 946)
Прибыль за год		1 764 516	567 499
Всего совокупная прибыль		1 764 516	567 499
Прибыль на акцию – базовая и разводненная (в российских рублях)	15	0,0099	0,0032

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечания-

ми на стр. 140-171, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2011 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2010 года
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Прибыль до налогообложения		2 156 801	888 445
Корректировки:			
Амортизация	7, 8	3 267 434	2 811 174
Резерв под обесценение дебиторской задолженности		(133 459)	670 976
(Восстановление резерва)/создание резерва под обесценение запасов		(15 870)	1 610
Финансовые расходы		263 727	281 516
Финансовые доходы		(13 418)	(3 153)
Убыток от выбытия основных средств		5 481	23 799
Обесценение/(восстановление убытка от обесценения) незавершенного строительства		10 590	(14 198)
Списание кредиторской задолженности		(34 321)	(1 428)
Корректировки на прочие неденежные статьи		58 758	(10 358)
Операционная прибыль до учета изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		5 565 723	4 648 383
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение)/уменьшение торговой и прочей дебиторской задолженности		(1 318 674)	24 187

	Прим.	За год, закончив- шийся 31 декабря 2011 года	За год, закончив- шийся 31 декабря 2010 года
(Увеличение)/уменьшение предоплаты		(79 259)	101 501
Увеличение запасов		(53 923)	(120 904)
Уменьшение прочих оборотных активов		296	1 848
Уменьшение прочих внеоборотных активов		11 270	97 816
Увеличение торговой и прочей кредиторской задолженности		2 616 817	2 159 005
Увеличение долгосрочной кредиторской задолженности		126 370	56 122
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		5 589	(379 357)
Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль и процентов		6 874 209	6 588 601
Налог на прибыль уплаченный		(538 376)	(543 692)
Проценты уплаченные		(290 644)	(327 867)
Потоки денежных средств от операционной деятельности, нетто		6 045 189	5 717 042
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Приобретение основных средств		(7 190 704)	(4 190 072)
Поступления от продажи основных средств		8 045	22 866
Поступления от продажи инвестиций		9 132	265
Проценты полученные		13 418	3 153
Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности, нетто		(7 160 109)	(4 163 788)
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступление кредитов и займов		7 300 000	7 845 978
Погашение кредитов и займов		(5 485 000)	(8 190 088)
Платежи по обязательствам финансовой аренды		(161 279)	(158 704)
Потоки денежных средств от финансовой деятельности, нетто		1 653 721	(502 814)
Нетто – увеличение денежных средств и их эквивалентов		538 801	1 050 440
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		1 475 500	425 060
Денежные средства и их эквиваленты на конец года		2 014 301	1 475 500

Показатели консолидированного отчета о финансовом положении следует рассматривать в совокупности с примечаниями на стр. 140-171, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.

Консолидированный отчет об изменениях капитала за год, закончившийся 31 декабря 2011 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Акционерный капитал	Нераспределенная прибыль	Всего капитал
Остаток на 1 января 2010 года	17 857 780	3 275 433	21 133 213
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	567 499	567 499
Остаток на 31 декабря 2010 года	17 857 780	3 842 932	21 700 712
Остаток на 1 января 2011 года	17 857 780	3 842 932	21 700 712
Прибыль и общий совокупный доход за год	-	1 764 516	1 764 516
Остаток на 31 декабря 2011 года	17 857 780	5 607 448	23 465 228

Примечание 1. Общие положения

(а) Группа и ее деятельность

В состав открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги» (далее – Компания) и его дочерних обществ (далее совместно именуемые Группа) входят открытые акционерные общества, образованные и зарегистрированные в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации. Компания была зарегистрирована 29 июня 2007 года на основании решения единственного учредителя (распоряжение ОАО «Российское акционерное общество «Единые энергетические системы России»» (далее – ОАО «ЕЭС») № 191р от 22 июня 2007 года)

в рамках реализации решения Совета директоров ОАО «ЕЭС» об участии в МРСК (протокол № 250 от 27 апреля 2007 года).

Юридический адрес компании: 410031, Российская Федерация, г. Саратов, ул. Первомайская, д. 42/44.

Основным видом деятельности Группы является предоставление услуг по передаче и распределению электроэнергии и технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

В состав Группы входят следующие существенные дочерние компании:

Наименование	Доля владения, %	
	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
ОАО «Чувашская автотранспортная компания»	99,99	99,99
ОАО «Санаторий-профилакторий “Солнечный”»	99,99	99,99
ОАО «Социальная сфера – М»	100	100
ОАО «Энергосервис Волги»	100	-

В январе 2011 года в соответствии с решением Совета директоров Компании от 23 декабря 2010 года было учреждено ОАО «Энергосервис Волги» с уставным капиталом в размере 1 000 тыс. руб. Компания явилась единственным учредителем ОАО «Энергосервис Волги». Основным видом деятельности данного дочернего общества будут являться оценка энергоресурсов и содействие в сокращении потерь энергии в системах энергоснабжения.

По состоянию на 31 декабря 2011 года государству принадлежало 55,95% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций ОАО «Холдинг МРСК» (на 31 декабря 2010 года – 54,99% обыкновенных голосующих акций и 7,01% привилегированных акций), которому, в свою очередь, принадлежали 67,63% акций Компании.

Государство в лице правительства Российской Федерации оказывает влияние на деятельность Группы путем установления тарифов на передачу и распределение электроэнергии.

(б) Условия осуществления хозяйственной деятельности в Российской Федерации

Группа осуществляет свою деятельность преимущественно в Российской Федерации. Соответственно, на бизнес Группы оказывают влияние экономика и финансовые рынки Российской Федерации, которым присущи черты развивающегося рынка. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться и подвержены частым изменениям, в связи с чем очень высок риск неоднозначного толкования их требований, что наряду с другими затруднениями правового и финансового характера создает дополнительные проблемы для предприятий, ведущих бизнес в Российской Федерации. Представленная консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством возможного влияния существующих условий хозяйствования на результаты деятельности и финансовое положение Группы. Фактическое влияние будущих условий хозяйствования может отличаться от оценки руководства.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ПОДГОТОВКИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

(А) Заявление о соответствии МСФО

Данная консолидированная финансовая отчетность (далее по тексту — Финансовая отчетность) была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО).

(Б) Основа подготовки и принципы оценки

Финансовая отчетность подготовлена на основе первоначальной (исторической) стоимости, за исключением:

/// инвестиций, имеющих в наличии для продажи, которые отражены по справедливой стоимости;

/// основных средств, которые были переоценены для определения их условно-первоначальной стоимости по состоянию на 1 января 2006 года в рамках перехода на МСФО.

(В) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который является функциональной валютой Компании и ее дочерних предприятий и валютой представления настоящей финансовой отчетности. Все числовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до тысячи.

(Г) Использование профессиональных суждений, расчетных оценок и допущений

Подготовка финансовой отчетности в соответствии с МСФО требует использования руководством профессиональных суждений, допущений и расчетных оценок, которые влияют на то, как применяются положения учетной политики и в каких суммах отражаются активы, обязательства, доходы и расходы. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Расчетные оценки и базовые допущения пересматриваются руководством на регулярной основе. Изменения в расчетных оценках признаются в том периоде, в котором оценки были пересмотрены, а также в каждом будущем периоде,

в котором изменение той или иной оценки окажет влияние на данные финансовой отчетности.

Информация о наиболее важных суждениях, сформированных в процессе применения положений учетной политики и оказавших наиболее значительное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, представлена в следующих пояснениях:

/// примечание 7 «Основные средства»;

/// примечание 11 «Торговая и прочая дебиторская задолженность»;

/// примечание 16 «Вознаграждения работникам».

(Д) Изменения в учетной политике

Начиная с 1 января 2011 года Группа изменила учетные политики в отношении раскрытия информации о связанных сторонах.

С 1 января 2011 года Группа применяет пересмотренный МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» (2009). Поскольку Группа является предприятием, связанным с правительством, она применяет исключение в отношении раскрытия информации об операциях с компаниями, которые являются связанными сторонами поскольку у правительства Российской Федерации есть контроль, совместный контроль или значительное влияние как в их отношении, так и в отношении Группы.

В качестве количественных характеристик операций со связанными сторонами Группа раскрывает долю выручки от компаний, контролируемых правительством Российской Федерации, а также долю ключевых закупок у таких компаний.

Сравнительная информация в отношении данного раскрытия была ретроспективно пересмотрена, как если бы новая учетная политика применялась с начала наиболее раннего из представленных периодов. Поскольку данное изменение затрагивает исключительно раскрытие информации, оно не оказало какого-либо влияния на показатель прибыли на акцию.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принципы учетной политики, описанные ниже, применялись последовательно во всех отчетных периодах, представленных в настоящей консолидированной финансовой отчетности, и являются едиными для всех предприятий Группы, за определенными исключениями, указанными в примечании 2 (д), которые касаются изменений в политике учета договоров аренды земли.

(А) Принципы консолидации

(i) Дочерние предприятия

Дочерними являются предприятия, контролируемые Группой. Показатели финансовой отчетности дочерних предприятий отражаются в составе консолидированной финансовой отчетности с даты получения контроля до даты его прекращения.

При необходимости в учетную политику дочерних предприятий вносились изменения в целях приведения ее в соответствие с учетной политикой Группы.

(ii) Сделки по объединению бизнеса между предприятиями под общим контролем

Сделки по объединению бизнеса по результатам передачи долей участия в предприятиях, находящихся под контролем акционера, контролирующего Группу, учитываются как если бы соответствующая сделка приобретения была совершена в начале самого раннего из представленных в отчетности сравнительных периодов или на дату установления общего контроля, если последняя наступила позже. Для этих целей проводится пересмотр сравнительных данных. Приобретенные активы и обязательства признаются по балансовой стоимости, ранее отраженной в консолидированной финансовой отчетности контролирующего акционера Группы. Компоненты собственного капитала приобретенных предприятий суммируются с соответствующими компонентами собственного капитала Группы, за исключением того, что акционерный капитал приобретенных предприятий признается как часть эмиссионного дохода. Любые суммы денежных средств, уплаченных в сделке приобретения, отражаются непосредственно в составе собственного капитала.

(iii) ИНВЕСТИЦИИ В АССОЦИИРОВАННЫЕ ПРЕДПРИЯТИЯ (ОБЪЕКТЫ ИНВЕСТИЦИЙ, УЧИТЫВАЕМЫЕ МЕТОДОМ ДОЛЕВОГО УЧАСТИЯ)

Ассоциированными являются предприятия, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует их. Считается, что значительное влияние имеет место, если Группа владеет от 20 до 50% прав голосования в другом предприятии. Инвестиции в ассоциированные предприятия учитываются методом долевого участия и при первоначальном признании отражаются по фактической стоимости. В состав соответствующей инвестиции Группы включается гудвилл, определенный при приобретении, за вычетом суммы накопленных убытков от обесценения. Начиная с момента возникновения существенного влияния и до даты его прекращения в консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в доходах и расходах, а также в изменениях собственного капитала объектов инвестиций, учитываемых методом долевого участия, которая рассчитывается с учетом корректировок, требующихся для приведения учетной политики конкретного объекта в соответствие с учетной политикой Группы. Если доля Группы в убытках объекта инвестиций, учитываемого методом долевого участия, превышает ее долю участия в этом объекте, то балансовая стоимость данной доли участия (включая любые долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и признание дальнейших убытков прекращается, кроме тех случаев, когда Группа приняла на себя обязательство произвести выплаты либо уже произвела выплаты от имени ассоциированного предприятия.

(iv) ОПЕРАЦИИ, ИСКЛЮЧАЕМЫЕ ПРИ КОНСОЛИДАЦИИ

При подготовке настоящей финансовой отчетности были исключены остатки по расчетам внутри Группы, операции внутри Группы, а также нереализованные доходы и расходы по таким операциям. Нереализованная прибыль, возникшая по результатам операций с объектами инвестиций, учитываемыми методом долевого участия, исключена пропорционально доле Группы в таких объектах. Нереализованные убытки исключаются аналогично нереализованной прибыли, за исключением тех случаев, когда имеются признаки обесценения.

(б) ИНОСТРАННАЯ ВАЛЮТА

(i) Операции в иностранной валюте

Операции в иностранной валюте пересчитываются в соответствующие функциональные валюты предприятий Группы по обменным курсам на даты совершения этих операций. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на отчетную дату, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на эту отчетную дату. Немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, пересчитываются в функциональную валюту по обменному курсу, действовавшему на дату определения справедливой стоимости. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, признаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением разниц, которые возникают при пересчете долевых инструментов, классифицированных в категорию инвестиций, имеющих в наличии для продажи, и признаются в составе прочей совокупной прибыли.

(в) ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(i) НЕПРОИЗВОДНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

В состав непроизводных финансовых инструментов входят инвестиции в капитал и долговые ценные бумаги, торговая и прочая дебиторская задолженность, денежные средства и их эквиваленты, кредиты и займы, а также торговая и прочая кредиторская задолженность.

Группа первоначально признает займы и дебиторскую задолженность и депозиты на дату их выдачи/возникновения. Первоначальное признание всех прочих финансовых активов осуществляется на дату заключения сделки, на которую Группа становится стороной по договору в отношении данного инструмента.

