

УТВЕРЖДЕН:  
Общим собранием акционеров  
ОАО «МРСК Сибири»  
«25» июня 2014 г.  
Протокол №10 от 27.06.2014 г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:  
Советом директоров  
ОАО «МРСК Сибири»  
«20» мая 2014 г.  
Протокол №139/14 от 23.05.2014 г.

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ**  
**ОАО «МРСК Сибири»**  
**по результатам работы**  
**за 2013 год**

|                                                                                                                            |               |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| Генеральный директор<br>ОАО «МРСК Сибири» _____                                                                            | К.Ю. Петухов  |
| Главный бухгалтер - начальник<br>департамента бухгалтерского и<br>налогового учета и отчетности<br>ОАО «МРСК Сибири» _____ | А.В. Леонтьев |

## Оглавление

|                                                                                 |           |
|---------------------------------------------------------------------------------|-----------|
| <b>ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА .....</b>  | <b>4</b>  |
| <b>1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....</b>                                       | <b>5</b>  |
| 1.1 ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....                              | 6         |
| 1.2 ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА, ПОВЛИЯВШИЕ НА РАЗВИТИЕ И УСПЕХ ОБЩЕСТВА.....         | 6         |
| 1.3 ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ И КРАТКАЯ ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА .....          | 9         |
| 1.4 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ .....                                          | 10        |
| <b>2. МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....</b>                             | <b>11</b> |
| 2.1 МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОБЩЕСТВА .....                                 | 11        |
| 2.2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА ..... | 15        |
| <b>3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....</b>                                         | <b>16</b> |
| 3.1 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА.....                                  | 16        |
| 3.2 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ .....                                                   | 29        |
| 3.3 ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ .....                                                   | 32        |
| 3.4 ДОЧЕРНИЕ И ЗАВИСИМЫЕ ОБЩЕСТВА .....                                         | 33        |
| <b>4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b>                                   | <b>34</b> |
| 4.1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЕРЕДАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ.....                              | 34        |
| 4.2 ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ .....                                        | 34        |
| 4.3 ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ.....                                          | 38        |
| 4.4 ОРГАНИЗАЦИЯ И ПРИНЦИПЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ УСЛУГ.....            | 43        |
| 4.5 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ .....             | 45        |
| <b>5. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ, РАЗВИТИЕ И ИННОВАЦИИ.....</b>                 | <b>48</b> |
| 5.1 РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....                                | 48        |
| 5.2 ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА .....                                         | 49        |
| 5.3 ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ .....                                              | 50        |
| <b>6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....</b>                                      | <b>52</b> |
| 6.1 ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....                                     | 52        |
| 6.2 НАПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ.....                           | 54        |
| 6.3. ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА .....                                | 59        |
| 6.4. РЕАЛИЗАЦИЯ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В 2013 ГОДУ.....                | 61        |
| <b>7. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....</b>                 | <b>64</b> |
| 7.1 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.....                                                  | 64        |
| 7.2 АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА .....      | 65        |
| 7.3 ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ .....                                            | 68        |
| <b>8. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ.....</b>                     | <b>76</b> |
| 8.1 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИТ-ДЕЯТЕЛЬНОСТИ .....                                  | 76        |
| 8.2 ЗАДАЧИ И КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ, ПЛАНИРУЕМЫЕ НА 2014 ГОД.....                     | 77        |
| 8.3 РАЗВИТИЕ АВТОМАТИЗИРОВАННЫХ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ .....        | 78        |
| <b>9. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ .....</b>                        | <b>78</b> |
| 9.1 МОДЕЛЬ СИСТЕМЫ ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.....               | 78        |
| 9.2 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ .....                                               | 83        |
| <b>10. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ .....</b>              | <b>87</b> |
| 10.1 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА.....                               | 87        |
| 10.2 ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА .....                                    | 88        |
| 10.3 ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА .....                                        | 91        |
| 10.4 РАБОТА С КАДРОВЫМИ РЕЗЕРВАМИ ОБЩЕСТВА .....                                | 95        |
| 10.5 СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ .....                                           | 96        |
| 10.6 КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....                                     | 98        |
| 10.7 ОХРАНА ТРУДА.....                                                          | 99        |

|                                                                                                                                                 |            |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|
| 10.8 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ .....                                                                                                              | 103        |
| 10.9 ПРОГНОЗ ЧРЕЗВЫЧАЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ОБЪЕКТАХ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНОГО ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО КОМПЛЕКСА НА 2014 ГОД .....                                   | 106        |
| <b>11. СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b> | <b>107</b> |
| 11.1 Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями .....                                                         | 107        |
| 11.2 Социальные коммуникации .....                                                                                                              | 108        |
| 11.3 Коммуникации со средствами массовой информации .....                                                                                       | 109        |
| 11.4 Конгрессно-выставочная деятельность .....                                                                                                  | 109        |
| <b>12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ .....</b>                                                                                                        | <b>109</b> |
| 12.1 Нормативное регулирование и принципы построения закупочной деятельности .....                                                              | 109        |
| 12.2 Закупочные процедуры .....                                                                                                                 | 110        |
| 12.3 Структура закупок .....                                                                                                                    | 113        |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ЗА 2013 ГОД .....</b>                                                                                    | <b>116</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2013 ГОД.....</b>                                                                           | <b>118</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И УСЛУГИ АУДИТОРА .....</b>                                                                            | <b>119</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – АУДИРУЕМАЯ ОТЧЕТНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ.....</b>                                                | <b>121</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – ИНФОРМАЦИЯ О ДОЛЕ ОБЩЕСТВА В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЯХ ОБЩЕСТВ .....</b>                | <b>124</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 6 – ИНФОРМАЦИЯ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ (СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ).....</b>                                        | <b>126</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 7 – СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ .....</b>                                                                                         | <b>128</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 8 – ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОБЩЕСТВА В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ .....</b>                                                        | <b>129</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 9 – ИНФОРМАЦИЯ О СТРУКТУРЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯХ.....</b>                                                     | <b>131</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 10 – ИНФОРМАЦИЯ О ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКАХ ОБЩЕСТВА .....</b>                                                                           | <b>150</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 11 – ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2013 ГОДУ .....</b>                                  | <b>161</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 12 – ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ В 2013 ГОДУ .....</b>                                                    | <b>163</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 13 – СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ ОБЩЕСТВА (КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ) .....</b>                                        | <b>175</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 14 – СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИРОВ .....</b>                                                                  | <b>200</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 15 – ПЕРСОНАЛЬНЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА .....</b>                                                                     | <b>201</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 16 – ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА .....</b>                             | <b>203</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 17 – ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД.....</b>                                                        | <b>204</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 18 – УТВЕРЖДЕННЫЕ СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ.....</b>                                       | <b>205</b> |
| <b>ПРИЛОЖЕНИЕ 19 – РЕАЛИЗАЦИЯ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В 2013 ГОДУ .....</b>                                                             | <b>208</b> |

## **Обращение Председателя Совета директоров и генерального директора**

Уважаемые акционеры!

Минувший год стал для Совета директоров и менеджмента ОАО «МРСК Сибири» годом возможности реализовать свои управленческие навыки в непростых экономических условиях. Сдерживание роста тарифа, вопрос перекрестного субсидирования и «последней мили» поставили под угрозу возможность Общества продемонстрировать позитивные финансово-экономические показатели. Однако принятые управленческие решения по сокращению издержек, корректировке планов компании и отстаиванию ее интересов позволили не только в полной мере реализовать инвестиционную программу, обеспечить качественное и надежное энергоснабжение Сибирского региона, но и закончить год с уверенными результатами.

При утверждении бизнес-плана Общества в 2013 году в связи с существующими тарифными решениями перед руководством и сотрудниками стояла задача не допустить убытков более 4 478 миллиона рублей. Несмотря на это, по итогам 2013 года, весь коллектив сумел достичь показателя в 1 129 млн. рублей, что практически в четыре раза лучше плана. Серьезную экономию дала работа по сокращению потерь и борьба с бездоговорным и безучетным потреблением электроэнергии.

Многое было сделано в рамках инвестиционной программы, основными целями которой стали увеличение пропускной способности сетей, повышение надежности и качества электроснабжения социально значимых потребителей, а также создание условий для технологического присоединения.

За прошедший год специалистами МРСК Сибири обеспечено исполнение 25 615 договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, суммарная максимальная мощность присоединенных электроустановок составила 836,7 МВт. Это на 3 661 договоров (17%) и на 249,0 МВт (42%) больше по сравнению с 2012 годом.

Была продолжена плодотворная работа в области инновационного развития. Одним из крупных проектов стал проект по разработке и развитию автоматизированной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования, который позволил произвести учет технических объектов, паспортизацию оборудования, учет технологических нарушений и их расследований.

Нововведения также коснулись кадровой политики. Благодаря реализации программы по оптимизации бизнес-процессов были унифицированы структуры большинства подразделений аппаратов управления филиалов, а ряд функциональных областей централизован на уровне исполнительного аппарата. Таким образом, в работу компании внедряются единые и наиболее рациональные схемы распределения функциональных областей как между блоками по направлениям деятельности, так и между подразделениями в рамках каждого, отдельно взятого профиля.

В отношениях с акционерами Общество в 2013 году, как и прежде, стремилось придерживаться незыблемых принципов корпоративного управления – подотчетности, прозрачности и ответственности. Уверены, что и в 2014 году МРСК Сибири продолжит выбранный курс развития, укрепит достигнутые успехи и внесет достойный вклад в развитие электросетевого комплекса Сибири.

**Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Сибири»  
Роман Бердников**

**Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»  
Константин Петухов**

## 1. Общие сведения об Обществе

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

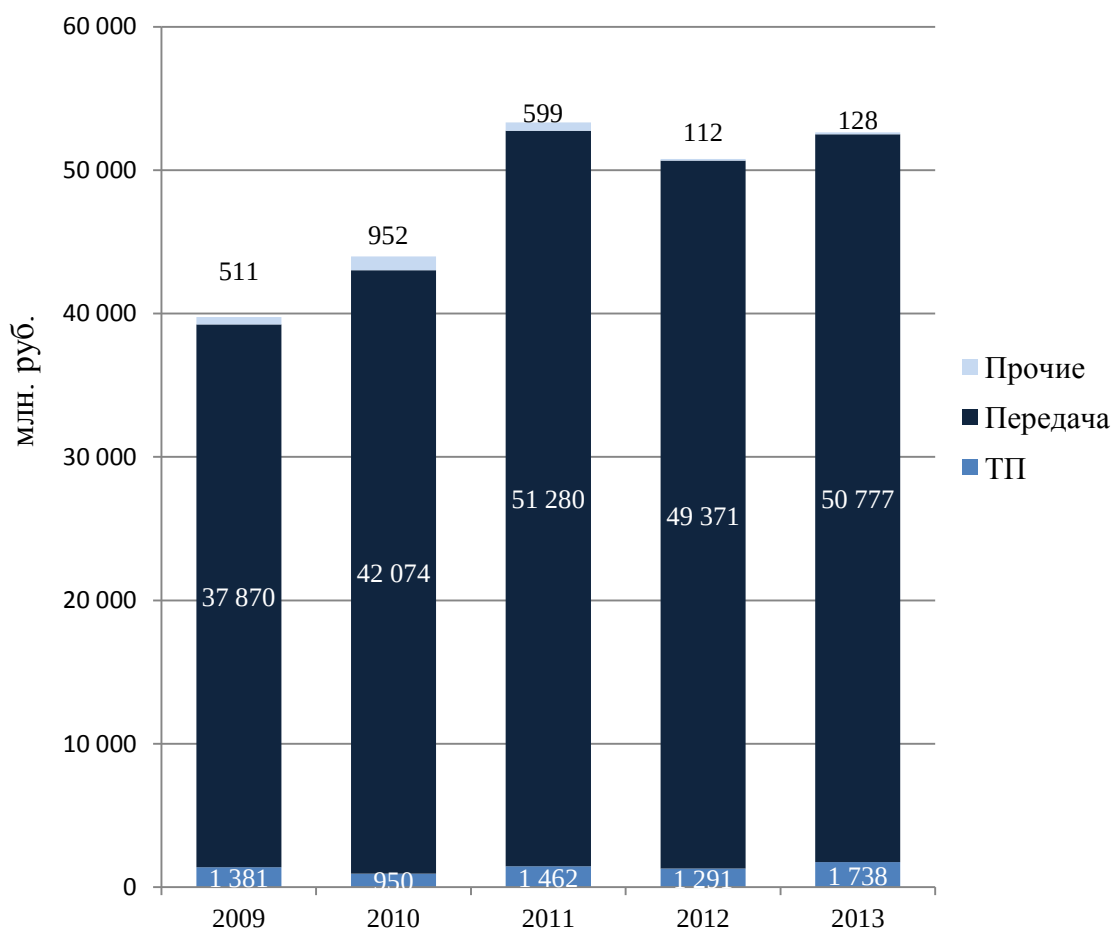
регулируемые:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по технологическим присоединениям потребителей к электрическим сетям;
- услуги по продаже электроэнергии (мощности) - осуществление функций ГП;
- производство и передача тепловой энергии;
- услуги водоснабжения.

нерегулируемые:

- услуги связи, информационно-вычислительные услуги;
- услуги по сдаче имущества в аренду;
- оказание комплексных консультационных услуг при решении производственно-технических, финансовых, управленческих, правовых и организационных вопросов, а также обеспечение функционирования и организационно-технического развития системы управления распределительного сетевого комплекса;
- осуществление полномочий единоличного исполнительного органа подведомственных РСК.

**Динамика выручки за 2009-2013 гг.**



## 1.1 Основные результаты деятельности Общества

Таблица 1

Основные результаты деятельности Общества

| Основные технические показатели                                                             | 2011 год              | 2012 год               | 2013 год           |
|---------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|------------------------|--------------------|
| Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе<br>- прирост за отчетный период | 251 656,50<br>-352,40 | 250 389,32<br>-1267,18 | 249 349,3<br>-1040 |
| Мощность подстанций, МВА, в том числе<br>- прирост за отчетный период                       | 39 992,80<br>115,21   | 40 328,13<br>335,33    | 40 542,3<br>266,4  |
| Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт·ч                                                  | 72 079,23             | 74 004,80              | 69 488,30          |
| Потери электроэнергии, %                                                                    | 8,71                  | 8,15                   | 7,64               |
| Основные финансово-экономические показатели                                                 |                       |                        |                    |
| Выручка от реализации продукции, млн. руб., в том числе:                                    | 52 422                | 49 707                 | 63 156             |
| - от передачи электроэнергии                                                                | 50 360                | 48 303                 | 49 771             |
| - от технологического присоединения                                                         | 1 462                 | 1 291                  | 1 738              |
| - от продажи электроэнергии                                                                 | -                     | -                      | 11 513             |
| Чистая прибыль, млн. руб.                                                                   | 311                   | 1 156                  | - 1 129            |
| Чистые активы, млн. руб.                                                                    | 29 519                | 30 686                 | 29 270             |
| Рыночная стоимость акции на конец года, руб.                                                | 0,11183               | 0,08927                | 0,06993            |

## 1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успех Общества

В 2013 году МРСК Сибири ввело в эксплуатацию 522 МВА трансформаторной мощности и 149,9 МВА дополнительной, а также 1486 км линий электропередачи.

Объем максимальной мощности электроустановок заявителей, присоединенных к электрической сети МРСК Сибири в 2013 году, составил 836,7 МВт, в 2012 году – 587,7 МВт. В том числе в 2013 году присоединено электроустановок до 15 кВт суммарной мощностью 253,1 МВт, в 2012 году этот показатель составил – 206,7 МВт.

Обеспечено энергоснабжение крупных промышленных и социально значимых объектов: Бийский олеумный завод, базовые станции сотовой связи «Трасса Байкал», Краевой онкологический диспансер в г. Красноярске.

Выполнено технологическое присоединение объектов генерации, входящих в утвержденный Правительством РФ перечень объектов поставки мощности на оптовый рынок: ТГ-12 и ПГУ-90 Омской ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-11» суммарной мощностью 95,2 МВт.

Потери электрической энергии в филиалах Общества за год составили 5,744 млрд. кВт·ч (7,92% от отпуска в сеть), что ниже показателей 2012 года, приведенных к условиям 2013, на 0,819 млрд. кВт·ч (1,03%). Существенного сокращения потерь МРСК Сибири удалось добиться благодаря планомерной работе с потребителями в части выявления бездоговорного и безучетного потребления электроэнергии, а также установке современных приборов учета.

Финансирование инвестиционной программы в 2013 году составило 8 млрд. руб., освоение капитальных вложений более 6,5 млрд. рублей.

В 2013 году специалисты МРСК Сибири качественно и в срок подготовили сетевой комплекс к зиме.

### Январь

- Дочернее зависимое общество ОАО «МРСК Сибири» - ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» сменило место нахождения из г. Омска в г. Красноярск. Повысилась управляемость ДЗО и оперативность в работе.

### Февраль

- С 1 февраля МРСК Сибири «подхватило» функции гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Омской области. Передача этих функций сетевикам улучшило ситуацию с платежами за электроэнергию, ликвидировала посредника при работе энергетиков и позволила осуществить взаимодействие с потребителями в режиме «одного окна».

- 14-16 февраля делегация МРСК Сибири приняла участие в работе X Красноярского экономического форума – «Россия: карта перемен».

### **Март**

- На сайте МРСК Сибири реализована новая возможность: подача заявки на технологическое присоединение не выходя из дома при помощи персонального компьютера, подключенного к сети Интернет. Воспользоваться услугой могут как физические, так и юридические лица.

- 27 марта в МРСК Сибири прошло совещание с представителями профсоюзов. Взаимовыгодные условия коллективных договоров, выполнение Соглашения о социальном партнерстве и отраслевого тарифного соглашения - эти проблемы обсудил топ-менеджмент с лидерами первичных организаций профсоюзов филиалов.

- 27 - 29 марта делегация МРСК Сибири приняла участие в работе Форума Сетевых организаций Сибири и Дальнего Востока, который прошел в г. Красноярске. На Форуме презентовались разработки для использования на крупных энергетических предприятиях, а также те ноу-хау, внедрение которых диктуется требованиями времени.

### **Апрель**

- С 3 по 5 апреля в г. Сочи состоялась Зимняя спартакиада работников электросетевого комплекса. Сборная команда МРСК Сибири стала десятой из 24 команд в общем зачете.

- 9 апреля МРСК Сибири опубликовала аудированную консолидированную финансовую отчетность за 2012 год, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО).

- 25 и 26 апреля 2013 года состоялся двухдневный визит представителей французской компании «Electricité Réseau Distribution France» («ERDF») в МРСК Сибири. Анализ потерь электроэнергии и практика внедрения современных приборов учета стали основными темами франко-сибирской встречи.

- 30 апреля на Всероссийском совещании энергетических компаний в г. Москве Генеральный директор ОАО «Россети» Олег Бударгин вручил генеральному директору МРСК Сибири Константину Петухову Благодарственное письмо «За обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей Сибирского федерального округа., за высокий профессионализм и оперативность действий персонала МРСК Сибири при проведении аварийно-восстановительных работ на энергетических объектах пострадавших в результате аномальных погодных явлений в республике Тыва и в Забайкальском крае».

### **Май**

- 1 мая функции гарантирующего поставщика на территории Республики Бурятия в соответствие с законодательством переданы филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» сроком на 1 год.

### **Июнь**

- 19-20 июня в Барнауле прошла VII Летняя спартакиада МРСК Сибири. В острейшей борьбе девять команд энергетиков из всех филиалов от г. Омска до г. Читы и исполнительного аппарата Компании боролись за право называться первыми. Лучшей в командном зачете стала сборная филиала ОАО «МРСК Сибири»-«Омскэнерго».

- 24 июня проведено годовое общее собрание акционеров МРСК Сибири по итогам 2012 года.

- с 27 по 30 июня прошел первый организованный МРСК Сибири энергетический автопробег, посвященный 50-летию энергосистемы Красноярского края. В рамках пробега на главных городских площадях городов Ачинск (территория присутствия ПО «Западные электрические сети») и Шарыпово (территория присутствия ПО «КАТЭКэлектросеть») состоялись энергетические фестивали.

## **Июль**

- 5 июля команда МРСК Сибири в составе делегации ОАО «Россети» приняла участие в работе специальной образовательной площадки «Энергополис» в рамках Инновационного форума молодых энергетиков «Форсаж-2013». Пятеро молодых специалистов МРСК Сибири в составе сборной команды заняли первое место в защите проекта по теме: «Создание среды для поиска принципиально новых видов энергии».

- в Алтайском крае завершилась реконструкция ПС «Петропавловская». Около 13 000 жителей Алтайского края, предприятия, социально-значимые объекты Петропавловского, Солонешенского, Краснощековского, Усть-Калманского, Быстро-Истокского районов теперь обеспечены более качественным и надежным энергоснабжением.

## **Август**

- 5 августа Совет директоров МРСК Сибири избрал своим председателем Бердникова Романа Николаевича, первого заместителя Генерального директора по технической политике ОАО «Россети».

- 12-16 августа на учебно-тренинговом полигоне «Кузбассэнерго – РЭС» в с. Березово Кемеровского района прошли соревнования профмастерства среди оперативно-ремонтного персонала МРСК Сибири. Победителем стала бригада из филиала Бурятэнерго.

- 14 августа Генеральный директор ОАО «Россети» Олег Бударгин посетил г. Кемерово. В рамках поездки глава «Российских сетей» провел рабочую встречу с Губернатором Кемеровской области Аманом Тулеевым, посвященную подготовке электросетевого комплекса региона к прохождению осенне-зимнего периода максимума нагрузок, а также обсудил с коллективом филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» текущую работу и готовность предприятия к предстоящей зиме.

- 23 августа в Красноярске состоялась встреча представителей студенческих энергоотрядов МРСК Сибири с генеральным директором Компании Константином Петуховым. В 2013 году отряды были организованы и успешно работали во всех филиалах МРСК Сибири.

## **Сентябрь**

- 18 сентября серьезное техническое переоснащение распределительного пункта 133 (РП 133) завершили в филиале «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго». Новые 24 ячейки на распределительном пункте позволили вывести образовательный процесс и быт студентов Сибирского федерального университета на новый уровень.

## **Октябрь**

- 11 октября МРСК Сибири получила Паспорт готовности к прохождению осенне-зимнего периода 2013 – 2014 гг. Главный вывод комиссии – энергооборудование отвечает необходимым техническим требованиям и готово обеспечить бесперебойное электроснабжение потребителей Сибири в предстоящую зиму.

- в июле, сентябре и октябре 2013 года Президент РФ подписал несколько указов о присвоении звания «Заслуженный энергетик РФ» сотрудникам МРСК Сибири: Захаровой С.З. (Кузбассэнерго-РЭС), Кайль Т.Н. и Пахомову А.С. (Красноярскэнерго), Моденову С.Н. (Омскэнерго), Москаленко А.Л. (Читаэнерго).

- в течение октября-ноября бесплатные обучающие семинары: «Закупочная деятельность МРСК Сибири» состоялись в городах зоны ответственности МРСК Сибири. Проведение подобных семинаров помогает МРСК Сибири обеспечить прозрачность торгово-закупочных процедур.

- 29-31 октября в г. Москве прошел IV Международный электроэнергетический форум «Электросетевой комплекс. Инновации. Развитие 2013» - UPGrid-2013, в работе которого приняли участие представители МРСК Сибири.

## **Ноябрь**

- 29 ноября в г. Чите генеральный директор ОАО «Россети» Олег Бударгин и Губернатор Забайкальского края Константин Ильковский подписали Соглашение о взаимодействии. Документ был подписан в рамках совместного заседания Совета при

полномочном представителе Президента РФ в Сибирском федеральном округе и Совета Межрегиональной ассоциации экономического взаимодействия субъектов РФ «Сибирское соглашение», посвященного развитию электросетевого комплекса Сибири.

- 3 октября в г. Барнауле состоялось награждение победителей конкурса «Лучшие проекты информатизации-2013». Специалисты департамента информационных технологий филиала ОАО «МРСК Сибири - «Алтайэнерго», представившие на конкурсе проект «ФЕНИКС», заняли 3 место. Система ФЕНИКС является авторской разработкой ИТ-специалистов филиала МРСК Сибири – «Алтайэнерго». Уникальные методики основаны на передовых современных технологиях, свойственных только данной информационной системе. Цель её создания – повышение эффективности работы энергокомпаний.

- 26-29 ноября делегация МРСК Сибири приняла участие в Сибирском энергетическом форуме - 2013.

### Декабрь

- 14 декабря открыта обновленная Доска Почета МРСК Сибири.

- 19 декабря накануне профессионального праздника Дня энергетика в Кемерово состоялся торжественный пуск в эксплуатацию реконструированной подстанции «Рудничная», которая снабжает электроэнергией целый район областного центра.

- 25 декабря в МРСК Сибири состоялось вручение сертификата соответствия системы менеджмента качества требованиям национального стандарта ГОСТ ISO 9001-2011. Сертификационный аудит, проводимый сторонней организацией, высоко оценил предпринятые в МРСК Сибири управленческие решения.

## 1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества

Сети МРСК Сибири обслуживают потребителей на территории Сибирского Федерального округа. Это республики Алтай, Бурятия, Хакасия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края, Кемеровская и Омская области. Территория присутствия МРСК Сибири превышает 1,6 млн. квадратных километров. Ежедневно МРСК Сибири обеспечивает энергией почти 11 млн. человек.

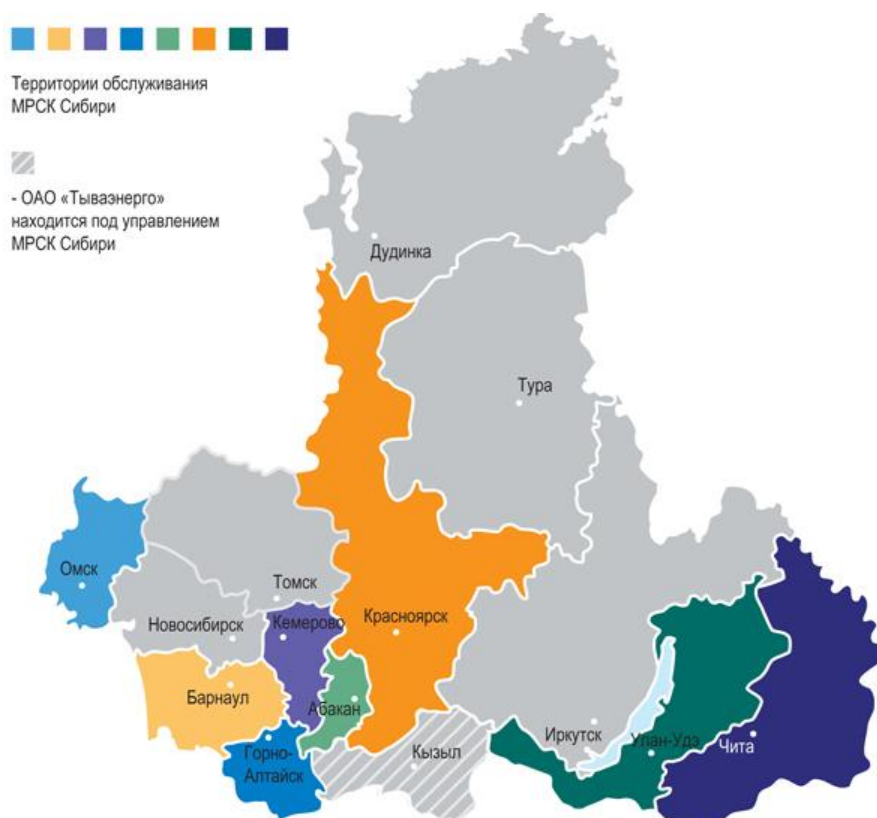


Рис. 1 Территория обслуживания МРСК Сибири

МРСК Сибири обеспечивает работу промышленности Сибирского Федерального округа, представленную крупнейшими предприятиями черной и цветной металлургии, тяжелого и точного машиностроения, горнодобывающей и транспортной отраслей.

В апреле 2004 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утверждена конфигурация межрегиональных распределительных сетевых компаний (МРСК).

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» МРСК (в том числе ОАО «МРСК Сибири») были созданы как 100% дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России» в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом.

ОАО «МРСК Сибири» зарегистрировано 04.07.2005. Размер уставного капитала ОАО «МРСК Сибири» при учреждении составлял 10 млн. руб. и был разделен на 100 млн. обыкновенных акций номинальной стоимостью 10 копеек каждая.

Первоначальная конфигурация ОАО «МРСК Сибири» была утверждена решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 13.04.2005.

27.04.2007 и 26.10.2007 Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрены изменения конфигурации ОАО «МРСК Сибири», в которую окончательно вошли: ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Тываэнерго», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго».

03.12.2007 ФАС России одобрила реорганизацию ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго».

25.12.2007 на внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири» принято решение о реорганизации ОАО «МРСК Сибири» в форме присоединения к нему ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго - РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «ТРК», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго» и об утверждении Договора о присоединении указанных обществ к ОАО «МРСК Сибири».

31.03.2008 в Единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о прекращении деятельности ОАО «Алтайэнерго», ОАО «Бурятэнерго», ОАО «Красноярскэнерго», ОАО «Кузбассэнерго-РСК», ОАО АК «Омскэнерго», ОАО «Тываэнерго-Холдинг», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «Читаэнерго» путем присоединения к ОАО «МРСК Сибири». Уставный капитал Общества увеличился с 10 000 000 руб. до 8 936 765 511,5 руб.

С этой даты ОАО «МРСК Сибири» стало крупнейшей в Сибирском Федеральном округе электросетевой компанией, в истории развития Общества начался новый этап.

С 01.07.2008 ОАО «Холдинг МРСК» принадлежат 52,88 % уставного капитала Общества.

В целях финансирования работ по реализации схемы внешнего электроснабжения шахты «Распадская», повышения надежности электроснабжения Междуреченского района Кемеровской области в 2011 году в Обществе проведена дополнительная эмиссия акций (закрытая подписка). Единственным приобретателем акций являлось ОАО «Холдинг МРСК». В результате дополнительной эмиссии в 2011 году уставный капитал ОАО «МРСК Сибири» увеличился до 9 481 516 324,9 руб., а доля ОАО «Холдинг МРСК» (ОАО «Россети») в уставном капитале Общества составила 55,59 %.

В 2013 году ОАО «МРСК Сибири» продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «Тываэнерго».

## 1.4 Положение Общества в отрасли

На настоящий день МРСК Сибири – одна из 11 МРСК.

МРСК Сибири является субъектом естественной монополии в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии. Основным видом хозяйственной деятельности является предоставление услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям. Доля выручки от передачи электроэнергии в общем объеме выручки МРСК Сибири по итогам 2013 года составила более 78%. Основная хозяйственная деятельность МРСК Сибири не носит ярко выраженного сезонного характера.

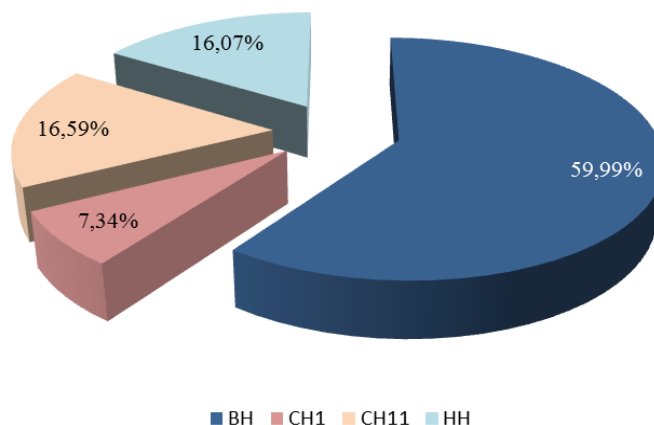


Рис. 2 Структура отпуска электрической энергии из сети Общества за 2013 год, в разрезе уровней напряжения электрической сети

В числе заявителей, изъявивших желание присоединить свои энергопринимающие устройства к электрической сети МРСК Сибири: физические лица, предприятия малого и среднего бизнеса, крупные промышленные предприятия.

Наиболее крупные компании на территории присутствия МРСК Сибири, осуществляющие деятельность по технологическому присоединению: ОАО «РЖД», ОАО «28 Электрическая сеть», ОАО «Улан-Удэ Энерго», МП «Абаканские электрические сети», ООО «Межрайонные электрические сети», ООО «ЕвразЭнергоТранс», ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго», ООО «Барнаульская сетевая компания», ООО «КРЭК», ЗАО «Минусинские городские электрические сети», МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети», МПЭП «Омскэлектро», ОАО «Электротехнический комплекс», МУП «Горэлектросети».