Группа прекращает признание финансового актива, только когда истекает срок действия договорных прав на денежные потоки от использования такого актива или она передает другой стороне права на получение договорных денежных потоков в ходе сделки, при которой происходит передача всех рисков и выгод, связанных с правом собственности на такой актив. Любая доля участия в переданных финансовых активах, возникающая или оставшаяся за Группой, признается как отдельный актив или обязательство.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении по нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие непроизводные финансовые активы: займы и дебиторская задолженность, а также финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи.

ЗАЙМЫ И ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Займы и дебиторская задолженность представляют собой не котируемые на активном рынке финансовые активы, предусматривающие получение фиксированных или поддающихся определению платежей. Такие активы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания займы и дебиторская задолженность оцениваются по амортизированной стоимости, которая рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от обесценения. К займам и дебиторской задолженности относится дебиторская задолженность по торговым и иным операциям.

К денежным средствам и их эквивалентам относятся денежные средства на банковских счетах и в кассе, первоначальный срок погашения которых составляет три месяца или меньше.

ФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ, ИМЕЮЩИЕСЯ В НАЛИЧИИ ДЛЯ ПРОДАЖИ

Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, представляют собой непроизводные финансовые активы, которые были определены в указанную категорию или не были классифицированы ни в одну из вышеперечисленных категорий. Инвестиции Группы в долевые ценные бумаги и некоторые долговые ценные бумаги классифицируются в категорию финансовых активов, имеющих в наличии для продажи. При первоначальном признании такие активы оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению

сделки затрат. После первоначального признания они оцениваются по справедливой стоимости, изменения которой, отличные от убытков от обесценения (см. примечание 3(з)(i)), и курсовых разниц по долговым инструментам, имеющимся в наличии для продажи (см. примечание 3(б)(i)), признаются в составе прочей совокупной прибыли и представляются в составе собственного капитала по счету резерва изменений справедливой стоимости. В момент прекращения признания инвестиции или при ее обесценении сумма общей прибыли или убытка, накопленной в составе прочей совокупной прибыли, списывается и переносится в состав прибыли или убытка за период.

Прочие

Прочие производные финансовые инструменты отражаются по амортизированной стоимости, рассчитываемой с использованием метода эффективной ставки процента, за вычетом убытков от их обесценения. Инвестиции в долевые ценные бумаги, которые не котируются на фондовой бирже и их справедливая стоимость не может быть надежно оценена, учитываются по первоначальной стоимости за вычетом убытков от обесценения.

(ii) Непроизводные финансовые обязательства

Первоначальное признание выпущенных долговых ценных бумаг осуществляется на дату их возникновения. Все прочие финансовые обязательства первоначально признаются на дату заключения сделки, на которую Группа становится стороной по договору в отношении данного инструмента.

Группа прекращает признание финансового обязательства в тот момент, когда исполнены или аннулированы ее обязательства по соответствующему договору или истек срок их действия.

Финансовые активы и обязательства взаимозачитываются и представляются в отчете о финансовом положении в нетто-величине тогда и только тогда, когда Группа имеет юридически исполнимое право на их взаимозачет и намерена либо произвести расчеты по ним на нетто-основе, либо реализовать актив и погасить обязательство одновременно.

Группа имеет следующие производные финансовые обязательства: кредиты и займы, торговая и прочая кредиторская задолженность.

Такие финансовые обязательства при первоначальном признании оцениваются по справедливой стоимости, которая увеличивается на сумму непосредственно относящихся к осуществлению сделки затрат. После первоначального признания эти финансовые обязательства оцениваются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента.

(г) Основные средства

(i) Признание и оценка

Объекты основных средств отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и убытков от обесценения. Условно-первоначальная стоимость основных средств на дату перехода на МСФО, т. е. на 1 января

2006 года, была определена исходя из их справедливой стоимости на указанную дату.

Фактическая стоимость включает затраты, непосредственно связанные с приобретением актива. Стоимость объектов основных средств, возведенных хозяйственным способом, включает прямые материальные и трудовые затраты, а также иные расходы, непосредственно связанные с приведением актива в состояние, пригодное для его дальнейшей эксплуатации, расходы по демонтажу и вывозу актива с территории, на которой он установлен, а также проведение работ по ее восстановлению и капитализированные затраты по займам. Приобретенное программное обеспечение, являющееся непременным условием функционирования соответствующего оборудования, капитализируется в стоимости такого оборудования. В том случае, если объект основных средств состоит из нескольких компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, такие компоненты учитываются как отдельные объекты (существенные компоненты) основных средств.

Прибыли и убытки от выбытия объекта основных средств определяются посредством сравнения поступлений от его выбытия с его балансовой стоимостью и признаются в нетто-величине по строке «Прочие доходы» в составе прибыли или убытка за период.

(ii) Последующие расходы

Расходы, связанные с заменой компонента объекта основных средств, признаются в балансовой стоимости такого объекта, если существует вероятность получения Группой будущих экономических выгод при дальнейшем использовании компонента и его стоимость можно оценить с достаточной степенью точности. Затраты на текущий ремонт и обслуживание объектов основных средств признаются в составе прибыли или убытка за период в момент их возникновения.

(iii) Амортизация

Амортизация исчисляется с амортизируемой величины, которая представляет собой фактическую стоимость актива, или иной заменяющей ее величины за вычетом остаточной стоимости этого актива.

Каждый значительный компонент объекта основных средств амортизируется линейным методом на протяжении ожидаемого срока его полезного использования, поскольку именно такой метод наиболее точно отражает особенности ожидаемого потребления будущих экономических выгод, заключенных в активе. Амортизационные отчисления включаются в состав прибыли или убытка за период. Арендные активы амортизируются на протяжении наименьшего из двух сроков: срока аренды и срока полезного использования активов, за исключением случаев, когда у Группы имеется обоснованная уверенность в том, что в конце срока аренды соответствующих активов к ней перейдет право собственности на них. Амортизация основных средств начинается со следующего месяца после приобретения или — для объектов, возведенных хозяйственным способом, — со следующего месяца

после завершения строительства и готовности активов к эксплуатации. Амортизация на землю не начисляется.

Ниже указаны расчетные сроки полезного использования активов на текущий и сравнительный периоды:

Группы основных средств	Сроки полезного использования (в годах)
Здания	15-50
Сети линий электропередач	5-20
Оборудование для трансформации электроэнергии	5-20
Прочие основные средства	1-30

(д) Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по фактическим затратам на их приобретение за вычетом накопленных амортизации и убытков от обесценения.

Последующие расходы капитализируются только в том случае, если они приводят к увеличению будущей экономической выгоды от использования соответствующего актива. Все остальные расходы, включая расходы по самостоятельному созданию гудвилла и брендов, относятся на финансовые результаты по мере их возникновения.

Амортизация начисляется с момента готовности активов к использованию и признается в составе прибыли или убытка за период линейным методом на протяжении соответствующих сроков их полезного использования. Расчетные сроки полезного использования различных активов на текущий и сравнительный периоды составляют 3-10 лет.

(е) Арендованные активы

Аренда, по условиям которой к Группе переходят практически все риски и выгоды, вытекающие из права собственности, классифицируется как финансовая аренда (лизинг). При первоначальном признании арендованный актив отражается по наименьшей из двух величин—его справедливой стоимости или приведенной (дисконтированной) стоимости минимальных арендных платежей. После первоначального признания актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к такому активу.

Группа также арендует активы на условиях операционной аренды; в этом случае арендуемые активы в отчете о финансовом положении Группы не отражаются. Расходы по операционной аренде (за вычетом льгот, предоставленных арендодателем) начисляются линейным методом и отражаются в составе прибыли или убытка на протяжении всего срока аренды.

(ж) Запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин—фактической себестоимости или чистой стоимости возможной продажи. Фактическая себестоимость запасов определяется по методу средневзвешенной стоимости и включает затраты на их приобретение, доставку и доведение до текущего состояния. Чистая стоимость возможной продажи—это предполагаемая цена реализации в обычных условиях делового оборота за вычетом коммерческих расходов.

(з) Убытки от обесценения

(и) Финансовые активы

По состоянию на каждую отчетную дату финансовый актив оценивается на предмет наличия объективных свидетельств его возможного обесценения. Финансовый актив

является обесценившимся, если существуют объективные свидетельства того, что после первоначального признания актива произошло повлекшее убыток событие и что это событие оказало негативное влияние на ожидаемую величину будущих потоков денежных средств от данного актива, величину которых можно рассчитать с достаточной степенью точности.

К объективным свидетельствам обесценения финансовых активов (включая долевыми ценные бумаги) могут относиться неплатежи или иное невыполнение должниками своих обязанностей, реструктуризация задолженности перед Группой на условиях, которые в ином случае Группой даже не рассматривались бы, признаки возможного банкротства должника или эмитента, негативные изменения состояния платежей заемщиков или эмитентов в составе Группы, экономические условия, которые связаны с дефолтами, или исчезновение активного рынка для какой-либо ценной бумаги. Кроме того, объективным свидетельством обесценения инвестиции в долевыми ценные бумаги является ситуация, когда фактическая стоимость такой инвестиции на протяжении длительного времени существенно превышает ее справедливую стоимость.

В отношении финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, сумма убытка от обесценения рассчитывается как разница между балансовой стоимостью актива и приведенной стоимостью ожидаемых будущих потоков денежных средств, дисконтированных по первоначальной эффективной ставке процента по этому активу. Убытки признаются в составе прибыли или убытка за период и отражаются на счете оценочного резерва, величина которого вычитается из стоимости дебиторской задолженности. Проценты на обесценившийся актив продолжают признаваться путем «высвобождения дисконта». В случае наступления какого-либо последующего события, которое приводит к уменьшению величины убытка от обесценения, восстановленная сумма, ранее отнесенная на убыток от обесценения, отражается в составе прибыли или убытка за период.

Убытки от обесценения инвестиционных ценных бумаг, классифицированных в категорию имеющихся в наличии для продажи, признаются посредством переноса в состав прибыли или убытка за период той суммы накопленного убытка, который ранее признавался в составе прочей совокупной прибыли и представлялся в резерве изменений справедливой стоимости в составе собственного капитала. Этот накопленный убыток от обесценения, исключаемый из состава прочей совокупной прибыли и включаемый в состав прибыли или убытка за период, представляет собой разницу между стоимостью приобретения соответствующего актива за вычетом выплат основной суммы и начисленной амортизации и его текущей справедливой стоимостью за вычетом

всех убытков от обесценения, ранее признанных в составе прибыли или убытка за период. Изменения начисленных резервов под обесценение, вызванных изменением временной стоимости, отражаются как элемент процентных доходов.

Если впоследствии справедливая стоимость обесценившейся долговой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, возрастает и данное увеличение можно объективно отнести к какому-либо событию, произошедшему после признания убытка от обесценения в составе прибыли или убытка за период, то списанная на убыток сумма восстанавливается, при этом восстанавливаемая сумма признается в составе прибыли или убытка за период. Однако убыток от обесценения долевых инвестиций не восстанавливается через прибыль или убыток. Любое последующее восстановление справедливой стоимости обесценившейся долевой ценной бумаги, классифицированной в категорию имеющихся в наличии для продажи, признается в составе прочей совокупной прибыли.

(II) НЕФИНАНСОВЫЕ АКТИВЫ

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, помимо запасов и отложенных налоговых активов, анализируется на каждую отчетную дату для выявления признаков их возможного обесценения. При наличии таких признаков рассчитывается возмещаемая величина соответствующего актива. В отношении гудвилла и тех нематериальных активов, которые имеют неограниченный срок полезного использования или еще не готовы к использованию, возмещаемая величина рассчитывается каждый год в одно и то же время. Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или соответствующей ему единицы, генерирующей потоки денежных средств (ЕГДП), оказывается выше его (ее) расчетной возмещаемой величины.

Возмещаемая величина актива или ЕГДП представляет собой наибольшую из двух величин: ценности использования этого актива (этой единицы) и его (ее) справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При расчете ценности использования ожидаемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их приведенной стоимости с использованием доналоговой ставки дисконтирования, отражающей текущую рыночную оценку влияния изменения стоимости денег с течением времени и риски, специфичные для данного актива или ЕГДП. Для целей проведения проверки на предмет обесценения активы, которые не могут быть проверены по отдельности, объединяются в наименьшую группу, в рамках которой генерируется приток денежных средств в результате продолжающегося использования соответствующих активов, и этот приток по большей части не зависит от притока денежных средств, генерируемого другими активами или ЕГДП. Гудвилл, приобретенный в сделке по объединению бизнеса, распределяется на группы ЕГДП, которые, как ожидается, выиграют от эффекта синергии при таком объединении бизнеса.

Убыток от обесценения признается в том случае, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей потоки денежных средств, к которой относится этот актив, оказывается выше его (ее) возмещаемой величины. Убытки от обесценения признаются в отчете о совокупном доходе. Убытки от обесценения единиц, генерирующих потоки денежных средств, сначала относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвилла, распределенного на эти единицы, а затем пропорционально — на уменьшение балансовой сто-

имости других активов в составе соответствующей единицы (группы единиц).