Основные потребители услуг Компании: ОАО «Алтайэнергосбыт», ООО «Барнаульская сетевая компания», СК «Алтайкрайэнерго», ОАО «Бурятэнергосбыт», ОАО «Красноярскэнергосбыт», ООО «Русэнергосбыт-Сибирь», ООО «Красноярская региональная энергетическая компания», ОАО «РЖД», ОАО «Кузбасэнергосбыт», ОАО «МЭФ», ООО «Русэнергосбыт», ОАО «РУСАЛ Новокузнецк», ОАО «Омскэнергосбыт», МПЭП «Омскэлектро», ОАО «Хакасэнергосбыт», ОАО «РУСАЛ Саяногорск», ОАО «Читинская энергосбытовая компания».

## 2. Миссия и стратегия развития Общества

### 2.1 Миссия и стратегические цели Общества

**Миссия МРСК Сибири:**

Стремление к эффективному управлению распределительными сетями, обеспечивающему надежное и качественное снабжение электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора Сибири по экономически обоснованной цене.

МРСК Сибири, являясь неотъемлемой частью электросетевого комплекса РФ, связана со Стратегией развития электросетевого комплекса РФ до 2030 года (утвержденной распоряжением Правительством РФ от 03.04.2013 № 511-р).

В число ключевых задач государственной политики в сфере электросетевого хозяйства входят создание экономических методов стимулирования эффективности сетевых организаций, обеспечение условий для стабилизации тарифов, а также привлечение нового капитала в электросетевой комплекс в объеме, достаточном для модернизации и реконструкции электрических сетей для обеспечения надежности электроснабжения.

Таким образом, перед МРСК Сибири поставлены следующие **Стратегические цели:**

## **I Повышение уровня качества и надёжности услуг, оказываемых конечным потребителям.**

### **1. Снижение уровня износа оборудования.**

- в рамках внедрения корпоративной информационной системы на базе SAP организовано выполнение работ по учёту состояния основной и распределительной сети;
- с 2013 года планирование и фактический учет рабочего времени организованы в системе SAP TOPO, для чего реализован необходимый функционал, реализована выгрузка из программы SAP стандартной формы отчетности (P24), что позволило снизить трудозатраты на ведение ежемесячной отчетности.

### **2. Снижение уровня аварийности.**

- формирование ремонтной программы 2014 года реализовано с учетом выполнения ремонтов электросетевого оборудования хозяйственным способом в объеме 100%.

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- реализация пилотного проекта по вертолетному облету ВЛ 35-110 кВ (взамен пеших осмотров, осмотров с применением АТТ), с применением фото- видео- фиксирующей аппаратуры, специальных устройств и программных комплексов;
- реализация пилотного проекта по вводу данных с мобильных устройств.

### **3. Снижение сроков нового строительства, технического перевооружения и реконструкции объектов.**

- проведены торгово-закупочные процедуры в рамках реализации ИПР 2014 года, выполнены проектно-изыскательские работы по строительно-монтажные работы 2013-2014 гг.

### **4. Повышение энергоэффективности и инновационное развитие.**

- в рамках выполнения задачи по консолидации электросетевых активов осуществлено 108 сделок приобретения ЭСА, в т.ч. 17 сделок приобретения ЭСА на безвозмездной основе, 28 сделки купли-продажи, 57 сделок аренды ЭСА, в т.ч. 16 сделок аренды с последующим выкупом ЭСА, 6 сделок безвозмездного пользования;

- в течение 2013 года приобретены в собственность энергообъекты протяженностью 143,4 км, мощностью 21,24 МВА, затраты составили 38,71 млн. руб. ИПР Общества на 2013

год, в части консолидации электросетевых активов, Планы-графики по консолидации электросетевых активов на 2013 год выполнены.

## **II Повышение операционной и инвестиционной эффективности.**

### **1. Снижение операционных издержек.**

- внедрена концепция эффективной организации рабочих мест «5С-Упорядочение».

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- переход на ежеквартальное составление хозяйственным способом консолидированной финансовой отчетности МРСК Сибири в соответствии с МСФО;
- разработка и внедрение автоматизированной системы учета претензионно-исковой работы в Обществе на базе программного комплекса SAP ERP;
- повышение эффективности закупочной деятельности путем автоматизации бизнес-процесса планирования и исполнения плана закупок с использованием функционала модуля SAP SRM;
- развитие дистанционных форм обучения персонала МРСК Сибири.

### **2. Снижение потерь электроэнергии.**

- в рамках выполнения программы перспективного развития систем учета электроэнергии на розничном рынке в 2013 году модернизировано 84 566 комплексов учета электроэнергии;

На последующие годы, по данному направлению, запланировано проведение аудита эффективности деятельности по снижению потерь.

### **3. Управление ДЗО и другими активами компании.**

- выполнение мероприятий в рамках управления Реестром непрофильных активов.

### **4. Повышение эффективности инвестиций.**

- создан коллегиальный орган для обеспечения процесса планирования, защиты и контроля реализации ИПР (в том числе корректировок, основных технических решений), а также отдельных инвестиционных проектов, с целью повышения эффективности использования финансовых ресурсов и их концентрации на наиболее перспективных и значимых инвестиционных проектах.

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- внедрение методики оценки эффективности инвестиционных проектов Общества, доработка в SAP модуля сетевого планирования в целях контроля и оптимизации сроков реализации проектов на каждом его этапе.

### **5. Развитие информационных технологий.**

- создан резервный центр обработки данных.

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- реализация программно - аппаратного комплекса SAP на платформе SAP HANA;
- внедрению информационной системы SAP IS-U;

- внедрение функционала на базе SAP-HR по формированию плановых/фактических затрат рабочего времени по видам деятельности. Интеграция табеля с план-отчетами.

### **III Повышение инвестиционной привлекательности.**

- получен статус субъекта оптового рынка электроэнергии с 01.02.2013, разработан план мероприятий по подхвату функций Гарантирующего поставщика.

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- проработка вопроса консолидации территориальных сетевых организаций, расположенных на территории СФО;
- обеспечение роста тарифов в филиалах на уровне не менее роста тарифов ТСО.

### **IV Развитие человеческого капитала.**

#### **1. Охрана труда.**

- реализована видеофиксация проверки знаний персонала в комиссиях филиалов, ПО и РЭС, а также настроен процесс видеофиксации оперативных переключений, подготовки рабочего места и допуска бригад;

- в рамках доукомплектования учебно-тренировочных полигонов разработан и введен стандарт организации «Учебно-тренировочные полигоны. Положение», разработаны графики доукомплектования полигонов.

#### **2. Кадровая политика в части привлечения выпускников учебных заведений и повышения мотивации персонала на достижение стратегических показателей.**

- разработана и утверждена программа работы с учащимися учебных заведений, в программу включены 17 направлений работы (профориентационная работа в школах, заключение со студентами договоров об отработке в Обществе по окончании обучения на условии выплаты корпоративной стипендии, энергоотряды, участие МРСК Сибири в проведении занятий, оснащении лабораторий, участие преподавателей и студентов в конкурсе научных работ Общества), проведена PR-кампания проекта в ВУЗах, СУЗах;

- реализация проекта по Энергоотрядам – общее число участников проекта в 2013 году составило 387 человек.

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- оптимизация организационных структур филиалов;
- оптимизация численности персонала и затрат на оплату труда работников Общества.

### **V Улучшение взаимодействия с потребителями, обществом и инвесторами.**

#### **1. Запущена в промышленную эксплуатацию система СМС-оповещения потребителей.**

На последующие годы, по данному направлению, запланированы следующие мероприятия:

- развитие интегрированной системы управления обращениями клиентов CRM, call-центра и клиентоориентированного корпоративного сайта МРСК Сибири;
- реализация функции принятия в электронном виде заявок на технологическое присоединение и прилагаемых документов, а также обеспечение возможности получения

сведений об основных этапах обработки заявок для заявителей – физических и юридических лиц, индивидуальных.

## **2.2 Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества**

### **Приоритетные направления деятельности МРСК Сибири:**

- Повышение уровня качества и надёжности услуг, оказываемых конечным потребителям.
- Повышение операционной и инвестиционной эффективности.
- Повышение инвестиционной привлекательности.
- Развитие человеческого капитала.
- Улучшение взаимодействия с потребителями, обществом и инвесторами.

Одним из приоритетных направлений деятельности МРСК Сибири в 2013 году стала реализация мер по повышению эффективности закупочной деятельности.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за 2013 год составил 2,1 млрд. руб. с НДС или 11,79% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

С целью оптимизации ключевых бизнес-процессов финансово-хозяйственной деятельности МРСК Сибири была разработана и внедрена система сравнительной оценки (бенчмаркинга) ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности структурных единиц (филиал, ПО, РЭС).

В 2013 году все подразделения Общества стремились улучшить свои показатели путем применения лучших практик и оптимизации процессов. В результате всех проведенных мероприятий значительно повысилась надежность электроснабжения (снижена средняя длительность перерывов электроснабжения, а также общая аварийность). Потери в сетях 10-0,4 кВ относительно 2012 года сократились на 445 млн. кВт·ч (-10%).

Совокупный экономический эффект реализации программ повышения эффективности производства по итогам 2013 года составил 1,5 млрд. руб., в том числе эффект от снижения потерь электрической энергии 0,6 млрд. руб.

Приоритетной задачей на среднесрочную перспективу является реализация стратегии Общества в части доведения потерь в сетях 10-0,4 кВ до уровня технических к 2020 году, и также реализация программы управления эффективностью с сокращением удельных подконтрольных расходов на 18% к базовому уровню 2012 года.

### **Перспективы развития Общества.**

Общество осуществляет свою деятельность на территории СФО. На сегодняшний день одной из самых динамично развивающихся территорий России. Перед МРСК Сибири стоят важные задачи. В течение ближайших лет предстоит:

- внедрить современные технологии «умных» электрических сетей, позволяющих повысить пропускную способность и стабильность энергоснабжения, сократить потери и издержки на технический и коммерческий учет у потребителя;
- повысить уровень обслуживания потребителей, оказывать качественное, надежное электроснабжение и своевременное и прозрачное технологическое присоединение к электрическим сетям по доступной цене;
- осуществить масштабную модернизацию активов Общества. Недостаточность инвестиций в течение последних 20 лет привела к значительному износу электрических сетей. Решение этой проблемы является одной из основных задач МРСК Сибири. В среднесрочной

перспективе уровень износа должен быть снижен в распределительных электрических сетях до 50 процентов.

### **3. Корпоративное управление**

Корпоративное управление включает комплекс отношений между менеджментом компании, ее Правлением, акционерами и другими заинтересованными лицами. Корпоративное управление определяет рамки, в которых намечаются задачи компании, а также средства реализации этих задач и контроля за результатами деятельности компании.

Основной целью корпоративного управления является обеспечение успешного развития Общества при соблюдении баланса интересов акционеров, инвесторов и менеджмента Общества.

В соответствии с данной целью задачами корпоративного управления являются:

- обеспечение гарантий прав акционеров;
- поддержание баланса ответственности между заинтересованными в деятельности Общества лицами;
- повышение инвестиционной привлекательности и акционерной стоимости Общества;
- обеспечение максимальной информационной прозрачности и открытости Общества.

Общество при решении задач руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества, Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденным решением Совета директоров от 11.09.2009 г. (Протокол № 40/09), Положением об информационной политике, утвержденным решением Совета директоров от 29.08.2013 г. (Протокол № 126/13), лучшими мировыми практиками корпоративного управления и принципами корпоративного управления, лежащими в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Общества:

- справедливость;
- открытость;
- подотчетность органов управления Общества акционерам;
- прозрачность;
- ответственность.

#### **3.1 Органы управления и контроля Общества**

Структура субъектов корпоративного управления Общества.

Органы управления Общества:

- *Общее собрание акционеров Общества;*
- *Совет директоров Общества;*
- *Правление (коллегиальный исполнительный орган Общества);*
- *Генеральный директор (единоличный исполнительный орган Общества).*

Органы контроля:

- *Ревизионная комиссия.*

#### **Органы управления**

**Общее собрание акционеров.**

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ОАО «МРСК Сибири» и принимает решения по вопросам деятельности Общества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и Уставом Общества.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества, к компетенции общего собрания акционеров относятся вопросы по внесению изменений и дополнений в Устав Общества, утверждению Устава Общества в новой редакции, реорганизации и ликвидации Общества, избранию состава Совета директоров и ревизионной комиссии Общества, утверждению годовых отчетов, распределению прибыли, выплате дивидендов, одобрению сделок, в случаях предусмотренных действующим законодательством и др. вопросы.

Вопросы, отнесенные к компетенции общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров Общества, за исключением вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

24 июня 2013 года проведено - годовое общее собрание акционеров по итогам 2012 года, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетности, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества за 2012 год, избран новый состав Совета директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден аудитор Общества, одобрено Соглашение о погашении задолженности по Договору оказания услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «ФСК ЕЭС», одобрены сделки между ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис», в совершении которых имеется заинтересованность и по которым ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» определено победителем в результате проведения конкурентных процедур, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «МРСК Сибири» обычной хозяйственной деятельности.

С полным текстом решений годового Общего собрания акционеров Общества можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/shareholdersmeeting.aspx>.

### **Совет директоров.**

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенных законодательством Российской Федерации к компетенции общего собрания акционеров.

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

В соответствии с Уставом Общества, к компетенции Совета директоров относятся вопросы определения приоритетных направлений деятельности Общества и стратегии его развития, подготовки и созыва общих собраний акционеров, избрание Генерального директора и членов Правления, создания и избрания членов Комитетов Совета директоров, утверждения бизнес-плана Общества, предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок и другие вопросы.

В 2013 году Совет директоров провел 21 заседание, на которых было рассмотрено 452 вопроса, в том числе значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового общего собрания акционеров, отчеты генерального директора Общества о прохождении осенне-зимнего периода 2012-2013 гг. и о готовности Общества к прохождению осенне-зимнего периода 2013-2014 гг., утвержден бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2013 год, утверждена новая организационная структура исполнительного аппарата Общества, определены случаи (размеры) сделок с имуществом ОАО «МРСК Сибири», подлежащих предварительному одобрению Советом директоров.

Информация о рассмотрении Советом директоров вопросов по приоритетным направлениям деятельности Общества представлена в Приложении 11 к годовому отчету.

В рамках рассмотрения вопросов по различным направлениям деятельности Общества Совет директоров утвердил ряд документов, необходимых для осуществления деятельности Общества, в том числе:

1. Программу негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «МРСК Сибири» на 2013 год.
2. Программу страховой защиты Общества на 2014 год.
3. Годовую комплексную программу закупок ОАО «МРСК Сибири» на 2013 год.
4. Актуализированный реестр (программу реализации) непрофильных активов Общества.
5. Скорректированную Программу инновационного развития ОАО «МРСК Сибири», синхронизированную в рамках 2012-2016 гг. с утвержденной в органах исполнительной власти субъектов РФ инвестиционной программой Общества на период 2013-2018 гг.
6. Программу энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Сибири» на 2013-2018 гг.
7. Скорректированную Программу работ ОАО «МРСК Сибири» по оформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, оформлению/переоформлению прав пользования на земельные участки на период 2011-2018 годы с учетом выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства.
8. Стандарт «Порядок проведения технологического и ценового аудита крупных инвестиционных проектов».

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров. В соответствии с указанным Положением вознаграждение членов Совета директоров Общества зависит от результатов деятельности Общества и индивидуальной работы членов Совета директоров.

Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2013 году представлена в Приложении 16.

Общая сумма выплаченных вознаграждений членам Совета директоров Общества за 2013 год, составила 13 538 795 рублей. Информация о вознаграждениях членов Совета директоров Общества за 2013 год представлена в Приложении 17.

В 2013 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2013 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2013 году не проводилось.

За отчетный 2013 год управление Обществом осуществлялось под руководством 2 (двух) составов Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный внеочередным общим собранием акционеров Общества 28.08.2012 указан в приложении 15.

Таблица 2

Действующий состав Совета директоров Общества,  
избранный годовым общим собранием акционеров 24.06.2013 года

| Ф. И. О.                   | Занимаемая должность на момент выдвижения                                                                       |
|----------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Бердников Роман Николаевич | Член Правления ОАО «Холдинг МРСК».                                                                              |
| Бай Алексей Евгеньевич     | Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, Член Правления ООО «Сибирская генерирующая компания». |
| Неганов Леонид Валерьевич  | Заместитель директора Департамента развития                                                                     |

|                                |                                                                                                                                                        |
|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                                | электроэнергетики Минэнерго России.                                                                                                                    |
| Зильберман Самуил Моисеевич    | Генеральный директор филиала МЭС Сибири ОАО «ФСК ЕЭС»..                                                                                                |
| Мироносецкий Сергей Николаевич | Генеральный директор, Председатель Правления ООО «Сибирская генерирующая компания».                                                                    |
| Петухов Константин Юрьевич     | Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири».                                                                                                                |
| Шатохина Оксана Владимировна   | Директор по экономике экономики ОАО «Холдинг МРСК».                                                                                                    |
| Подлущий Сергей Васильевич     | Заместитель начальника Департамента – начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК». |
| Кисляков Антон Михайлович      | Первый заместитель начальника Департамента правового обеспечения ОАО «Холдинг МРСК».                                                                   |
| Сорокин Игорь Юрьевич          | Заместитель технического директора – Директор по инвестициям, Член Правления ООО «Сибирская генерирующая компания».                                    |
| Рашевский Владимир Валерьевич  | Генеральный директор ОАО «СУЭК».                                                                                                                       |

### **Бердников Роман Николаевич**

Председатель Совета директоров

1973 года рождения, окончил Московский энергетический институт.

Должности за последние пять лет:

2009 – 2010 гг. – Член Правления, Директор по развитию и взаимоотношениям с клиентами ОАО «ФСК ЕЭС»;

2010 – 2012 гг. – Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;

2012 – 2013 гг. – Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»;

2013 г. по н.в. – Член Правления, Первый заместитель Генерального директора по технической политике ОАО «Россети».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

### **Бай Алексей Евгеньевич**

1978 года рождения, окончил Дальневосточный государственный технический университет.

Должности за последние пять лет:

2007 – 2009 гг. - руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «СУЭК»;

2009 -2013 гг. - директор по корпоративным активам, директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «УК Сибирская генерирующая компания», директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, Член Правления ООО «Сибирская генерирующая компания».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

### **Неганов Леонид Валерьевич**

1972 года рождения, окончил Московский государственный инженерно-физический институт, Государственный университет – Высшая школа экономики.

Должности за последние пять лет:

2009 – 2011 гг. – заместитель генерального директора ОАО «Башкирэнерго».

01.2012 – 07.2012 – Генеральный директор ОАО «Айдис-групп».

08.2012 – 2013 г. – Заместитель директора Департамента развития электроэнергетики в Минэнерго России.

2013 - по н.в. – Министр энергетики Московской области.  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

### **Зильберман Самуил Моисеевич**

1946 года рождения, окончил Красноярский политехнический институт.  
Должности за последние пять лет:  
2002 - по н.в. - генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири.  
Доля в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» составляет 0,000478%.

### **Мироносецкий Сергей Николаевич**

1965 года рождения, окончил Новосибирский государственный университет.  
Должности за последние пять лет:  
2005 – 2011 гг. - заместитель генерального директора ОАО «СУЭК»;  
2009 - 2013 гг. - генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»);  
2013 - по н.в. – Член Совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

### **Петухов Константин Юрьевич**

1971 года рождения, окончил Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова.  
Должности за последние пять лет:  
2006 – 2008 гг. - начальник департамента транспорта электроэнергии, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»;  
2008 – 2010 гг. - директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»;  
2010 – 2011 гг. - директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»;  
2011 - по н.в. - генеральный директор ОАО «МРСК Сибири».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

### **Шатохина Оксана Владимировна**

1975 года рождения, окончила Финансовую Академию при Правительстве РФ.  
Должности за последние пять лет:  
2008 – 2012 гг. - начальник департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;  
2012 – 2013 гг. – директор по экономике ОАО «ФСК ЕЭС», директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК»;  
2013 - по н.в. заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

### **Подлуцкий Сергей Васильевич**

1980 года рождения, окончил Государственный университет управления, Управление в энергетике.  
Должности за последние пять лет:  
2009 – 2013 гг. – Заместитель начальника Департамента – начальник отдела сводной аналитики внешних производственных ресурсов Департамента инвестиций ОАО «Холдинг МРСК».

2013 – по н.в. – Начальник управления сводного планирования и отчетности ОАО «Россети».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

**Кисляков Антон Михайлович**

1970 года рождения, окончил Московскую Государственную Юридическую академию.  
2008 - по н.в. – Начальник управления обеспечения текущей деятельности Юридического департамента ОАО «Россети».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

**Сорокин Игорь Юрьевич**

1974 года рождения, окончил Московский Государственный Технологический Университет «Станкин».  
Должности за последние пять лет:  
2009 – 2012 гг. – Заместитель технического директора – Директор по инвестициям ООО «УК Сибирская генерирующая компания».  
2012 – 2013 гг. – Директор по инвестиционному развитию ООО «Сибирская генерирующая компания».  
2013 - по н.в. – Генеральный директор ООО «Управляющая компания объектов коммерческой недвижимости».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

**Рашевский Владимир Валерьевич**

1973 года рождения, окончил Финансовую Академию при Правительстве РФ, Аспирантура Финансовой Академии при Правительстве РФ (присуждена степень Кандидата экономических наук).  
Должности за последние пять лет:  
2008 - по н.в. – Член Правления Общероссийское объединение работодателей Российского Союза Промышленников и Предпринимателей (РСПП).  
2010 - по н.в. - Член Совета Фонда Фонд «Сколково».  
2011 - по н.в. – Член Совета директоров, член Комитета по стратегии ОАО «СУЭК», Член Совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».  
2012 - по н.в. – Член Президиума НП «Совет участников рынка услуг операторов железнодорожного подвижного состава».  
2013 - по н.в. – Член Совета директоров СУЭК ПЭЛСИ, Член Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».  
Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.

**Комитеты Совета директоров.**

Комитеты Совета директоров создаются для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов повестки дня заседания Совета директоров, урегулирования разногласий между акционерами до проведения заседания, подготовки обоснованных рекомендаций Совету директоров для принятия решений.

В настоящее время в Обществе созданы и действуют:

- Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;
- Комитет по надежности;
- Комитет по аудиту;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;

- Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.

### Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию.

Создан решением Совета директоров Общества от 25.04.2007. Ключевыми задачами Комитета являются выработка и представление рекомендаций Совету директоров по приоритетным направлениям деятельности Общества, повышению инвестиционной привлекательности, совершенствованию инвестиционной деятельности, оценке эффективности деятельности Общества.

Таблица 3

Персональный состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, избранный Советом директоров Общества 31.07.2013

| Ф. И. О.                          | Занимаемая должность на момент избрания                                                                                                                                     |
|-----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Лебедев Сергей Юрьевич            | Председатель Комитета, Директор Департамента стратегического развития ОАО «Россети»                                                                                         |
| Петухов Константин Юрьевич        | Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»                                                                                                                                      |
| Бай Алексей Евгеньевич            | Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»                                                                              |
| Хохолькова Ксения Валерьевна      | Заместитель начальника управления – начальник отдела раскрытия информации Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети» |
| Исаев Валерий Иванович            | Начальник Управления финансов Департамента корпоративных финансов ОАО «Россети»                                                                                             |
| Подлущий Сергей Васильевич        | Начальник Управления сводного планирования и отчетности Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»                                                              |
| Иванова Татьяна Александровна     | Начальник Управления методологии тарифообразования Департамента тарифной политики ОАО «Россети»                                                                             |
| Лаврова Марина Александровна      | Начальник Управления экономики Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»                                                                      |
| Сорокин Игорь Юрьевич             | Директор по инвестиционному развитию ООО «Сибирская генерирующая компания»                                                                                                  |
| Башинджагян Астхик<br>Арташесовна | Консультант отдела корпоративного управления Департамента корпоративного управления, ценовой конъюнктуры и контрольно-ревизионной работы в отраслях ТЭК Минэнерго России    |

В 2013 году состоялось 17 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 5 заседаний проведено в форме совместного присутствия. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о рассмотрении скорректированной Программы инновационного развития Общества, утверждения бизнес-плана Общества и ежеквартальных отчетов об его исполнении и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу:

<http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/internaldocuments.aspx>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию в 2013 году, составила 830 967 рублей 00 копеек.

## Комитет по надежности.

Создан решением Совета директоров Общества от 30.03.2006. Основной задачей Комитета является оценка деятельности технического менеджмента, принятие необходимых мер по обеспечению надежности работы оборудования и персонала в кризисных и предкризисных ситуациях, обеспечение требований комплексной надежности, оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения.

Таблица 4

Персональный состав Комитета по надежности,  
избранный Советом директоров Общества 31.07.2013

| Ф.И.О.                           | Занимаемая должность на момент избрания                                                                                                |
|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Шайдуллин Фарит<br>Габдулфатович | Председатель Комитета, Начальник управления анализа состояния активов Департамента управления производственными активами ОАО «Россети» |
| Абрамов Андрей Валериевич        | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»                                                           |
| Митькин Евгений Владимирович     | Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ОАО «МРСК Сибири»                                         |
| Петухов Алексей Васильевич       | Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»                                                    |
| Сорокин Игорь Юрьевич            | Директор по инвестиционному развитию ООО «Сибирская генерирующая компания»                                                             |
| Бай Алексей Евгеньевич           | Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»                                         |

В 2013 году состоялось 5 заседаний Комитета по надежности в заочной форме. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе рассмотрены отчеты Генерального директора Общества: о прохождении ОАО «МРСК Сибири» осенне-зимнего периода 2012-2013 гг., о готовности ОАО «МРСК Сибири» к прохождению осенне - зимнего периода 2013-2014 годов, о результатах работы Общества в пожароопасный период 2013 года: анализ и разработка рекомендаций, и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу:

<http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/internaldocuments.aspx>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по надежности в 2013 году, составила 134 371 рубль 50 копеек.

## Комитет по аудиту.

Создан решением Совета директоров Общества 12.12.2008. Ключевая роль работы Комитета заключается в осуществлении контроля над проведением ежегодного независимого аудита ведения бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, обеспечении процесса подбора аудиторов Общества, оценке заключения аудитора Общества, оценке эффективности процедур внутреннего контроля Общества и подготовке предложений по их совершенствованию.

Таблица 5

Персональный состав Комитета по аудиту,  
избранный Советом директоров Общества 31.07.2013

| Ф. И. О.                     | Занимаемая должность на момент избрания                                                                        |
|------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Шатохина Оксана Владимировна | Председатель Комитета, Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети»                |
| Сорокин Игорь Юрьевич        | Директор по инвестиционному развитию ООО «Сибирская генерирующая компания»                                     |
| Бай Алексей Евгеньевич       | Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»                 |
| Зильберман Самуил Моисеевич  | Генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири                                                        |
| Подлущий Сергей Васильевич   | Начальник управления сводного планирования и отчетности Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети» |
| Кисляков Антон Михайлович    | Начальник управления обеспечения текущей деятельности Юридического департамента ОАО «Россети»                  |

В 2013 году состоялось 8 заседаний Комитета по аудиту в заочной форме. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе предварительно рассмотрены: годовой отчет Общества за 2012 год, оценка заключения Аудитора по бухгалтерской отчетности Общества за 2012 год, кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2013 год и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу:

<http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/internaldocuments.aspx>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по аудиту в 2013 году, составила 217 187 рублей 50 копеек.

#### Комитет по кадрам и вознаграждениям.

Создан решением Совета директоров Общества от 12.12.2008. Основная функция Комитета заключается в выработке и представлении рекомендаций Совету директоров Общества по определению принципов и критериев вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего, существенных условий договоров с членами коллегиального исполнительного органа и лицом, осуществляющим функции единоличного исполнительного органа Общества, критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров Общества, члены коллегиального исполнительного органа, на должность единоличного исполнительного органа Общества, оценке деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего) и членов коллегиального исполнительного органа Общества.

Таблица 6

Персональный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «МРСК Сибири», избранный Советом директоров Общества 31.07.2013

| Ф. И. О.                     | Занимаемая должность на момент избрания                                                          |
|------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Мангаров Юрий Николаевич     | Председатель Комитета, Заместитель генерального директора - руководитель Аппарата ОАО "Россети"  |
| Чевкин Дмитрий Александрович | Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ОАО "Россети"                |
| Эрпшер Наталия Ильинична     | Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного |

|                        |                                                                                                   |
|------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                        | развития ОАО «Россети»                                                                            |
| Сорокин Игорь Юрьевич  | Директор по инвестиционному развитию<br>ООО "Сибирская генерирующая компания"                     |
| Бай Алексей Евгеньевич | Директор по юридическим вопросам и корпоративным<br>активам ООО "Сибирская генерирующая компания" |

В 2013 году состоялось 10 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям в заочной форме.

На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о согласовании кандидатур на должности заместителей директоров филиалов Общества, о предварительном рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата Общества.

Комитетом предоставлены рекомендации Генеральному директору Общества по организационной структуре аппарата управления филиалов Общества и рассмотрены кандидатуры на должности заместителей директоров филиалов Общества.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу:

<http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/internaldocuments.aspx>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2013 году, составила 272 300 рублей 50 копеек.

#### **Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.**

Создан решением Совета директоров Общества от 10.02.2009. Целью создания Комитета является обеспечение открытости деятельности и недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям Общества. Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию законодательной базы антимонопольного регулирования и внутренних регламентов Общества по обеспечению недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям, по оценке эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям.

Таблица 7

Персональный состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 29.08.2013

| <b>Ф. И. О.</b>            | <b>Занимаемая должность на момент избрания</b>                                                                                                             |
|----------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Кисляков Антон Михайлович  | Председатель Комитета, Начальник управления обеспечения текущей деятельности Юридического департамента ОАО «Россети»                                       |
| Сорокин Игорь Юрьевич      | Директор по инвестиционному развитию<br>ООО «Сибирская генерирующая компания»                                                                              |
| Корнеев Александр Юрьевич  | Начальник управления регламентации технологического присоединения Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ОАО «Россети» |
| Петухов Алексей Васильевич | Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»                                                                        |
| Бай Алексей Евгеньевич     | Директор по юридическим вопросам и корпоративным активам ООО «Сибирская генерирующая компания»                                                             |

В 2013 году состоялось 5 заседаний Комитета в заочной форме.

На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета, в том числе: рассмотрены отчеты Генерального директора о деятельности Общества по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям, об исполнении договоров технологического присоединения с льготными категориями заявителей, отчет об исполнении договоров технологического присоединения с льготными категориями заявителей за 2012 год, и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу:

<http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/internaldocuments.aspx>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2013 году, составила 123 147 рублей 00 копеек.

## Правление Общества.

Коллегиальный исполнительный орган Общества Правление - действует на основании Устава Общества, а также утвержденного Общим собранием акционеров внутреннего документа Общества – Положения о Правлении. С Положением о Правлении можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте ОАО «МРСК Сибири» в сети Интернет по адресу: [http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/int\\_doc/](http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporate/int_doc/).

Количественный состав Правления Общества определен решением Совета директоров 30.07.2010г. (протокол №60/10) и в отчетном периоде составлял 7 человек.

Задачей Правления Общества является решение вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями общего собрания акционеров и Совета директоров Общества, а также предварительное рассмотрение наиболее важных вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров Общества, в соответствии с компетенцией Правления Общества. Правление подотчетно Совету директоров Общества и Общему собранию акционеров.

Таблица 8

Персональный состав Правления на 31.12.2013

| Ф. И. О.                      | Занимаемая должность                                                                                        |
|-------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Петухов Константин Юрьевич    | Председатель Правления, Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»                                              |
| Абрамов Андрей Валериевич     | Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»                                |
| Леонтьев Алексей Владимирович | Главный бухгалтер - начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ОАО «МРСК Сибири» |
| Леонтьев Владимир Алексеевич  | Заместитель генерального директора по капитальному строительству ОАО «МРСК Сибири»                          |
| Митькин Евгений Владимирович  | Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»              |
| Петухов Алексей Васильевич    | Заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»                         |
| Яковлев Руслан Анатольевич    | Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»                           |

В 2013 году состоялось 44 заседания Правления Общества.

На заседаниях Правления рассматривались вопросы текущей деятельности Общества, в том числе производственно-финансовые вопросы, вопросы бизнес-планирования и инвестиций, отчеты заместителей генерального директора по направлениям деятельности, а

также вопросы, выносимые на рассмотрение Совета директоров, и требующие предварительного рассмотрения Правлением Общества.

Размер вознаграждения членов Правления ОАО «МРСК Сибири» определяется уполномоченным Советом директоров лицом согласно Положению о Правлении.

Общая сумма вознаграждений, выплаченная членам Правления в 2013 году, составила 1 137 695 рублей 22 копейки.

В 2013 году членами Правления сделки с акциями Общества не совершались, иски к членам Правления не предъявлялись.

### **Генеральный директор.**

Руководство текущей деятельностью ОАО «МРСК Сибири» осуществляет единоличный исполнительный орган Общества - Генеральный директор, который избирается решением Совета директоров Общества. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор подотчетен Совету директоров, осуществляет свою деятельность в соответствии с решениями, принятыми Советом директоров Общества, и систематически отчитывается перед Советом директоров о своей деятельности.

Петухов Константин Юрьевич родился в 1971 году в г. Барнауле Алтайского края. С отличием окончил Алтайский государственный технический университет по специальности «Электроснабжение по отраслям». Второе высшее образование - Алтайский государственный университет, специальность «Финансы и кредит». Прошел обучение по программам «Государственное регулирование тарифов на электрическую и тепловую энергию» (в Институте повышения квалификации государственных служащих) и «Управление развитием компании» (в Академии народного хозяйства при Правительстве РФ).

Трудовую деятельность начал в 1989 году на «Алтайском моторном заводе», в 1992-2000 гг. работал на производственном объединении «Сибэнергомаш», где прошел путь от электромонтера 3 разряда до начальника отдела маркетинга, начальника бюро службы продаж.

В 2000-2003 гг. - начальник отдела энергетических балансов, технологии и инвестпрограмм региональной энергетической комиссии Алтайского края. С 2003 по 2006 гг. занимал различные руководящие должности в ОАО «Алтайэнерго» и ОАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».

В 2007 году назначен заместителем генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири». С сентября 2008 года работал в ОАО «Холдинг МРСК» на должности директора по развитию и реализации услуг, с апреля 2010 года – директором по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК».

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 08.09.2011 Петухов Константин Юрьевич избран Генеральным директором Компании с 09.09.2011.

Доли в уставном капитале Общества не имеет. В 2013 году Генеральным директором сделки с акциями общества не совершались.

Вознаграждение Генеральному директору выплачивалось в соответствии с заключенным трудовым договором и Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «МРСК Сибири», утвержденным решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 17.07.2007.

### **Органы контроля.**

#### **Ревизионная комиссия.**

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего годового общего собрания акционеров. В соответствии с Уставом Общества, количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (пять) человек.

Задачей Ревизионной комиссии является анализ и проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества и контроль за использованием основных и иных средств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Таблица 9

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2013

| <b>Ф. И. О.</b>                | <b>Занимаемая должность на момент избрания</b>                                                                                                                     |
|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Филиппова Ирина Александровна  | Председатель Ревизионной комиссии, Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК» |
| Цырендашиев Саян Бальжинмаевич | Заместитель руководителя Дирекции корпоративных событий ОАО «Холдинг МРСК»                                                                                         |
| Князев Сергей Юрьевич          | Начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»                                                                                                    |
| Богачев Игорь Юрьевич          | Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»                                    |
| Клисакова Елена Александровна  | Ведущий аудитор ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»                                                                                                                      |

Таблица 10

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым общим собранием акционеров Общества, который действовал до 24.06.2013

|                                  |                                                                                                                                                                            |
|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 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»                                                                                                                     |
| Богачев Игорь Юрьевич            | Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»                                            |
| Клисакова Елена Александровна    | Ведущий аудитор ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»                                                                                                                              |
| Филиппова Ирина Александровна    | Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»                                            |

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров. С Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу:

<http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/corporategovernance/Pages/internaldocuments.aspx>.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Ревизионной

комиссии в 2013 году, составила 1 531 862 рубля 50 копеек.

В 2013 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2013 году исков к членам Ревизионной комиссии Общества.

### 3.2 Акционерный капитал

Таблица 11

Уставный капитал Общества

| Наименование показателя                                                    | 31.12.2012            | 31.12.2013            |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Тип акции                                                                  | акция<br>обыкновенная | акция<br>обыкновенная |
| Государственный регистрационный номер выпуска<br>(дополнительного выпуска) | 1-01-12044-F          | 1-01-12044-F          |
| Количество размещенных обыкновенных акций, шт.                             | 94 815 163 249        | 94 815 163 249        |
| Размер уставного капитала, руб.                                            | 9 481 516 324,9       | 9 481 516 324,9       |
| Номинальная стоимость одной акции, руб.                                    | 0,10                  | 0,10                  |
| Количество объявленных акций, шт.                                          | 1 157 512 902         | 1 157 512 902         |

Таблица 12

Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31.12.2013

| Тип держателя акций                  | Количество<br>держателей | Количество<br>акций, шт. | Доля в уставном<br>капитале (в %) |
|--------------------------------------|--------------------------|--------------------------|-----------------------------------|
| <b>Владельцы – физические лица:</b>  | 24 896                   | 2 304 775 934            | 2,431                             |
| <i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>         | 47                       | 14 132 881               | 0,015                             |
| <i>в т.ч. резиденты РФ</i>           | 24 849                   | 2 290 643 053            | 2,416                             |
| <b>Владельцы – юридические лица:</b> | 160                      | 268 764 791              | 0,283                             |
| <i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>         | 13                       | 53 330 437               | 0,056                             |
| <i>в т.ч. резиденты РФ</i>           | 147                      | 215 434 354              | 0,227                             |
| <b>Номинальные держатели:</b>        | 12                       | 92 241 622 524           | 97,286                            |
| <b>Залогодержатели:</b>              | 6                        | 0                        | 0,000                             |
| <b>Эмиссионный счет эмитента:</b>    | 1                        | 0                        | 0,000                             |
| <b>ИТОГО:</b>                        | <b>25 075</b>            | <b>94 815 163 249</b>    | <b>100,000</b>                    |

Таблица 13

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается более 5% акций Общества

| Наименование акционера                                                                                           | Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на: |              |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------|
|                                                                                                                  | 31.12.2012                                      | 31.12.2013   |
| Общество с ограниченной ответственностью<br>«Депозитарные и корпоративные технологии»<br>(номинальный держатель) | 63,3360                                         | 63,3360      |
| Небанковская кредитная организация закрытое<br>акционерное общество «Национальный расчетный<br>депозитарий»      | 33,2996                                         | 33,924       |
| <b>ИТОГО:</b>                                                                                                    | <b>96,6356</b>                                  | <b>97,26</b> |

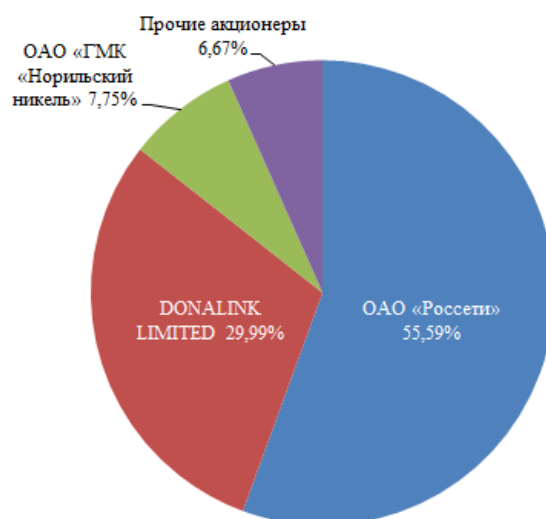


Рис. 3 Структура акционерного капитала Общества, на последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (17.05.2013), в % от уставного капитала

Таблица 14

Сведения о доле уставного капитала Общества, находящейся в федеральной собственности, собственности субъектов Российской Федерации, муниципальной собственности

| Наименование акционера                                                                                                                                                    | Количество акций, шт. | Доля в уставном капитале (в %) |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------|--------------------------------|
| Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (федеральная собственность)                                                   | 52 611 656            | 0,055489                       |
| Алтайский край в лице ГУ имущественных отношений Алтайского края (собственность субъектов РФ)                                                                             | 3 154                 | 0,000003                       |
| Муниципальное образование городской округ город Омск Омской области, в лице департамента имущественных отношений Администрации города Омска (муниципальная собственность) | 221 344               | 0,000233                       |
| <b>ИТОГО:</b>                                                                                                                                                             | <b>52 836 154</b>     | <b>0,055725</b>                |

### 3.3 Информация о рынке ценных бумаг Общества

По состоянию на 31.12.2013 акции Общества котировались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ».

| Наименование биржи | Наименование секции, список      | Тикер | Почтовый адрес                            | Электронный адрес                              |
|--------------------|----------------------------------|-------|-------------------------------------------|------------------------------------------------|
| ММВБ               | Секция фондового рынка, список Б | MRKS  | г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13 | <a href="http://www.micex.ru">www.micex.ru</a> |



Рис. 4 Динамика изменения средневзвешенной цены акции МРСК Сибири на фондовой бирже ММВБ за период с 08.01.2013 по 30.12.2013

За период с 08 января по 30 декабря 2013 года средневзвешенная цена акции МРСК Сибири снизилась на 19% (с 0,08676 руб. до 0,06993 руб.). Капитализация Общества на 30.12.2013 года составила 6 630 424 366 руб.

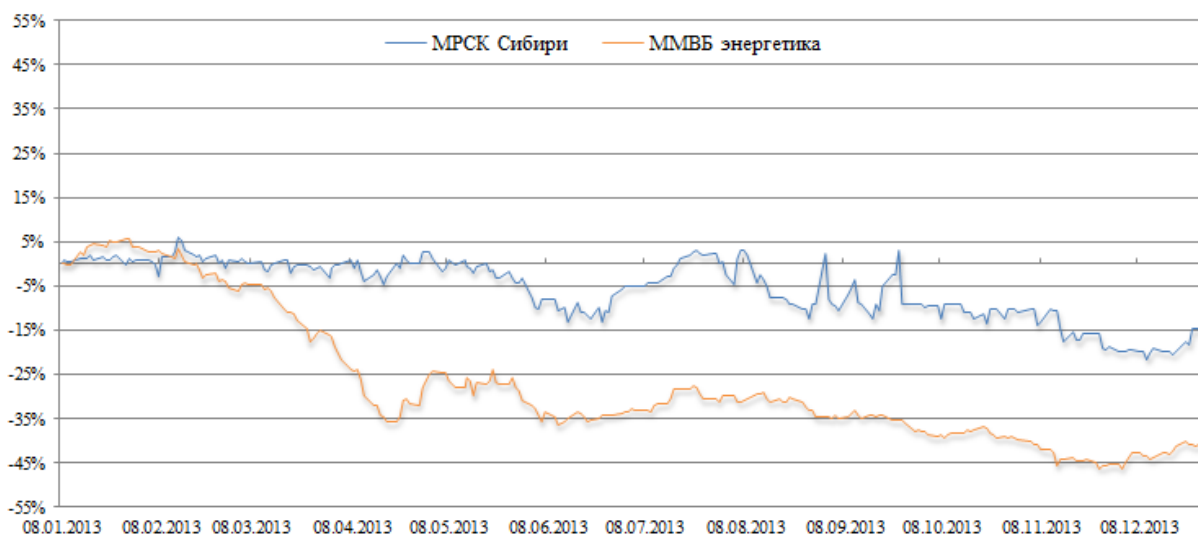


Рис. 5 Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика за период с 08.01.2013 по 30.12.2013 (по данным фондовой биржи ММВБ)

За период с 08 января по 30 декабря 2013 года капитализация МРСК Сибири снизилась на 19%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика снизилось на 41%.

Факторы (новости), оказавшие значительное влияние на изменение капитализации МРСК Сибири в 2012 году:

- «заморозка» индексации тарифов на 2014 год;
- снижение спроса на бумаги электроэнергетического сектора, в связи с отсутствием инвестиционных идей и неопределенностью с дальнейшей тарифной политикой в энергетике;
- выплата дивидендов по итогам работы МРСК Сибири в 2012 году;
- нерешенный вопрос «последней мили» и выпадающих доходов, уменьшение инвестиционной программы в связи с «заморозкой» тарифов.

Таблица 15

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2013 году

| Наименование | Объем | Объем | Количество | Цены сделок |
|--------------|-------|-------|------------|-------------|
|--------------|-------|-------|------------|-------------|

| организатора торгов | (шт.)       | (руб.)       | сделок | Min. цена<br>(руб.) | Max. цена<br>(руб.) |
|---------------------|-------------|--------------|--------|---------------------|---------------------|
| ММВБ                | 590 540 000 | 48 829 830,4 | 3908   | 0,06773             | 0,09903             |

За 2013 год денежный объем торгов по сравнению с показателями 2012 года уменьшился в 2,6 раза.

### 3.3 Дивидендная история

В соответствии со статьей 7 Устава ОАО «МРСК Сибири» Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям.

30.08.2010 (протокол № 62/10) Советом директоров утверждено Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири», согласно которому дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах: на выплату дивидендов направляется остаток чистой прибыли без учета переоценки финансовых вложений после ее распределения на формирование обязательных резервов, на инвестиционную программу, на погашение убытков прошлых лет от операционной деятельности. Кроме того, утверждены основные условия, одновременное выполнение которых является обязательным при принятии решения о выплате дивидендов: наличие чистой прибыли без учета переоценки финансовых вложений, соотношение долг (на конец года) к показателю EBITDA должно быть не более трех, выполнение установленных показателей надежности и качества услуг.

Таблица 16

Дивидендная история

| Период                       | Дивиденды начисленные<br>(тыс. руб.)                                                                                                           | Дивиденды выплаченные,<br>включая налоги<br>(тыс. руб.) | Размер дивидендов на 1<br>обыкновенную акцию (руб.) |
|------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------|
| ГОСА<br>по итогам<br>2007 г. | На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 29.05.2008, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2007 года. |                                                         |                                                     |
| ГОСА<br>по итогам<br>2008 г. | 142 273                                                                                                                                        | 140 188                                                 | 0,001592                                            |
| ГОСА<br>по итогам<br>2009 г. | На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 18.06.2010, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2009 года. |                                                         |                                                     |
| ГОСА<br>по итогам<br>2010 г. | На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 15.06.2011, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2010 года. |                                                         |                                                     |
| ГОСА<br>по итогам<br>2011 г. | На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 29.06.2012, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2011 года. |                                                         |                                                     |
| ГОСА<br>по итогам<br>2012 г. | 289 186                                                                                                                                        | 285 310                                                 | 0,003050                                            |

Выплату дивидендов акционерам по итогам 2012 года осуществлял регистратор Общества – ЗАО «СТАТУС».

Причины невыплаты объявленных дивидендов в полном объеме:

- отсутствие в анкетах зарегистрированных лиц, имеющих право на получение дивидендов, всех данных, необходимых для осуществления выплаты;
- возврат неполученных акционерами дивидендов, отправленных почтовыми переводами.

## Распределение прибыли.

По итогам деятельности в 2013 году МРСК Сибири получен чистый убыток в размере 1 129 млн. руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Выплата дивидендов по итогам 2013 года Обществом не планируется.

Таблица 17

Распределение чистой прибыли, млн. руб.

| Наименование показателя         | по итогам<br>2011 года | по итогам<br>2012 года | по итогам<br>2013 года |
|---------------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| Нераспределенная чистая прибыль | 311                    | 1 156                  | (1 129)                |
| Резервный фонд                  | 16                     | 58                     | -                      |
| Дивиденды                       | -                      | 289                    | -                      |
| На развитие производства        | 295                    | 809                    | -                      |

## 3.4 Дочерние и зависимые Общества

| № | Наименование ДЗО                                        | Место<br>нахождения<br>ДЗО                                                        | Основной вид<br>деятельности<br>ДЗО                        | Доля<br>участия<br>Общества<br>в<br>капитале<br>ДЗО (%) | Выручка<br>ДЗО<br>(тыс.<br>руб.) | Финансовый<br>результат<br>ДЗО<br>(тыс. руб.) |
|---|---------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------------------|
| 1 | Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»*       | 650021, Кемеровская область, г. Кемерово ул. Станционная, 17                      | Строительство и ремонт линий электропередачи               | -                                                       | -                                | -                                             |
| 2 | Открытое акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис» | 660062, г. Красноярск, ул. Вильского, 7                                           | Ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования | 100%                                                    | 736 233                          | 9 706                                         |
| 3 | Открытое акционерное общество «Соцсфера»                | 644518, Омская область, Омский район, п. Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова | Оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного    | 100%                                                    | 45 059                           | - 6 359                                       |
| 4 | Открытое акционерное общество «Тываэнерго»              | 667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4        | Производство и передача электрической и тепловой энергии   | 98,96%                                                  | 827 233                          | 731                                           |
| 5 | Открытое акционерное общество «Энергосервисная          | 660135, г. Красноярск, ул. Взлетная                                               | Энергетический аудит                                       | 100%                                                    | 34 384                           | 1 457                                         |

|                  |             |  |  |  |  |
|------------------|-------------|--|--|--|--|
| компания Сибири» | д. 5, стр.1 |  |  |  |  |
|------------------|-------------|--|--|--|--|

\* 26.06.2012 года Арбитражным судом Кемеровской области по делу № А27-21406/2011 вынесено решение о признании ОАО «Сибирьсетьремонт» несостоятельным (банкротом) и открыто конкурсное производство сроком на шесть месяцев до 26 декабря 2012 года. В связи с этим, полномочия Генерального директора и Совета директоров прекращены. Конкурсным управляющим назначен Черешко Максим Николаевич.

29.12.2012 года определением Арбитражного суда Кемеровской области по делу № А27-21406/2011 вынесено решение о продлении конкурсного производства сроком на четыре месяца до 26 апреля 2013 года

29.04.2013 года определением Арбитражного суда Кемеровской области продлен срок конкурсного производства в отношении ОАО «Сибирьсетьремонт» на 6 месяцев - до 26 октября 2013 г.

29.10.2013 года определением Арбитражного суда Кемеровской области продлен срок конкурсного производства в отношении ОАО «Сибирьсетьремонт» на 6 месяцев - до 26 апреля 2014 г.

## 4. Производственная деятельность

### 4.1 Общая характеристика передающих мощностей

Энергосистема МРСК Сибири представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разного класса напряжения, связанных общностью режима работы, имеющих общий резерв мощности и централизованное оперативно – диспетчерское управление.

#### Основные характеристики передающих мощностей.

Общая протяженность воздушных линий электропередачи 0,4 – 110 кВ Общества по цепям составляет более 243 тыс. км., общее количество трансформаторных подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ более 50 тыс. шт.

Таблица 18

#### Основные характеристики передающих мощностей

| Наименование филиала        | Протяженность линий электропередач по цепям |                | ПС 35-110(220), ТП 10/0,4 |                 |
|-----------------------------|---------------------------------------------|----------------|---------------------------|-----------------|
|                             | ВЛ, км                                      | КЛ, км         | Кол-во, шт                | Р уст, МВА      |
| Алтайэнерго                 | 54 027,3                                    | 219,3          | 11 213                    | 6 441,1         |
| Бурятэнерго                 | 24 241,6                                    | 72,1           | 4 734                     | 2 583,9         |
| ГАЭС                        | 6 967,7                                     | 1,1            | 1 397                     | 554,5           |
| Красноярскэнерго            | 43 675,5                                    | 3 332,6        | 9 947                     | 10 059,2        |
| Кузбассэнерго-РЭС           | 30 256,2                                    | 571,7          | 4 776                     | 9 126,7         |
| Омскэнерго                  | 42 393,6                                    | 228,6          | 9 866                     | 5 922,8         |
| Хакасэнерго                 | 9 588,5                                     | 630,9          | 2 567                     | 2 300,5         |
| Читаэнерго                  | 32 510,2                                    | 632,4          | 6 252                     | 3 553,6         |
| <b>Итого по МРСК Сибири</b> | <b>243 660,6</b>                            | <b>5 688,7</b> | <b>50 752</b>             | <b>40 542,3</b> |

### 4.2 Передача электрической энергии

Таблица 19

#### Результаты производственной деятельности за 2013 год

| Наименование филиала | Отпуск в сеть, млн. кВт·ч | Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн. кВт·ч | Потери     |       |
|----------------------|---------------------------|-------------------------------------------------------|------------|-------|
|                      |                           |                                                       | млн. кВт·ч | %     |
| Алтайэнерго          | 7 957,07                  | 7 310,27                                              | 646,80     | 8,13  |
| Бурятэнерго          | 3 680,32                  | 3 217,72                                              | 462,59     | 12,57 |

|                             |                  |                  |                 |             |
|-----------------------------|------------------|------------------|-----------------|-------------|
| ГАЭС                        | 546,25           | 455,24           | 91,01           | 16,66       |
| Красноярскэнерго            | 18 145,78        | 16 139,82        | 2 005,96        | 11,05       |
| Кузбассэнерго-РЭС           | 20 851,35        | 19 995,64        | 855,71          | 4,10        |
| Омскэнерго                  | 8 831,97         | 8 145,98         | 685,99          | 7,77        |
| Хакасэнерго                 | 11 441,57        | 11 130,55        | 311,03          | 2,72        |
| Читаэнерго                  | 3 778,10         | 3 093,08         | 685,02          | 18,13       |
| <b>Итого по МРСК Сибири</b> | <b>75 232,42</b> | <b>69 488,30</b> | <b>5 744,11</b> | <b>7,64</b> |

Таблица 20

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2012-2013 годах

| Наименование филиала        | Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии |               |               |               |                |              |             |
|-----------------------------|---------------------------------------------------------|---------------|---------------|---------------|----------------|--------------|-------------|
|                             | 2012 год                                                |               | 2013 год      |               | Изменение      |              |             |
|                             | млн. кВт·ч                                              | млн. руб.     | млн. кВт·ч    | млн. руб.     | млн. кВт·ч     | млн. руб.    | %           |
| Алтайэнерго                 | 7 315                                                   | 5 427         | 7 249         | 5 760         | -66            | 333          | -1%         |
| Бурятэнерго                 | 3 069                                                   | 2 915         | 3 166         | 3 691         | 97             | 776          | 3%          |
| ГАЭС                        | 418                                                     | 778           | 417           | 833           | -1             | 55           | 0%          |
| Красноярскэнерго            | 23 197                                                  | 7 747         | 15 499        | 9 564         | -7 698         | 1 817        | -33%        |
| Кузбассэнерго-РЭС           | 22 341                                                  | 17 831        | 19 159        | 15 769        | -3 182         | -2 062       | -14%        |
| Омскэнерго                  | 7 708                                                   | 5 895         | 7 591         | 5 843         | -117           | -52          | -2%         |
| Хакасэнерго                 | 11 800                                                  | 4 151         | 11 039        | 4 434         | -761           | 283          | -6%         |
| Читаэнерго                  | 2 926                                                   | 3 562         | 2 964         | 3 880         | 38             | 318          | 1%          |
| <b>Итого по МРСК Сибири</b> | <b>78 773</b>                                           | <b>48 306</b> | <b>67 083</b> | <b>49 773</b> | <b>-11 690</b> | <b>1 468</b> | <b>-15%</b> |

По итогам работы МРСК Сибири в 2013 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 67 083 млн. кВт·ч, что ниже показателя 2012 года (78 773 млн. кВт·ч) на 15%. При этом выручка за услуги по передаче электроэнергии по итогам 2013 г. увеличилась на 3% по сравнению с 2012 годом составила 49 773 млн. руб.

Основное влияние на снижение объема оказанных услуг по передаче электрической энергии оказали следующие филиалы:

- Красноярскэнерго – в связи с исключением точек поставки по объектам «последней мили», а так же по причине изменения тарифно-договорной модели;

- Кузбассэнерго-РЭС – в связи с исключением точек поставки по объектам «последней мили», исключением потребления по ОАО «Кузнецкие ферросплавы», по причине строительства собственных объектов 110 кВ и их прямого подключения к объектам ОАО «ФСК ЕЭС», а также снижением потребления по объектам угольной промышленности, в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка;

- Хакасэнерго – в связи со снижением производства ОАО «РУСАЛ Саяногорск».

Таблица 21

Фактические потери электрической энергии в 2012-2013 годах

| Наименование филиала | Потери электрической энергии |   |                    |               |   |             |   |                    |
|----------------------|------------------------------|---|--------------------|---------------|---|-------------|---|--------------------|
|                      | Факт 2012                    |   |                    | Факт 2013 год |   | Изменение   |   |                    |
|                      | млн. кВт·ч                   | % | % (в сопоставимых) | млн. кВт·ч    | % | млн. кВт·ч* | % | % (в сопоставимых) |

|                                 |                 |             | услови<br>ях**) |                 |             |                |              | МЫХ<br>услов<br>иях*<br>*) |
|---------------------------------|-----------------|-------------|-----------------|-----------------|-------------|----------------|--------------|----------------------------|
| Алтайэнерго                     | 763,02          | 9,36        | 9,36            | 646,80          | 8,13        | -116,22        | -1,23        | -1,23                      |
| Бурятэнерго                     | 550,01          | 15,01       | 15,01           | 462,59          | 12,57       | -87,42         | -2,44        | -2,44                      |
| ГАЭС                            | 101,10          | 18,01       | 18,01           | 91,01           | 16,66       | -10,09         | -1,35        | -1,35                      |
| Красноярскэнерго                | 2323,88         | 12,35       | 12,53           | 2005,96         | 11,05       | -317,92        | -1,3         | -1,48                      |
| Кузбассэнерго-РЭС               | 970,31          | 4,00        | 4,69            | 855,71          | 4,10        | -114,60        | 0,10         | -0,59                      |
| Омскэнерго                      | 748,08          | 8,29        | 8,54            | 685,99          | 7,77        | -62,09         | -0,52        | -0,77                      |
| Хакасэнерго                     | 372,72          | 3,04        | 3,23            | 311,03          | 2,72        | -61,69         | -0,32        | -0,51                      |
| Читаэнерго                      | 734,14          | 19,38       | 19,38           | 685,02          | 18,13       | -49,11         | -1,25        | -1,25                      |
| <b>Итого по МРСК<br/>Сибири</b> | <b>6 563,21</b> | <b>8,15</b> | <b>8,67</b>     | <b>5 744,11</b> | <b>7,64</b> | <b>-819,14</b> | <b>-0,51</b> | <b>-1,03</b>               |

\* Рассчитывается как разница между величиной 2013 года и величиной 2012 года

\*\* Уровень потерь электрической энергии за 2012 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года.

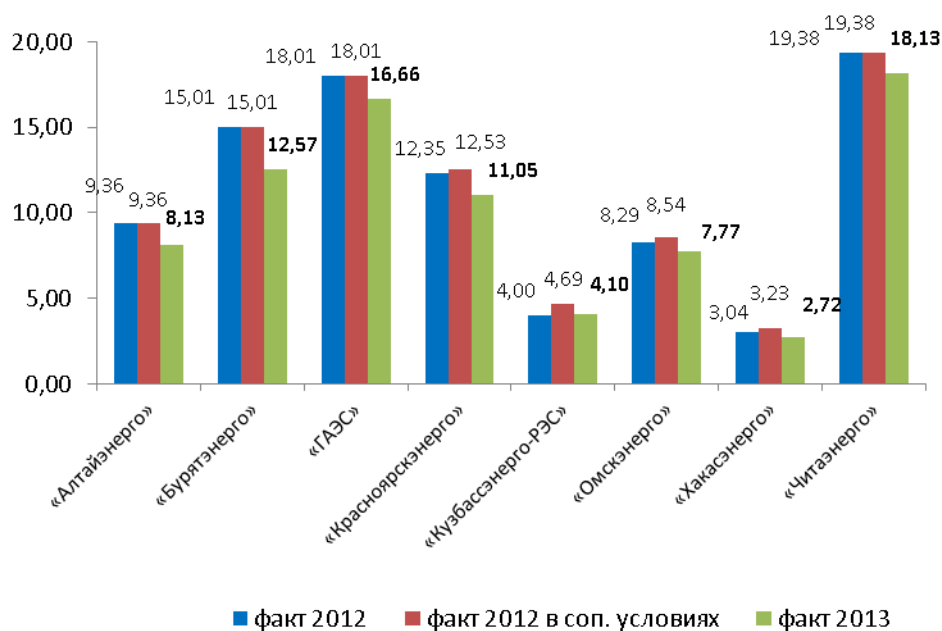


Рис. 6 Уровень потерь электрической энергии за 2012 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года, %

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях МРСК Сибири составили 5 744,11 млн. кВт·ч или 7,64% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2012 года (в сопоставимых с 2013 годом условиях) при снижении отпуска в сеть на 0,63 %, снижение потерь электрической энергии составило 819,14 млн. кВт·ч или 1,03 % по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Объем передачи, исключенный из баланса в 2013 году в связи с заключением потребителем «прямых договоров» с ОАО «ФСК ЕЭС»:

- филиал «Кузбассэнерго-РЭС» - исключение потребления электроэнергии металлургическим заводом «Русал НКАЗ» в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка металла. Исключение потребления по ОАО «Кузнецкие ферросплавы» (изменение схемы питания заводов - «Юргинский ферросплавный завод» и «Кузнецкий ферросплавный завод». Строительство собственных объектов 110 кВ позволило подключить заводы непосредственно

к объектам ОАО «ФСК ЕЭС»). Исклучение части объектов в соответствии с Приказом Минэнерго России от 24 августа 2012 г. № 403 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2013 год. Итого объем исключенный из баланса составил - 3 581,211 млн. кВтч;

- филиал «Красноярскэнерго» - исключение объемов последней мили (трансляция со 2 полугодия 2012 г. объектов в соответствии с Приказом Минэнерго России от 25 августа 2011 г. № 374 «О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2012 год) – 280 млн. кВтч;

- филиал «Омскэнерго» - исключение объемов последней мили (объекты в соответствии с Приказом Минэнерго России от 24 августа 2012 г. № 403 "О согласовании (отказе в согласовании) передачи объектов электросетевого хозяйства, входящих в ЕНЭС, в аренду ТСО» на 2013 год) – 270,734 млн. кВтч;

- филиал «Хакасэнерго» - снижение потребления ОАО «РУСАЛ-Саяногорск» - 723,816млн.кВтч.



Рис. 7 Структура отпуска электрической энергии из сетей общества за 2013 год по группам потребителей (Диаграмма строится по показателям в границах РСК), %

### Мероприятия по снижению потерь электроэнергии.

В МРСК Сибири в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на оптимизацию (снижение) уровня потерь.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь в 2013 году объем экономии составил 562,31 млн. кВт·ч (1 238,11 млн. руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 267,37 млн. кВт·ч (510,84 млн. руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 4,09 млн. кВт·ч (5,17 млн. руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии объем экономии составил 290,85 млн. кВт·ч (722,1 млн. руб.).

В 2013 году при плане модернизации 54 тыс. точек учета и плановых затратах 486,23 млн. руб. было модернизировано более 84 тыс. точек учета, затраты составили 509,04 млн.

руб. Организован удаленный сбор данных с более 84 тыс. точек учета при плане 55 тыс. точек учета.

Снижение потерь от плана составило 592,42 млн. кВт·ч или 0,63% по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

### 4.3 Технологическое присоединение

Одним из основных видов хозяйственной деятельности Общества является предоставление услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц и объектов генерации к электрическим сетям.

В 2013 году заключено:

- 33 655 договоров технологического присоединения энергопринимающих устройств суммарной мощностью 1 162,7 МВт, в т.ч 2 договора на технологическое присоединение объектов генерации суммарной мощностью 141,0 МВт.

Фактически исполнено 25 615 договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств суммарной мощностью 836,7 МВт. В том числе электроустановки льготной категории заявителей до 15 кВт составляют 23 837 штук и 253,1 МВт, а также 3 договора технологического присоединения объектов генерации – турбоагрегат №15 Ново-Кемеровской ТЭЦ мощностью 120 МВт, ПГУ-90 мощностью 85,16 МВт и турбоагрегата ст. №12 после реконструкции мощностью 10 МВт Омской ТЭЦ-3.

Исполненные договоры на технологическое присоединение крупных промышленных объектов:

- производственное здание ГПП №3 17 МВт (Федеральное казенное предприятие «Бийский олеумный завод»);
- цех механической обработки металла 0,88 МВт (ООО «Производственно – коммерческая фирма «Сибметалл – Омск»);
- горно-обоганительный комплекс «Александровский» 10 МВт (ЗАО «Рудник Александровский»);
- горноперерабатывающее предприятие на базе Верхне – Алиинского золоторудного месторождения 6,3 МВт (ЗАО «Золоторудная компания «Омчак»);
- моховский угольный разрез 5 МВт (ООО «УК Кузбассразрезуголь»);
- комплекс по переработке и хранению зерна 0,34 МВт (ООО «КЭАгро»);
- мини завод по переработке молока 0,34 МВт (ООО СПО «Нива»);
- теплично – парниковый комбинат 2 МВт (ООО «Теплично – парниковый комбинат «Агрокультура»).