Суммы, списанные на убыток от обесценения гудвилла, не восстанавливаются. На каждую отчетную дату проводится анализ убытка от обесценения прочих активов, признанного в одном из прошлых периодов, с целью выявления признаков того, что величину этого убытка следует уменьшить или что его более не следует признавать. Суммы, списанные на убытки от обесценения, восстанавливаются в том случае, если изменяются оценки, использованные при расчете соответствующей возмещаемой величины. Убыток от обесценения восстанавливается только в пределах суммы, позволяющей восстановить стоимость активов до их балансовой стоимости, в которой они отражались бы (за вычетом накопленных сумм амортизации), если бы убыток от обесценения признан не был.

(I) ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

(I) ПЛаны с установленными взносами

План с установленными взносами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, в соответствии с которым предприятие производит фиксированные взносы в независимый фонд и не несет юридических или конструктивных обязательств по уплате каких-либо дополнительных сумм. Обязательства по осуществлению взносов в фонды, через которые реализуются пенсионные планы с установленными взносами, в том числе в Пенсионный фонд РФ, признаются в качестве расходов по вознаграждениям работникам в составе прибыли или убытка за те периоды, в которых работники оказывали соответствующие услуги в рамках трудовых договоров. Суммы взносов, уплаченные авансом, признаются как актив в тех случаях, когда предприятие имеет право на возмещение уплаченных им взносов или на снижение размера будущих платежей по взносам.

(II) ПЛаны с установленными выплатами

План с установленными выплатами представляет собой план выплат вознаграждений работникам по окончании трудовых отношений с ними, отличный от плана с установленными взносами. Чистые обязательства Группы по пенсионным планам с установленными выплатами рассчитываются отдельно по каждому плану путем оценки суммы будущих выплат, право на получение которых работники приобрели за работу в текущем и предыдущих периодах. Сумма выплат дисконтируется для определения ее приведенной стоимости, при этом все непризнанные трудозатраты прошлых периодов и справедливая стоимость любых активов плана подлежат вычету. Ставка дисконтирования представляет собой показатель доходности на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые деноминированы в той же валюте, в какой предполагается произвести выплату. Соответствующие расчеты ежегодно производятся квалифицированным специалистом-актуарием с использованием метода прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат.

При увеличении будущих вознаграждений работникам сумма прироста вознаграждений в части, относящейся к услугам работников в рамках трудовых договоров, оказанным в прошлых периодах, признается в составе прибыли или убытка за период равномерно на протяжении всего пери-

ода до того момента, когда право на получение будущих вознаграждений становится безусловным. Если право на получение увеличенных сумм будущих вознаграждений уже приобретено, соответствующий расход признается в составе прибыли или убытка за период сразу в полной сумме.

Все актуарные прибыли и убытки, относящиеся к планам с установленными выплатами, Группа признает в отчете о совокупном доходе с использованием правила 10%-ного коридора.

(iii) Прочие долгосрочные вознаграждения работникам

Нетто-величина обязательства Группы в отношении долгосрочных вознаграждений работникам помимо выплат по пенсионному плану представляет собой сумму будущих вознаграждений, право на которые персонал приобрел за работу в текущем и прошлых периодах. Эти будущие вознаграждения дисконтируются с целью определения их приведенной стоимости. Ставка дисконтирования представляет собой доходность на отчетную дату по государственным облигациям, сроки погашения которых практически совпадают со сроками погашения обязательств Группы и которые выражены в той же валюте, в какой предполагается выплачивать соответствующие вознаграждения. Расчеты производятся по методу прогнозируемой условной единицы накопления будущих выплат. Все актуарные прибыли или убытки признаются в составе прибыли или убытка за период, в котором они возникают.

(iv) Краткосрочные вознаграждения

При определении величины обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам дисконтирование не применяется, а соответствующие расходы признаются по мере выполнения работниками их трудовых обязанностей.

В отношении сумм, ожидаемых к выплате в рамках краткосрочного плана выплаты премиальных или участия в прибылях, признается обязательство, если у Группы есть действующее правовое или конструктивное обязательство по выплате соответствующей суммы, возникшее в результате осуществления работником своей трудовой деятельности в прошлом, и величину этого обязательства можно надежно оценить.

(к) Резервы

Резерв отражается в том случае, если по результатам прошлых событий у Группы возникает юридическое или конструктивное обязательство, величина которого может быть определена с достаточной степенью точности, и существует вероятность того, что выполнение данного обязательства повлечет за собой отток экономических выгод. Величина резерва определяется путем дисконтирования ожидаемых будущих потоков денежных средств с применением ставки дисконтирования до вычета налогов, что отражает текущую оценку рыночной стоимости денег с учетом ее изменения с течением времени и рисков, связанных с выполнением данного обязательства. Изменение дисконтированной величины, вызванное уменьшением периода дисконтирования (высвобождение дисконта), признается в качестве финансовых расходов.

(л) Выручка

(i) Услуги по передаче и продаже электроэнергии

Выручка от передачи и продажи электроэнергии отражается в отчете о совокупном доходе на момент получения

от потребителя подтверждения о том, что объем переданной или проданной электроэнергии был им получен в полном объеме. Тарифы на услуги по передаче электроэнергии и продаже электроэнергии на регулируемом рынке утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней, утверждаемых Федеральной службой по тарифам России.

(ii) Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Выручка от предоставления услуг по присоединению к электросетям представляет собой невозмещаемую комиссию за присоединение потребителей к электросетям. Условия выплаты и суммы комиссионного вознаграждения оговариваются отдельно и не зависят от выручки от оказания услуг по передаче электроэнергии.

Признание выручки производится в момент начала подачи электроэнергии и подключения оборудования потребителя к электросети. В тех случаях, когда по условиям договоров услуги по подключению к электросетям предоставляются поэтапно, выручка признается пропорционально завершеному этапу предоставления услуг после подписания потребителем акта сдачи-приемки услуг.

(iii) Прочие услуги

Выручка от предоставления услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию, а также выручка от прочих продаж признается на момент перехода к покупателю существенных рисков и выгод, вытекающих из права собственности на реализуемую продукцию, или после завершения оказания услуг.

(м) Государственные субсидии

Государственные субсидии, компенсирующие Группе низкие тарифы на электроэнергию, признаются в отчете о совокупной прибыли в те же периоды, в которые была признана связанная с ними выручка.

(н) Прочие расходы

(i) Арендные платежи

Платежи по договорам операционной аренды признаются в составе прибыли или убытка за период равномерно на всем протяжении срока действия договора аренды. Сумма полученных льгот признается как неотъемлемая часть общей величины расходов по аренде на протяжении всего срока действия договора аренды.

Минимальные арендные платежи по договорам финансовой аренды (лизинга) разделяются на две составляющие: финансовый расход и погашение обязательства по аренде. Финансовые расходы распределяются по периодам в течение срока действия договора аренды таким образом, чтобы ставка, по которой начисляются проценты на оставшуюся часть арендных обязательств, была постоянной.

«Условные» (т.е. зависящие от будущих событий) арендные платежи отражаются в учете путем пересмотра минимальных арендных платежей на оставшийся срок аренды, когда исчезает соответствующая неопределенность и размер корректировки арендной платы становится известным.

(ii) Социальные платежи

Когда взносы Группы в социальные программы направлены на благо общества в целом, а не ограничиваются выпла-

тами в пользу работников Группы, они признаются в отчете о совокупном доходе по мере их осуществления.

(о) Финансовые доходы и расходы

В состав финансовых доходов включаются процентные доходы по инвестированным средствам (в том числе по инвестициям, имеющимся в наличии для продажи), дивидендный доход, прибыли от выбытия инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, эффект от дисконтирования финансовых инструментов, а также положительные курсовые разницы. Процентный доход признается в отчете о совокупном доходе в момент возникновения, и его сумма рассчитывается с использованием метода эффективной ставки процента. Дивидендный доход признается в отчете о совокупном доходе в тот момент, когда у Группы появляется право на получение соответствующего платежа.

В состав финансовых расходов входят процентные расходы по заемным средствам, финансовой аренде, отрицательные курсовые разницы, эффект от дисконтирования финансовых инструментов и убытки от обесценения финансовых активов, за исключением торговой дебиторской задолженности. Затраты, связанные с привлечением заемных средств, которые не имеют непосредственного отношения к приобретению, строительству или производству квалифицируемого актива, признаются в составе прибыли или убытка за период с использованием метода эффективной ставки процента.

Прибыли и убытки от изменения обменных курсов иностранных валют отражаются на нетто-основе.

(п) Расход по налогу на прибыль

Расход по налогу на прибыль включает в себя налог на прибыль текущего периода и отложенный налог. Текущий и отложенный налоги на прибыль отражаются в составе прибыли или убытка за период, за исключением той их части, которая относится к сделке по объединению бизнеса или к операциям, признаваемым непосредственно в составе собственного капитала.

Текущий налог на прибыль представляет собой сумму налога, подлежащую уплате или получению в отношении налогооблагаемой прибыли или налогового убытка за год, рассчитанных на основе действующих или по существу введенных в действие по состоянию на отчетную дату налоговых ставок, а также все корректировки величины обязательства по уплате налога на прибыль за прошлые годы.

Отложенный налог признается в отношении временных разниц, возникающих между балансовой стоимостью активов и обязательств, определяемой для целей их отражения в финансовой отчетности, и их налоговой базой. Отложенный налог не признается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании активов и обязательств в результате осуществления сделки, не являющейся сделкой по объединению бизнеса, которая не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль или налоговый убыток; временных разниц, относящихся к инвестициям в дочерние предприятия и совместно контролируемые предприятия, если существует высокая вероятность того, что эти временные разницы не будут реализованы в обозримом будущем; и налогооблагаемых временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвилла. Исходя из положений законодательства, действующих или по существу введенных в действие на отчетную дату, величина отложенного налога рассчитывается по налоговым ставкам, которые предположительно будут применяться к временным

разницам на момент их восстановления. Отложенные налоговые активы и обязательства сальдируются, если имеется юридически закрепленное право зачета текущих налоговых активов и обязательств и если они относятся к налогу на прибыль, взимаемому одним и тем же налоговым органом с одной и той же организации-налогоплательщика или с разных организаций-налогоплательщиков в тех случаях, когда они намерены урегулировать текущие налоговые активы и обязательства путем взаимозачета или имеют возможность одновременно реализовать налоговые активы и погасить налоговые обязательства.

Отложенный налоговый актив отражается в той мере, в какой существует вероятность того, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для покрытия неиспользованных налоговых убытков, налоговых кредитов и принимаемых к вычету временных разниц. Величина отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается в той мере, в какой уже не существует вероятности того, что будет получена соответствующая выгода от их реализации.

(р) Прибыль на акцию

Группа представляет показатели базовой и разводненной прибыли на акцию по своим обыкновенным акциям. Базовая прибыль на акцию рассчитывается как частное от деления прибыли или убытка причитающихся владельцам обыкновенных акций Компании на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного периода.

(с) Сегментная отчетность

Операционный сегмент представляет собой компонент Группы, ведущий коммерческую деятельность, в результате которой может быть получена выручка и понесены расходы, включая выручку и расходы по операциям с другими компонентами Группы. Показатели деятельности всех операционных сегментов, в отношении которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно анализируются Правлением с целью принятия решений о распределении ресурсов между сегментами и оценки их финансовых результатов. Финансовые показатели деятельности операционных сегментов представляются в финансовой отчетности в том же виде, в котором они представляются Правлению. Показатели по каждому операционному сегменту должны совпадать с аналогичными показателями в отчетах, представляемых Правлению. Осуществляется сверка итоговых показателей по сегментам и аналогичных показателей в финансовой отчетности (примечание 6).

(т) Новые стандарты и разъяснения, еще не вступившие в силу

Далее перечислен ряд новых стандартов, поправок к стандартам и разъяснений, которые еще не вступили в силу по состоянию на 31 декабря 2011 года и не использовались при подготовке настоящей финансовой отчетности. Ниже перечислены те из указанных документов, которые потенциально могут оказать влияние на результаты деятельности Группы. Группа планирует принять данные документы к использованию с момента их вступления в силу.

Группа еще не анализировала возможное влияние новых стандартов на ее финансовое положение или результаты деятельности.

/// МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам» (в редакции 2011 года). В действующий стандарт внесен ряд существенных изменений. Во-первых, отменен метод «коридора», в связи с чем все изменения текущей (дисконтированной) стоимости обязательства по плану с установленными выплатами и справедливой стоимости активов плана будут признаваться незамедлительно по мере их возникновения. Во-вторых, внесенные изменения отменяют существующую в настоящее время возможность признавать все изменения величины обязательства по плану с установленными выплатами и активов плана в составе прибыли или убытка за период. В-третьих, ожидаемая доходность активов плана, признаваемая в составе прибыли или убытка за период, будет рассчитываться по ставке, использовавшейся для дисконтирования обязательства по плану с установленными выплатами. Действие измененного стандарта распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 июля 2013 года или после этой даты; допускается его досрочное применение. Предусмотрен ретроспективный порядок применения измененного стандарта.

/// МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2015 года или после этой даты. Новый стандарт будет публиковаться частями и в конечном итоге заменит собой МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка». Первая часть МСФО (IFRS) 9 была опубликована в ноябре 2009 года и касается вопросов классификации и оценки финансовых активов. Вторая часть, касающаяся вопросов классификации и оценки финансовых обязательств, была опубликована в октябре 2010 года. Ожидается, что остальные части стандарта будут публиковаться в течение 2012 года. Руководство Группы признает тот факт, что новый стандарт существенным образом меняет порядок учета финансовых инструментов и, скорее всего, окажет значительное влияние на консолидированную финансовую отчетность Группы. Влияние данных изменений будет анализироваться по мере осуществления указанного проекта и опубликования следующих частей стандарта. Группа не рассматривает возможность досрочного применения стандарта.

/// МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 года или после этой даты. Новый стандарт заменяет собой МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» и ПКР-12 «Консолидация—предприятия специального назначения». МСФО (IFRS) 10 вводит единую модель контроля, которая будет распространяться и на предприятия, в настоящее время подпадающие под требования ПКР-12 «Консолидация—предприятия специального назначения». В соответствии с новой моделью трехступенчатого контроля инвестор контролирует объект инвестирования, если он получает переменный доход в результате участия в объекте инвестирования или имеет право на получение такого дохода, если он

может влиять на величину такого дохода благодаря своему влиянию на объект инвестирования и если существует взаимосвязь между его влиянием на объект инвестирования и величиной получаемого дохода. Порядок консолидации остается таким же, как в МСФО (IAS) 27 (в редакции 2008 года). Если применение МСФО (IFRS) 10 не ведет к изменению предыдущей консолидации или исключению из консолидации объекта инвестирования, то при первом применении стандарта не требуется вносить никаких корректировок в статьи бухгалтерского учета. Если применение МСФО (IFRS) 10 влечет за собой изменение консолидации или исключение из консолидации объекта инвестирования, то при переходе на новый стандарт предприятие должно либо полностью применять его ретроспективно начиная с даты получения или утраты контроля, либо, если это неосуществимо, частично применять его ретроспективно начиная с самого раннего периода, в котором такое применение возможно, при этом наиболее ранним периодом может быть и текущий период. Допускается досрочное применение МСФО (IFRS) 10, при условии что предприятие также переходит досрочно на МСФО (IFRS) 11, МСФО (IFRS) 12, МСФО (IAS) 27 (в редакции 2011 года) и МСФО (IAS) 28 (в редакции 2011 года).

/// МСФО (IFRS) 12 «Раскрытие информации о долях участия в других предприятиях» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 г. или после этой даты. Новый стандарт содержит требования к раскрытию информации предприятиями, которым принадлежат доли участия в дочерних, совместных и ассоциированных предприятиях, а также неконсолидируемых структурированных предприятиях. Доля участия обычно определяется как участие на договорной или внедоговорной основе, дающее одному предприятию возможность получать переменный доход от деятельности другого предприятия. Расширенные и вновь введенные требования к раскрытию информации призваны обеспечить получение информации, которая позволит пользователям оценить характер рисков, связанных с долями участия одного предприятия в других предприятиях, и влияние таких долей участия на его финансовое положение, финансовые результаты деятельности и движение денежных средств. Предприятия могут досрочно раскрывать в финансовой отчетности ту или иную информацию в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 12 без необходимости досрочного перехода на требования других новых и пересмотренных стандартов. Вместе с тем в случае досрочного перехода на МСФО (IFRS) 12 в полном объеме предприятие должно также досрочно применять требования МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 11, МСФО (IAS) 27 (в редакции 2011 года) и МСФО (IAS) 28 (в редакции 2011 года).

/// МСФО (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2013 года или после этой даты. Новый стандарт призван обеспечить единый источник регламентирования правил оценки справедливой стоимости, которые в настоящее

время содержатся в разных МСФО. В нем приводится доработанное определение справедливой стоимости, устанавливаются принципы оценки справедливой стоимости и перечислены требования к раскрытию информации для целей оценки справедливой стоимости. МСФО (IFRS) 13 не вводит новых требований к оценке активов и обязательств по справедливой стоимости и не отменяет исключений из правил оценки справедливой стоимости, вызванных практическими соображениями, которые в настоящее время предусматриваются отдельными стандартами. Стандарт применяется перспективно, при этом допускается его досрочное применение.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. ОПРЕДЕЛЕНИЕ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Ряд принципов учетной политики Группы и правил раскрытия информации требуют определения справедливой стоимости как финансовых, так и нефинансовых активов и обязательств. Справедливая стоимость определялась для целей оценки и (или) раскрытия информации с использованием указанных ниже методов. Допущения, использованные при определении справедливой стоимости, при необходимости раскрываются более подробно в пояснениях, относящихся к соответствующему активу или обязательству.

(А) Инвестиции в долевые и долговые инструменты

Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, определяется на основании их биржевых котировок (цены покупателя) по состоянию на отчетную дату. Справедливая стоимость инвестиций, удерживаемых до срока погашения, определялась исключительно для целей раскрытия информации.

(Б) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Предприятия не обязаны раскрывать сравнительную информацию за периоды до даты первого применения стандарта.

Различные «Усовершенствования к МСФО» рассматривались применительно к каждому затрагиваемому стандарту в отдельности. Все поправки, приводящие к изменению порядка представления, признания или оценки статей финансовой отчетности, вступают в силу не ранее 1 января 2011 года. Руководство еще не проанализировало возможного влияния указанных усовершенствований на финансовое положение или результаты деятельности Группы.

Справедливая стоимость торговой и прочей дебиторской задолженности определяется как приведенная стоимость будущих потоков денежных средств, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. Данная справедливая стоимость определена для целей раскрытия информации.

(В) Непроизводные финансовые обязательства

Справедливая стоимость, определяемая для целей раскрытия информации, рассчитывается исходя из приведенной стоимости будущих потоков денежных средств по основной сумме долга и процентам, дисконтированных по рыночной ставке процента на отчетную дату. В части обязательств по конвертируемым облигациям рыночная ставка процента определяется на основании аналогичных обязательств, которые не предусматривают опциона на конвертацию. Рыночная ставка процента по операциям финансовой аренды (лизинга) определяется на основании аналогичных договоров аренды (лизинга).

ПРИМЕЧАНИЕ 5. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

(А) Обзор основных подходов

При использовании финансовых инструментов Группа подвергается определенным рискам, к которым относятся следующие:

- /// кредитный риск;
- /// риск недостатка ликвидности;
- /// рыночный риск.

В данном пояснении содержится информация о подверженности Группы каждому из указанных рисков, рассматриваются цели, политика и порядок оценки и управления рисками, а также система управления капиталом Группы. Более подробные количественные данные раскрываются в соответствующих разделах настоящей финансовой отчетности.

Общую ответственность за создание системы управления рисками Группы и контроль за ее эффективностью несет Совет директоров.

Политика Группы по управлению рисками разработана в целях выявления и анализа рисков, которым подвергается Группа, определения соответствующих лимитов риска

и средств контроля, а также осуществления оперативного контроля за уровнем риска и соблюдением установленных лимитов. Политика и система управления рисками регулярно анализируются с учетом изменения рыночных условий и содержания деятельности Группы. С помощью установленных стандартов и процедур обучения персонала и организации работы Группа стремится сформировать эффективную контрольную среду, предполагающую высокую дисциплину всех сотрудников и понимание ими своих функций и обязанностей.

(Б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны ее покупателей и заказчиков или контрагентов по финансовым инструментам; в основном кредитный риск связан с денежными средствами и их эквивалентами, дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков и инвестиционными ценными бумагами Группы.

(i) Торговая и прочая дебиторская задолженность

Подверженность Группы кредитному риску в значительной степени зависит от индивидуальных особенностей каждого потребителя. В целях управления кредитным риском Группа стремится по мере возможности работать с потребителями на условиях предоплаты.

Условие о перечислении предоплаты за услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям обычно включается в текст договора об оказании услуг потребителем.

Потребителями услуг по передаче электроэнергии каждого из предприятий Группы являются распределительные компании и несколько крупных компаний, занимающихся производством промышленной продукции. Группа осуществляет регулярный контроль за прохождением платежей, при необходимости потребителям направляются уведомления о просрочке оплаты услуг по передаче электроэнергии.

Группа не требует выставления залогового обеспечения по торговой и прочей дебиторской задолженности.

Группа начисляет резерв под обесценение, величина которого представляет собой расчетную величину предполагаемых убытков в части торговой и прочей дебиторской задолженности. Данный резерв формируется в отношении рисков, каждый из которых по отдельности является существенным.

(ii) Денежные средства и их эквиваленты

Группа стремится минимизировать кредитный риск, связанный с текущими и депозитными счетами в банках, размещая временно свободные денежные средства исключительно в банках, которые являются ее кредиторами.

(в) Риск ликвидности

Риск недостатка ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы.

(г) Рыночный риск

Рыночный риск заключается в том, что колебания рыночной конъюнктуры, в частности изменение валютных курсов, процентных ставок или цен на акции, могут повлиять на при-

быль Группы или стоимость имеющихся у нее финансовых инструментов. Управление рыночным риском осуществляется с целью удержать его на приемлемом уровне, одновременно оптимизируя получаемую от него выгоду.

(i) Валютный риск

Группа не подвержена существенному влиянию валютного риска при осуществлении операций по реализации, закупкам и привлечению заемных средств, поскольку она не совершает вышеуказанных крупных сделок, которые выражены в валюте, отличной от функциональной валюты присоединенных предприятий, т. е. российского рубля.

(ii) Риск изменения процентных ставок

Риск изменения процентных ставок возникает в связи с краткосрочными и долгосрочными кредитами и займами Группы. Изменения в процентных ставках преимущественно оказывают влияние на кредиты и займы, поскольку изменяют либо их справедливую стоимость (по кредитам и займам с фиксированной ставкой), либо будущие потоки денежных средств (по кредитам и займам с плавающей ставкой). Большинство процентных ставок по краткосрочным и долгосрочным кредитам и займам являются фиксированными. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных ставок процента.

(д) Управление капиталом

Руководство проводит политику, направленную на поддержание стабильно высокого уровня капитала, позволяющего сохранять доверие инвесторов, кредиторов и участников рынка и обеспечивать устойчивое развитие бизнеса в будущем. Руководство держит под контролем уровень дивидендов, выплачиваемых владельцам обыкновенных акций. Руководство стремится сохранять разумный баланс между более высокой прибылью, которую может принести возросший уровень заимствований, и преимуществами, обеспечиваемыми более консервативной структурой капитала (гарантии безопасного развития бизнеса и т.д.).

Ни Компания, ни предприятия Группы не подпадают под требования к достаточности собственного капитала, налагаемые внешними организациями.

ПРИМЕЧАНИЕ 6. ОПЕРАЦИОННЫЕ СЕГМЕНТЫ

Ответственным лицом Группы, принимающим операционные решения, является Правление Компании.

Основной вид деятельности Группы заключается в предоставлении услуг по передаче электроэнергии в регионах Российской Федерации. Система внутренней управленческой отчетности построена на сегментах передачи электроэнергии в регионах Российской Федерации (филиалы Компании) и сегментах, связанных с прочими видами деятельности (отдельные юридические лица).

Правление регулярно проводит оценку и анализ сегментной финансовой информации, которая содержится в обязательной финансовой отчетности соответствующих сегментов, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета.

В соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8 на основании представленных Правлению данных о сегментной выручке, прибыли до налогообложения и совокупных активах были выделены следующие отчетные сегменты:

- /// сегменты передачи электроэнергии—Республика Мордовия, Республика Чувашия, Оренбургская область, Пензенская область, Самарская область, Саратовская область, Ульяновская область—филиалы ОАО «МРСК Волги»;
- /// прочие сегменты—другие компании Группы.

Нераспределенные статьи включают суммы, относящиеся к общекорпоративной деятельности центрального аппарата Компании, которая не выделяется в операционный сегмент в соответствии с требованиями МСФО (IFRS) 8.

Сегментные статьи основаны на финансовой информации, содержащейся в обязательной финансовой отчетности, и могут существенно отличаться от статей финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сверка статей в том виде, в каком они представлены Правлению, с аналогичными статьями в настоящей консолидированной финансовой отчетности включает реклассификации и корректировки, необходимые для представления финансовой отчетности в соответствии с МСФО.

Ниже приводится информация о результатах деятельности каждого отчетного сегмента. Результаты деятельности определяются на основании сегментной выручки и прибыли до налогообложения, отраженной во внутренней управленческой отчетности, которая анализируется Правлением. Показатель сегментной прибыли используется для определения результатов деятельности, поскольку руководство считает, что данная информация имеет наибольшее значение при оценке результатов сегментов по сравнению с другими компаниями, осуществляющими деятельность в тех же отраслях.