Таблица 22

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению в 2013 году\*

| Наименование<br>категорий<br>присоединения | Количество поданных<br>заявок на ТП |                  | Заключено договоров |                  | Исполнено договоров<br>(выполнено фактическое<br>присоединение) |                |
|--------------------------------------------|-------------------------------------|------------------|---------------------|------------------|-----------------------------------------------------------------|----------------|
|                                            | шт                                  | кВт              | шт                  | кВт              | шт                                                              | кВт            |
| до 15 кВт, всего                           | 38 369                              | 436 102          | 31 169              | 355 552          | 23 837                                                          | 253 077        |
| в т.ч. физ.лица                            | 31 705                              | 377 610          | 26 373              | 311 330          | 19 627                                                          | 213 701        |
| от 15 до 150кВт                            | 2 956                               | 183 557          | 1 856               | 109 555          | 1 381                                                           | 81 832         |
| от 150 до 670 кВт                          | 1 123                               | 379 587          | 525                 | 176 871          | 334                                                             | 109 564        |
| более 670 кВт                              | 438                                 | 1 662 001        | 103                 | 379 727          | 60                                                              | 177 043        |
| <b>МРСК Сибири</b>                         | <b>42 886</b>                       | <b>2 661 247</b> | <b>33 653</b>       | <b>1 021 705</b> | <b>25 612</b>                                                   | <b>621 516</b> |

\* - без учета объектов генерации

Количество обращений заявителей в 2013 году снизилось в пределах 1%. При этом суммарной объем максимальной мощности поданных заявок превышает показатель 2012 года на 14% или на 362 953 кВт. Снижение количества поданных заявок произошло в диапазоне максимальной мощности присоединяемых электроустановок до 670 кВт.

При этом на территории обслуживания филиалов Алтайэнерго и Хакасэнерго отмечен рост поступивших заявок, в том числе:

- по филиалу Алтайэнерго на 20% по количеству заявок и на 31% по суммарной мощности, рост отмечен по всем категориям присоединений;
- по филиалу Хакасэнерго на 21% по количеству поступивших заявок и на 95% по суммарной мощности. Существенный рост поступивших заявок по филиалу «Хакасэнерго» отмечен в категории льготных присоединений до 15 кВт (27% по количеству и 31% по суммарной мощности).

Количество заключенных договоров в 2013 году уменьшилось на 9 % или на 3455 штук, суммарная мощность заключенных договоров снизилась по сравнению с 2012 годом на 18% или на 262 МВт. Снижение наблюдается по всем категориям присоединений. При этом существенный рост заключенных договоров отмечен в филиалах Алтайэнерго - на 16% по количеству договоров и на 34% по суммарной мощности по всем категориям присоединений, в Хакасэнерго - на 25% по количеству заключенных договоров, на 22% - по суммарной мощности. По филиалу Хакасэнерго рост отмечается в основном в категории льготных присоединений до 15 кВт.

Исполнено договоров (выполнено присоединение к электрической сети) на 17% или на 3661 штуку больше, чем в 2012 году. Суммарная мощность присоединенных электроустановок превысила показатель 2012 года на 42% или на 249 МВт. Увеличение количества присоединений или сохранение достигнутого в 2012 году уровня отмечено по всем филиалам за исключением филиала Горно-Алтайские электрические сети», где количество исполненных договоров снизилось на 33% или на 559 штук, суммарная мощность исполненных договоров – на 35% или на 8,7 МВт.

Таблица 23

Динамика показателей по технологическому присоединению 2013 года в сравнении с 2012 годом по категориям заявителей\*

| Наименование<br>категорий<br>присоединения | Прирост/снижение                    |             |           |                |                     |               |            |                 |                                                              |              |           |               |
|--------------------------------------------|-------------------------------------|-------------|-----------|----------------|---------------------|---------------|------------|-----------------|--------------------------------------------------------------|--------------|-----------|---------------|
|                                            | Количество поданных заявок на<br>ТП |             |           |                | Заключено договоров |               |            |                 | Исполнено договоров (выполнено<br>фактическое присоединение) |              |           |               |
|                                            | шт                                  |             | кВт       |                | шт                  |               | кВт        |                 | шт                                                           |              | кВт       |               |
|                                            | %                                   | +/-         | %         | +/-            | %                   | +/-           | %          | +/-             | %                                                            | +/-          | %         | +/-           |
| до 15 кВт, всего                           | -1                                  | -531        | 1         | 4 354          | -9                  | -3 016        | -6         | -23 390         | 16                                                           | 3 283        | 22        | 46 335        |
| в т.ч. физ.лица                            | 1                                   | 195         | 3         | 12 061         | -6                  | -1 768        | -4         | -14 108         | 23                                                           | 3 615        | 29        | 47 920        |
| от 15 до 670 кВт                           | -1                                  | -60         | 1         | 7 011          | -14                 | -379          | -17        | -60 001         | 27                                                           | 365          | 21        | 32 830        |
| более 670 кВт                              | 16                                  | 59          | 19        | 266 589        | -34                 | -54           | -19        | -88 744         | 28                                                           | 13           | -11       | -22 815       |
| <b>МРСК Сибири</b>                         | <b>-1</b>                           | <b>-532</b> | <b>12</b> | <b>277 953</b> | <b>-9</b>           | <b>-3 449</b> | <b>-14</b> | <b>-172 135</b> | <b>17</b>                                                    | <b>3 659</b> | <b>10</b> | <b>56 350</b> |

\* - без учета объектов генерации

Таблица 24

Динамика показателей по технологическому присоединению 2013 года в сравнении с 2012 года по филиалам\*

| Наименование филиала | Прирост/снижение                 |             |           |                |                     |               |            |                 |                                                           |              |           |               |
|----------------------|----------------------------------|-------------|-----------|----------------|---------------------|---------------|------------|-----------------|-----------------------------------------------------------|--------------|-----------|---------------|
|                      | Количество поданных заявок на ТП |             |           |                | Заключено договоров |               |            |                 | Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение) |              |           |               |
|                      | шт                               |             | кВт       |                | шт                  |               | кВт        |                 | шт                                                        |              | кВт       |               |
|                      | %                                | +/-         | %         | +/-            | %                   | +/-           | %          | +/-             | %                                                         | +/-          | %         | +/-           |
| 1                    | 2                                | 3           | 4         | 5              | 6                   | 7             | 8          | 9               | 10                                                        | 11           | 12        | 13            |
| Алтайэнерго          | 20                               | 879         | 133       | 207 193        | 16                  | 610           | 44         | 41 959          | 30                                                        | 812          | 47        | 24 942        |
| ГАЭС                 | 3                                | 52          | 5         | 2 529          | -10                 | -162          | -26        | -8 758          | -33                                                       | -559         | -35       | -8 714        |
| Бурятэнерго          | 3                                | 135         | -48       | -114 135       | 12                  | 368           | -3         | -1 856          | 28                                                        | 516          | 7         | 3 310         |
| Красноярскэнерго     | -10                              | -1 512      | 4         | 34 473         | -30                 | -3 496        | -21        | -74 663         | 45                                                        | 2 077        | 62        | 67 696        |
| Кузбассэнерго-РЭС    | -13                              | -532        | 0         | 1 986          | -20                 | -698          | -48        | -142 848        | -10                                                       | -248         | -43       | -73 987       |
| Омскэнерго           | -2                               | -153        | 32        | 87 950         | -12                 | -762          | -13        | -17 375         | 41                                                        | 1 507        | 75        | 39 434        |
| Хакасияэнерго        | 21                               | 746         | 5         | 7 865          | 25                  | 786           | 34         | 31 915          | -8                                                        | -128         | 8         | 2 056         |
| Читаэнерго           | -4                               | -147        | 32        | 50 093         | -3                  | -95           | 0          | -510            | -10                                                       | -318         | 2         | 1 614         |
| <b>МРСК Сибири</b>   | <b>-1</b>                        | <b>-532</b> | <b>12</b> | <b>277 953</b> | <b>-9</b>           | <b>-3 449</b> | <b>-14</b> | <b>-172 135</b> | <b>17</b>                                                 | <b>3 659</b> | <b>10</b> | <b>56 350</b> |

\* - без учета объектов генерации

## 4.4 Организация и принципы взаимодействия с потребителями услуг

Взаимодействие с потребителями услуг в Обществе осуществляется исходя из следующих принципов.

**Достаточная информированность потребителей о компании и услугах.** Полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия с МРСК Сибири носит публичный характер, представляется в доступной для потребителей форме.

**Территориальная доступность и комфортные условия очного сервиса.** Расположение инфраструктурных элементов очного сервиса обеспечивает покрытие зоны ответственности сетевой компании и доступность услуги для потребителей. Очный сервис компании организовывается с соблюдением единых требований к качеству оказываемых услуг на всей территории ответственности Общества и является удобным для всех групп потребителей.

**Доступность и оперативность заочного сервиса.** Каналы заочной коммуникации с потребителями обеспечивают круглосуточный доступ к заочному сервису и оперативность реакции Общества на запросы потребителей. К интерактивному сервису организован удобный и скоростной доступ, интерфейс и инструментарий интерактивного сервиса эргономичны и понятны для потребителей.

**Квалифицированное обслуживание.** Организация всех форм сервиса обеспечивает высокий уровень квалификации и компетенции сотрудников Общества.

**Прозрачность бизнес-процессов обслуживания потребителей.** Бизнес-процессы обслуживания потребителей формализованы, описаны и прозрачны для обеспечения контролируемости и управляемости процедур взаимодействия с потребителями.

**Объективность рассмотрения жалоб потребителей.** МРСК Сибири обеспечивает объективное и непредвзятое рассмотрение жалоб в установленные сроки.

Взаимодействие с потребителями услуг в Обществе осуществляется:

- на уровне исполнительного аппарата МРСК;
- на уровне аппаратов управления филиалов;
- в производственных отделениях (ПО, ПО «Энергосбыт») и районах электрических сетей (РЭС).

Общее руководство направлением осуществляет заместитель генерального директора МРСК Сибири по развитию и реализации услуг.

Политика Общества в области взаимодействия с потребителями услуг заключается в обеспечении клиентоориентированного подхода при осуществлении деятельности.

Основная цель клиентоориентированного подхода – формирование лояльности потребителей к организации за счет качественного обслуживания и полного удовлетворения потребностей в услугах.

Обслуживание потребителей осуществляется в очной и заочной форме.

Очное обслуживание обеспечивается в центрах обслуживания клиентов (ЦОК) и пунктах приема обращений в ПО и РЭС. В 2013 году филиалам ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» и «Омскэнерго» на основании приказов Минэнерго РФ (от 25.04.2013 №211 и от 24.01.2013 № 24) были переданы функции Гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Республики Бурятия и Омской области соответственно. В 2013 году на территории ответственности филиалов «Бурятэнерго» и «Омскэнерго» очное обслуживание также осуществлялось сотрудниками ПО «Энергосбыт».

Заочное обслуживание реализуется посредством единого call-центра (8-800-1000-380), интерактивных сервисов и почтовых сообщений.

Call-центр Общества представляет собой централизованную справочную службу поддержки клиентов компании. Звонок в call-центр с территории РФ является бесплатным для потребителя. Круглосуточно на звонки в call-центр отвечают операторы. В период, когда все операторы заняты, потребитель может оставить голосовое сообщение, которое впоследствии будет обработано оператором.

В связи с выполнением функций гарантирующего поставщика электрической энергии в филиалах «Бурятэнерго» и «Омскэнерго» дополнительно к единому call-центру МРСК Сибири были организованы «горячие линии» о вопросах энергосбытовой деятельности.

Интерактивное обслуживание реализуется посредством сайта Общества ([www.mrsk-sib.ru](http://www.mrsk-sib.ru)), сайтов филиалов и общества под управлением.

В 2013 году обработано более 400 тысяч обращений потребителей услуг, что на 180% превышает показатель предыдущего года. При этом количество жалоб по отношению к предыдущему году сократилось на 1,37%, количество консультаций и сообщений информации возросло на 274% и 30188% соответственно.

Показатели качества оказываемых услуг, установленные регулируемыми органами на 2013 год, выполнены всеми филиалами и обществом под управлением МРСК Сибири.

В части организации взаимодействия с клиентами в 2013 году достигнуты следующие результаты:

1) при всех филиалах и ДЗО организованы Советы потребителей, разработан и утвержден порядок функционирования Советов потребителей. Всеми Советами в 2013 году проведены заседания, определены перечни проблемных вопросов для дальнейшего рассмотрения;

2) на корпоративном сайте реализованы интерактивные сервисы:

- «Личный кабинет» - возможность подать заявку на технологическое присоединение и отслеживать состояние работ по заявке. По заявкам на ТП энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт включительно договоры готовятся на основании документов, направленных в Личный кабинет, без очного посещения заявителем подразделений компании;

- «On line консультация» – возможность получить информацию по вопросам электроснабжения в режиме реального времени;

- «Задать вопрос специалисту», «Направить жалобу/отзыв в филиал» – сервисы позволяют получить оперативный ответ на вопрос, не требующий рассмотрения руководством Общества (в отличие от предыдущей версии сайта, предоставлявшей потребителям возможность направления обращения посредством сайта только в адрес генерального директора Общества);

- информация о плановых отключениях электроэнергии – обеспечена публикация информации о плановых отключениях в сетях Общества;

3) открыты 3 центра обслуживания клиентов II категории:

- г. Гусиноозерск (филиал «Бурятэнерго»);
- пгт. Инской (филиал «Кузбассэнерго-РЭС»);
- г. Калачинск (филиал «Омскэнерго»).

4) в целях отработки навыков эффективной коммуникации проведено обучение специалистов, осуществляющих взаимодействие с потребителями:

- реализован сервис автоинформирования потребителей о ходе работ по заявкам на технологическое присоединение посредством смс и сообщений на электронную почту заявителя;

- реализован сервис автоинформирования потребителей об отключениях посредством смс;

- во всех ЦОК размещены книги жалоб и предложений, куда потребители могут вносить отзывы о деятельности компании;

- проведены опросы для определения степени удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг и реализованы корректирующие мероприятия по результатам опросов.

На 2014 год запланирована реализация следующих мероприятий:

- корректировка стандарта организации «Система обслуживания потребителей услуг» на основании Единых стандартов обслуживания сетевыми организациями (запланированы к утверждению Минэнерго России);

- разработка плана мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей в соответствие требованиям Единых стандартов обслуживания сетевыми организациями;
- реализация на сайте функционала «Личного кабинета» по коммерческому учету;
- проведение опросов для определения степени удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;
- проведение обучения сотрудников, обеспечивающих взаимодействие с потребителями;
- проведение выездных проверок организации обслуживания в филиалах и ДЗО.

#### **4.5 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности**

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «МРСК Сибири» в 2013 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом Российской Федерации №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (в ред. Постановлений Правительства РФ от 30.06.2010 N 484, от 29.12.2011 N 1178), постановлений органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии (решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.07.2010 №16, приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.09.2010 №1/53 (в редакции от 23.03.2011 №1/11), Постановление комитета по тарифам Республики Алтай от 30.07.2010 №10/7 (в редакции от 20.01.2011 №1/4, от 31.01.2011 №2/7), приказ РЭК Красноярского края от 15.12.2011 № 43-о, постановление РЭК Кемеровской области от 12.07.2011 №115 (в редакции от 10.09.2013 №286), приказа РЭК Омской области от 30.03.2012 № 50/13, приказ Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 15.05.2012 № 53-с (в редакции от 25.03.2011 № 23-с), приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29.03.2012 № 94), а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «МРСК Сибири» на период 2013 – 2018 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета Директоров ОАО «МРСК Сибири» от 14.02.2013 г. №113/13.

В целях обеспечения реализации Программы в Исполнительном аппарате ОАО «МРСК Сибири» и в филиалах ОАО «МРСК Сибири», в соответствии с приказом ОАО «Россети» от 09.09.2013 №561 «Об организации работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в ОАО «Россети»» назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы осуществляющие анализ выполнения Программ (приказ ОАО «МРСК Сибири» от 01.10.2013 г. № 703 «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности»).

За 2013 год проведено повышение квалификации сотрудников в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в количестве 26 человек, в том числе по программе «Проведение энергетических обследований с целью повышения энергетической эффективности и энергосбережения» - 17 чел., по программе «Энергосервисные контракты» - 9 чел.

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

- Потери электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- Потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой ПРСУЭ. Численные значения целевых показателей Программы установлены на период 2013 - 2018 гг.

Таблица 25

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2013 год

| Наименование показателя                                                     | Единицы измерения                         | 2013      |           |
|-----------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------|-----------|-----------|
|                                                                             |                                           | План      | Факт      |
| Потери электроэнергии, в том числе:                                         | млн. кВт*ч                                | 6 860,80  | 5 744,11  |
|                                                                             | % к ОС                                    | 9,05      | 7,64      |
| расход на собственные нужды подстанций                                      | млн. кВт*ч                                | 131,98    | 115,44    |
| Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов  | млн. руб.                                 | 845,61    | 809,98    |
| топливо и энергии, в том числе:                                             | тыс. т.у.т.                               | 100,998   | 88,84     |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 839,75    | 805,46    |
|                                                                             | т.у.т на м <sup>2</sup> площади помещений | 0,19      | 0,17      |
| электрическая энергия                                                       | млн. кВт*ч                                | 197,64    | 176,188   |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 407,76    | 351,11    |
| тепловая энергия                                                            | Гкал                                      | 62 043,94 | 53 713,55 |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 59,82     | 51,55     |
| газ                                                                         | тыс. м <sup>3</sup>                       | 99,80     | 83,15     |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 0,48      | 0,28      |
| иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)                             | тыс. т.у.т                                | 23,57     | 20,07     |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 371,69    | 402,52    |
| водоснабжение горячее                                                       | тыс. м <sup>3</sup>                       | 40,19     | 34,39     |
|                                                                             | Гкал                                      | 0,00      | 0,00      |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 1,00      | 1,06      |
| водоснабжение холодное                                                      | тыс. м <sup>3</sup>                       | 226,64    | 187,21    |
|                                                                             | млн. руб.                                 | 4,86      | 3,45      |
| Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке | %                                         | 87,76     | 88,03     |

Программа состоит из разделов, целевых подпрограмм (мероприятий) и сопутствующих мероприятий, делящихся, в свою очередь, на мероприятия по снижению потерь электроэнергии при передаче и распределении по электрическим сетям и мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд и подразделяющихся на организационные и технические мероприятия.

К целевым относятся мероприятия, реализация которых обеспечивает сокращение потребления энергетических ресурсов (в том числе электрической энергии) и (или) воды не менее чем на 15 процентов от годового потребления соответствующего ресурса, с окупаемостью 80 процентов вложенных средств за 5 лет для потребления энергетических ресурсов и (или) воды на производственные и хозяйственные нужды и окупаемостью не более 10 лет для мероприятий обеспечивающих снижение потерь при передаче и распределении электрической энергии.

К сопутствующим мероприятиям по оптимизации расхода на производственные и хозяйственные нужды и мероприятиям по снижению потерь электрической энергии отнесены мероприятия, имеющие положительную энергетическую эффективность и не соответствующим критериям отнесения к целевым.

При этом мероприятия (отключение трансформатора в режиме малых нагрузок на подстанциях с 2-мя и более трансформаторами, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой, выравнивание нагрузок фаз в распределительных сетях 0,38кВ, проведение контрольных снятий показаний с расчетных приборов учета, выявление нарушений в системе учета, выполнение нарядов на отключение/подключение, проведение инструментальных проверок комплексов учета электрической энергии, выявление фактов бездоговорного потребления электроэнергии) выполняются ежегодно, относятся к «поддерживающим» имеющийся уровень потерь электроэнергии, и не влияют на показатели баланса электроэнергии компании.

Таблица 26

Планируемый и фактический эффект в натуральном и денежном выражении в 2013 году

| Наименование мероприятия                                                                                          | Ед. измерения     | Планируемый эффект | Достигнутый эффект |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|--------------------|--------------------|
| Итого по программе                                                                                                | млн. кВт*ч        | 148,39             | 562,31             |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 344,61             | 1251,76            |
| Целевые программы/мероприятия                                                                                     | млн. кВт*ч        | 92,12              | 267,37             |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 202,12             | 524,48             |
| Целевые мероприятия по снижению потерь электроэнергии                                                             | млн. кВт*ч        | 92,12              | 267,37             |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 197,17             | 510,84             |
| Целевые мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд | тыс.т.у.т.        | 0,784              | 2,401              |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 4,94               | 13,64              |
| Нецелевые программы/мероприятия                                                                                   | млн. кВт*ч        | 56,27              | 294,94             |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 142,50             | 727,28             |
| Программа развития системы учета                                                                                  | млн. кВт*ч        | 44,14              | 290,85             |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 125,52             | 722,10             |
| Программа технического перевооружения и реконструкции                                                             | млн. кВт*ч        | 12,14              | 4,09               |
|                                                                                                                   | млн. руб. без НДС | 16,97              | 5,17               |

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 33,428 млн. кВтч на сумму 56,933 млн. руб.

Затраты на реализацию мероприятия 1 756,87 млн. руб. без НДС. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа в объеме 1 622,15 млн. руб., ремонтная программа 134,72 млн. руб.

4.3.5 Целевые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2013 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 267,367 млн. кВтч на общую сумму 524,479 млн. руб. Более подробно реализованные целевые мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Деятельность по снижению потерь электроэнергии».

Основными целевыми мероприятиями обеспечивающие снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды являются:

- внедрение графиков отопления;
- внедрение энергоэффективных светильников;
- внедрение реле – регуляторов светильников;
- замена эл. котлов;
- замена циркуляционных насосов на эргономичные;
- теплоизоляция трубопроводов;
- замена окон на пластиковые или деревянные с многокамерными стеклопакетами;

- теплоизоляция крыш;
- утепление стен и перекрытий.

По результатам 2013 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 2,402 тыс. т.у.т. на сумму 13,642 млн. руб. при плане 0,784 тыс. т.у.т. на сумму 4,943 млн. руб. Плановые показатели достигнуты.

## 5. Техническое перевооружение, развитие и инновации

### 5.1 Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа МРСК Сибири на 2013 год запланирована в объеме 2 225 млн. руб., выполнение составляет 2 620 млн. руб., в том числе подрядным способом – 761 млн. рублей (29%), хозяйственным способом – 1 858 млн. руб. (71%).

Выполнены следующие основные виды работ:

- ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 1 206 шт., замена провода 173 км, замена изоляторов 42 517 шт., расчистка и расширение просек 5 103 га., затраты составили 359 млн. руб.;
- ВЛ 0,4-20 кВ выполнена замена опор 38 218 шт., замена провода 1 083 км, замена изоляторов 40 016 шт., расчистка и расширение просек 3 970 га, затраты составили 1 126 млн. руб.;
- Ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 895 шт., выключатели 35-220 кВ – 1 589 шт., разъединители 35-220 кВ – 3 839 шт., выключатели 6-10 кВ – 5 021 шт., затраты – 391 млн. руб.;
- Ремонт кабельных линий 0,4-220 кВ – 60 км, затраты – 99 млн. руб.;
- Ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 7 395 шт., затраты – 210 660 тыс. руб.;
- Ремонт зданий и сооружений, затраты – 253 млн. руб.;
- Ремонт прочих объектов (ремонт арендованных сетей, РЗиА, автотранспорт и спецтехника, и др.), затраты – 182 млн. руб.

Таблица 27

Распределение затрат по филиалам

| Наименование филиала        | Годовой план<br>ремонтных<br>работ, тыс. руб. | Факт<br>выполнения,<br>тыс. руб. | % выполнения |
|-----------------------------|-----------------------------------------------|----------------------------------|--------------|
| Алтайэнерго                 | 269 337                                       | 345 450                          | 128%         |
| Бурятэнерго                 | 301 568                                       | 309 656                          | 103%         |
| ГАЭС                        | 37 296                                        | 49 355                           | 132%         |
| Красноярскэнерго            | 445 817                                       | 617 154                          | 138%         |
| Кузбассэнерго-РЭС           | 626 287                                       | 631 364                          | 101%         |
| Омскэнерго                  | 231 490                                       | 264 982                          | 114%         |
| Хакасэнерго                 | 123 141                                       | 140 278                          | 114%         |
| Читаэнерго                  | 189 636                                       | 261 379                          | 138%         |
| <b>Итого по МРСК Сибири</b> | <b>2 224 572</b>                              | <b>2 619 618</b>                 | <b>118%</b>  |

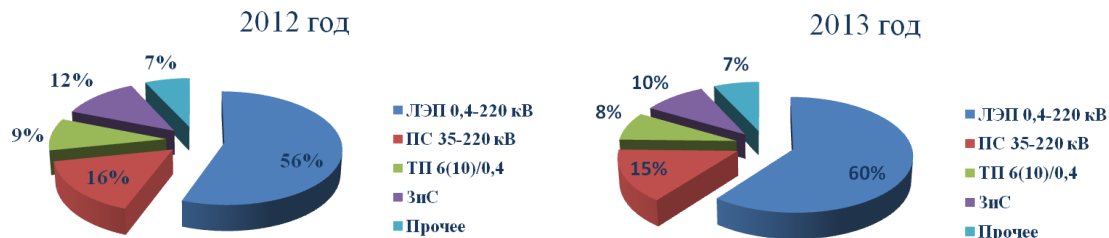


Рис. 8 Обобщенная структура ремонтных программ 2012-2013 гг.

В связи с тем, что потребители подключены к сетям МРСК Сибири в основном на напряжении 0,4-10кВ, для обеспечения их надежного электроснабжения при формировании ремонтных программ предпочтение отдается работам, выполняемым на объектах распределительных сетей.

Кроме того, в состав ремонтных программ включены работы по доведению технического состояния ТП (КТП) до требований нормативов, доведению просек ВЛ 6(10)-110 кВ до нормативного состояния, замене опорно-стержневой изоляции 110кВ, замене и восстановлению вводов 35-110 кВ, замене провода и грозотроса, отработавшего нормативный срок, являющихся целевыми программами.

## 5.2 Техническая политика Общества

В 2013 году деятельность МРСК Сибири в области технической политики осуществлялась в соответствии с требованиями «Положения о единой технической политике ОАО «Холдинг МРСК» в распределительном электросетевом комплексе».

С 2014 года будет введено в действие «Положение ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе» и предусмотрена актуализация стандарта организации «Единые требования к оборудованию. Положение».

Цель технической политики МРСК Сибири заключается в определении основных технических направлений, обеспечивающих повышение надежности и эффективности функционирования электросетевого комплекса в краткосрочной и среднесрочной перспективе при надлежащей промышленной и экологической безопасности на основе инновационных принципов развития, обеспечивающих недискриминационный доступ к электрическим сетям всем участникам рынка.

Основные задачи Единой технической политики:

- 1) Повышение готовности электрических сетей к передаче и распределению электрической энергии для обеспечения надежного снабжения электрической энергией потребителей.
- 2) Создание условий для присоединения к электрической сети участников оптового и розничных рынков на условиях недискриминационного доступа к электрическим сетям при наличии технической возможности для этого и соблюдении ими установленных правил доступа.
- 3) Повышение эффективности и развитие системы диагностики объектов и использование ее результатов в алгоритмах функционирования автоматических систем режимного и противоаварийного управления.
- 4) Сокращение капиталовложений и эксплуатационных издержек в объекты за счет оптимизации технических решений при разработке проектной документации, применения современных видов оборудования, строительных конструкций, сокращения площадей, занимаемых объектами электросетевого хозяйства.
- 5) Повышение энергоэффективности применяемых технологий, оборудования, материалов, систем, формирование программы энергосбережения и сокращение технологических потерь электрической энергии в электрических сетях.

6) Преодоление тенденции старения основных фондов электрических сетей и электросетевого оборудования путем их модернизации, оптимизации работ по их реконструкции и техническому перевооружению, а также за счет применения оборудования с увеличенным жизненным циклом.

7) Автоматизация ПС, внедрение и развитие современных систем контроля технического состояния, автоматической диагностики и мониторинга технологического оборудования.

8) Совершенствование технологий эксплуатации, технического обслуживания и ремонта. Обеспечение профессиональной подготовки эксплуатационного и ремонтного персонала с учетом внедрения новых технологий и инновационного оборудования.

### 5.3 Инновационные технологии

В 2011 году разработана и утверждена Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» Программа инновационного развития Общества на 2011-2016 гг.

#### Цель Программы:

- формирование эффективного организационно - экономического механизма реализации в МРСК Сибири инновационного цикла, обеспечивающего благоприятные условия создания и продвижения высокотехнологичного оборудования, передовых технологий для компании на постоянно возобновляемой основе;
- формирование стратегических конкурентных преимуществ компании за счет внедрения инновационных решений, методов, компетенций и технологий в бизнес - процессы Общества;
- обеспечение структурных подразделений Общества высокоэффективными отечественными технологиями и оборудованием, научно - техническими и инновационными решениями в объемах, необходимых для устранения «узких мест» и негативных факторов, влияющих на ключевые ценности МРСК Сибири.

#### Основные мероприятия Программы:

- планирование НИОКР;
- трансфер инноваций;
- кадровое обеспечение;
- сотрудничество с высшими учебными заведениями и научными организациями;
- сотрудничество с инновационными компаниями малого и среднего бизнеса.

План НИОКР МРСК Сибири, в составе Программы инновационного развития формируется и утверждается ежегодно.

Научно-техническая деятельность в МРСК Сибири реализуется в следующих направлениях:

- повышение надежности и безопасности электроснабжения потребителей;
- оптимизация системы управления, повышение эффективности финансово-экономической, эксплуатационной и ремонтной деятельности (разработка перспективных решений и мероприятий по совершенствованию систем обслуживания сетевых объектов);
- повышение экологической, производственной, информационной и антитеррористической безопасности, охрана труда;
- создание программ, баз данных для ЭВМ.

Таблица 28

Совокупные затраты на реализацию программы инновационного развития

| Год  | Фактическое финансирование, млн. руб. |
|------|---------------------------------------|
| 2011 | 926,8                                 |

|      |       |
|------|-------|
| 2012 | 813,9 |
| 2013 | 657,3 |

### **Перечень разработанного оборудования, технологий, материалов и систем в рамках реализации НИОКР в МРСК Сибири.**

В 2013 году:

1) Произведена доработка КИСУ ТОРО.

В системе обеспечена информационная поддержка выполнения следующих задач в рамках основной деятельности Компании:

- ведение организационной структуры ТОРО;
- ведение топологии сети;
- учет технических объектов;
- паспортизация оборудования;
- учет фактических ремонтов и обслуживания оборудования;
- учет состояния оборудования;
- учет технологических нарушений;
- расследование технологических нарушений.

2) Реализован и оптимизирован функционал КИСУ ТОРО.

### **Перечень объектов, на которых запланировано внедрение или внедрены результаты НИОКР, перечень областей деятельности, в которых применяются результаты НИОКР.**

Область применения результатов НИОКР: МРСК Сибири, структурные подразделения МРСК Сибири.

По состоянию на 01.01.2013 г. в МРСК Сибири КИСУ ТОРО введена в промышленную эксплуатацию в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго», «Горно-алтайские электрические сети», «Бурятэнерго», «Красноярскэнерго», «Кузбассэнерго-РЭС», «Омскэнерго», «Хакасэнерго», «Читаэнерго».

### **Перечень полученных в отчетном периоде патентов/свидетельств на результаты НИОКР.**

По результатам НИОКР в 2013 году в Роспатенте зарегистрировано 2 объекта интеллектуальной собственности (ОИС) и на 3 ОИС поданы заявки в Роспатент на регистрацию прав в 2014 году.

### **Совершенствование системы информационной поддержки управления производственными и бизнес-процессами.**

Внедрение эффективной системы управления производственными активами (ЕАМ – Enterprise Asset Management) является одной из важнейших задач Общества, поскольку оказывает непосредственное влияние, как на операционную эффективность МРСК Сибири, так и на качество предоставляемых услуг (надежность энергоснабжения потребителей). Внедрение системы реализуется с помощью КИСУ ТОРО на базе SAP ERP.

В 2013 году в Роспатенте зарегистрировано 20 объектов интеллектуальной собственности (ОИС). Кроме того, на 5 ОИС поданы заявки в Роспатенте на регистрацию прав в 2014 году.

### **Развитие изобретательской и рационализаторской деятельности.**

В настоящее время рационализаторская деятельность регламентируется стандартом организации «Рационализаторская деятельность. Положение».

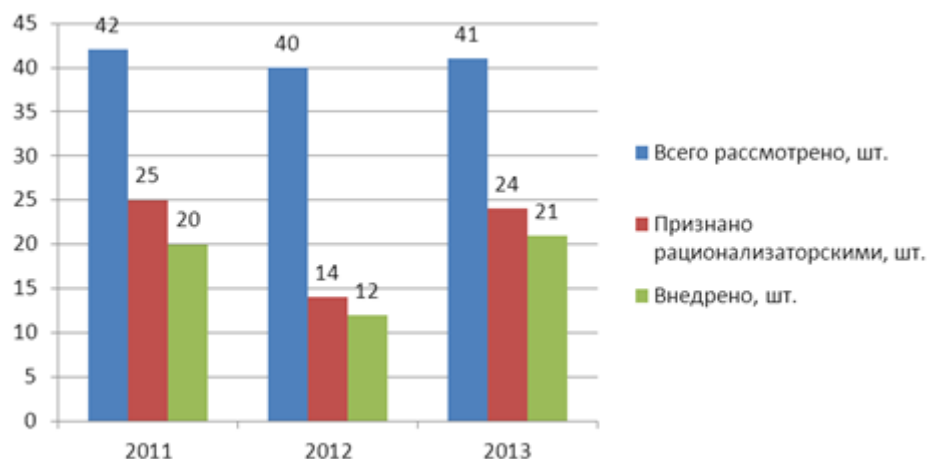


Рис. 9 Динамика рационализаторской деятельности за период 2011-2013 гг.

### Взаимодействие с изготовителями оборудования.

В МРСК Сибири разработано положение о презентационном дне, который проводится в рамках двухдневного заседания секции научно-технического совета Общества.

Выделены следующие тематические направления презентационных дней:

- Основное оборудование подстанций;
- Высоковольтные воздушные линии электропередачи;
- Диагностика и испытания электротехнического оборудования;
- Релейная защита и электроавтоматика.

Цель проведения презентационного дня – создание условий для эффективного обмена информацией о передовых образцах электротехнической продукции, предлагаемых услугах и сопутствующих материалах, формирование устойчивых контактов между потребителями и производителями, создание площадки для обмена и обобщения лучшего опыта.

## 6. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа на 2013 год утверждена в субъектах РФ на территории обслуживания МРСК Сибири.

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2013 году являлись обеспечение энергетической безопасности и создание условий для реализации социальных и жилищных программ, развития регионов в целом. При реализации инвестиционных проектов повышается надежность работы электрооборудования, ликвидируется дефицит и создаётся резерв мощности, что дополнительно ведёт к увеличению реализации электроэнергии, экономии средств на ремонт и эксплуатацию, снижению недоотпуска электроэнергии при аварийных отключениях.

### 6.1 Параметры инвестиционной программы

Таблица 27

Выполнение инвестиционной программы за 2013 год по МРСК Сибири

| Наименование филиала        | 2013 год              |                      |                    |               |             |                     |             |
|-----------------------------|-----------------------|----------------------|--------------------|---------------|-------------|---------------------|-------------|
|                             | Капвложен<br>ия       | Ввод ОФ              | Финансир<br>ование | Ввод мощности |             | Прирост<br>мощности |             |
|                             | млн. руб.,<br>без НДС | млн. руб.<br>без НДС | млн. руб.<br>с НДС | МВА           | кМ          | МВА                 | кМ          |
| Алтайэнерго                 | 962                   | 563                  | 1130               | 48            | 235         | 20                  | 114         |
| Бурятэнерго                 | 451                   | 404                  | 522                | 98            | 161         | 42                  | 118         |
| ГАЭС                        | 211                   | 208                  | 245                | 29            | 77          | 13                  | 39          |
| Красноярскэнерго            | 661                   | 376                  | 950                | 27            | 183         | 24                  | 156         |
| Кузбассэнерго – РЭС         | 934                   | 634                  | 1025               | 163           | 101         | 62                  | 78          |
| Омскэнерго                  | 922                   | 797                  | 1242               | 80            | 359         | 58                  | 284         |
| Хакасэнерго                 | 559                   | 191                  | 668                | 15            | 72          | 14                  | 60          |
| Читаэнерго                  | 1798                  | 640                  | 2122               | 62            | 298         | 51                  | 275         |
| Аппарат управления          | 69                    | 11                   | 77                 |               |             |                     |             |
| <b>ИТОГО по МРСК Сибири</b> | <b>6567</b>           | <b>3824</b>          | <b>7981</b>        | <b>522</b>    | <b>1486</b> | <b>284</b>          | <b>1124</b> |

Таблица 28

Динамика объемов капитальных вложений по МРСК Сибири, млн. руб. без НДС

| Наименование филиала        | 2011         | 2012        | 2013        |
|-----------------------------|--------------|-------------|-------------|
| Алтайэнерго                 | 697          | 667         | 962         |
| Бурятэнерго                 | 542          | 343         | 451         |
| ГАЭС                        | 547          | 134         | 211         |
| Красноярскэнерго            | 679          | 429         | 661         |
| Кузбассэнерго – РЭС         | 2135         | 1399        | 934         |
| Омскэнерго                  | 739          | 481         | 922         |
| Хакасэнерго                 | 570          | 502         | 559         |
| Читаэнерго                  | 1159         | 998         | 1798        |
| Аппарат управления          | 22           | 42          | 69          |
| <b>ИТОГО по МРСК Сибири</b> | <b>7 090</b> | <b>4995</b> | <b>6567</b> |

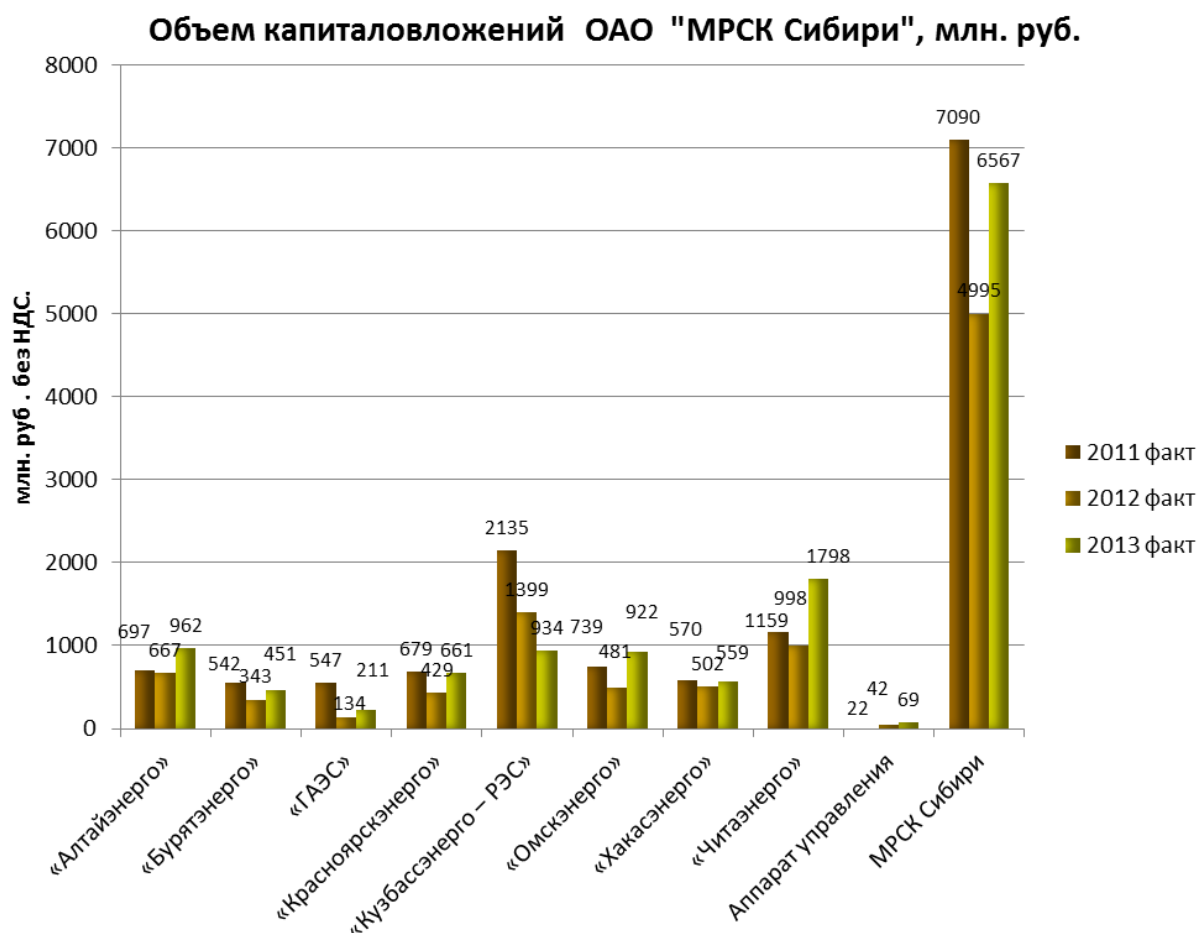


Рис. 9 Объем капиталовложений МРСК Сибири

Объем инвестиций за 2013 год снизился по сравнению с 2011 годом на 7% и вырос по сравнению с 2012 годом на 31%.

В 2011 году рост инвестиций вызван реализацией крупных федеральных проектов:

- реализация внешнего электроснабжения шахты «Распадская»;
- реализация электроснабжения базовых станций сотовых операторов на участке автодороги «Амур» Чита-Хабаровск.

В 2013 году рост инвестиций вызван реализацией крупных инвестиционных проектов:

- реализация электроснабжения тяговых подстанций ОАО «РЖД» в южном направлении железной дороги «Южный ход»;
- реализация электроснабжения объектов Нойон-Тологойского свинцово-цинкового месторождения.

## 6.2 Направление и структура капитальных вложений

Высокая доля технического перевооружения и реконструкции в инвестиционной программе МРСК Сибири свидетельствует о потребности в обновлении основных фондов, снижению износа и повышению надежности электроснабжения потребителей.

**Наиболее крупные проекты, введенные в эксплуатацию, а также начатые в отчетном периоде по новому строительству.**

**По филиалу «Алтайэнерго»:**

- Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна».

Цели и задачи проекта: повышение надежности схемы электроснабжения потребителей Ленинского и Индустриального районов г. Барнаула.

В 2013 г освоено капитальных вложений 207 млн. руб. Все запланированные работы на 2013 г. выполнены в полном объеме (произведены поставка и монтаж оборудования, монтаж здания).

Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2014 г. составила 273 млн. руб. Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2014 году.

#### **По филиалу «Читаэнерго»:**

- Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменская ТЭЦ), проект «Южный ход».

Цели и задачи проекта: реализация электроснабжения транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги, исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение, заключенного с ОАО «РЖД».

В 2013 году освоено капитальных вложений 208 млн. руб. Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2014 г. составила 198 млн. руб.

В 2013 году в рамках инвестиционного проекта выполнены все этапы проектирования, получены акты выбора земельных участков под ВЛ и Постановления органов местного самоуправления о предварительном согласовании мест размещения объектов, получены кадастровые паспорта на земельные участки, по данным участкам получены договоры аренды.

Выполнено:

- Монтаж анкерных фундаментов: 46 шт. из 46 шт. по проекту.
  - Установлено анкерно-угловых опор 46 шт. из 46 шт. по проекту.
  - Монтаж опор 2 ПБ110-5 – 452 шт. из 452 шт. по проекту
  - Подвешено 97,36 км провода из 100,75 км по проекту.
- Необходимо выполнить в 2014 году:
- Подвеску 3,12 км провода.
  - осуществить ввод объекта на основные средства и в эксплуатацию.

#### **По филиалу «Хакасэнерго»:**

- Строительство Двухцепной ВЛ-110 кВ «Абаканская ТЭЦ - ПС Калининская».

Цели и задачи проекта: «Двухцепная ВЛ-110 кВ «Абаканская ТЭЦ – ПС Калининская» позволит увеличить выдачу мощности вновь вводимого 4-го энергоблока Абаканской ТЭЦ.

В 2013 году освоено 252 млн. руб. капитальных вложений. Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2014 г. составила 260 млн. руб. Ввод объекта запланирован в 2014 году.

На объекте выполнены работы:

##### **ВЛ-110кВ:**

Смонтировали 23 металлических опоры из 23 шт. по проекту.

Выполнен монтаж провода АС-240/32 с опоры №1 до опоры № 23 протяженностью 4,238 км, в полном объеме.

Выполнен монтаж грозозащитного троса с встроенным оптоволоконном от РЩ-110кВ ПС Абаканская ТЭЦ до опоры №23 – 4,83 км.

Выполнен монтаж ВОЛС по опорам от РЩ-110кВ ПС Абаканская ТЭЦ до опоры №23 – 5,617 км.

##### **КЛ-110кВ:**

По всем кабельным участкам проложен силовой кабель – 110кВ протяжённостью 5,046 км, в полном объёме. Выполнена засыпка и закрытие лотками кабельных участков от опоры №23 до ПС «Калининская».

Выполнен монтаж муфт: 1) транспозиционных – 12 шт.; 2) соединительных – 36 шт.; 3) концевых муфт -12 шт.

Выполнен монтаж ВОЛС в кабельных лотках от опоры №23 до ПС Калининская – 5,2 км в 2 нитки по трассе.

#### **ПС-110кВ «Калининская»:**

Смонтированы линейные и шинные разъединители – 110 кВ.

Завершена прокладка заземления, выполняется планировка на ОРУ-110кВ.

Смонтированы приёмные порталы для КЛ-110кВ под концевые муфты.

Выполнена ошиновка-110кВ на ячейках выключателей и разъединителей -110кВ.

Выполнен монтаж оборудования релейных защит, связи и телемеханики.

Выполнен монтаж кабельной продукции вторичных цепей и связи.

#### **ВЛ-0,4кВ для диодного освещения металлических опор:**

Выполнен монтаж ВЛИ-0,4 кВ «Светоограждение опор - 110 кВ».

Выполнен монтаж трансформаторной подстанции - 1,25 кВА/10/0,23 кВ для диодного освещения опор-110 кВ.

Оборудование поставлено под рабочее напряжение.

Ввод объекта запланирован в первом квартале 2014 г.

### **Наиболее крупные проекты, введённые в эксплуатацию, а также начатые в отчётном периоде по реконструкции и техпервооружению.**

#### **По филиалу «Кузбассэнерго-РЭС»:**

- Реконструкция ПС 110/35/6 кВ «Беловская» (замена оборудования по 110/35/6 кВ).

Цели и задачи проекта: повышение надежности электроснабжения потребителей, снижение затрат на эксплуатационное и ремонтное обслуживание.

В 2013 году осуществлена поставка оборудования: силовой трансформатор мощностью 80 МВА ТДЦТН-80000/110/35/6 УХЛ1, на сумму 43 млн. руб. без НДС, выполнены работы по демонтажу здания маслохозяйства, планировке территории на месте строительства фундаментов под ОПУ и ЗРУ. Произведен вынос водопровода с территории строительства. Выполнен монтаж фундаментов под здания ОПУ, ЗРУ 6 кВ, ЗРУ 35 кВ.

Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2014 г. составила 128 млн. руб. Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2016 году.

#### **По филиалу «Читаэнерго»:**

- Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Забайкальск» с заменой силовых трансформаторов 16МВА на 1х25МВА(ЮХ).

Цели и задачи проекта: реализация электроснабжения транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги, исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение заключенного с ОАО «РЖД».

Освоено капитальных вложений 284 млн. руб.

В 2013 году в рамках инвестиционного проекта выполнено:

— Устройство площадки подстанции.

— Устройство фундаментов для оборудования ОРУ 110 кВ. 1-го яруса подстанции.

- Устройство фундаментов для оборудования ОРУ 110 кВ. 2-го яруса подстанции.
- Устройство фундаментов для оборудования ОРУ 110 кВ. 3-го яруса подстанции.
- Установлено 27 разъединителей 110 кВ.
- Установлено 9 выключателей 110 кВ.
- Установлены линейные порталы.
- Установлена система сборных шин.
- Смонтирован контур заземления 1, 2, 3 ярусов.
- Установлено опор ВЛ-10 кВ-300 шт.(100%).

Здание ОПУ совмещенное со ЗРУ 10 кВ, электротехнические работы:

- Установка панелей РЗА – 80%.
- Установка панелей АСКУЭ – 100%.
- Щит постоянного тока – 100%.
- Щит переменного тока – 100%.
- Аккумуляторная батарея – компл.
- Освещение ОПУ -20%.
- Отопление ОПУ – 20%.
- Кабельные конструкции ОПУ – 80%.

Стоимость незавершенного строительства на 01.01.2014г. составила 294 млн. руб.

Объект планируется ввести в эксплуатацию в 2014 году.

За период с 2014-2018 гг. темпы роста объемов освоения капитальных вложений МРСК Сибири не превысят уровень роста тарифа на услуги по передаче электрической энергии, определенного Минэкономразвития РФ.

#### **Структура капитальных вложений ОАО «МРСК Сибири» на 2011- 2018гг., млн. руб. без НДС.**

| Наименование<br>МРСК/филиал                         | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
|-----------------------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Итого по ОАО<br>"МРСК Сибири"                       | 7090 | 4995 | 6567 | 5859 | 6215 | 5866 | 6162 | 5786 |
| ТПиР                                                | 3257 | 2418 | 4121 | 4143 | 4183 | 4570 | 5128 | 4468 |
| НС                                                  | 3590 | 1650 | 2175 | 1659 | 1996 | 1245 | 953  | 1142 |
| Важнейшие<br>проекты, в т. ч.                       | 465  | 532  | 738  | 935  | 1759 | 1035 | 854  | 577  |
| ТПиР                                                | 92   | 46   | 285  | 460  | 415  | 315  | 342  | 275  |
| НС                                                  | 373  | 486  | 453  | 476  | 1344 | 719  | 512  | 302  |
| Программы особой<br>важности<br>(федеральные и др.) | 1439 | 272  |      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |
| ТПиР                                                |      |      |      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |
| НС                                                  | 1439 | 272  |      | 0    | 0    | 0    | 0    | 0    |
| Программы, в т. ч.                                  | 5186 | 4192 | 5829 | 4925 | 4457 | 4831 | 5308 | 5208 |
| ТПиР                                                | 793  | 673  | 776  | 1150 | 1283 | 1842 | 2384 | 1782 |
| НС                                                  | 471  | 58   | 98   | 158  | 235  | 220  | 333  | 623  |
| Технологическое<br>присоединение                    | 1579 | 971  | 2754 | 1595 | 458  | 377  | 189  | 885  |

| Наименование<br>МРСК/филиал                                                        | 2011 | 2012 | 2013 | 2014 | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 |
|------------------------------------------------------------------------------------|------|------|------|------|------|------|------|------|
| Объекты ТП<br>мощностью свыше<br>670 кВт (ВН, СН1)                                 | 446  | 125  | 965  | 1084 | 305  | 170  | 22   | 735  |
| Объекты ТП<br>мощностью от 150<br>до 670 кВт (СН2)                                 | 330  | 66   | 251  | 167  | 0    | 29   | 0    | 28   |
| Объекты ТП<br>мощностью от 15<br>до 150 кВт                                        | 73   | 62   | 168  | 36   | 0    | 0    | 0    | 0    |
| Объекты ТП<br>мощностью до 15<br>кВт                                               | 731  | 718  | 1119 | 183  | 152  | 179  | 167  | 123  |
| Генерация                                                                          | 0    | 0    | 252  | 124  | 0    | 0    | 0    | 0    |
| Распределительные<br>сети                                                          | 706  | 316  | 372  | 456  | 722  | 910  | 930  | 545  |
| ТПиР                                                                               | 631  | 303  | 322  | 428  | 700  | 880  | 909  | 532  |
| НС                                                                                 | 75   | 13   | 50   | 29   | 22   | 32   | 21   | 13   |
| Автоматизация<br>технологического<br>управления                                    | 289  | 252  | 361  | 563  | 605  | 453  | 366  | 220  |
| Средства учета,<br>контроля Э/Э                                                    | 498  | 372  | 509  | 412  | 582  | 559  | 601  | 601  |
| Программы по<br>обеспечению<br>безопасности                                        | 44   | 18   | 59   | 38   | 65   | 68   | 56   | 76   |
| Приобретение<br>электросетевых<br>активов, земельных<br>участков и пр.<br>объектов | 166  | 818  | 43   | 45   | 160  | 51   | 81   | 175  |
| Прочие программы<br>и мероприятия                                                  | 639  | 714  | 858  | 508  | 348  | 353  | 368  | 301  |

#### **Освоение капитальных вложений ( без НДС).**

По МРСК Сибири объем освоения капитальных вложений:

- за 2013 год составил 6 567 млн. руб.;
- в 2014 году планируемый объем составит 5 859 млн. руб., что на 11 % меньше, чем в 2013 году;
- в 2015 году планируемый объем составит 6 215 млн. руб., что на 6% больше, чем планируемый объем 2014 года;
- в 2016 году планируемый объем составит 5 866 млн. руб., что на 6% меньше, чем планируемый объем 2015 года;
- в 2017 году планируемый объем составит 6 162 млн. руб., что на 5% больше, чем планируемый объем 2016 года;
- в 2018 год планируемый объем составит 5 786 млн. руб., что на 6% меньше, чем планируемый объем 2017 года.

Суммарный планируемый объем освоения капитальных вложений на 2014-2018 гг. составит 29 888 млн. руб.

По МРСК Сибири объем ввода основных средств (без НДС):

- за 2013 год составил 3 824 млн. руб.;
- в 2014 году планируемый объем составит 7 405 млн. руб., что на 94 % больше, чем в 2013 году;
- в 2015 году планируемый объем составит 6 561 млн. руб., что на 11% меньше, чем планируемый объем 2014 года;
- в 2016 году планируемый объем составит 6 521 млн. руб., что на 1% меньше, чем планируемый объем 2015 года;
- в 2017 году планируемый объем составит 6 117 млн. руб., что на 6% меньше, чем планируемый объем 2016 года;
- в 2018 год планируемый объем составит 6 015 млн. руб., что на 2% меньше, чем планируемый объем 2017 года.

Суммарный планируемый объем ввода основных средств на 2014-2018 гг. составляет 32 619 млн. руб.

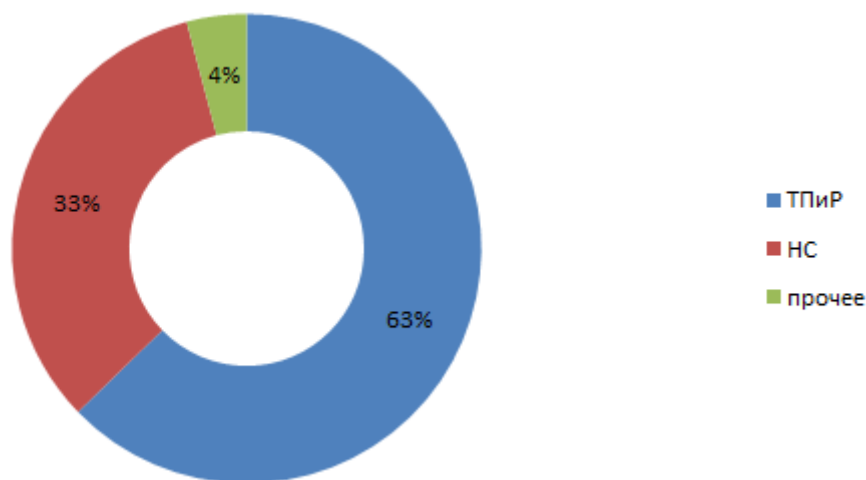


Рис. 10 Направление и структура капитальных вложений в 2013 году.

На техперевооружение и реконструкцию направлено 4 121 млн. руб. без НДС (63%).

На новое строительство направлено 2 175 руб. без НДС (33%).

На прочие капитальные вложения направлено 271 млн. руб. без НДС (4%).

### 6.3. Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа Общества на 2014-2018 гг. утверждена в установленном законодательством порядке во всех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность МРСК Сибири.

Таблица 29

Долгосрочная инвестиционная программа по регионам

| Регион      | Период действия программы | Дата утверждения программы | Орган исполнительной власти, уполномоченный утверждать ИПР |
|-------------|---------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------------|
| Алтайэнерго | 2013-2018 гг.             | 31.12.2013                 | Управление Алтайского края по промышленности и энергетике  |
| Бурятэнерго | 2014-2018 гг.             | 25.03.2014                 | Министерство по развитию                                   |

|                     |               |            |                                                                              |
|---------------------|---------------|------------|------------------------------------------------------------------------------|
|                     |               |            | транспорта, энергетики и дорожного хозяйства Республики Бурятия              |
| ГАЭС                | 2014-2018 гг. | 27.03.2014 | Комитет по тарифам, Минрегионразвития РА, Правительство РА                   |
| Красноярскэнерго    | 2013-2017 гг. | 20.09.2013 | Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Красноярского края |
| Кузбассэнерго - РЭС | 2013-2018 гг. | 30.09.2013 | Администрация Кемеровской области                                            |
| Омскэнерго          | 2012-2017 гг. | 30.09.2013 | РЭК Омской области                                                           |
| Хакасэнерго         | 2013-2018 гг. | 30.09.2013 | Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия           |
| Читаэнерго          | 2013-2018 гг. | 31.03.2014 | Правительство Забайкальского края                                            |

Инвестиционная программа МРСК Сибири на период 2014-2018 гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 35 524 млн. руб. с НДС, в том числе по годам:

- 2014г. – 6 871 млн. руб.
- 2015г. – 7 280 млн. руб.
- 2016г. – 7 206 млн. руб.
- 2017г. – 7 325 млн. руб.
- 2018г. – 6 842 млн. руб.

#### Объем капитальных вложений ИПР 2014-2018 гг., млн. руб., без НДС

млн. руб. без НДС

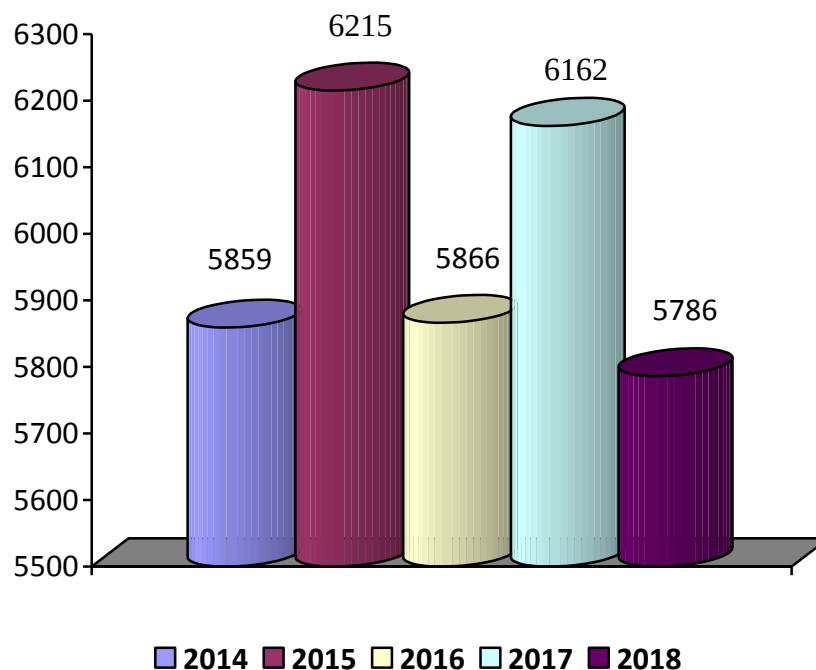


Рис. 11 Долгосрочная инвестиционная программа МРСК Сибири на период 2014-2018 гг., млн. руб.

## 6.4.Реализация крупных инвестиционных проектов в 2013 году

Таблица 30

Крупные инвестиционные проекты в 2013 году

| Инвестиционный проект                                                                                                              | Основная цель реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Сроки строительства | Вводимая мощность | Сметная стоимость с НДС |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------|
| Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул , цэс (ТП)                                                                 | Согласно утвержденному генеральному плану развития города Барнаула планируется активная застройка территории Индустриального и Ленинского районов. Реализация Проекта должна обеспечить электроснабжение планируемых к строительству объектов в данном районе, на общую мощность 35,035 МВт, с учетом дальнейшего перспективного развития г. Барнаула. | 2008-2014 гг.       | 80 МВА            | 335,781 млн. руб.       |
| Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь", 155 км                                | Целью реализации является обеспечение электроснабжения ОЭЗ «Бирюзовая Катунь» и в будущем «Алтайская долина», кроме того позволит повысить надежность схемы электроснабжения Бийского энергоузла.                                                                                                                                                      | 2013-2015 гг.       | 155 км            | 1 465,56 млн. руб.      |
| Строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/10кВ "Куяганская" до ПС 110/10 кВ "Солонешенская" (создание кольца для резервирго питания), 46км | Целью реализации является создание кольца резервного питания. Реализация проекта обеспечит надежность схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края.                                                                                                                                                                       | 2013-2016 гг.       | 46 км.            | 400,068 млн. руб.       |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская (замена оборудования по 110,35,6 кВ )                                                       | Целью реализации является обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов,                                                                                                                                                                                                                                                  | 2011-2016 гг.       | 160 МВА           | 944 млн. руб.           |

| Инвестиционный проект                                                                             | Основная цель реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Сроки строительства | Вводимая мощность | Сметная стоимость с НДС |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------|
|                                                                                                   | подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.                                                                                                                                                                                                                             |                     |                   |                         |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1*25МВА (ЮХ) | реализация электроснабжения транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги, исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение, заключенного с ОАО «РЖД».                                                                               | 2012-2014 гг.       | 25 МВА            | 526,477 млн. руб.       |
| Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменская ТЭЦ)                             | Строительство ВЛ-110 кВ будет выполняться в целях обеспечения энергоснабжения ж/д линии участка ст.Карымская-ст.Забайкальск Забайкальской ж/д, и повышения надежности и энергетической эффективности в Забайкальском крае реализации программы по энергосбережению                                                                      | 2009-2014           | 101 км            | 328,357 млн. руб.       |
| Строительство КЛ 110 кВ «Московка – Октябрьская»                                                  | Реализуемые в ходе проекта задачи – решение проблемы ведения режима в узле ПС «Октябрьская» г.Омска (центральные и левобережные районы города), увеличение перетоков мощности в связи с массовой застройкой левобережной части г.Омска, возможность проведения плановых и аварийных ремонтов без введения ограничений для потребителей, | 2008-2018           | 13,1 км           | 1367,906 млн. руб.      |

| Инвестиционный проект                                                    | Основная цель реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | Сроки строительства | Вводимая мощность | Сметная стоимость с НДС   |
|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------|---------------------------|
|                                                                          | <p>существенное уменьшение размеров охранной зоны при переводе ВЛ в КЛ – для расширения возможностей по строительству и благоустройству городской среды.</p>                                                                                                                                                                                                                                   |                     |                   |                           |
| <p>Строительство КЛ 110 кВ «Октябрьская - Северо-Западная»</p>           | <p>Реализуемые в ходе проекта задачи – решение проблемы ведения режима в узле ПС «Октябрьская» г.Омска (центральные и левобережные районы города), увеличение перетоков мощности в связи с массовой застройкой левобережной части г.Омска, возможность проведения плановых и аварийных ремонтов без введения ограничений для потребителей.</p>                                                 | <p>2012-2020</p>    | <p>14 км</p>      | <p>1507,599 млн. руб.</p> |
| <p>Строительство Двухцепной ВЛ-110 кВ «Абаканская ТЭЦ - ПС Калинино»</p> | <p>Реализация проекта создаст резервируемую схему электроснабжения ПС 110кВ "Калининская", "Северная", "Полярная". Это позволит осуществлять бесперебойное электроснабжение потребителей г.Абакана Республики Хакасия при проведении ремонтных работ, а также возникновении технологических нарушений на ВЛ 110кВ С-87/88, а также обеспечит выдачу дополнительной мощности Абаканской ТЭЦ</p> | <p>2012-2014</p>    | <p>9 км</p>       | <p>527,51 млн. руб.</p>   |

## 7. Финансово-экономические показатели деятельности

### 7.1 Финансовые результаты

Таблица 32

Финансовые результаты, млн. руб.

|                                                                                                                         | Факт<br>2011г. | Факт<br>2012г. | Факт<br>2013г. |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| <b>Выручка от реализации продукции (услуг)</b>                                                                          | <b>52 422</b>  | <b>49 707</b>  | <b>63 156</b>  |
| в т.ч. от передачи электроэнергии                                                                                       | 50 360         | 48 303         | 49 771         |
| в т.ч. от технологического присоединения                                                                                | 1 462          | 1 291          | 1 738          |
| в т.ч. от продажи электроэнергии                                                                                        | -              | -              | 11 513         |
| <b>Себестоимость продукции (услуг), с учетом управленческих и коммерческих расходов</b>                                 | <b>50 210</b>  | <b>48 733</b>  | <b>61 850</b>  |
| в т.ч. от передачи электроэнергии                                                                                       | 49 510         | 48 437         | 49 702         |
| в т.ч. от технологического присоединения                                                                                | 139            | 212            | 311            |
| в т.ч. от продажи электроэнергии                                                                                        |                |                | 11 657         |
| -материальные затраты (за исключением покупной электроэнергии на компенсацию потерь и покупной энергии для перепродажи) | 1 610          | 1 939          | 2 401          |
| -работы и услуги производственного характера (за исключением услуг сетевых компаний)                                    | 2 295          | 1 286          | 1 048          |
| в т.ч. обслуживание и ремонт оборудования                                                                               | 1 586          | 1 099          | 848            |
| -покупная э/энергия на компенсацию потерь                                                                               | 6 152          | 6 728          | 6 317          |
| -покупная э/энергия для перепродажи                                                                                     |                |                | 7 781          |
| -услуги ОАО «ФСК ЕЭС»                                                                                                   | 12 731         | 10 432         | 10 803         |
| -услуги территориальных сетевых организаций                                                                             | 12 210         | 12 275         | 15 457         |
| -амортизация основных средств и НМА                                                                                     | 3 179          | 3 618          | 4 072          |
| -ФОТ, включая страховые взносы и НПО                                                                                    | 9 158          | 10 007         | 10 192         |
| -прочие расходы                                                                                                         | 2 874          | 2 447          | 2 779          |
| <b>Чистая прибыль</b>                                                                                                   | <b>311</b>     | <b>1 156</b>   | <b>-1 129</b>  |
| <b>Чистые активы</b>                                                                                                    | <b>29 519</b>  | <b>30 676</b>  | <b>29 270</b>  |

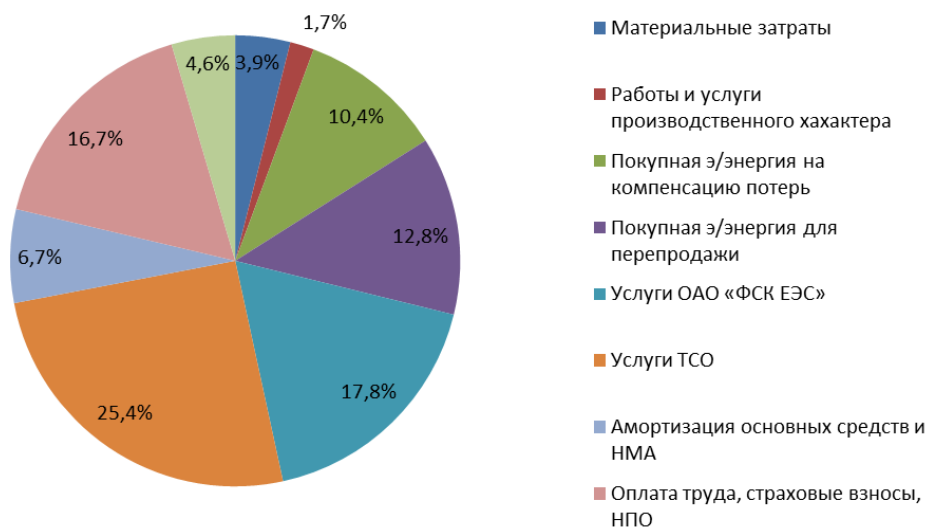


Рис. 13 Структура себестоимости в 2013 году

Деятельность МРСК Сибири в 2013 году велась в условиях сохранения проблемы «последней мили», в результате чего выпадающие доходы за 2013 год составили 6 млрд. руб.