(i) ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТАХ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА

	Передача электроэнергии		
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область
Выручка:			
Передача электроэнергии	8 542 876	15 758 546	9 331 773
Технологическое присоединение к электрическим сетям	37 697	76 628	39 791
Прочая выручка	19 386	154 344	57 685
Итого сегментная выручка	8 599 959	15 989 518	9 429 249
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	(245 100)	953 880	321 447
Сегментные финансовые доходы	2825	2868	2794
Сегментные финансовые расходы	(94 643)	(11 102)	(78 294)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	(336 918)	945 646	245 947
Сегментная амортизация	905 353	906 892	1 074 147
Сегментные активы	17 274 142	9 905 723	13 799 249
Включая основные средства	14 910 283	8 405 193	12 781 660
Сегментные обязательства	4 004 525	1 976 725	3 410 447
Сегментные капитальные затраты	1 997 368	1 860 037	1 548 941

(ii) ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОТЧЕТНЫХ СЕГМЕНТАХ ЗА ГОД,
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2010 ГОДА

	Передача электроэнергии		
	Саратовская область	Оренбургская область	Самарская область
Выручка:			
Передача электроэнергии	7 941 523	10 094 032	8 232 260
Технологическое присоединение к электрическим сетям	83 657	10 660	134 574
Прочая выручка	12 961	235 287	55 343
Итого сегментная выручка	8 038 141	10 339 979	8 422 177
Сегментная операционная прибыль/(убыток)	587 127	466 818	(258 859)
Сегментные финансовые доходы	465	598	627
Сегментные финансовые расходы	(108 259)	(18 978)	(88 158)
Сегментная прибыль/(убыток) до налогообложения	479 333	448 438	(346 390)
Сегментная амортизация	836 071	903 039	846 027
Сегментные активы отчетного сегмента	15 270 217	7 860 830	13 074 378
Включая основные средства	13 857 113	7 449 274	12 349 499
Сегментные обязательства отчетного сегмента	2 863 769	960 111	2 312 655
Капитальные затраты	893 378	1 203 502	804 658

				Прочие сегменты	Итого
Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия		
5 074 605	3 448 310	3 110 138	1 955 869	-	47 222 117
16 621	24 068	21 246	50 294	-	266 345
69 833	5 639	25 387	6 417	307 151	645 842
5 161 059	3 478 017	3 156 771	2 012 580	307 151	48 134 304
474 727	47 854	253 690	(82 325)	27 497	1 751 670
1629	980	1059	985	184	13 324
(3402)	(3496)	(27 941)	(46 686)	-	(265 564)
472 954	45 338	226 808	(128 026)	27 681	1 499 430
345 690	174 001	215 969	254 843	17 319	3 894 214
4 013 019	3 715 651	3 494 724	2 596 438	245 941	55 044 887
3 528 671	3 145 151	3 034 502	2 217 873	106 284	48 129 617
934 305	875 658	932 960	1 587 649	69 194	13 791 463
784 176	507 923	403 697	435 239	22 800	7 560 181

				Прочие сегменты	Итого
Пензенская область	Ульяновская область	Республика Чувашия	Республика Мордовия		
4 289 909	3 823 459	2 540 488	1 815 191	-	38 736 862
12 230	9 343	10 932	15 083	-	276 479
59 995	11 157	29 319	2 967	228 753	635 782
4 362 134	3 843 959	2 580 739	1 833 241	228 753	39 649 123
229 359	129 701	51 995	(32 188)	1 684	1 175 637
518	229	257	114	345	3 153
(507)	(19 952)	(43 545)	(26 244)	-	(305 643)
229 370	109 978	8 707	(58 318)	2 029	873 147
332 544	159 634	209 998	222 277	15 501	3 525 091
3 401 469	3 352 593	3 265 874	2 263 583	177 685	48 666 629
3 096 004	2 833 270	2 847 820	2 037 338	100 418	44 570 736
621 719	587 206	917 171	1 035 953	15 247	9 313 831
528 102	226 249	259 006	331 169	-	4 246 064

(III) СВЕРКА ПОКАЗАТЕЛЕЙ СЕГМЕНТНОЙ ВЫРУЧКИ, ПРИБЫЛИ ИЛИ УБЫТКА, АКТИВОВ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВ И ПРОЧИХ СУЩЕСТВЕННЫХ СТАТЕЙ

Сверка ключевых показателей сегментов в оценке, представляемой правлению, с ана-

логичными показателями в данной консолидированной финансовой отчетности представлена в таблицах ниже.

Сверка показателей выручки:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Итого выручка отчетных сегментов	48 134 304	39 649 123
Исключение межсегментной выручки	(166 106)	(89 299)
Прочие корректировки	68 981	506
Выручка, отраженная в отчете о совокупном доходе	48 037 179	39 560 330

Сверка показателей прибыли до налогообложения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Итого прибыль до налогообложения отчетных сегментов	1 499 431	873 146
Корректировка по основным средствам	780 725	862 413
Резервы по судебным искам и неурегулированным претензиям	(71 807)	71 320
Корректировки по нематериальным активам	9 647	17 529
Корректировки по финансовой аренде	30 897	8 769
Начисленное вознаграждение сотрудникам	(128 979)	(517 069)
Корректировка в отношении резерва по сомнительным долгам	64 453	(401 392)
Признание обязательств по выплатам работникам при выходе на пенсию	(117 580)	(68 740)
Прочие корректировки	90 014	42 469
Прибыль до налогообложения, отраженная в отчете о совокупном доходе	2 156 801	888 445

Сверка показателей по амортизации:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Итого амортизация отчетных сегментов	3 894 213	3 525 091
Корректировка амортизации основных средств	(634 200)	(749 423)
Корректировка амортизации нематериальных активов	7 257	32 398
Прочие корректировки	164	3 108
Амортизация, отраженная в отчете о совокупном доходе	3 267 434	2 811 174

Сверка итоговой суммы активов:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Итого активов отчетных сегментов	55 044 888	48 666 629
Нераспределенные показатели	2 167 299	1 939 867
Признание активов, относящихся к вознаграждениям работников	531 716	522 926
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(17 291 509)	(18 073 322)
Корректировка в отношении резерва по сомнительным долгам	-	(147 286)
Исключение инвестиций в дочерние компании	(101 529)	(100 529)

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Корректировка на резерв под устаревание запасов	(11 831)	(37 361)
Дисконтирование финансовых активов	(2 607)	(19 610)
Межсегментные расчеты	(75 377)	(9 175)
Прочие корректировки	(125 154)	(77 754)
Активы, отраженные в отчете о финансовом положении	40 135 896	32 664 385

Сверка основных средств:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011	За год, закончившийся 31 декабря 2010
Итого основные средства отчетных сегментов	48 129 619	44 570 736
Нераспределенные основные средства	171 397	164 963
Авансы на приобретение основных средств	212 979	71 807
Корректировка остаточной стоимости основных средств	(17 291 509)	(18 073 322)
Прочие корректировки	43 632	50
Основные средства, отраженные в отчете о финансовом положении	31 266 118	26 734 234

Сверка совокупных обязательств:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Итого обязательства отчетных сегментов	13 791 463	9 313 831
Корректировка в связи с различными принципами расчета отложенного налога	1 623 997	954 179
Обязательства по выплатам работникам при выходе на пенсию	864 933	738 563
Обязательства по краткосрочным вознаграждениям работникам, не распределенные по сегментам, и корректировка обязательств в соответствии с МСФО	387 760	4 562
Резервы по судебным искам, неурегулированным претензиям	51 710	-
Обязательства по финансовой аренде	(4 555)	134 917
Остатки по расчетам между сегментами	(75 377)	(9 175)
Прочие корректировки	30 737	(173 204)
Обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	16 670 668	10 963 673

Сверка капитальных затрат:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Итого капитальные затраты отчетных сегментов	7 560 180	4 246 064
Капитализированные проценты	57 086	98 816
Нераспределенные капитальные затраты	46 260	24 164
Авансы на приобретение основных средств	141 172	(117 172)
Прочие корректировки	43 745	48 149
Капитальные затраты, отраженные в отчете о финансовом положении	7 848 443	4 300 021

Группа осуществляет свою деятельность главным образом в Российской Федерации. Группа не получает существенной выручки от зарубежных покупателей и не имеет каких-либо значительных внеоборотных активов за рубежом.

В 2011 и 2010 годах, у Группы было три существенных покупателя—сбытовые компании в трех регионах Российской Федерации с оборотами более 10% итоговой выручки Группы. Выручка от данных покупателей отражена в отчетности передающих сегментов, осуществляющих

свою деятельность в регионах, где расположены данные сбытовые компании: Самарской, Саратовской и Оренбургской областях. Общие суммы выручки от данных трех крупнейших покупателей за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составили 6 663 064 тыс. руб. в Самаре (2010 год: 5 538 539 тыс. руб.); 5 282 614 тыс. руб. в Саратове (2010 год: 5 164 834 тыс. руб.) и 6 302 026 тыс. руб. в Оренбурге (2010 год: 3 910 910 тыс. руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 7. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

	Земельные участки и здания	Линии электропередачи	Оборудование для трансформации электроэнергии	Незавершенное строительство	Прочие основные средства	Итого
Фактическая стоимость						
Остаток на 1 января 2010 года	6 491 549	14 568 075	6 633 830	1 817 429	4 091 491	33 602 374
Поступления	39 034	29 734	11 121	3 902 245	317 887	4 300 021
Ввод в эксплуатацию	1 278 007	1 112 372	1 440 371	(4 301 194)	470 444	-
Выбытия	(13 558)	(13 946)	(17 597)	(7 035)	(82 568)	(134 704)
Остаток на 31 декабря 2010 года	7 795 032	15 696 235	8 067 725	1 411 445	4 797 254	37 767 691
Остаток на 1 января 2011 года	7 795 032	15 696 235	8 067 725	1 411 445	4 797 254	37 767 691
Поступления	63 212	254 664	32 558	6 914 001	584 008	7 848 443
Ввод в эксплуатацию	1 963 049	1 785 349	1 250 910	(6 025 058)	1 025 750	-
Выбытия	(20 349)	(19 613)	(18 163)	(40 339)	(31 830)	(130 294)
Остаток на 31 декабря 2011 года	9 800 944	17 716 635	9 333 030	2 260 049	6 375 182	45 485 840
Накопленная амортизация						
Остаток на 1 января 2010 года	(1 070 886)	(4 416 230)	(1 356 537)	-	(1 489 606)	(8 333 259)
Начисленная амортизация	(425 401)	(1 302 061)	(468 832)	-	(561 408)	(2 757 702)
Выбытия	6 123	10 180	3 802	-	37 399	57 504
Остаток на 31 декабря 2010 года	(1 490 164)	(5 708 111)	(1 821 567)	-	(2 013 615)	(11 033 457)
Остаток на 1 января 2011 года	(1 490 164)	(5 708 111)	(1 821 567)	-	(2 013 615)	(11 033 457)
Начисленная амортизация	(661 057)	(1 510 399)	(515 758)	-	(551 888)	(3 239 102)
Выбытия	8 618	10 025	5 200	-	28 994	52 837
Остаток на 31 декабря 2011 года	(2 142 603)	(7 208 485)	(2 332 125)	-	(2 536 509)	(14 219 722)
Остаточная стоимость						
На 1 января 2010 года	5 420 663	10 151 845	5 277 293	1 817 429	2 601 885	25 269 115
На 31 декабря 2010 года	6 304 868	9 988 124	6 246 158	1 411 445	2 783 639	26 734 234
На 31 декабря 2011 года	7 658 341	10 508 150	7 000 905	2 260 049	3 838 673	31 266 118

По состоянию на 31 декабря 2011 года в состав незавершенного строительства были включены авансы под поставку основных средств в сумме 212 979 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 года: 71 807 тыс. руб.).

По состоянию на 31 декабря 2011 года в состав незавершенного строительства были включены строительные материалы в сумме 43 635 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 года: 309 534 тыс. руб.).

Затраты на привлечение заемных средств, величина которых за 2011 год составила 85 821 тыс. руб. с применением ставки капитализации 7,15% – 7,51% (2010 года: 119 615

тыс. руб. с применением ставки капитализации 7,32%–11,84%), были включены в стоимость основных средств и представляют собой процентные расходы по кредитам.

АРЕНДОВАННЫЕ ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Группа арендует производственное оборудование и транспортные средства по нескольким договорам финансовой аренды. В конце срока аренды по каждому из договоров Группа имеет право выкупить соответствующее оборудование по льготной цене.

Остаточная стоимость арендованных основных средств на 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года, включенная в стоимость основных средств Группы, представлена ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Фактическая стоимость	939 471	1 053 553
Накопленная амортизация	(217 159)	(204 965)
Остаточная стоимость	722 312	848 588

ПРИМЕЧАНИЕ 8. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

	Патенты и лицензии	Программное обеспечение	Итого
Фактическая стоимость			
Остаток на 1 января 2010 года	130 640	214 610	345 250
Поступления	-	18 517	18 517
Остаток на 31 декабря 2010 года	130 640	233 127	363 767
Остаток на 1 января 2011 года	130 640	233 127	363 767
Поступления	-	16 904	16 904
Выбытия	(130 640)	-	(130 640)
Остаток на 31 декабря 2011 года	-	250 031	250 031
Накопленная амортизация			
Остаток на 1 января 2010 года	(99 230)	(94 299)	(193 529)
Начисление амортизации за год	(31 410)	(22 062)	(53 472)
Остаток на 31 декабря 2010 года	(130 640)	(116 361)	(247 001)
Остаток на 1 января 2011 года	(130 640)	(116 361)	(247 001)
Начисление амортизации за год	-	(28 332)	(28 332)
Выбытия	130 640	-	130 640
Остаток на 31 декабря 2011 года	-	(144 693)	(144 693)
Остаточная стоимость			
На 1 января 2010 года	31 410	120 311	151 721
На 31 декабря 2010 года	-	116 766	116 766
На 31 декабря 2011 года	-	105 338	105 338

Нематериальные активы включают капитализированные расходы на внедрение программных продуктов на базе SAP/R3 и прочие программные продукты.