Тем не менее, по итогам деятельности в 2013 году убыток составил лишь 1,1 млрд. руб.

Значительное улучшение финансового результата по сравнению с запланированным сложилось как за счет реализации мероприятий по оптимизации бизнес-процессов, так и за счет внешних факторов (рост потребления электрической энергии, а также существенный спрос на технологическое присоединение).

Ключевые факторы улучшения планового финансового результата:

- увеличение прибыли от технологического присоединения на 0,3 млрд. руб.;
- рост потребления электрической энергии, обеспечил прирост выручки на 1,9 млрд. руб.;
- проведение эффективных торгово-закупочных процедур, реализация мероприятий программы сокращения издержек и прочие мероприятия позволили достичь снижения себестоимости от передачи электроэнергии на 2,4 млрд.руб.;
- реализация мероприятий программы энергоресурсосбережения с эффектом 0,6 млрд. руб.;
- минимизация кредитного портфеля с сокращением объемов процентных выплат на 0,5 млрд. руб.

## 7.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

Таблица 33

### Анализ финансового состояния

| Вид задолженности                                       | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2013 | изменение за 2013г. |
|---------------------------------------------------------|------------|------------|------------|---------------------|
| Дебиторская задолженность                               | 6 373      | 8 355      | 8 287      | -68                 |
| в т.ч. задолженность ЭСК                                | 3 825      | 5 568      | 5 576      | 8                   |
| Кредиторская задолженность                              | 11 163     | 12 138     | 13 012     | 874                 |
| Кредитный портфель                                      | 6 603      | 6 502      | 10 834     | 4 332               |
| Кредиторская задолженность с учетом кредитного портфеля | 17 766     | 18 640     | 23 846     | 5 206               |

Дебиторская задолженность по итогам 2013г. сложилась в сумме 8 287 млн. руб., что ниже уровня 2012г. на 68 млн. руб. При незначительном снижении уровня дебиторской задолженности, изменилась структура задолженности:

- возникла дебиторская задолженность за услуги по реализации электроэнергии в размере 1 715 млн. руб. в результате приема функций гарантирующего поставщика в двух регионах зоны ответственности ОАО «МРСК Сибири»;
- погашена в полном объеме реструктуризированная задолженность Администрации Алтайского края (500 млн. руб.);
- сторнирована дебиторская задолженность в сумме 1 021 млн. руб., отраженная ранее на основании решения суда по взысканию убытков с Красноярского края в лице Министерства финансов в связи с отказом в удовлетворении иска апелляцией.

Во избежание финансовых потерь, вызванных ненадлежащим исполнением договорных обязательств потребителями, ежеквартально Советом директоров Общества утверждается детальный план мероприятий по снижению уровня просроченной и спорной задолженности потребителей электроэнергии с использованием судебных и досудебных процедур.

Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2013г. сложилась в сумме 13 012 млн. руб., что выше уровня 2012 года на 874 млн. руб., что обусловлено:

- ростом авансов полученных на 376 млн. руб., в том числе по технологическому присоединению (190 млн. руб.);
- ростом задолженности по инвестиционной деятельности (282 млн. руб.) и прочей задолженности на 299 млн. руб., в том числе 362 млн. руб. по IT-услугам, в связи с приобретением лицензий на использование программного комплекса SAP;
- Возникновение текущих обязательств перед ОРЭМ (891 млн.руб.) компенсировано снижением кредиторской задолженности по ТСО, в т. ч. по ООО «КРЭК» в связи с предъявлением исполнительных листов.

Кредитный портфель на 31.12.2013 составил 10 834 млн. руб. Прирост кредитного портфеля за 2013 год составил 4 332 млн. руб., в том числе: 3 699 млн. руб. на осуществление операционной деятельности убыточных филиалов, 633 млн. руб. - финансирование инвестиционной деятельности Общества.

Показатели деятельности Общества представлены в таблице:

| Наименование показателя                                                 | Формула расчета                                                                                  | 31.12.11г. | 31.12.12г. | 31.12.13г. |
|-------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------|------------|
| <b>Показатели ликвидности</b>                                           |                                                                                                  |            |            |            |
| Коэффициент абсолютной ликвидности                                      | $(с.1240 \text{ ф.1.} + с. 1250 \text{ ф.1.}) / с.1500 \text{ ф.1.}$                             | 0,09       | 0,02       | 0,01       |
| Коэффициент срочной ликвидности                                         | $(с.1260 \text{ ф.1.} + с. 1250 \text{ ф.1.} + с. 1232 \text{ ф.1.}) / с.1500 \text{ ф.1.}$      | 0,54       | 0,63       | 0,55       |
| Коэффициент текущей ликвидности                                         | $с.1200 \text{ ф.1.} / с.1500 \text{ ф.1.}$                                                      | 0,66       | 0,73       | 0,68       |
| <b>Показатели финансовой устойчивости</b>                               |                                                                                                  |            |            |            |
| Коэффициент автономии (финансовой независимости)                        | $с.1300 \text{ ф.1.} / с.1700 \text{ ф.1.}$                                                      | 0,58       | 0,57       | 0,51       |
| Отношение совокупного долга к EBITDA                                    | $с.1410 \text{ ф.1.} + с.1510 \text{ ф.1.} / \text{EBITDA}$                                      | 1,64       | 1,17       | 3,08       |
| Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами           | $(с.1200 \text{ ф.1.} - с. 1231 \text{ ф.1.} - с. 1500 \text{ ф.1.}) / с.1200 \text{ ф.1.}$      | -0,58      | -0,37      | -0,47      |
| <b>Показатели рентабельности</b>                                        |                                                                                                  |            |            |            |
| Рентабельность собственного капитала (ROE)                              | $с. 2400 \text{ ф.2.} / ((с.1300 \text{ ф.1.отчет} + с.1300 \text{ ф.1. баз.}) / 2) * 100\%$     | 1,08       | 3,84       | -3,77      |
| Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения  | $с. 2300 \text{ ф.2.} / ((с.1600 \text{ ф.1.отчет} + с.1600 \text{ ф.1. баз.}) / 2) * 100\%$     | 0,97       | 2,81       | -2,09      |
| Рентабельность EBITDA                                                   | $(\text{EBITDA} / с.2110 \text{ ф.2.}) * 100\%$                                                  | 0,08       | 0,11       | 0,06       |
| <b>Показатели деловой активности</b>                                    |                                                                                                  |            |            |            |
| Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности       | ТДЗ/ТКЗ, где:<br>ТДЗ=с.1230 ф.1отч./с.1230 ф.1баз.<br>ТКЗ=с.1520 ф.1отч./с.1520 ф.1баз.          | 0,60       | 1,72       | 0,65       |
| Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности         | $с.1230 \text{ ф.1.} / (с. 1450 \text{ ф.1.} + с.1520 \text{ ф.1.})$                             | 0,57       | 0,69       | 0,64       |
| Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности | $(с.123201 \text{ ф.1.} + с. 123206 \text{ ф.1.}) / (с.1521 \text{ ф.1.} + с.1528 \text{ ф.1.})$ | 0,62       | 1,30       | 0,79       |

Снижение коэффициентов ликвидности в 2013 году относительно уровня 2012 года вызвано увеличением обязательств, в связи с приемом функций гарантирующего поставщика ОАО «Омскэнергосбыт» и ОАО «Бурятэнергосбыт». Несмотря на активное

проведение мероприятий по мобилизации дебиторской задолженности, предусматривающих усиление досудебной и судебной работы с должниками, проблема ненадлежащего исполнения договорных обязательств потребителями остается актуальной.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) на 31.12.2013г. составляет – 0,5, оставаясь на уровне общепринятого нормативного значения (не ниже 0,5).

По итогам деятельности Общества в 2013 году наблюдается снижение показателей рентабельности относительно 2012 года по причине отрицательного финансового результата.

Снижение показателей деловой активности: в 2013 году относительно 2012 года связано с приростом кредиторской задолженности в связи с приемом функций гарантирующего поставщика и переквалификацией в бухгалтерском учете задолженности в размере 3,7 млрд. руб. (ОАО «ФСК ЕЭС») из долгосрочной в краткосрочную.

В целях стабилизации финансового состояния и приведения финансово-экономических показателей в соответствие, Обществом разработан и утвержден Советом директоров План перспективного развития (ППР) на период 2012-2015 годы, предусматривающий реализацию мероприятий:

- тарифной политики, обеспечивающей тарифно-балансовые решения, предусматривающие рост тарифов в соответствии с решениями органов тарифного регулирования;

- реализация программы управления издержками, а также программы энергосбережения;

- проведение мероприятий по мобилизации дебиторской задолженности, предусматривающих усиление досудебной и судебной работы с должниками;

- проведение мероприятий по реструктуризации кредиторской задолженности.

При формировании и утверждении Бизнес – плана Общества осуществляется актуализация мероприятий по достижению финансовых результатов, предусмотренных ППР.

По итогам реализации ППР ОАО «МРСК Сибири» планирует:

- стабилизировать финансово-экономическое состояние Общества, достичь уровня безубыточности в 2014 году;

- обеспечить соблюдение всех максимально допустимых значений лимитов долговой позиции, переход Общества в группу кредитоспособности «А» по итогам деятельности за 2014 год.

## **7.3 Тарифная политика Компании**

### **Тарифы на услуги по передаче электроэнергии.**

Услуги по передаче электрической энергии оказываются Обществом в восьми субъектах Российской Федерации: Алтайском крае, Республике Бурятия, Республике Алтай, Красноярском крае, Кемеровской области, Омской области, Республике Хакасия, Забайкальском крае. Общество является субъектом естественной монополии, соответственно, деятельность по передаче электрической энергии регулируется государством. Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждаются органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов на соответствующих территориях деятельности Общества.

С 1 января 2013 года регулирующими органами были утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по регионам присутствия Общества. Во исполнение Постановления Правительства от 29.12.11. № 1178 тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждены с разбивкой по полугодиям.

Применение тарифов на услуги по передаче электрической энергии к объемам передачи электрической энергии по сетям филиалов Общества осуществлялось на

основании нижеследующих тарифных решений регулирующих органов субъектов РФ регионов присутствия Общества:

1. по филиалу Алтайэнерго:

- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.12.12. № 555;
- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.12.12. № 553.

2. по филиалу Горно-Алтайские электрические сети:

- Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 27.12.12. № 21/4;
- Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.12. № 22/1.

3. по филиалу Бурятэнерго:

- Приказа РСТ Республики Бурятия от 26.12.12. № 1/55;
- Приказа РСТ Республики Бурятия от 26.12.12. № 1/56;
- Приказа РСТ Республики Бурятия от 25.03.13. № 1/6;
- Приказа Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.12. № 249-спр.

4. по филиалу Красноярскэнерго:

- Приказа РЭК Красноярского края от 25.10.12. № 166-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 25.10.12. № 167-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 15.11.12. № 228-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 14.12.12. № 425-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 22.03.13. № 24-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 07.05.13. № 39-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 28.06.13. № 137-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 23.08.13. № 163-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 01.10.13. № 182-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 04.12.13. № 256-п.

5. по филиалу Кузбассэнерго-РЭС:

- Постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.12. № 605;
- Постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.12. № 602;
- Постановления РЭК Кемеровской области от 26.04.13. № 74;
- Постановления РЭК Кемеровской области от 01.07.13. № 132.

6. по филиалу Омскэнерго:

- Приказа РЭК Омской области от 27.12.12. № 593/69;
- Приказа РЭК Омской области от 22.01.13. № 6/2.

7. по филиалу Хакасэнерго:

- Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 25.12.12. № 288-э;
- Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 25.12.12. № 289-э.

8. по филиалу Читаэнерго:

- Приказа РСТ Забайкальского края от 20.12.12. № 626;
- Приказа РСТ Забайкальского края от 20.12.12. № 625;
- Приказа РСТ Забайкальского края от 05.08.13. № 302.

Размер утвержденной необходимой валовой выручки в динамике за 2009-2013 гг. представлен в следующей таблице:

Таблица 35

Динамика необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов, млн. руб.

| Филиал | 2009  |        | 2010  |        | 2011  |        | 2012  |        | 2013  |        |
|--------|-------|--------|-------|--------|-------|--------|-------|--------|-------|--------|
|        | всего | собст. | всего | собст. | всего | собст. | всего | собст. | всего | собст. |

|                                    |               |               |               |               |               |               |               |               |               |               |
|------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Алтайэнерго                        | 3 992         | 2 499         | 4 319         | 2 462         | 5 497         | 3 144         | 5 612         | 3 142         | 6 145         | 3 531         |
| Бурятэнерго                        | 2 464         | 1 496         | 3 048         | 1 881         | 3 648         | 2 450         | 3 831         | 2 220         | 4 410         | 2 600         |
| Горно-Алтайские электрические сети | 398           | 333           | 543           | 387           | 678           | 466           | 766           | 513           | 859           | 591           |
| Красноярскэнерго                   | 8 667         | 3 797         | 11 191        | 4 744         | 12 978        | 4 095         | 12 756        | 4 561         | 13 226        | 4 453         |
| Кузбассэнерго-РЭС                  | 13 906        | 3 154         | 15 666        | 3 502         | 18 378        | 3 731         | 18 147        | 3 661         | 17 678        | 3 294         |
| Омскэнерго                         | 4 463         | 2 526         | 5 185         | 3 000         | 6 087         | 3 629         | 5 936         | 3 404         | 5 799         | 3 280         |
| Хакасэнерго                        | 2 391         | 1 014         | 3 387         | 1 248         | 4 153         | 1 069         | 4 206         | 1 222         | 4 788         | 1 377         |
| Читаэнерго                         | 3 268         | 2 153         | 3 837         | 2 293         | 4 647         | 2 743         | 4 918         | 2 855         | 5 370         | 3 149         |
| <b>Итого</b>                       | <b>39 548</b> | <b>16 972</b> | <b>47 177</b> | <b>19 519</b> | <b>56 066</b> | <b>21 326</b> | <b>56 171</b> | <b>21 577</b> | <b>58 275</b> | <b>22 276</b> |

При этом средний тариф на услуги по передаче электрической энергии сложился следующим образом:

Таблица 36

Анализ изменений среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии в разрезе филиалов, коп./ кВт·ч

| Филиал                             | 2009      | 2010        | 2011        | 2012        | 2013        |
|------------------------------------|-----------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Алтайэнерго                        | 53        | 61          | 71          | 74          | 83          |
| Бурятэнерго                        | 69        | 162         | 131         | 102         | 115         |
| Горно-Алтайские электрические сети | 108       | 158         | 178         | 190         | 208         |
| Красноярскэнерго                   | 25        | 35          | 38          | 39          | 42          |
| Кузбассэнерго-РЭС                  | 55        | 76          | 84          | 82          | 81          |
| Омскэнерго                         | 59        | 70          | 83          | 79          | 79          |
| Хакасэнерго                        | 19        | 28          | 35          | 36          | 41          |
| Читаэнерго                         | 72        | 88          | 98          | 102         | 114         |
| <b>Итого</b>                       | <b>41</b> | <b>55</b>   | <b>61</b>   | <b>62</b>   | <b>66</b>   |
| <b>Рост, %</b>                     |           | <b>133%</b> | <b>112%</b> | <b>101%</b> | <b>106%</b> |

Ниже приведена информация о структуре выручки филиалов Общества за 2013 год, сравнительной динамике структуры НВВ Общества за 2009-2013гг.:

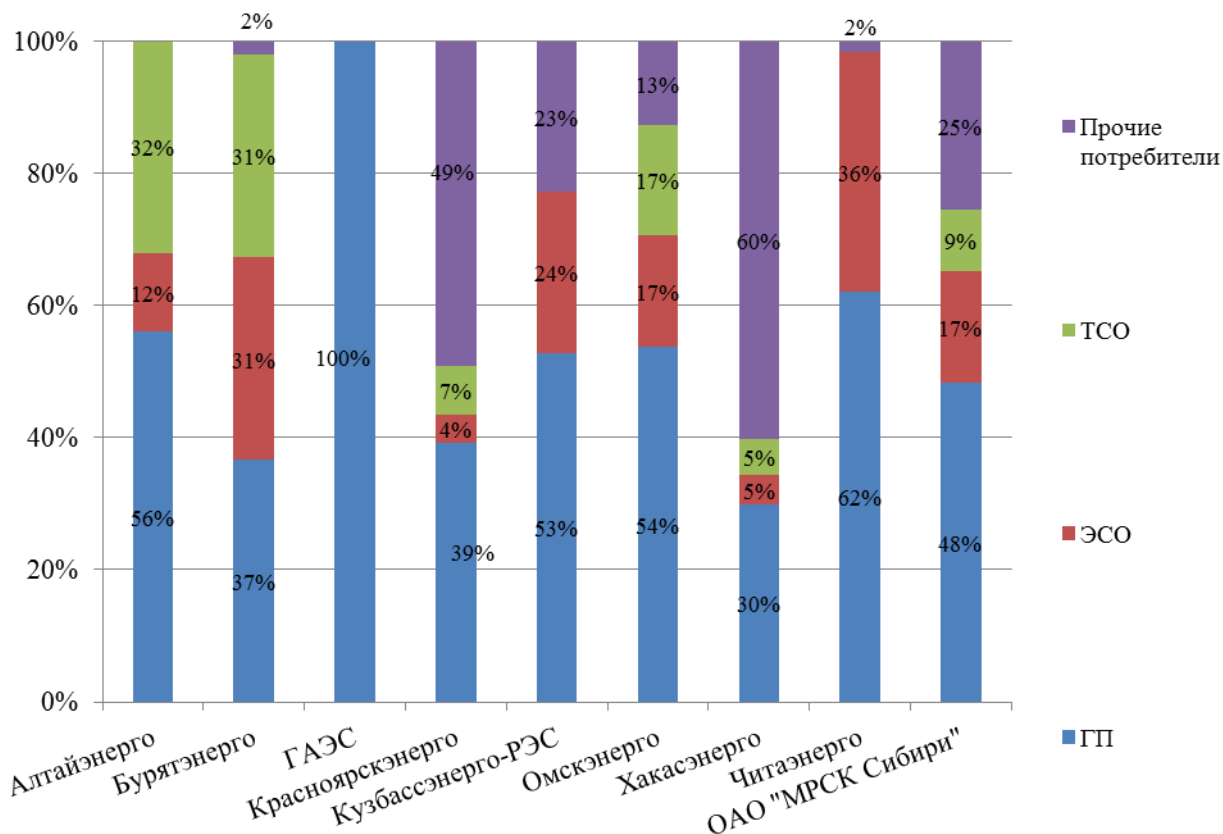


Рис. 14 Структура выручки МРСК Сибири за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2013 г. в разрезе групп потребителей

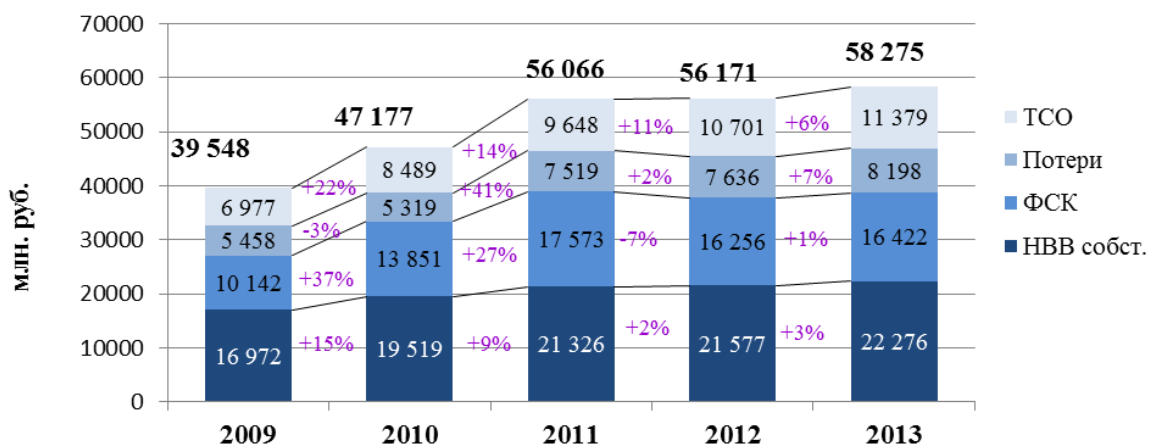


Рис. 15 Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии МРСК Сибири

Приказом Минэнерго России от 24.01.2013г. № 24 с 01.02.2013г. ОАО «МРСК Сибири» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО «Омскэнерго», приказом РЭК Омской области № 10/4 от 29.01.13г. установлены соответствующие сбытовые надбавки.

Приказом Минэнерго России от 25.04.2013г. № 211 с 01.05.2013г. ОАО «МРСК Сибири» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО «Бурятэнерго».

В соответствии с пунктом 65 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в случае смены в соответствии с основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии гарантирующего поставщика в течение периода регулирования до начала следующего периода регулирования применяется сбытовая надбавка организации, ранее осуществляющей функции гарантирующего поставщика.

Таким образом, гарантирующим поставщиком ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго с 01.05.2013г., в силу закона, применяется сбытовая надбавка, установленная приказом РСТ РБ от 26.12.2012г. №1/54 «О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика ОАО «Бурятэнергосбыт» на территории РБ на 2013г.»

В 2013 году регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалам ОАО «МРСК Сибири» производится следующими методами:

Алтайэнерго – метод доходности инвестированного капитала;  
 Бурятэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки;  
 ГАЭС – метод индексации необходимой валовой выручки;  
 Красноярскэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки;  
 Кузбассэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки;  
 Омскэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки;  
 Хакасэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки;  
 Читаэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки.  
 Долгосрочные периоды регулирования приведены в следующей таблице:

Таблица 37

Периоды регулирования

| Наименование филиала | Период регулирования |
|----------------------|----------------------|
| Алтайэнерго          | 2012-2017            |
| Бурятэнерго          | 2014-2018            |
| ГАЭС                 | 2012-2017            |
| Красноярскэнерго     | 2012-2017            |
| Кузбассэнерго-РЭС    | 2014-2018            |
| Омскэнерго           | 2012-2017            |
| Хакасэнерго          | 2012-2016            |
| Читаэнерго           | 2012-2014            |

С 1 ноября 2012 года регулирование деятельности филиала Алтайэнерго осуществляется методом RAB-регулирование на период 2012-2017гг.

Применение метода доходности инвестированного капитала дает следующие преимущества:

1. Контроль роста тарифов на передачу в пределах прогноза Минэкономразвития.

За счет применения механизма «сглаживания» у регулирующего органа есть возможность перераспределять выручку филиала в течение периода регулирования, например с целью ограничения роста тарифа для конечных потребителей за первые три года НВВ филиала перераспределена на более поздние периоды в объеме 700 млн руб.;

2. Нагрузка в тарифе на возврат инвестиций распределяется в долгосрочном периоде (35 лет), вследствие чего замедляется темп роста тарифов.

3. На период 2012-2017 гг. объем ИПР за счет тарифных источников составляет 7 млрд руб. (в сравнении при индексной модели объем инвестиций составил бы 5 млрд руб.). Для региона ввод новых мощностей и строительство сетей обеспечит возможность присоединения новых потребителей.

4. Сохранение в рамках долгосрочного периода экономии операционных расходов, в случае если фактические операционные расходы за прошедший финансовый год выросли на меньшую величину, чем это было предусмотрено регулирующим органом. При достижении экономии операционных расходов необходимая валовая выручка не пересматривается, что обеспечивает регулируемой организации получение выгоды от экономии операционных расходов до конца долгосрочного периода регулирования. Данная норма не предусмотрена при регулировании тарифов методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Учитывая позицию регионов, а также существующую проблему «последней мили», переход на метод RAB - регулирование филиалов ОАО «МРСК Сибири» (кроме Алтайэнерго, где решена проблема «последней мили») в 2013 году не произведен.

На 2013 год единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского и Забайкальского краев, Республики Бурятии установлены регулирующими органами с учетом объемов потребления потребителей «последней мили» фактически перешедших на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» - ООО «Русэнергосбыт» и ОАО «РУСАЛ Красноярск», на территории Кемеровской области с учетом объемов потребления ОАО «Кузнецкие ферросплавы» перешедшего на прямые договорные отношения с ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с вводом в эксплуатацию ПС 220/10кВ «Ферросплавная».

Для решения проблемы «последней мили» в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 8.05.2013 № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций», территориальным сетевым организациям совместно с организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью необходимо было подготовить предложения по снижению объемов потребления потребителей, сформированным под увеличение предельного максимального уровня цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, установленный ФСТ России с 1 июля 2013г. и действующий до 1 сентября 2013г., на 7% и увеличение предельного максимального уровня цен (тарифов) на электрическую энергию, поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2%, согласованных с органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов и Министерством энергетики РФ.

В результате, на территории Забайкальского края ФСТ России приказом от 28.06.2013 № 124-э/2 внесла изменения в сводный прогнозный баланс электрической энергии и мощности. На основании которого, РСТ Забайкальского края Приказом от 02.09.2013 № 334 утвердила единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края с 1 сентября 2013 года, предусматривающие снижение выпадающих доходов на 183 млн руб. в 2013 году.

Постановлением Правительства РФ от 22.07.2013г. № 614 «О порядке установления и применения социальной нормы потребления электрической энергии (мощности)» Красноярский и Забайкальский края отнесены к числу пилотных проектов по введению социальной нормы потребления электрической энергии с 01.09.2013г. В соответствии с Постановлением Правительства РФ, органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов обязаны принять решение об установлении (пересмотре), в том числе и тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям с разбивкой по группе

потребителей «население» в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности).

Во исполнение вышеуказанного постановления, органы исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов Забайкальского и Красноярского краев приняли решение об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по электрическим сетям с разбивкой по группе потребителей «население» в пределах социальной нормы потребления и сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) с 01.09.2013 г.

### Тарифы на услуги по технологическому присоединению.

В 2013 году плата за технологическое присоединение утверждена органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, в соответствии с п.87 Постановления Правительства от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» в виде стандартизированных тарифных ставок, в виде ставки за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединенной максимальной мощности.

Таблица 38

Анализ изменений средней ставки за единицу мощности в разрезе филиалов, руб./кВт

| Филиал                                    | 2011     | 2012     | 2013    |
|-------------------------------------------|----------|----------|---------|
| <b>Алтайэнерго</b>                        |          |          |         |
| до 15 кВт включительно <sup>1)</sup>      | 1125,755 | 1125,755 |         |
| более 15 кВт <sup>1)</sup>                | 1125,755 | 1125,755 |         |
| до 15 кВт на напряжении 0,4 кВ            |          |          | 1085,7  |
| более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ         |          |          | 220,9   |
| до 15 кВт на напряжении 6-10 кВ           |          |          | 861,3   |
| более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ        |          |          | 162,3   |
| более 150 кВт на напряжении 6-10 кВ       |          |          | 35,3    |
| <b>Бурятэнерго</b>                        |          |          |         |
| более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ         | 1 132,66 |          |         |
| более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ        | 1 162,40 |          |         |
| с 04.03.2011                              |          |          |         |
| более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ         | 2158,24  | 2158,24  |         |
| более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ        | 1862,09  | 1862,09  |         |
| ставка за единицу максимальной мощности   |          |          | 1363,88 |
| с 15.08.2013                              |          |          |         |
| ставка за единицу максимальной мощности   |          |          | 1186,73 |
| <b>Горно-Алтайские электрические сети</b> |          |          |         |
| с 23.07.2012                              |          |          |         |
| на напряжении 0,4; 10 кВ                  |          | 609,06   |         |
| ставка за единицу максимальной мощности   |          |          | 640,5   |
| <b>Красноярскэнерго</b>                   |          |          |         |
| до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ       | 267,42   | 267,42   |         |
| до 10000 кВА на напряжении ниже 35 кВ     | 275,76   | 275,76   |         |
| до 8900 кВт на напряжении ниже 35 кВ      |          |          | 304,4   |
| <b>Кузбассэнерго-РЭС</b>                  |          |          |         |
| с 20.04.2011                              |          |          |         |
| до 10000 кВА на напряжении ниже 35 кВ     | 2337,18  |          |         |
| с 22.02.2012                              |          |          |         |
| до 10000 кВА на напряжении ниже 35 кВ     |          | 5277,4   |         |
| ставка за единицу максимальной мощности   |          |          | 33,81   |

|                                                                                                             |          |          |        |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|----------|--------|
| <b>Омскэнерго</b>                                                                                           |          |          |        |
| до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ                                                                         | 205,45   |          |        |
| более 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ                                                                      | 205,45   |          |        |
| до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ <sup>2)</sup>                                                           | 104,68   |          |        |
| до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ <sup>3)</sup>                                                           | 129,84   |          |        |
| более 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ <sup>3)</sup>                                                        | 129,84   |          |        |
| <i>с 01.08.2011</i>                                                                                         |          |          |        |
| до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ                                                                         | 234,04   | 234,04   |        |
| более 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ                                                                      | 234,04   | 234,04   |        |
| до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ <sup>2)</sup>                                                           | 205,46   | 205,46   |        |
| ставка за единицу максимальной мощности                                                                     |          |          | 295,45 |
| <b>Хакасэнерго</b>                                                                                          |          |          |        |
| ниже 35 кВ и мощность менее 10 000 кВА за исключением заявителей, указанных выше (III категория надежности) | 4796,47  |          |        |
| <i>с 09.06.2011</i>                                                                                         |          |          |        |
| до 10 000 кВА на напряжении ниже 35 кВ                                                                      | 235,30   | 235,30   |        |
| ставка за единицу максимальной мощности                                                                     |          |          | 143,47 |
| <b>Читаэнерго</b>                                                                                           |          |          |        |
| <b>0,4 - 1 кВ</b>                                                                                           |          |          |        |
| до 30 кВт                                                                                                   | 4 484,81 | 4 484,81 |        |
| от 30 кВт до 100 кВт включительно                                                                           | 5 232,35 | 5 232,35 |        |
| <b>6 кВ и выше</b>                                                                                          |          |          |        |
| до 100 кВт                                                                                                  | 5 646,81 | 5 646,81 |        |
| от 101 кВт до 750 кВт                                                                                       | 6 108,18 | 6 108,18 |        |
| более 750 кВт                                                                                               | 6 293,35 | 6 293,35 |        |
| от 15 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ                                                            |          |          | 118,45 |
| от 150 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ                                                           |          |          | 46,26  |
| свыше 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ                                                                   |          |          | 50,63  |
| от 15 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ                                                           |          |          | 160,11 |
| от 150 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ                                                          |          |          | 54,09  |
| свыше 670 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ                                                                  |          |          | 50,63  |

1) В составе ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО "МРСК Сибири" - "Алтайэнерго" учтены расходы на подготовку технических условий в размере 292,74 руб./кВт;

2) Для заявителей:

- юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- в целях временного (на срок не более 6 месяцев) технологического присоединения принадлежащих ему энергопринимающих устройств для обеспечения электрической энергией передвижных объектов с максимальной мощностью до 100 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику).

3) Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, суммарная присоединенная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 750 кВА.

С 2013 года, после принятия «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФСТ от 11.09.2012 года № 209-э/1 изменился подход к тарифному регулированию в части расчета и установления платы за технологическое присоединение.

В 2011-2012 гг. плата за технологическое присоединение утверждалась единой ставкой руб./кВт, в большинстве филиалов без инвестиционной составляющей. Для

сопоставимости данных, в вышеуказанной таблице представлены ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета ставок по строительству "последней мили" (от существующих объектов электросетевого комплекса до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя).

Исключение составляют филиалы «Кузбассэнерго-РЭС», «Хакасэнерго», «Читаэнерго», в которых плата за технологическое присоединение в 2011-2012 году утверждалась единой ставкой, в составе которой учтена инвестиционная составляющая, но данные ставки также невозможно сопоставить со ставками, установленными в 2013 году, т.к. с 2013 года ставки за 1 кВт присоединяемой мощности утверждаются по видам работ, в т.ч. по строительству объектов «последней мили» с учетом детализации видов прокладываемых линий, марок кабеля и типам подстанций.

Подробнее информация по утвержденным ставкам платы за технологическое присоединение в разрезе филиалов представлена в приложении 18.

В целом по Обществу по преобладающему большинству договоров, реализованных в 2013 году, плата за технологическое присоединение была рассчитана с применением ставки за 1 кВт максимальной мощности. Доля таких договоров составила 94% от суммарного количества реализованных договоров (за исключением договоров по присоединению энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, ставка по которым определена действующим законодательством в размере 550 руб. за присоединение). Применение стандартизированных ставок при расчете платы за технологическое присоединение составило 5% от общего объема договоров, расчет платы по индивидуальному проекту не превышает 1%. В разрезе филиалов информация представлена в нижеуказанной таблице.

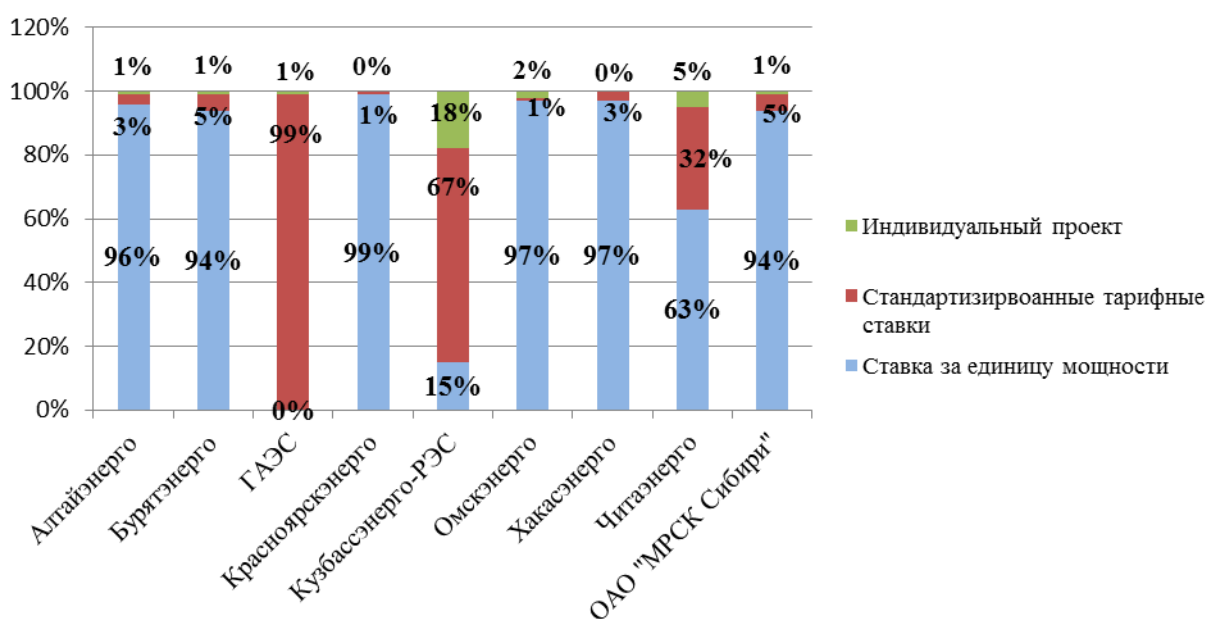


Рис. 16 Анализ частоты использования (выбора заявителем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение

## 8. Информационные технологии и телекоммуникации

### 8.1 Основные направления ИТ-деятельности

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций в 2013 году определялось Стратегией в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (ИТТ) на период до 2016 г. Стратегия МРСК Сибири в области ИТТ на период до 2016 г. утверждена в 2012 году решением Совета директоров.

Для выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2013 году были реализованы проекты по созданию единой корпоративной информационной системы управления в Обществе.

В рамках реализации программы по повышению наблюдаемости/управляемости объектов энергохозяйства и повышения надёжности электросетевого комплекса были выполнены мероприятия в области ИТ на технологическом уровне (телемеханизация подстанций, центров управления сетями (ЦУС).

В 2013 году, были реализованы следующие основные проекты:

- создание сквозной интегрированной системы планирования и контроля инвестиций: PS, MM, TOPO (в объеме работ 2013 года);
- планирование и фактический учет рабочего времени в SAP TOPO, с разнесением затрат согласно методике затрат;
- разработка модуля автоматизации расчета плановых затрат на работы по техническому обслуживанию и ремонтам с использованием технологических карт;
- реализация СМС-оповещения потребителей;
- создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft (в объеме работ 2013 года).

По результатам реализации ИТТ-Стратегии в 2013 году были достигнуты следующие основные результаты:

- в корпоративной информационной системе управления ремонтами реализован процесс планирования и фактического учета рабочего времени основного технического персонала, организован процесс планирования ремонтной и эксплуатационной программ с использованием технологических карт;
- организовано СМС-уведомление потребителей об отключениях, организовано автоматическое информирование заявителей о статусе заявок и договоров на технологическое присоединение объектов путем информирования на сайте Общества и СМС-уведомлений;
- проведено обновление парка персональных вычислительных систем и устройств печати;
- выполнен первый этап проекта по созданию программно-аппаратного комплекса SAP на новой высокоскоростной платформе Intel-Microsoft;
- выполнена работа по формализации ИТ-процессов и регламентов работы подразделений ИТ.

Существующая ИТ - инфраструктура обеспечивает платформу для реализации и дальнейшего развития проектов внедрения корпоративных информационных систем (КИСУ) на платформе SAP ERP, систем автоматизации технологического уровня.

Оснащенность Общества средствами вычислительной техники (СВТ) и программным обеспечением оценивается в целом как удовлетворительная.

## **8.2 Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2014 год**

В 2014 году в рамках реализации Стратегии МРСК Сибири в области ИТТ запланировано выполнение следующих мероприятий:

- развитие отраслевого общекорпоративного решения «Система управления активами на базе SAP» в части реализации функционала по расчету и оценке индекса технического состояния оборудования, расчёту и анализу последствий отказа оборудования;
- реализация функционала по планированию на базе приоритезированных и ранжированных списков оборудования производственных программ (ПП), контроля исполнения ПП;
- разработка и внедрение автоматизированной системы учета претензионно-исковой работы в Обществе на базе программного комплекса SAP ERP;

- автоматизация бизнес-процесса планирования и исполнения плана закупок с использованием функционала SAP SRM;
- создание сквозной интегрированной системы планирования и контроля инвестиций (PPM);
- разработка и ввод в эксплуатацию информационной системы на платформе SAP Business Objects, обеспечивающей автоматизированное получение отчетной информации в гибких и жестких форматах;
- реализация единой информационной системы управления процессом взаимодействия с потребителями услуг на базе SAP CRM;
- создание программно-аппаратного комплекса SAP на платформе Intel-Microsoft (второй этап).

### **8.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления**

В 2013 году выполнены мероприятия по развитию АСТУ:

- по телемеханизации подстанций. Телемеханизировано 25 подстанций МРСК Сибири;
- создание диспетчерской информационной системы в 58 РЭС;
- по развитию программно-технических комплексов ЦУС на базе ПО «Котми», заведены сигналы телемеханики по всем телемеханизированным подстанциям в 41 филиалах РЭС;
- пропускная способность магистральных каналов связи ИА МРСК Сибири – филиал 100 Мбит;
- увеличена пропускная способность каналов связи доПО и РЭС (не менее 256 Кбит, 2 Мбит, 100 Мбит);

В 2014 году запланировано выполнение мероприятий:

- организация резервных каналов связи до РЭС и повышение надежности работы действующих каналов;
- автоматизация диспетчерских пунктов РЭС;
- обеспечение ЦУС необходимыми каналами связи для выполнения ими операционных функций;
- реализация программы ССПИ;
- развитие корпоративной мультисервисной сети с системами управления и мониторинга связи (КМСС).

## **9. Внутренний контроль и управление рисками**

Обеспечение эффективности и постоянное совершенствование Системы внутреннего контроля и управления рисками является одним из наиболее приоритетных направлений деятельности МРСК Сибири. Развитие внутреннего контроля и управления рисками направлено на обеспечение достижения стратегических целей Общества наиболее эффективным путем, обеспечение сохранности активов и инвестиционной привлекательности, соблюдения законодательных требований, предоставления достоверной отчетности, поддержание эффективности управления и обеспечение бесперебойного энергоснабжения потребителей и энергоэффективности.

### **9.1 Модель системы внутреннего контроля и управления рисками**

Система внутреннего контроля и управления рисками Общества - элемент системы корпоративного управления Общества, включающий в себя весь диапазон процедур, методов и механизмов контроля, создаваемых и используемых Советом директоров, ревизионной комиссией, исполнительными органами управления, руководством и всеми

работниками Общества, направленных на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность организации деятельности;
- соблюдение требований законодательства, применимых к деятельности Общества, а также требований локальных нормативных актов Общества;
- предотвращение неправомерных действий работников Общества и третьих лиц в отношении активов Общества;
- достоверность, полнота и своевременность подготовки всех видов отчетности.

В целях развития СВК и УР в Обществе Советом директоров утверждены нормативные акты:

- Политика внутреннего контроля;
- Политика управления рисками.

Совершенствование СВК и УР осуществляется на всех уровнях управления Общества по следующим направлениям контроля:

Превентивный (предупредительный) контроль в рамках которого осуществляются:

- построение и оптимизация процессов (направлений деятельности) с выстраиванием минимально необходимых контрольных процедур, разработанных с учетом затрат на их реализацию и эффекта от их внедрения;
- формализация (регламентация) деятельности - процессы Общества описываются во внутренних документах, участники, их полномочия и ответственность закрепляются документально, идентифицируются контрольные точки и мероприятия;
- мероприятия по управлению рисками - в Обществе осуществляется мониторинг, идентификация и оценка рисков, разработка и выполнение мероприятий по управлению рисками.

Текущий контроль, в рамках которого осуществляются:

- выполнение контрольных процедур владельцами процессов (руководителями подразделений) и работниками Общества в рамках выполнения своих основных функциональных обязанностей;
- контроль достижения количественных и качественных показателей деятельности Общества и отдельных направлений деятельности (мониторинг эффективности текущих процессов). По результатам мониторинга осуществляются корректирующие действия.

Последующий контроль, в рамках которого проводятся:

- внутренний аудит - осуществляется путем проведения:
  - проверок структурных подразделений, процессов, проектов и направлений деятельности в Обществе и ДЗО;
  - оценки надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;
  - участия в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения Обществу и ДЗО ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов.
- внешний аудит - осуществляется внешним аудитором Общества путем проведения аудита годовой отчетности Общества по РСБУ и оценки состояния системы внутреннего контроля Общества;
- ревизионные проверки - осуществляются ревизионной комиссией Общества путем контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества на предмет соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу и внутренним документам Общества;
- самооценка - осуществляется руководителями структурных подразделений или руководством Общества путем проведения оценки надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля курируемых ими направлений деятельности (процессов), в том числе оценки эффективности, экономичности и результативности курируемых процессов и соблюдения применимых требований законодательства и внутренних документов Общества.

Участниками системы внутреннего контроля являются:

- Совет директоров Общества и его комитеты (по аудиту и другие);
- Ревизионная комиссия Общества;
- Коллегиальный исполнительный орган (Правление) Общества;
- Единоличный исполнительный орган (генеральный директор) Общества;
- Коллегиальные консультативно-совещательные органы, создаваемые единоличным исполнительным органом Общества для выполнения конкретных функций (комитеты, комиссии и т.п.);
- Руководители блоков и структурных подразделений Общества;
- Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей;
- Департамент внутреннего аудита и управления рисками.

Полномочия и ответственность основных участников системы внутреннего контроля:

1. К компетенции Совета директоров Общества в рамках системы внутреннего контроля относится обеспечение создания, контроль функционирования и определение общей стратегии развития системы внутреннего контроля в Обществе.

2. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества;
- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества.

3. Комитет по аудиту при Совете директоров Общества в рамках системы внутреннего контроля:

- обеспечивает процесс отбора аудитора (аудиторов) и их оценке;
- обеспечивает оценку достоверности финансовой отчетности Общества (включая заключение внешнего аудитора);
- оценивает заключение внешнего аудитора;
- оценивает эффективность системы внутреннего контроля, подготавливает предложения по ее совершенствованию.

4. Правление Общества осуществляет рассмотрение и анализ отчетов о состоянии системы управления рисками.

5. Генеральный директор Общества в рамках системы внутреннего контроля:

- обеспечивает создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной системы внутреннего контроля;
- выносит на рассмотрение Совета директоров предложения по совершенствованию системы внутреннего контроля.

6. Руководители структурных подразделений Общества в рамках системы внутреннего контроля:

- обеспечивают реализацию принципов системы внутреннего контроля;
- организуют эффективную контрольную среду курируемых процессов (направлений деятельности);
- несут ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности);
- обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности);
- проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия

изменяющимся условиям внешней и внутренней среды и организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур;

- обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и контрольной среды процессов;
- управляют рисками курируемых процессов (направлений деятельности) и организуют исполнение контрольных процедур.

7. Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей:

- исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования системы внутреннего контроля, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами;
- осуществляют мониторинг выполнения контрольных процедур;
- осуществляют самооценку эффективности исполняемых контрольных процедур и участвуют в совершенствовании системы внутреннего контроля;
- обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур/мероприятий по управлению рисками в связи с изменением внутренних и /или внешних условий функционирования Общества, в том числе обеспечивают разработку и предоставление на рассмотрение руководству предложений по внедрению контрольных процедур и мероприятий по управлению рисками в соответствующих областях деятельности.

8. Департамент внутреннего аудита и управления рисками осуществляет:

Превентивный контроль путем выполнения следующих функций:

- внедрение политик, стандартов и процедур по построению системы внутреннего контроля и управления рисками:

а) обеспечение развития и совершенствования системы внутреннего контроля в Обществе, контроль деятельности структурных подразделений и филиалов Общества и ДЗО в области развития и совершенствования системы внутреннего контроля и управления рисками;

б) внедрение единой методологии и регламентация деятельности по построению и совершенствованию риск-ориентированной системы внутреннего контроля, осуществление стандартизации внутреннего аудита в Обществе, организация унификации деятельности ревизионных комиссий ДЗО;

в) координация деятельности по поддержанию и мониторингу целевого состояния системы внутреннего контроля и управления рисками;

г) раскрытие информации о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками для внешних пользователей.

Организация управления рисками:

– организация и координация деятельности по выявлению, оценке и управлению рисками;

– оценка достаточности и эффективности мероприятий по управлению рисками, контроля выполнения планов мероприятий по управлению рисками;

– выдача рекомендаций владельцам рисков и менеджменту по вопросам управления рисками, эффективности реализуемых мероприятий;

– организация рассмотрения и утверждения исполнительными органами управления Общества мероприятий по управлению рисками, стратегии реагирования на внешние угрозы;

– обеспечение информирования органов управления Общества о результатах управления рисками, тенденциях и состоянии системы управления рисками.

Содействие в построении эффективных процессов, в том числе содействие менеджменту в построении контрольной среды, выработка рекомендаций по описанию и

внедрению в процессы контрольных процедур и закрепления ответственности за должностными лицами.

Текущий контроль путем выполнения следующих функций:

- мониторинг выполнения мероприятий и процедур внутреннего контроля в Обществе;

- проведение дополнительных процедур текущего контроля в ключевых и высокорисковых процессах (финансы, инвестиции, закупки, деятельность по транспорту электроэнергии и технологическому присоединению и т.п.) путем участия в рабочих группах, комиссиях, коллегиальных органах, обеспечение проведения анализа, выдачи заключений и подготовки экспертных мнений (с учетом необходимости соблюдения баланса участия в текущем контроле и соблюдения независимости при проведении последующего контроля);

- Организации эффективного взаимодействия и сопровождения деятельности Ревизионной комиссии Общества:

- организация взаимодействия с Ревизионной комиссией Общества;

- организационное сопровождение деятельности Ревизионной комиссии Общества;

- организация разработки корректирующих мероприятий по результатам ревизионных проверок Общества, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций, выданных Ревизионной комиссией Общества, контроль за их исполнением.

Взаимодействие с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля:

- организация обеспечения выполнения требований государственных контрольных органов к системе внутреннего контроля;

- обеспечение взаимодействия с государственными контрольно-надзорными органами при осуществлении ими контрольных мероприятий;

- координация деятельности по разработке корректирующих мероприятий, направленных на устранение недостатков и реализацию рекомендаций и предписаний, выданных государственными контрольно-надзорными органами, контроль за их исполнением;

Взаимодействие с внешним аудитором Общества и ДЗО по вопросам оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками:

- оказание содействия и предоставление информации о состоянии системы внутреннего контроля в Обществе и ДЗО;

- согласование выводов внешних аудиторов о состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками;

- оценка качества работы внешнего аудитора, подготовка заключения по результатам данной оценки и доведение ее до заинтересованных лиц.

Взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества:

- взаимодействие с Комитетом по аудиту при Совете директоров Общества по вопросам внутреннего контроля и управления рисками, внутреннего аудита;

- обеспечение максимально эффективной реализации Комитетом по аудиту своих функций: предварительный анализ всех материалов, выносимых на рассмотрение Комитета по аудиту при Совете директоров Общества, на предмет полноты раскрытия и объективности изложения информации;

Подготовка экспертных мнений, заключений и предложений по материалам, выносимым на рассмотрение руководства и органов управления Общества и ДЗО по вопросам, входящим в компетенцию департамента внутреннего аудита и управления рисками.

Последующий контроль путем выполнения следующих функций:

- обеспечение эффективного функционирования внутреннего аудита:

- планирование, организация и проведение внутренних аудитов структурных подразделений, филиалов, процессов, проектов и направлений деятельности;

- выработка рекомендаций по повышению эффективности и результативности деятельности, совершенствованию корпоративного управления, эффективности внутренних контролей и процессов управления рисками по результатам внутренних аудитов и оценок;
- оценка надежности и эффективности функционирования системы внутреннего контроля и управления рисками;
- участие в специальных (служебных) расследованиях по фактам злоупотреблений (мошенничества), причинения ущерба, нецелевого, неэффективного использования ресурсов;
- осуществление последующего контроля и контроля реализации корректирующих мероприятий по итогам внутреннего аудита;
- обеспечение информирования органов управления о результатах аудита и состоянии системы внутреннего контроля и управления рисками, основных тенденциях и изменениях в деятельности, представление предложений по повышению эффективности деятельности;

Организация и координация деятельности ревизионных комиссий ДЗО, а также осуществление пост-контроля и контроля устранения ДЗО нарушений и недостатков, выявленных в ходе ревизионных проверок, исполнения рекомендаций и предписаний ревизионных комиссий.

## **9.2 Основные факторы рисков**

Деятельность Общества сопряжена с рисками, которые инвесторам следует принимать во внимание. Ниже описаны ключевые факторы рисков, которые в настоящий момент Общество считает наиболее значимыми.

### Страновые и региональные риски

Страновые и региональные риски обусловлены, в первую очередь, макроэкономическими факторами, проявляющимися на глобальном уровне, в масштабах Российской Федерации и отдельных регионов. Указанные факторы могут негативно повлиять на возможности по привлечению заемного капитала, на показатели ликвидности, инвестиционную и операционную эффективность и, в конечном счете, на акционерную стоимость Общества. Кроме того, кризисные явления в мировой экономике отрицательно сказываются на объемах промышленного производства и потребления электроэнергии, что приводит к сокращению выручки.

Ключевым фактором макроэкономического риска является продолжающийся мировой финансовый кризис, влияющий на ключевые показатели сырьевых и финансовых рынков: цены на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы, стоимость капитала, курсы мировых валют, инфляцию.

В целях минимизации последствий макроэкономического риска Общество реализуют комплекс мер, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала, привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам, повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов.

### Отраслевые риски

Основные виды деятельности Общества: реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируются со стороны государства. С учетом специфики деятельности основными отраслевыми рисками Общества являются тарифные риски.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования тарифов на услуги по передаче электрической энергии и установления платы за технологическое присоединение к электрическим сетям через уполномоченные органы по установлению тарифов субъектов РФ.

Политика тарифного регулирования, направленная на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, влечет за собой ограничение тарифных источников финансирования инвестиционной и операционной деятельности Общества.

Механизм перекрестного субсидирования крупными промышленными потребителями других категорий потребителей, в том числе населения, является существенным фактором риска, связанным с возникновением выпадающих доходов. Крупные промышленные потребители, подключенные непосредственно к сетям ЕНЭС, должны оплачивать услуги Общества по передаче электроэнергии по тарифам на передачу электроэнергии в тех случаях, когда на основании договоров «последней мили», заключенных между Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС», эти объекты переданы в аренду Общества. Отдельные крупные промышленные потребители перешли на прямые договоры с ОАО «ФСК ЕЭС» через судебные решения. В 2012 году на основании Приказа Минэнерго России от 24 августа № 403 между МРСК Сибири и ОАО «ФСК ЕЭС» заключены договоры «последней мили» на 2013 год, что привело к образованию выпадающих доходов в 2013 году.

На основании Федерального закона № 308-ФЗ от 06.11.2013 действие договоров «последней мили» прекращается в большинстве регион присутствия Общества с 01.01.2014 года, в Республике Бурятия, Забайкальском крае - с 01.07.2029; Республике Хакасия - с 01.07.2017.

По ряду субъектов РФ - Республика Хакасия и Кемеровская область, тарифные ставки с 01.01.2014 утверждены регулирующими органами без учета 7% роста тарифа, предусмотренного п. 1.4 ст. 23.2 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в целях снижения величины перекрестного субсидирования).

Ставка перекрестного субсидирования на 2014 год в Республике Хакасия определена ниже ставки, рассчитанной в соответствии со ст.23.2 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (в ред. № 308-ФЗ от 06.11.2013).

Для минимизации указанных рисков Общество проводит политику по повышению эффективности инвестиционной и операционной деятельности, направленную на сокращение расходов и оптимальное планирование структуры источников финансирования. Для этих целей в Обществе реализуется программа управления издержками. Проводится работа с региональными службами по установлению тарифов субъектов РФ по экономическому обоснованию затрат, включаемых в тарифы, с региональными и местными органами власти по согласованию долгосрочных программ развития регионов в зоне деятельности Общества.

#### Финансовые риски

Общество является субъектом естественной монополии и основной вид деятельности (передача электроэнергии) подлежит государственному тарифному регулированию. Соответственно, рост процентных ставок на обслуживание кредитного портфеля не обеспечен текущим тарифом, в результате чего у эмитента возникают выпадающие доходы, которые будут возмещены при тарифном регулировании в последующих периодах, что может отразиться дополнительным бременем на тарифе для конечного потребителя. Отрасль электроэнергетики относится к числу капиталоемких отраслей, и в случае, если деятельность Общества потребует значительных инвестиционных расходов для реализации своих инвестиционных проектов, рост процентных ставок на рынке может привести к удорожанию инвестиционных программ.

Риск влияния инфляции затрагивает колебания рыночной конъюнктуры, в частности, рост стоимости материалов, услуг подрядных организаций и т.д., что может привести к увеличению себестоимости услуг оказываемых предприятием и, как следствие, к снижению всех основных финансовых показателей. В рамках управления указанным риском осуществляются мероприятия по заключению договоров с поставщиками на долговременной основе с фиксированием цен и объемов на основании проведения конкурсных закупок, реализуется программа управления издержками, с целью оптимизации затрат Общества.

#### Правовые риски

Общество осуществляет свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, в том числе валютного и налогового, осуществляет постоянный мониторинг их изменений.

Правовые риски могут быть обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, выражающейся в различной судебной практике по одним и тем же вопросам и интерпретации законодательства вообще, коллизии правовых норм, относительно недавнем введении в действие многочисленных законов и нормативных актов и двусмысленности и непоследовательности в их толковании и применении.

Руководство Общества считает, что МРСК Сибири в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальные риски привлечения его к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел. Данный риск оценивается как незначительный.

Для минимизации различного рода правовых рисков Общество в обязательном порядке осуществляет предварительный правовой анализ планируемых корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих аспектов финансово-хозяйственной деятельности, предусмотренных действующим законодательством и уставом Общества.

#### Операционные риски

Деятельность Общества потенциально сопряжена с возможностью возникновения чрезвычайных и аварийных ситуаций на объектах электросетевого комплекса. В результате реализации техногенных рисков возможно наступление существенных последствий для Общества в виде потери репутации в связи с нарушением надежности энергоснабжения, а также экономических потерь в результате непредвиденных затрат на ликвидацию последствий и восстановление оборудования.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности реализации техногенных рисков, в Обществе проводится обеспечение надзора за технологической безопасностью; обучение, контроль и аттестация персонала, эксплуатирующего опасные производственные объекты; осуществление программы страхования; деятельность, направленная на оперативность и полноту информации об аварии, возможных источниках аварии, обеспечение качества связи.

Операционно-технологические риски, влияющие на надежность энергоснабжения, связаны с высоким физическим и моральным износом электросетевых активов, нарушением условий эксплуатации и операционных режимов электросетевого оборудования, невыполнением программы ремонтов в необходимом объеме. Указанные факторы рисков влияют на объемы потерь в электрических сетях, увеличивая расходы Общества на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь. В результате реализации указанных рисков возможны как существенные экономические, так и репутационные последствия.

В качестве мер, способствующих снижению вероятности возникновения операционно-технологических рисков, Общество осуществляет мероприятия, направленные на повышение надежности энергоснабжения потребителей путем реконструкции объектов электросетевого хозяйства, расширения парка резервных источников питания электроэнергией и автоспецтехники. Осуществляет комплексную программу модернизации электросетевых активов, коммутационного оборудования и систем телемеханизации, совершенствование систем сбора и передачи информации.

В целях минимизации эксплуатационно-технологических рисков Общество руководствуется Положением ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом комплексе, утвержденным Советом директоров ОАО «Россети» (протокол от 23.10.2013 № 138) и принятым в качестве внутреннего документа по решению Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» (протокол от 23.12.2013 № 133/13). Кроме того, в Обществе осуществляется внедрение системы управления производственными активами на основе индекса фактического состояния оборудования.

### Инвестиционные риски

Общество активно осваивает инвестиции, направленные на обновление и расширение сетевой инфраструктуры, при этом сталкиваясь с риском снижения эффективности и обесценивания капитальных вложений при выполнении инвестиционных программ, программ инновационного развития и НИОКР.

Значительные объемы инвестиционной программы развития Общества требуют привлечения финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных. Кроме того, Общество реализует не всегда эффективные с экономической точки зрения, но социально значимые инвестиционные проекты.

Даже при наличии достаточных для реализации инвестиционной программы объемов финансовых ресурсов, существует вероятность нарушения плановых сроков освоения капитальных вложений и задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ, в том числе вследствие неисполнения или несвоевременного исполнения подрядчиками и поставщиками своих обязательств.

Для снижения инвестиционных рисков Общество планирует инвестиционные программы с учетом ключевых критериев эффективности: повышение доступности сетевой инфраструктуры, снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей.

Обществом осуществляются мероприятия, направленные на повышение качества реализации проектов, снижение удельной стоимости строительства, достижение высокой загрузки вводимых мощностей, автоматизацию системы управления инвестициями.

### Комплаенс-риски

Частые изменения законодательства Российской Федерации в условиях государственного регулирования отрасли, широкий спектр нормативных требований и ограничений являются факторами рисков, связанных с несоблюдением Обществом законодательства и иных правовых актов, требований регулирующих и надзорных органов, а также внутренних документов Общества, определяющих внутреннюю политику, правила и процедуры (комплаенс-риски). В связи с тем, что Общество является компанией, контролируемой государством через основного акционера (ОАО «Россети»), и исполняет ряд поручений Президента и Правительства Российской Федерации, факторы комплаенс-рисков имеют особую важность.

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными надзорными органами: Прокуратурой, ФАС России, ФСТ России, Банком России, ФНС России, Минэнерго, Счетной палатой РФ, Росфинмониторингом, Ростехнадзором, Росстандартом, Росприроднадзором и др.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, подвержен рискам признания его нарушившим антимонопольное законодательство. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС вызваны несоблюдением законодательно установленных сроков присоединения и другими факторами.

Для снижения влияния факторов, приводящих к реализации указанного риска, отслеживается оперативность обработки заявок и обращений потребителей, четко регламентируется и отслеживается своевременное раскрытие информации в соответствии с законодательством Российской Федерации. Общество совершенствует бизнес-процессы технологического присоединения потребителей, упрощая свои внутренние процедуры, внедряя новые формы обслуживания потребителей, например, связанные с интерактивными способами обслуживания.

Общество владеет, арендует либо имеет в бессрочном пользовании большинство земельных участков, на которых находятся распределительные активы, но на отдельные из них права собственности не оформлены в соответствии с требованиями законодательством. Для минимизации указанного фактора реализуется Программа работ МРСК Сибири по оформлению и переоформлению прав собственности на объекты недвижимого имущества, земельные участки на период 2011-2014 годы с учетом

выполнения работ по подготовке сведений о границах охранных зон объектов электросетевого хозяйства Общества, что позволяет контролировать риски управления активами.

В целях минимизации факторов комплаенс-риска реализуются мероприятия по совершенствованию комплаенс-контроля, осуществляется мониторинг изменений действующего законодательства, затрагивающих различные аспекты деятельности Общества. Введены в действие локальные документы, направленные на повышение эффективности и прозрачности деятельности Общества и противодействие коррупции.

Требования законодательства в области инсайдерской информации к Обществу возникают в связи с размещением финансовых инструментов Общества (акции) на торговых площадках России: ЗАО «ФБ ММВБ». Банк России регулирует и контролирует деятельность Общества в части, касающейся выполнения требований законодательства Российской Федерации о ценных бумагах, в том числе раскрытия информации о существенных фактах, способных значительно повлиять на стоимость ценных бумаг, а также противодействия неправомерному использованию инсайдерской информации.

В целях обеспечения исполнения требований законодательства в Обществе осуществляется контроль в области инсайдерской информации.

Советом директоров утвержден стандарт организации «Инсайдерская информация. Положение» в новой редакции (протокол СД от 03.06.2013 № 122/13), учитывающий изменения и дополнения Федерального закона от 27.07.2010 № 224-ФЗ «О противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», вступившие в силу с 01.01.2013.

В рамках положения установлены процедуры формирования списка инсайдеров Общества, определения перечня инсайдерской информации Общества, правил Обращения инсайдерской информации, осуществления операций с инсайдерскими финансовыми инструментами, заключения соглашений об охране конфиденциальности инсайдерской информации Общества.