ПРИМЕЧАНИЕ 9. ПРОЧИЕ ВНЕБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам (активы, имеющиеся в наличии для продажи)	531 716	522 926
Торговая дебиторская задолженность	18 310	11 325
Прочая дебиторская задолженность	53 209	80 652
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	210	325
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	-	(2)

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	-	(23)
Итого	603 445	615 203

Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам, представляют собой взносы, перечисленные Группой и учитываемые на солидарных и индивидуальных счетах в Негосударственном пенсионном фонде электроэнергетики. При соблюдении определенных

ограничений 80% взносов в Пенсионный фонд могут быть изъяты по решению Группы.

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам и об убытках от обесценения долгосрочной дебиторской раскрыта в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 10. ЗАПАСЫ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Сырье и материалы	653 143	607 625
Запасные части	299 270	272 605
Прочие запасы	34 321	62 241
Резерв под обесценение запасов	(11 831)	(37 361)
Итого	974 903	905 110

ПРИМЕЧАНИЕ 11. ТОРГОВАЯ И ПРОЧАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Торговая дебиторская задолженность	4 081 257	3 477 406
Дебиторская задолженность по налогам	7 130	6 469
Прочая дебиторская задолженность	371 010	274 437
НДС к возмещению	20 599	52 398
Минус: резерв под обесценение торговой дебиторской задолженности	(740 208)	(1 511 214)
Минус: резерв под обесценение прочей дебиторской задолженности	(33 115)	(20 732)
Итого	3 706 673	2 278 764

Информация о подверженности Группы кредитному и валютному рискам и об убытках от обесценения дебиторской задолженности раскрыта в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 12. ПРЕДОПЛАТА ЗА ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Предоплата	437 217	358 407
Минус: резерв под обесценение предоплаты	(6 347)	(40 857)
Итого	430 870	317 550

ПРИМЕЧАНИЕ 13. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Денежные средства в банках и наличные денежные средства	2 004 901	1 460 123
Эквиваленты денежных средств	9 400	15 377
Итого	2 014 301	1 475 500

Все денежные средства и их эквиваленты деноминированы в российских рублях. Эквиваленты денежных средств включают банковские депозиты со сроком погашения 3 месяца или меньше.

Подверженность Группы риску изменения процентных ставок и анализ чувствительности финансовых активов и обязательств раскрывается в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 14. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Предоплата страхования	12 996	13 292
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	-	8 354
Итого	12 996	21 646

ПРИМЕЧАНИЕ 15. КАПИТАЛ

АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (шт.)	178 577 801 146	178 577 801 146
Номинальная стоимость (руб.)	0,1	0,1
Итого акционерный капитал (руб.)	17 857 780 115	17 857 780 115

Оплаченные и объявленные дивиденды

В соответствии с законодательством Российской Федерации величина доступных для распределения резервов Компании ограничивается величиной нераспределенной прибыли, отраженной в финансовой (бухгалтерской) отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. По состоянию на 31 декабря 2011 года величина нераспределенной прибыли

Компании, включая прибыль за отчетный год, составила 5 302 215 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 года: 4 451 332 тыс. руб.). В 2011 и 2010 годах Группа не объявляла и не выплачивала дивиденды.

Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию основан на прибыли за год и среднемневзвешенном количестве обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение года. У Компании не имеется обыкновенных акций с потенциальным разводняющим эффектом.

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций	178 577 801 146	178 577 801 146
Прибыль, причитающая акционерам	1 764 516	567 499
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную акцию – базовая (в российских рублях)	0,0099	0,0032

ПРИМЕЧАНИЕ 16. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ

Группой предусмотрены следующие пенсионные планы, а также планы прочих долгосрочных вознаграждений работникам:

/// пенсионные планы с установленными взносами (Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики и Негосударственный пенсионный фонд «Профессиональный»); и
/// пенсионные планы с установленными выплатами и прочие планы долгосрочных вознаграждений работникам, которые регулируются коллективными договорами и включают единовременные вознаграждения при выходе на пенсию,

выплаты к юбилейным датам сотрудников и пенсионеров, материальную помощь заслуженным работникам и пенсионерам, пособия на погребение.

В таблице ниже приведены величины, признанные в финансовой отчетности, в отношении планов с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года.

Суммы обязательств по вознаграждениям, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении, представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года		За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	прочие долгосрочные вознаграждения	вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	прочие долгосрочные вознаграждения
Приведенная стоимость обязательств по планам с установленными выплатами	1 083 599	71 924	1 045 087	30 317
Чистые актуарные убытки, не признанные в отчете о финансовом положении	(275 323)	-	(313 013)	-
Не признанная в отчете о финансовом положении стоимость трудозатрат прошлых периодов	(15 267)	-	(23 828)	-
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в отчете о финансовом положении	793 009	71 924	708 246	30 317

Суммы, отраженные в отчете о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года		За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	прочие долгосрочные вознаграждения	вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	прочие долгосрочные вознаграждения
Стоимость трудозатрат текущего периода	59 014	2 719	54 030	470
Процентные расходы	80 021	2 381	86 609	472
Признанные актуарные убытки	23 167	1025	35 782	7 074
Признанная стоимость трудозатрат прошлых периодов	71 228	39 316	1 474	19 515
Итого	233 430	45 441	177 895	27 531

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионным планам с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года		За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	прочие долгосрочные вознаграждения	вознаграждения по окончании трудовой деятельности работников	прочие долгосрочные вознаграждения
Обязательства по вознаграждениям				
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на начало года	1 045 087	30 317	1 041 483	6 093

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года		За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	вознаграждения по окончании трудо- вой деятельности работников	прочие долгосроч- ные вознаграж- дения	вознаграждения по окончании трудо- вой деятельности работников	прочие долгосроч- ные вознаграж- дения
Стоимость трудозатрат текущего периода	59 014	2 719	54 030	470
Процентные расходы	80 021	2 381	86 609	472
Актуарные (прибыли)/убытки	(14 523)	1 025	(7 187)	7 074
Выплаченные вознаграждения	(148 667)	(3 834)	(145 997)	(3 307)
Стоимость трудозатрат прошлых периодов	62 667	39 316	16 149	19 515
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на конец года	1 083 599	71 294	1 045 087	30 317

Изменение чистой величины пенсионных обязательств представлено:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года		За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	вознаграждения по окончании трудо- вой деятельности работников	прочие долгосроч- ные вознаграж- дения	вознаграждения по окончании трудо- вой деятельности работников	прочие долгосроч- ные вознаграж- дения
Чистые обязательства по вознаграждениям				
Чистые обязательства по вознаграждениям, отраженные в отчете о финансовом положении на начало периода	708 246	30 317	676 348	6 093
Чистая стоимость трудозатрат за год	233 430	45 441	177 895	27 531
Выплаченные вознаграждения	(148 667)	(3 834)	(145 997)	(3 307)
Величина обязательств по плану с установленными выплатами на конец года	793 009	71 924	708 246	30 317

Ниже представлены основные актуарные допущения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Ставка дисконтирования	8,50%	8,00%
Будущий рост заработной платы	5,50%	5,00%
Будущая ставка инфляции	5,50%	5,00%
Таблицы смертности	Russian 2002	Russian 2002
Средний ожидаемый оставшийся срок службы работников	11	9
Средний срок службы работников до момента получения работником права на выплаты	6	7

ПРИМЕЧАНИЕ 17. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Долгосрочные кредиты и займы

	Эффективная ставка процента, %	Валюта	Срок погашения	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Долгосрочные кредиты					
включая:					
ОАО «Сбербанк РФ»	7,00–7,66	РУБ.	2013–2015	5 800 000	1 000 000
ОАО «Сбербанк РФ»	7,20–7,45	РУБ.	2012	-	1 990 000
ОАО «Газпромбанк»	7,28–8,10	РУБ.	2013–2015	1 050 000	900 000
ОАО «Газпромбанк»	8,6	РУБ.	2012	-	595 000
ОАО «Альфа-Банк»	7,6	РУБ.	2012	-	550 000
Долгосрочная задолженность по финансовой аренде				150 948	247 342
Итого долгосрочная задолженность				7 000 948	5 282 342
Минус: краткосрочная часть задолженности по финансовой аренде				(79 716)	(88 453)
Итого				6 921 232	5 193 889

Кредиты и займы представляют собой кредитные линии.

Краткосрочные кредиты и займы

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Краткосрочная задолженность по финансовой аренде	79 716	88 453
Итого	79 716	88 453

Все кредиты, перечисленные выше, являются кредитами с фиксированной процентной ставкой.

Эффективная процентная ставка – рыночная процентная ставка по ссуде в момент ее получения.

Группа не хеджировала возможные изменения процентной ставки.

На 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года у Группы нет обеспеченных кредитов и займов.

Группа арендует производственное оборудование и транспорт согласно договорам финансовой аренды (лизинга). Подлежащие оплате обязательства по финансовой аренде показаны ниже.

	31 декабря 2011 года			31 декабря 2010 года		
	минимальные лизинговые платежи	проценты	основная сумма	минимальные лизинговые платежи	проценты	основная сумма
Менее 1 года	115 615	35 898	79 717	158 042	69 589	88 453
От 1 года до 5 лет	87 252	16 021	71 231	206 103	47 214	158 889
	202 867	51 919	150 948	364 145	116 803	247 342

Обязательства по финансовой аренде обеспечены арендованными активами.

Подверженность Группы валютному, процентному риску и риску ликвидности по кредитным и лизинговым обязательствам представлена в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 18. Торговая и прочая КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства представляют собой авансы, полученные от покупателей и заказчиков.

Краткосрочные обязательства

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Торговая кредиторская задолженность	3 768 325	1 583 622
Задолженность по расчетам с персоналом	1 730 931	903 066
Авансы, полученные от покупателей и заказчиков	998 949	742 778
Кредиторская задолженность по начисленным процентам	6 985	3 331
Прочая кредиторская задолженность	119 108	154 163
Итого	6 624 298	3 386 960

Подверженность Группы валютному риску и риску ликвидности по торговой и прочей кредиторской задолженности представлена в примечании 30.

ПРИМЕЧАНИЕ 19. Кредиторская задолженность по прочим налогам

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Платежи в социальные фонды	127 714	128 504
НДС	102 585	88 916
Налог на имущество	41 977	26 183
Штрафы и пени	10 051	40 113
Прочие налоги	72 468	65 490
Итого	354 795	349 206

ПРИМЕЧАНИЕ 20. Выручка

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Передача электроэнергии	47 288 882	38 736 861
Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям	325 718	360 200
Прочая выручка	422 579	463 269
Итого	48 037 179	39 560 330

Прочая выручка включает в себя услуги по ремонту, монтажу и обслуживанию объектов, услуги аренды, транспортные услуги

ПРИМЕЧАНИЕ 21. ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Передача электроэнергии	15 768 092	13 832 073
Приобретение электроэнергии	13 036 367	9 730 221
Расходы на персонал (примечание 22)	9 099 548	7 328 536
Амортизация	3 267 434	2 811 174
Расходы на материалы	1 592 781	1 343 912
Консультационные услуги	579 887	504 872
Расходы на ремонт и обслуживание основных средств	547 100	397 050
Электрическая энергия для внутреннего потребления	384 106	327 405
Аренда	357 824	354 928
Налоги, помимо налога на прибыль	234 904	217 536
Охранные услуги	154 707	128 250
Страхование	153 943	235 176
(Восстановление резерва)/резерв под обесценение дебиторской задолженности	(133 459)	670 976
Социальные расходы и расходы на благотворительность	53 986	44 191
Банковские услуги	12 436	18 307
Убыток от выбытия основных средств	5 481	23 799
Прочие расходы	631 794	519 656
Итого	45 746 931	38 488 062

ПРИМЕЧАНИЕ 22. РАСХОДЫ НА ПЕРСОНАЛ

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Заработная плата	6 746 111	5 743 325
Платежи в социальные фонды	2 074 566	1 379 785
Расходы, относящиеся к плану с установленными выплатами по окончании трудовой деятельности работников	278 871	205 426
Итого	9 099 548	7 328 536

ПРИМЕЧАНИЕ 23. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ, НЕТТО

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Возмещения (контрагентам)/от контрагентов	(47 542)	128 134
Списанная кредиторская задолженность	34 321	1 428
Налоговые и прочие штрафы и пени	37 721	(6 344)
Прочие доходы и расходы, нетто	92 362	(28 678)
Итого	116 862	94 540

ПРИМЕЧАНИЕ 24. ФИНАНСОВЫЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Финансовые доходы		
Процентные доходы	13 418	3 153
	13 418	3 153
Финансовые расходы		
Процентные расходы	(198 842)	(186 953)
Процентные расходы по обязательствам по финансовой аренде	(64 885)	(94 563)
	(263 727)	(281 516)
Итого	(250 309)	(278 363)

ПРИМЕЧАНИЕ 25. НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Начисление текущего налога	689 313	440 135
Корректировка налога за прошлые периоды	(966 845)	(10 921)
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль	669 817	(108 268)
Расход по налогу на прибыль	392 285	320 946

Ставка налога на прибыль Группы в соответствии с российским налоговым законодательством составляет 20%.

Ниже приводится сверка суммы, рассчитанной по действующей налоговой ставке, и суммы фактических расходов по налогу на прибыль:

	За год, закон- чившийся 31 декабря 2011 года	%	За год, закон- чившийся 31 декабря 2010 года	%
Прибыль до налогообложения	2 156 801	100	888 445	100
Налог на прибыль, рассчитанный по действующей ставке	431 360	20	177 689	20
Корректировка налога на прибыль предыдущих периодов	(966 845)	(45)	(10 921)	(1)
Налоговый эффект от корректировки налоговой стоимости основных средств	723 035	34	-	-
Влияние на сумму налога статей, не уменьшающих налогооблагаемую прибыль и необлагаемых доходов	204 735	9	154 178	17
Итого расход по налогу на прибыль	392 285	18	320 946	36

Отложенные налоговые активы и обязательства

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2011 года представлены в таблице ниже:

	31 декабря 2011 года	Признано в составе доходов или расходов	1 января 2011 года
Кредиторская задолженность	365 650	(254 276)	111 374
Торговая и прочая дебиторская задолженность	46 123	(10 138)	35 985
Обязательства по выплате вознаграждений	172 987	(25 274)	147 713
Запасы	7 276	6 967	14 243
Отложенные налоговые активы	592 036	(282 721)	309 315

	31 декабря 2011 года	Признано в составе доходов или расходов	1 января 2011 года
Основные средства	(2 109 690)	(950 816)	(1 158 874)
Прочие внеоборотные активы	(106 343)	(1 758)	(104 585)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	-	36	(36)
Отложенные налоговые обязательства	(2 216 033)	(952 538)	(1 263 495)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(1,623 997)	(669 817)	(954 180)

В 2011 году Группа пересчитала налог на прибыль за предыдущие периоды (2008 – 2010 годы) в связи с принятием к вычету для целей налогообложения отдельных сумм, которые ранее были капитализированы в налоговой стоимости основных средств, и начислением ускоренной амортизации основных средств, эксплуатируемых в условиях агрессивной среды.

В результате сумма налога на прибыль, излишне начисленного в предыдущие периоды, в соответствии со скоррек-

тированными налоговыми декларациями, представленными в налоговые органы, составила 966 845 тыс. руб. Кроме этого Группа исправила налоговую стоимость основных средств, что привело к увеличению отложенных налоговых обязательств Группы на 723 035 тыс. руб.

Изменения в отложенных налоговых обязательствах и активах по состоянию на 31 декабря 2010 года представлены в таблице ниже.

	31 декабря 2010 года	Признано в составе доходов или расходов	1 января 2010 года
Кредиторская задолженность	111 374	65 072	46 302
Торговая и прочая дебиторская задолженность	35 985	35 985	-
Обязательства по выплате вознаграждений	147 713	11 224	136 489
Запасы	14 243	(31 095)	45 338
Отложенные налоговые активы	309 315	81 186	228 129
Основные средства	(1 158 874)	12 625	(1 171 499)
Прочие внеоборотные активы	(104 585)	2 072	(106 657)
Торговая и прочая дебиторская задолженность	(36)	12 385	(12 421)
Отложенные налоговые обязательства	(1 263 495)	27 082	(1 290 577)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(954 180)	108 268	(1 062 448)

ПРИМЕЧАНИЕ 26. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

(А) Отношения контроля

По состоянию на 31 декабря 2011 года и на 31 декабря 2010 года материнской компанией Группы является ОАО «Холдинг МРСК».

Конечный контроль над Компанией принадлежит государству, в собственности которого находится большинство голосующих акций ОАО «Холдинг МРСК».

Большинство операций со связанными сторонами Группы осуществляется с бывшими дочерними компаниями РАО «ЕЭС» и другими организациями, находящимися под государственным контролем.

(Б) ОПЕРАЦИИ С ПРЕДПРИЯТИЯМИ, НАХОДЯЩИМИСЯ ПОД ОБЩИМ КОНТРОЛЕМ МАТЕРИНСКОЙ КОМПАНИИ

Операции с дочерними и зависимыми обществами материнской компании представлены ниже.

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Выручка:		
Прочие продажи	26 253	-
Операционные расходы:		
Прочие расходы	(228 349)	(257 040)

Выручка от операций со связанными сторонами определяется с учетом текущих рыночных цен.

(В) ОПЕРАЦИИ С ПРЕДПРИЯТИЯМИ, НАХОДЯЩИМИСЯ ПОД КОНТРОЛЕМ ГОСУДАРСТВА

В своей операционной деятельности Группа вступает в сделки с предприятиями, подконтрольными правительству Российской Федерации. Цены на передачу электроэнергии определяются на основе тарифов, утверждаемых правитель-

ством. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам процента.

Выручка от компаний, контролируемых государством, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составила 14% (2010 год: 15%) от общей суммы выручки и практически полностью связана с передачей электроэнергии.

Расходы по передаче электроэнергии, возникшие по операциям с компаниями, контролируемые государством, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, составили 41% (2010 года: 44%) от общей суммы расходов по передаче электроэнергии.

Процентные расходы, начисленные по кредитам, полученным от ОАО «Сбербанк РФ», составили 85% (2010 года: 33%) от общей суммы начисленных процентов.

(г) ОПЕРАЦИИ С ЧЛЕНАМИ РУКОВОДСТВА И ИХ БЛИЗКИМИ РОДСТВЕННИКАМИ

Группа не совершает никаких операций и не имеет остатков по расчетам с ключевыми руководящими сотрудниками и их близкими родственниками, за исключением выплат им вознаграждения в форме заработной платы и премий.

Вознаграждения и компенсации, выплачиваемые членам Совета директоров и руководителям высшего звена за выполнение ими в полном объеме своих должностных обязанностей, включают заработную плату согласно условиям трудовых договоров, льготы в неденежной форме, премиальные выплаты по результатам деятельности за период, отраженным в обязательной финансовой отчетности Компании, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета, и страховые взносы на социальное обеспечение.

Членам Совета директоров и руководителям высшего звена Группы были выплачены следующие суммы вознаграждения:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года		За год, закончившийся 31 декабря 2010 года	
	члены Совета директоров	руководители высшего звена	члены Совета директоров	руководители высшего звена
Зарплата и премии	9 337	65 128	17 493	100 861

ПРИМЕЧАНИЕ 27. ОПЕРАЦИОННАЯ АРЕНДА

Предполагаемые суммы арендной платы за имущество, в соответствии с заключенными договорами аренды составляют:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Менее 1 года	314 483	336 970
От 1 до 5 лет	405 009	487 555
Свыше 5 лет	3 395 650	4 612 756
Итого	4 115 142	5 437 281

В состав имущества, полученного Группой на правах операционной аренды, входят земельные участки, находящиеся в собственности местных органов власти.

На данных участках располагаются электросети, подстанции и другие активы. Отдельные соглашения по аренде земли заключены на срок 49 лет, остальные договоры заключены на срок один год с возможностью пролонгации. Арендные платежи регулярно пересматриваются для приведения их в соответствие с рыночными условиями.

В соответствии с заключенными договорами аренды земли право собственности на землю не переходит арендатору. После истечения срока договора аренда может быть прекращена. Арендная плата, выплачиваемая арендодателю,

увеличивается на регулярной основе в сторону рыночных ставок аренды земли, и Группа не принимает участия в ценообразовании на рынке аренды земли. Все существенные риски и выгоды владения землей принадлежат арендодателю. Таким образом, Группа решила, что аренда земли не является финансовой арендой, а представляет собой операционную аренду.

В течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, в отчете о совокупном доходе были признаны расходы по операционной аренде в сумме 357 824 тыс. руб. (в 2010 году: 354 928 тыс. руб.).

Арендные платежи по договорам аренды, в которых Компания выступает как арендодатель, представлены ниже.

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Менее 1 года	41 894	36 345
От 1 до 5 лет	89 199	107 501
Свыше 5 лет	855 029	1 022 788
Итого	986 122	1 166 634

Арендные платежи регулярно пересматриваются, для приведения в соответствие с рыночными условиями. Большинство договоров аренды зданий заключается на 49 лет.

ПРИМЕЧАНИЕ 28. ДОГОВОРНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2011 года у Группы существуют будущие обязательства по договорам на

приобретение и строительство основных средств на сумму 616 725 тыс. руб. (на 31 декабря 2010 года: 150 162 тыс. руб.).

ПРИМЕЧАНИЕ 29. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

СТРАХОВАНИЕ

Рынок страховых услуг в Российской Федерации находится на стадии становления и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока не доступны в России. Группа не имеет полной страховой защиты в отношении своих производственных мощностей, убытков, вызванных остановками производства, или возникших обязательств перед третьими сторонами в связи с ущербом, нанесенном объектам недвижимости или окружающей среде в результате аварий или деятельности Группы. До тех пор пока Группа не будет иметь адекватного страхового покрытия, существует риск того, что утрата или повреждение определенных активов может оказать существенное негативное влияние на деятельность и финансовое положение Группы.

СУДЕБНЫЕ РАЗБИРАТЕЛЬСТВА

Группа выступает в качестве одной из сторон по ряду судебных разбирательств, возбужденных в процессе ее обычной хозяйственной деятельности. Руководство полагает, что исход судебных разбирательств не окажет существенного негативного воздействия на финансовое положение и результаты операционной деятельности Группы.

УСЛОВНЫЕ НАЛОГОВЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Налоговая система Российской Федерации характеризуется частыми изменениями законодательных норм, официальных разъяснений и судебных решений, зачастую нечетко изложенных и противоречивых, что допускает их неоднозначное толкование различными налоговыми органами. Проверками и расследованиями в отношении правильности исчисления налогов занимаются несколько регулирующих органов, имеющих право налагать крупные штрафы и начислять пени. Правильность исчисления налогов в отчетном периоде может быть проверена в течение трех последующих календарных лет, однако при определенных обстоятельствах этот срок может увеличиваться. В последнее время практика в Российской Федерации такова, что налоговые органы занимают все более жесткую позицию в части интерпретации и требований соблюдения налогового законодательства.

Данные обстоятельства могут привести к тому, что налоговые риски в Российской Федерации будут гораздо выше, чем в других странах. Руководство Группы, исходя из своего понимания применимого российского налогового законодательства, официальных разъяснений и судебных решений, считает, что налоговые обязательства отражены в полном объеме. Тем не менее трактовка этих положений соответ-

ствующими органами может быть иной, и, в случае если они смогут доказать правомерность своей позиции, это может оказать существенное влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Группа и предприятия, преемниками которых оно является, осуществляли свою деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, а соответствующие меры по защите окружающей среды со стороны властей постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменения законодательства и регулирования гражданских споров невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом действующего законодательства и правоприменительной практики руководство полагает, что у Группы отсутствуют существенные обязательства по возмещению экологического ущерба.

ПРОЧИЕ УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Группа полагает, что практика Группы по реализации своих услуг в целом соответствует требованиям российского законодательства, регулирующего передачу электроэнергии. Однако с учетом неопределенностей в законодательстве в отношении арендуемого Группой имущества Федеральной сетевой компании («последняя миля») существует риск того, что потребители Группы опротестуют юридические основания предъявления им счетов и признания выручки за услуги по передаче электроэнергии по арендованным сетям «последней мили» и суды согласятся с позицией потребителей. Потенциальная величина данных претензий может быть существенна, но не может быть надежно оценена в связи с тем, что каждая отдельная претензия имеет индивидуальные правовые особенности и соответствующая оценка потребует различных допущений и суждений, что делает данную оценку нецелесообразной. Группа не признала резервов на отчетную дату в отношении указанных текущих и потенциальных претензий, поскольку полагает, что вероятность оттока экономических ресурсов или уменьшения притока экономических выгод не является высокой. Группа полагает, что ожидаемые изменения в законодательстве приведут к дальнейшему уменьшению указанного риска.

ПРИМЕЧАНИЕ 30. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ

(А) ИЕРАРХИЯ СПРАВЕДЛИВОЙ СТОИМОСТИ

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств определяется в следующем порядке:

/// справедливая стоимость финансовых активов и обязательств со стандартными условиями, которые обращаются на активном ликвидном рынке, определяется на основании рыночных котировок;

/// справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств (за исключением производных инструментов) определяется в соответствии с общепринятыми моделями ценообразования, основанными на анализе дисконтированных потоков денежных средств с использованием цен, применяемых в наблюдаемых текущих рыночных сделках.

В таблице ниже финансовые инструменты, учитываемые по справедливой стоимости, представлены в соответствии с использованным методом определения справедливой стоимости. Существуют следующие уровни определения справедливой стоимости:

/// уровень 1: в отношении идентичных активов или обязательств используются текущие рыночные котировки (нескорректированные);

/// уровень 2: в качестве исходных данных используются рыночные параметры (за исключением котировок, отнесенных к Уровню 1), которые наблюдаются по соответствующему активу или обязательству либо непосредственно (т.е. цены), либо косвенно (т.е. производные от цен);

/// уровень 3: исходные параметры для соответствующего актива или обязательства не основаны на наблюдаемых рыночных данных (ненаблюдаемые исходные параметры).

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Уровень 1	531 926	523 251
Уровень 2	-	-
Уровень 3	-	8 354
Итого	531 926	531 605

Финансовые инструменты Группы, учитываемые по справедливой стоимости, представляют собой инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи.

Таблица ниже показывает изменения финансовых активов в уровне 3.

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Остаток на начало периода	8 354	544 329
Общая сумма прибылей или убытков, признанных в составе прибыли или убытка за период	778	1 786
Приобретенные		
Проданные и погашенные	(9 132)	(537 761)
Остаток на конец периода	-	8 354

(б) Кредитный риск

Кредитный риск представляет собой риск финансовых убытков для Группы в случае несоблюдения договорных обязательств со стороны покупателей и, в основном кредитный риск связан с дебиторской задолженностью.

Максимальный уровень кредитного риска соответствует балансовой стоимости финансовых активов. По состоянию на отчетную дату максимальный уровень кредитного риска составил:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	2 014 301	1 475 500
Торговая и прочая дебиторская задолженность (за минусом резерва по сомнительным долгам)	3 544 597	2 120 916
Финансовые активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	531 716	522 926
Прочие внеоборотные активы (за минусом резерва по сомнительным долгам)	210	325
Прочие оборотные активы	-	8 354
Итого	6 090 824	4 128 021

Балансовая стоимость торговой дебиторской задолженности, приходящаяся на трех наиболее значительных покупателей Группы, представленных региональными сбытовыми

компаниями, составила 1 394 340 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2011 года (три наиболее значительных покупателя по состоянию на 31 декабря 2010 года: 559 846 тыс. руб.).

Максимальный уровень кредитного риска в отношении торговой дебиторской задолженности (за исключением про-

чей дебиторской задолженности) по состоянию на отчетную дату и в разрезе вида выручки был следующим:

	31 декабря 2011 года	31 декабря 2010 года
Передача электроэнергии	3 665 095	3 052 949
Услуги по подключению потребителей	25 825	126 945
Прочая выручка	408 647	308 837
За минусом резерва по сомнительным долгам	(740 208)	(1 511 216)
Итого	3 359 359	1 977 515

По состоянию на отчетную дату распределение торговой дебиторской задолженности по срокам давности было следующим:

	31 декабря 2011 года		31 декабря 2010 года	
	общая балансовая стоимость	обесценение	общая балансовая стоимость	обесценение
Непросроченная	3 219 351	(7 037)	1 523 108	(8 130)
Просроченная не более 3 месяцев	231 319	(31 465)	215 254	(62 692)
Просроченная на 3–6 месяцев	61 479	(11 704)	161 315	(82 181)
Просроченная на 6–12 месяцев	103 606	(63 856)	298 798	(190 810)
Просроченная на срок более года	702 165	(659 261)	1 422 289	(1 188 158)
Итого	4 317 920	(773 323)	3 620 764	(1 531 971)

В течение отчетного года движение по счету оценочного резерва под обесценение торговой и прочей дебиторской задолженности было следующим:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 года	За год, закончившийся 31 декабря 2010 года
Сальдо на 1 января	1 531 971	881 515
Начисление дополнительного резерва по сомнительным долгам	468 112	1 225 011
Восстановление резерва по сомнительным долгам	(567 875)	(482 635)
Списание дебиторской задолженности за счёт резерва	(658 885)	(91 920)
Сальдо на 31 декабря	773 323	1 531 971

Группа использует счета оценочных резервов для отражения убытков от обесценения торговой и прочей дебиторской задолженности, за исключением случаев, когда Группа убеждена, что возврат причитающейся суммы невозможен; в этом случае сумма, которая не может быть взыскана, списывается путем непосредственного уменьшения стоимости соответствующего финансового актива.

(в) Риск ликвидности

Риск ликвидности заключается в потенциальной неспособности Группы выполнить свои финансовые обязательства при наступлении сроков их исполнения. Целью управления риском ликвидности является постоянное сохранение уровня

ликвидности, достаточного для своевременного исполнения обязательств Группы как в обычных условиях, так и в сложных финансовых ситуациях, без риска недопустимо высоких убытков или ущерба для репутации Группы. Группа осуществляет контроль за риском кассовых разрывов, используя инструмент планирования текущей ликвидности. С помощью данного инструмента анализируются сроки платежей, связанных с финансовыми активами, и прогнозируются потоки денежных средств от операционной деятельности.

Ниже представлена информация о договорных сроках погашения финансовых обязательств с учётом ожидаемых процентных платежей и влияния взаимозачетов:

По состоянию на 31 декабря 2011 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	6 850 000	8 367 647	258 278	261 116	1 410 157	6 438 096	-
Обязательства по финансовой аренде	150 948	202 867	61 722	53 892	66 349	20 904	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	3 894 418	3 894 418	3 458 542	435 876	-	-	-
Итого	10 895 366	12 464 932	3 778 542	750 884	1 476 506	6 459 000	-

По состоянию на 31 декабря 2010 года:

	Балансовая стоимость	Денежные потоки по договору	Менее 6 месяцев	От 6 до 12 месяцев	От 1 до 2 лет	От 2 до 5 лет	Свыше 5 лет
Финансовые обязательства							
Необеспеченные кредиты и займы	5 035 000	5 830 524	184 996	184 676	4 008 127	1 452 725	-
Обязательства по финансовой аренде	247 342	364 145	84 346	73 696	118 655	87 448	-
Торговая и прочая кредиторская задолженность	1 741 116	1 741 116	1 739 132	1 984	-	-	-
Итого	7 023 458	7 935 785	2 008 474	260 356	4 126 782	1 540 173	-

(г) Валютный риск

Группа в основном осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации. Большая часть операций Группы выражена в российских рублях.

(д) Риск изменения процентной ставки

Прибыль и операционные потоки денежных средств Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентных ставок только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных кредитов и займов. Процентные ставки большей части долгосрочных и краткосрочных кредитов и займов являются фиксированными; данная информация раскрыта в примечании 17. Группа не имеет существенных активов, по которым начисляются проценты. В данный момент Группа не имеет определенной программы, направленной на решение проблем, связанных с непредсказуемостью финансовых рынков, и не занимается поиском минимизации потенциально неблагоприятных эффектов от финансовой деятельности Группы.

(е) Анализ чувствительности изменения справедливой стоимости инструментов с фиксированными ставками

Группа не учитывает финансовые активы и обязательства с фиксированными ставками как инструменты, оцениваемые по справедливой стоимости, изменения в которой отражаются в составе прибыли или убытка за период. Группа также не определяет процентные свопы как инструменты

хеджирования в соответствии с моделью учета операций хеджирования справедливой стоимости. Соответственно, изменение процентных ставок по состоянию на отчетную дату не повлияло бы на показатели прибыли или убытка.

(ж) Управление капиталом

Руководство преследует политику поддержания устойчивой базы капитала, с тем чтобы сохранить доверие инвесторов, кредиторов и рынка, а также обеспечить будущее развитие бизнеса. Руководство контролирует показатель нормы прибыли на капитал; этот показатель определяется Группой как отношение чистой прибыли к общей величине принадлежащего собственникам капитала.

Руководство стремится поддерживать баланс между более высокой доходностью, достижение которой возможно при более высоком уровне заимствований, и преимуществами и безопасностью, которые обеспечивает устойчивое положение в части капитала.

В течение отчетного года подходы Группы к управлению капиталом не претерпели никаких изменений.

Ни одно из предприятий Группы не является объектом внешних регулятивных требований в отношении капитала.

(з) Справедливая стоимость

Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость прочих финансовых активов и финансовых обязательств приближена к их текущей стоимости.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Ревизионная комиссия

Избрана решением Общего собрания акционеров

Протокол от 14.06.11 г. №4/2011

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности

ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»

За 2011 год

«3» апреля 2012 года

Г. Москва

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги»
Юридический адрес	410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44
Почтовый адрес	410031, г. Саратов, ул. Первомайская, д.42/44
Контактная информация	8 (4522) 30-26-58, 30-25-29
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	Свидетельство о государственной регистрации Общества серии 64 № 002263079 от 29.06.2007, выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №8 по Саратовской области. ОГРН № 1076450006280 от 29.06.2007
ИНН	64509235977
Филиалы и обособленные подразделения с отдельным балансом	Мордовэнерго, Чувашэнерго, Оренбургэнерго, Пензаэнерго, Самарские РС, Саратовские РС, Ульяновские РС
Исполнительный орган (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Генеральный директор Рябикин Владимир Анатольевич, с 12.12.2008, приказ № 407-Л от 12.12.2008
Главный бухгалтер (Ф.И.О., должность, дата вступления в должность)	Тамленова Ирина Алексеевна, с 31.03.2009, приказ № 84-Л от 31.03.2009

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Председатель Ревизионной комиссии	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна
Секретарь Ревизионной комиссии	Синицына Ольга Сергеевна
Члены Ревизионной комиссии	Архипов Владимир Николаевич
	Бикмурзин Адель Фяритович
	Филиппова Ирина Александровна

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Юридический адрес (место нахождения)	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Почтовый адрес	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	№1076450006280, свидетельство о государственной регистрации серии 64 №0022630786, выдано МРИ Федеральной налоговой службы № 8 по Саратовской области 29 июня 2007 года
Членство в СРО, дата вступления, наименование саморегулируемого аудиторского объединения	НП «Институт Профессиональных аудиторов», регистрационный номер 10202000073
Протокол годового собрания акционеров (утвердивший аудитора, подтверждающего бухгалтерскую (финансовую) отчетность)	№4/2011 от 14 июня 2011 года
Аудиторское заключение	Немодифицированное
Лица, подписавшие аудиторское заключение (Ф.И.О., аттестат аудитора, членство в СРО)	Руководитель отдела общего аудита ООО «Нексия Пачоли» Комиссарова О.В., аттестат аудитора №02-000010 бессрочный, регистрационный номер в НП «ИПАР» 20402003507

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЧАСТЬ

Проверка Ревизионной комиссии (далее—Ревизия) ОАО «МРСК Волги» (далее—Общество) проводилась в соответствии с:

- /// Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- /// Уставом Общества;
- /// Положением о Ревизионной комиссии Общества;
- /// решением Годового собрания акционеров об избрании Ревизионной комиссии Общества (протокол № 4/2011 от 14.06.11 г.);
- /// решением Ревизионной комиссии Общества о проведении ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2011 год (протокол № 2 от 01.03.12);
- /// иными нормативными документами.

Цель Ревизии: подтверждение достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности и годового отчета Общества за 2011 год (далее—Отчетность). Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет пользователям этой Отчетности делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении Общества и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

Объект: бухгалтерская (финансовая) отчетность, годовой отчет, соответствие ведения финансово-хозяйственной деятельности Общества действующему законодательству и внутренним локальным нормативным актам.

Настоящее заключение является официальным открытым для публикации документом, предназначенным для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.

Ревизия проводилась нами в соответствии с:

- /// Федеральным законом от 21.11.1996 №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- /// Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерской отчетности в Российской Федерации»;
- /// положениями (стандартами) по бухгалтерскому учету;
- /// Приказом Минфина РФ от 02.07.10 № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- /// иными законодательными и внутренними локальными актами.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций несет исполнительный орган Общества.

Ревизия планировалась и проводилась нами таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что Отчетность за 2011 год не содержит существенных искажений.

Ревизия планировалась на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в Отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, оценку принципов и методов бухгалтерского учета, правил подготовки Отчетности, определение существенных оценочных значений.

При проведении Ревизии нами рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества. Мы проверили соответствие ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству исключительно для того, чтобы получить разумную и достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений.

В ходе Ревизии нами был определен уровень существенности (уровень совокупной допустимой ошибки искажения показателей Отчетности). Под существенностью нами понимается свойство информации, раскрываемой в Отчетности, оказывать влияние на принятие решений пользователей этой Отчетности. Уровень допустимой ошибки является для нас критерием в части подтверждения достоверности Отчетности Общества.

Уровень существенности определен нами в размере 1 860 млн. руб.

ПРОВЕРЯЕМЫЙ ПЕРИОД

Мы провели Ревизию Отчетности, прилагаемой к заключению, за период:

1) отчетный:

с 01.01.2011 по 31.12.2011 в рамках финансово-хозяйственной деятельности за 2011 год

2) События после отчетной даты:

с 01.01.2012 по 10.02.2012

Заключение датировано нами датой последнего дня проведения Ревизии.

Отчетность составлена в соответствии с законодательными и нормативными актами Российской Федерации (РСБУ) и внутренними нормативными локальными актами Общества.

Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности Общества

№ п.п.	№ формы	Наименование формы отчетности	Дата утверждения руководством	Количество листов в документе
1	№1	Бухгалтерский баланс (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	10.02.2012	2
2	№2	Отчет о прибылях убытках (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества)	10.02.2012	1
3	№3	Отчет об изменениях капитала	10.02.2012	2
4	№4	Отчет о движении денежных средств	10.02.2012	2
5		Другие приложения (пояснения) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках	10.02.2012	Включены в пояснительную записку
6	-	Пояснительная записка (консолидированная по всем обособленным подразделениям Общества)	10.02.2012	61
7	-	Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «МРСК Волги» за 2011 год	10.02.2012	4
8	-	Годовой отчет (консолидированный по всем обособленным подразделениям Общества с отражением информации о дочерних и зависимых обществах)		146

Мы полагаем, что проведенная Ревизия представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности Отчетности Общества.

ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

По нашему мнению, Отчетность Общества за 2011 год отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «МРСК Волги» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной

деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности и внутренними локальными актами по формированию годового отчета Общества.

ОСОБОЕ МНЕНИЕ

Особого мнения членов Ревизионной комиссии, отличного от указанного в итоговой части заключения, не имеется.

Утверждено протоколом Ревизионной комиссии № 3 от 3 апреля 2012 года.

Председатель Ревизионной комиссии
И. А. Алимурадова