Советом директоров утвержден Кодекс корпоративной этики, регулирующий корпоративную ответственность и этику поведения инсайдеров – работников Общества.

В рамках текущего контроля в Обществе проводятся процедуры ведения списка инсайдеров, учета уведомлений о включении лиц в список инсайдеров или исключении из такого списка и о сделках инсайдеров с ценными бумагами Общества, контроля соблюдения правил совершения операций с инсайдерскими финансовыми инструментами Общества на основе информации (уведомлений) о совершении инсайдерами операций, контроля соблюдения законодательства в области инсайдерской информации в рамках преддоговорной работы.

## **10. Человеческий капитал и социальная ответственность**

### **10.1 Кадровая и социальная политика Общества**

Главная цель кадровой политики МРСК Сибири – реализация стратегических и тактических целей МРСК Сибири через действующую систему управления персоналом.

#### **Основные принципы кадровой политики:**

- принцип системности;
- политика МРСК Сибири в области управления персоналом является целостной, взаимосвязанной, динамичной системой, охватывающей все категории работников.
- принцип правовой защищенности;
- принцип предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права РФ;
- принцип социального партнерства;

- политика в области управления персоналом проводится в рамках взаимного уважения, согласованности действий и ответственности сторон в отношениях между работниками, представительными органами работников и руководством МРСК Сибири;
- принцип оперативности;
- своевременное принятие решений на основе анализа ситуации и совершенствования системы управления персоналом, предупреждающее устранение отклонений;
- принцип оптимальности;
- выбор наиболее рационального варианта для решения конкретных задач.

#### **Основные направления кадровой политики:**

- обеспечение укомплектованности МРСК Сибири квалифицированным персоналом основных специальностей;
- реализация мероприятий по омоложению персонала в МРСК Сибири;
- развитие системы взаимодействия с учебными заведениями высшего, среднего профессионального образования;
- развитие системы подготовки, переподготовки и повышения квалификации персонала;
- реализация работы с кадровым резервом;
- совершенствование системы мотивации персонала, социальных программ и социального партнерства в МРСК Сибири;
- развитие корпоративной культуры в МРСК Сибири, системы информирования и обратной связи;
- усиление работы по психофизиологическому обеспечению безопасности трудовой деятельности.

## **10.2 Численность и структура персонала**

В 2013 году среднесписочная численность МРСК Сибири составила 21 516 чел. Увеличение среднесписочной численности относительно прошлых лет обусловлено принятием функций гарантирующего поставщика услуг по реализации электроэнергии на территориях Республики Бурятия и Омской области.

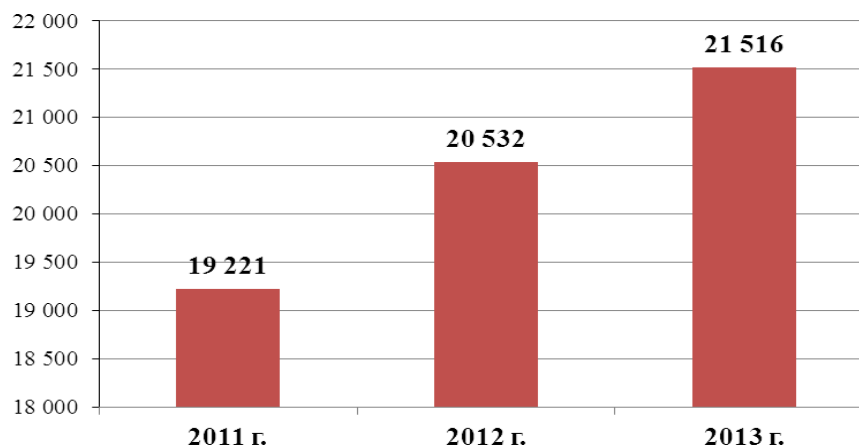


Рис. 17 Среднесписочная численность персонала МРСК Сибири в динамике за 2011-2013гг., чел.

#### **Распределение численности персонала в 2013 году, чел.**

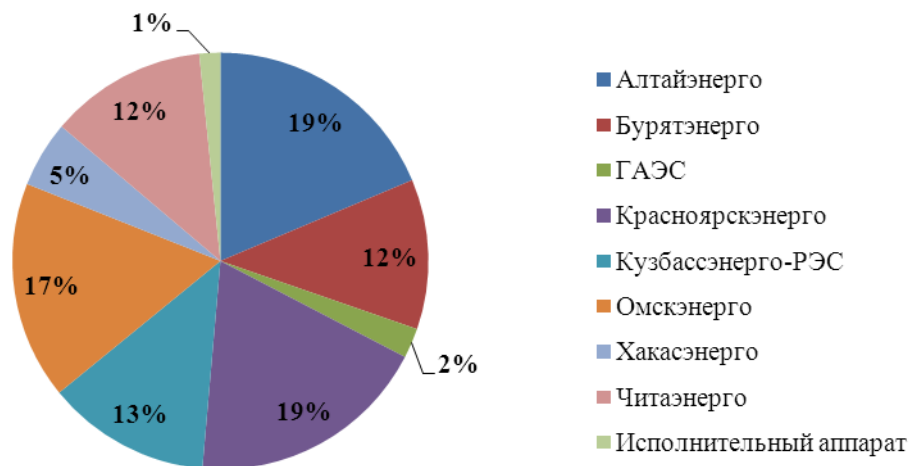


Рис. 16 Распределение численности персонала в 2013 году, чел.

Уровень обеспеченности персоналом снизился по сравнению с 2012 годом на 0,5% и составил 95,6%.

#### Уровень обеспеченности персоналом, %.

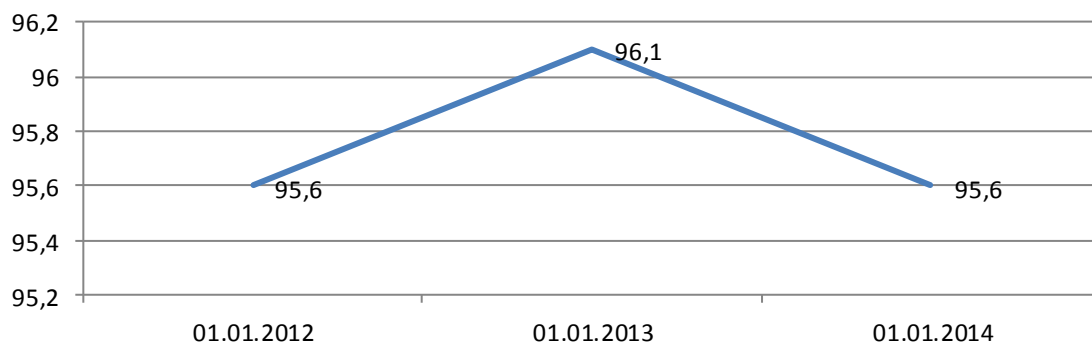


Рис. 17 Уровень обеспеченности персоналом, %

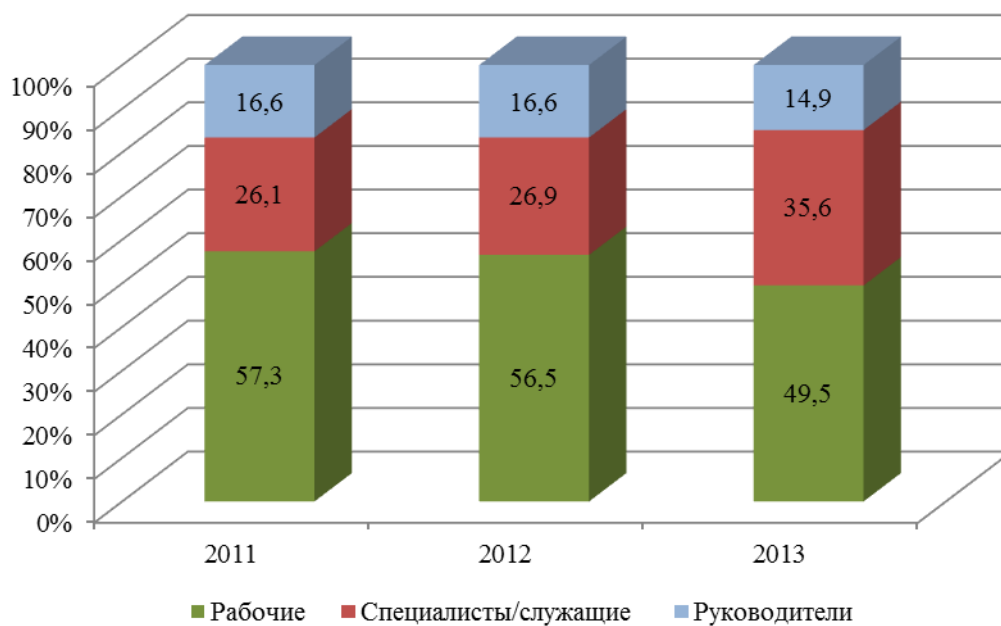


Рис. 18 Структура персонала по категориям в динамике за 2011-2013 гг.

В 2013 году в Обществе уменьшились категории руководителей на 1,7 п.п. и рабочих на 7,0 п.п. В то же время на 8,7 п.п. увеличилась категория служащих. Это связано, прежде всего, с приемом функций гарантирующего поставщика (в принятом персонале преобладает категория специалистов – 71,3%).

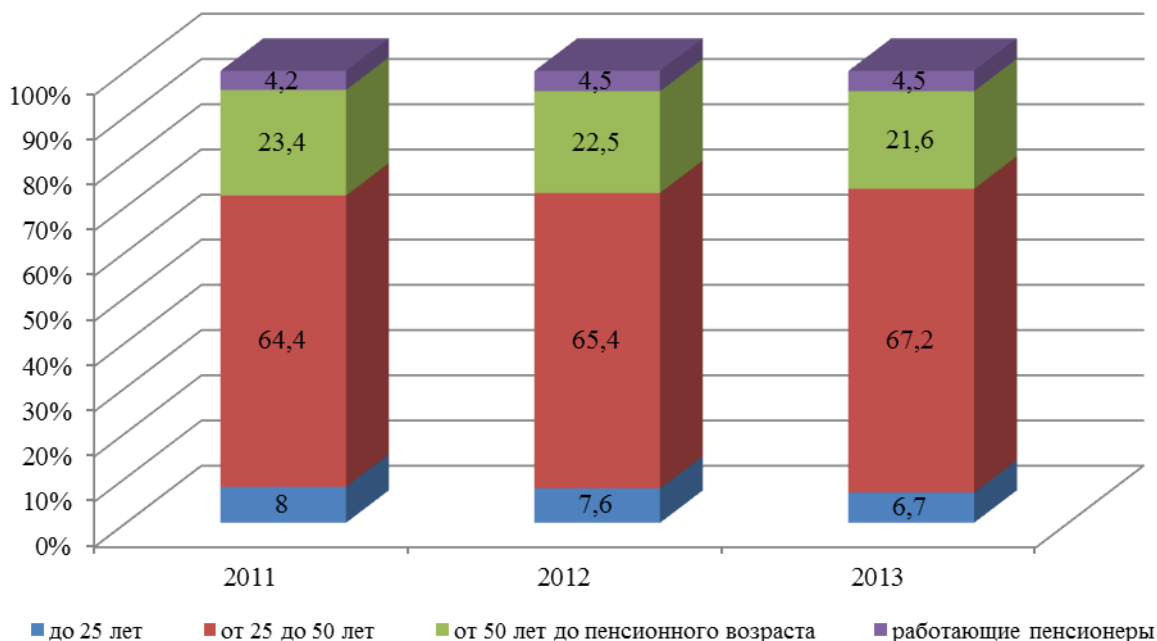


Рис. 19 Структура персонала по возрасту в динамике за 2011 - 2013 гг.

Структура персонала Общества по возрасту свидетельствует о том, что 67,2% персонала находятся в активной, трудоспособной возрастной группе от 25 до 50 лет. Доля работников по возрастным категориям по сравнению с 2012 годом существенно не изменилась.

#### Структура персонала по уровню образования в динамике за 2011 - 2013 гг.

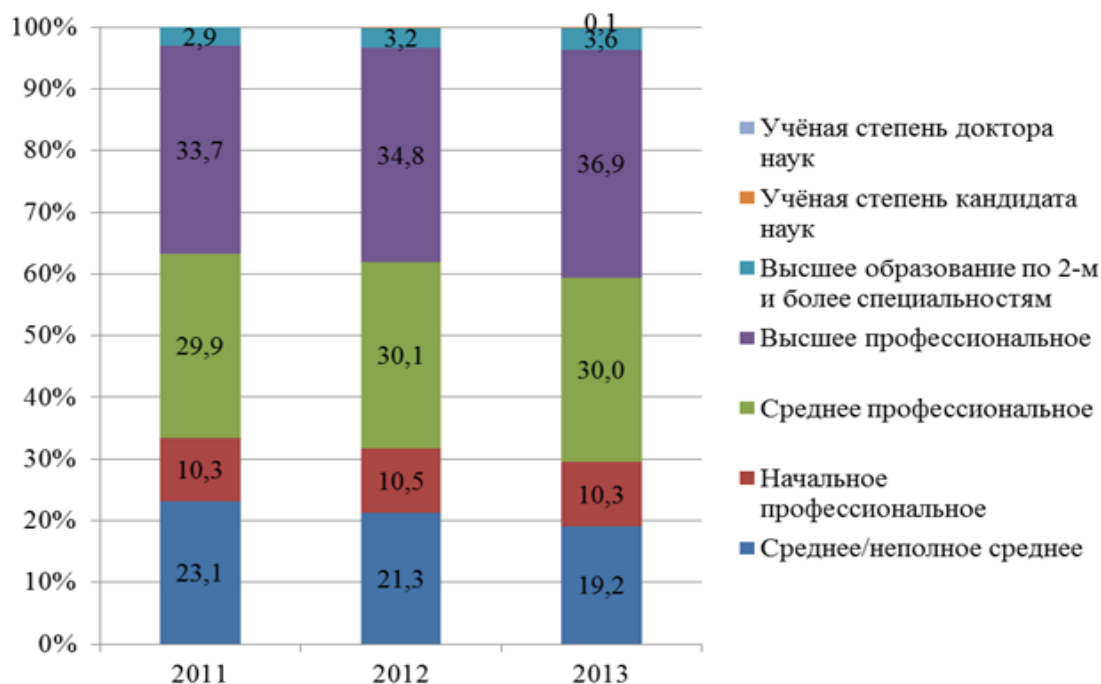


Рис. 20 Структура персонала по уровню образования в динамике за 2011 - 2013 гг.

По состоянию на 31 декабря 2013 доля сотрудников с ученой степенью кандидата наук составляет 0,1%.

40,5% персонала МРСК Сибири имеют высшее профессиональное образование, что на 2,2 п.п. выше значения 2012 г.

Наблюдается планомерное снижение количества работников, не имеющих профессионального образования: по сравнению с 2012 годом их доля уменьшилась на 2,1 п.п.

Значительную долю персонала составляют сотрудники, имеющие среднее профессиональное образование. Это связано с тем, что 50% от общей численности работников относятся к категории «Рабочие», для которой данный уровень образования является достаточным.

Планомерное улучшение образовательных характеристик персонала – результат целенаправленных действий МРСК Сибири по развитию взаимодействия с вузами и сузами, в рамках которых сотрудники имеют возможность повысить свой уровень квалификации, а на работу в Общество привлекаются перспективные выпускники учебных заведений, выявленные в результате проводимых профориентационных мероприятий:

- заключение со студентами профильных специальностей договоров об отработке по окончании обучения в подразделениях МРСК Сибири, расположенных в сельской местности и удаленных районах, на условии выплаты Обществом стипендии;

- организация практики студентов, в том числе оплачиваемой летней в формате энергоотрядов. В 2013 году впервые проект по организации студенческих энергоотрядов реализован во всех регионах присутствия МРСК Сибири. Участие в проекте приняли 335 учащихся.

В целях увеличения числа выпускников школ, продолжающих обучение по профильным специальностям, профессиональной ориентации учащихся учебных заведений среднего общего, среднего и высшего профессионального образования ежегодно в Компании проводится мероприятие «Неделя МРСК Сибири»: встречи с учащимися, презентации Общества, экскурсии на энергообъекты. В 2013 году в мероприятии приняли участие 9567 школьников и студентов.

### **10.3 Обучение и развитие персонала**

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики МРСК Сибири, и регламентируется стандартом организации Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала.

В отчетном году обучено 7 299 сотрудников МРСК Сибири, или 34,09% от среднесписочной численности. Доля обученных на 31.12.2013 в сравнении с аналогичным периодом 2011 года увеличилась на 1,47% (+776 чел.), но в сравнении с аналогичным периодом 2012 года уменьшилась на 8,18% (-1 396 чел.), причина - массовое обучение персонала блока транспорта электроэнергии, проведенное в 2012 году, а также, рост численности в 2013 году за счет приема функций гарантирующего поставщика.

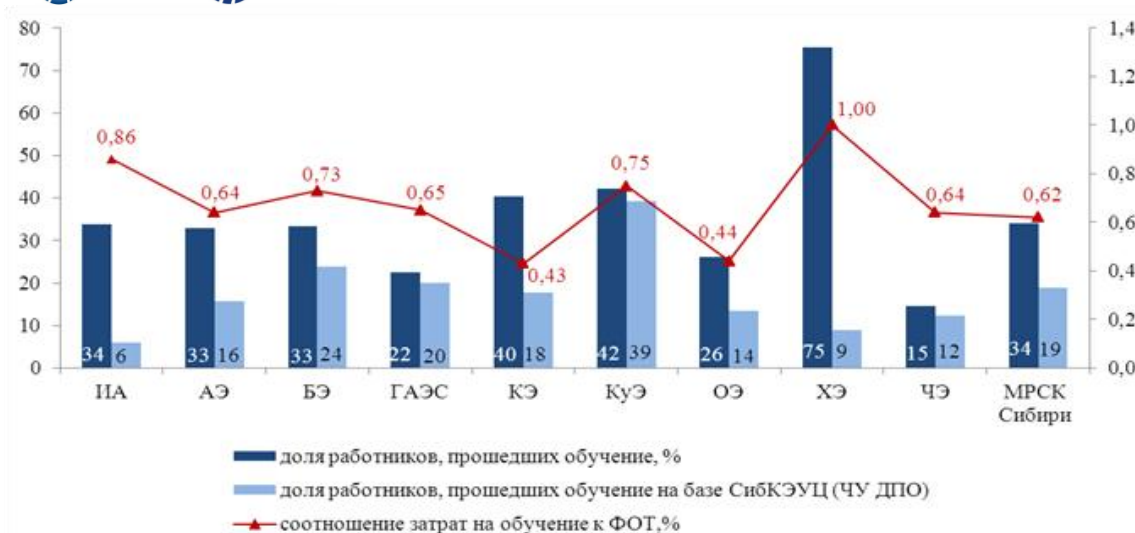


Рис. 21 Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к ФОТ в отчетном году, %

В период 2011-2013 гг. доля обученных по Обществу стабильно превышает 30% рубеж, что соответствует целевым ориентирам в области развития персонала. Низкие значения данного показателя в филиалах ГАЭС, Омскэнерго и Читаэнерго обусловлены экономическими факторами и дефицитом бюджета на подготовку персонала. Относительно высокие значения по доле обученных в филиале Хакасэнерго объясняются, главным образом, лояльной ценовой политикой региональных поставщиков образовательных услуг. В условиях оптимизации издержек отмечается рост числа обучающих мероприятий на местах: с учетом предэкзаменационной подготовки персонала, доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях в этих филиалах превышает 39%, в целом по Обществу составляет 60,25%

В 2013 году затраты МРСК Сибири на подготовку персонала составили 42,27 млн. руб., или 0,62% от ФОТ. В условиях оптимизации издержек, при выборе контрагентов отдельное внимание уделяется стоимости предоставляемых услуг. Основную нагрузку по подготовке производственного персонала Общества несет собственный учебный центр, ценовая политика которого регулируется ОАО «МРСК Сибири», как учредителем, и направлена на снижение затрат (образовательные услуги Обществу предоставляются по ценам ниже среднерыночных).

48% от числа работников принявших участие в обучающих мероприятиях - рабочие, 32,24% (2353 чел.) - руководители, 19,44% (1419 чел.) - специалисты.

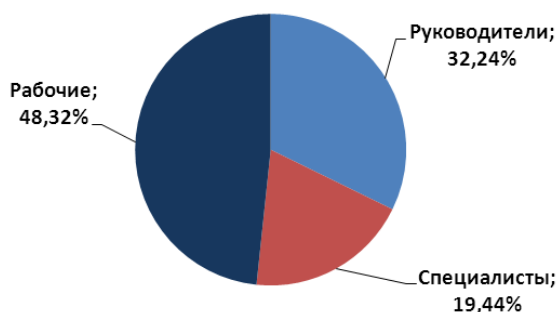


Рис. 22 Распределение обученных работников по категориям

С целью выполнения требований по обязательному обучению (Правила работы с персоналом на предприятиях электроэнергетики, требования Ростехнадзора и др.) по направлению «Профессиональная подготовка» обучено 4 683 чел., или 64,16% от числа прошедших обучение в отчетном году, затрачено 13,71 млн.руб., или 32,44% годового объема средств на обучение.

Продолжено сотрудничество с ФГБОУ УМК Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (УМК Ростехнадзора), в апреле 2013 года проведен семинар на тему «Организация охраны труда на электросетевых предприятиях».

На базе Петербургского энергетического института повышения квалификации и Новосибирского филиала Петербургского энергетического института повышения квалификации прошла подготовка диспетчеров Центра управления сетями.

Продолжена подготовка представителей Общества по программе «Мастер делового администрирования - Master of Business Administration (MBA) «Управление и регулирование экономической деятельности в международной электроэнергетике» на базе профильной кафедры ОАО «Россети» в МИЭП МГИМО (У) МИД России.

ОАО «МРСК Сибири» ориентировано на обеспечение основных потребностей в подготовке производственного персонала в собственном учебном центре - Частном учреждении дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический учебный центр» (СибКЭУЦ), центральный офис которого расположен в городе Красноярске, филиалы - в городах Общества: Барнаул, Кемерово, Омск, Чита, Улан-Удэ.

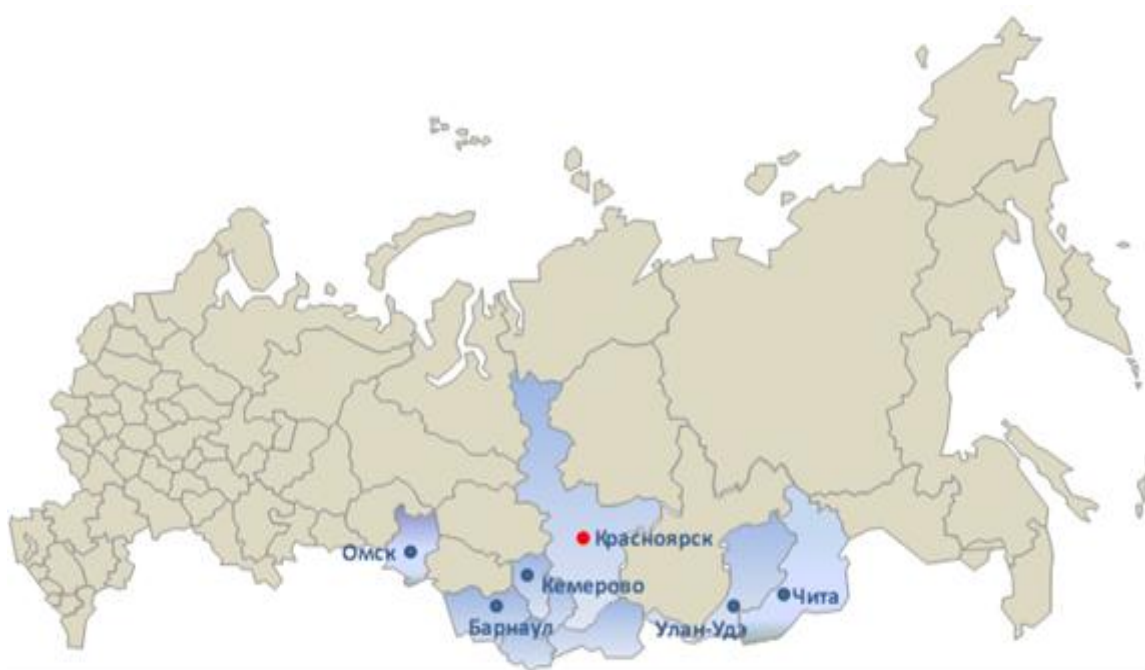


Рис. 23 Сведения об учебном центре МРСК Сибири

СибКЭУЦ осуществляет образовательную деятельность согласно Лицензии 7316-л от 28.06.2013г., выданной Службой по контролю в области образования Красноярского края.

На 31.12.2013 в учебном центре прошли обучение 4 043 чел. (55,40% от числа прошедших обучение), что выше показателей 2012 года: в 2013 году в сравнении с 2012 годом +13,83% (+429 чел.). Сумма затрат на учебный центр составила 22, 63 млн. руб., что также выше показателей предыдущего года: в 2013 году в сравнении с 2012 годом +12,8% (+5,39 млн. руб.).

Подготовку персонала в собственном центре отличает ряд преимуществ:

- организация единых стандартов и форм обучения;

- формирование принципов обучения, связанных со стратегическими планами Общества;
- оперативное реагирование и перестройка учебного процесса;
- использование учебно-тренировочных полигонов компании;
- снижение затрат;
- квалификация персонала, прошедшего обучение максимально приближена к потребностям компании;
- оценка эффективности обучения.

Филиалы СибКЭУЦ располагают аудиторным фондом, лабораторными комплексами, практические занятия проходят на учебно-тренировочных полигонах компании.

В СибКЭУЦ за отчетный год проведено 14 корпоративных семинаров, в которых приняли участие 746 сотрудников МРСК Сибири. Экспертами Общества с целью максимального соответствия учебного материала профессиональной деятельности слушателей согласованы программы семинаров. С этой же целью, сотрудники Общества привлекались в качестве преподавателей СибКЭУЦ.

СибКЭУЦ оказывает услуги внешним потребителям на всей территории присутствия Общества, успешно конкурируя с прочими образовательными организациями: доля ОАО «МРСК Сибири» в выручке СибКЭУЦ в 2013 году составила 56,3%.

### **Взаимодействие с образовательными учреждениями.**

В число профильных учебных заведений, с которыми ОАО «МРСК Сибири» осуществляет сотрудничество входят 9 вузов и 18 сузов. Среди них Сибирский федеральный университет, Алтайский государственный технический университет, Забайкальский Государственный Университет, Омский промышленно-экономический колледж, Назаровский энергостроительный техникум, Гусиноозерский энергетический техникум.

Распоряжением ОАО «МРСК Сибири» от 03.06.2013 № 210 утверждена Программа взаимодействия с учебными заведениями, целью которой является реализация системного подхода, приведение к единообразию действий филиалов Общества. Программа включает 17 направлений работы с учащимися школ, сузов, вузов, их родителями и преподавателями:

1. Профориентационная работа с учащимися школ, сузов, вузов;
2. Приглашение представителей учебных заведений на корпоративные мероприятия Общества;
3. Студенческие энергоотряды;
4. Организация практики студентов сузов, вузов;
5. Корпоративная стипендия;
6. Целевая подготовка в вузах в рамках бюджетных мест;
7. Оплата обучения детей работников в вузах;
8. Формирование внешнего кадрового резерва Общества из числа учащихся сузов, вузов;
9. Проект «Добро пожаловать в большую энергетику!»;
10. Обучение работников в вузах, сузах;
11. Направление работников Общества на курсы повышения квалификации;
12. Актуализация Рабочих программ сузов, вузов;
13. Стажировки преподавателей;
14. Формирование тем выпускных квалификационных работ (ВКР);
15. Участие в государственных экзаменационных комиссиях;
16. Оснащение учебных аудиторий, лабораторий, кафедр;
17. Привлечение студентов и преподавателей учебных заведений к конкурсу научных работ, проводимых Обществом.

В числе проектов как традиционные, так и принципиально новые мероприятия, например:

- проект «Добро пожаловать в большую энергетику!», заключающийся в формировании карьерограмм развития для выпускников при трудоустройстве;
- реализация корпоративных стипендиальных программ на условии направления молодых специалистов в подразделения, расположенных в сельской местности;
- актуализация рабочих программ подготовки студентов для чего в 2012-2013 учебном году в 9 профильных вузах организованы стажировки преподавателей в области транспорта электроэнергии, управления активами;
- привлечение студентов и молодых преподавателей к конкурсу научных работ ОАО «МРСК Сибири».

Реализован пилотный проект по созданию информационного стенда Компании, на базе Сибирского федерального университета (г. Красноярск), запланировано размещение во всех профильных вузах-партнерах информации об ОАО «МРСК Сибири» как о потенциальном работодателе.

## **10.4 Работа с кадровыми резервами Общества**

Одной из основных задач МРСК Сибири в области управления персоналом является формирование и подготовка кадрового резерва.

В Обществе созданы управленческий кадровый резерв и кадровый резерв молодых специалистов.

Управленческий кадровый резерв сформирован с целью оперативного и качественного обеспечения потребностей Общества в сотрудниках, подготовленных к работе на руководящих позициях.

Формирование кадрового резерва осуществляется: в исполнительном аппарате - на должности высшего и среднего менеджмента, в ПО - на должности руководителей (в т.ч. начальников РЭС и оперативных руководителей), на должности, требующие длительной подготовки (при условии замещения данных должностей работниками пенсионного и предпенсионного возраста).

Особое внимание уделяется обеспеченности кадровым резервом инженерно-технических подразделений.

Работа по развитию кадрового резерва молодых специалистов проводится с целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте. В молодежный кадровый резерв включены наиболее перспективные и компетентные работники в возрасте до 35 лет. Преимуществом при зачислении в молодежный кадровый резерв пользуются молодые специалисты, принимающие активное участие в общественной жизни Общества, имеющие достижения в рационализаторской, изобретательской и инновационной деятельности.

По состоянию на 31.12.2013 в управленческом кадровом резерве состоят 1187 работников, 68 работников входят в состав молодежного кадрового резерва.

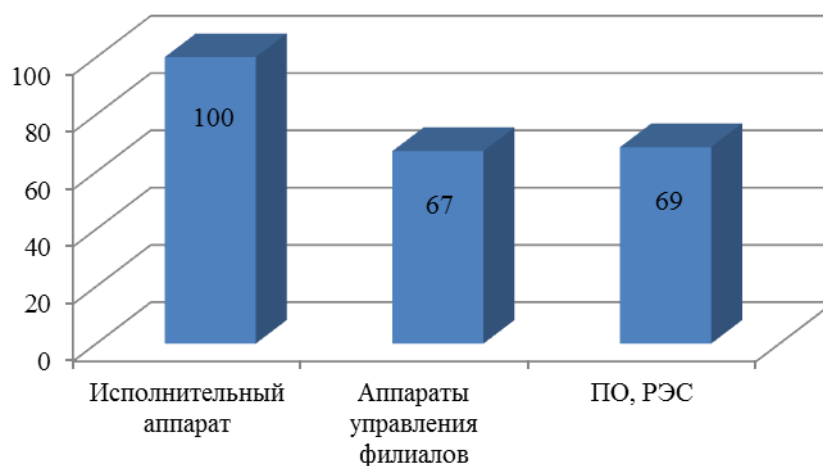


Рис. 24 Обеспеченность управленческих должностей МРСК Сибири кадровым резервом на конец отчетного периода, %

Кадровый резерв должен быть сформирован не менее чем на 70% ключевых должностей. По состоянию на 31.12.2013 уровень обеспеченности управленческим кадровым резервом в аппаратах управления филиалов, ПО и РЭС ниже требуемого. Это обусловлено проблемами формирования кадрового резерва в удалённых районах и сельской местности по причине недостатка высококвалифицированных специалистов.

Огромное внимание в Обществе уделяется развитию профессиональной компетентности сотрудников, состоящих в кадровых резервах: 253 резервиста прошли обучение по профильным направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

Один из наиболее эффективных инструментов развития управленческих компетенций – исполнение резервистом обязанностей руководителя по целевой должности в период его отсутствия.

Также для развития управленческих компетенций корпоративными тренерами из числа сотрудников подразделений по управлению персоналом проводятся бизнес-тренинги: «Развитие коммуникативных навыков для повышения эффективности деятельности», «Эффективное управление временем», «Эффективное управление персоналом».

В 2013 году на вышестоящие должности были назначены 279 сотрудников из состава управленческого кадрового резерва и 15 - из молодежного кадрового резерва:

Таблица 39

#### Назначения на вышестоящие должности из числа резервистов

| Вид кадрового резерва          | Количество резервистов, назначенных на вышестоящие должности, чел. |      |
|--------------------------------|--------------------------------------------------------------------|------|
|                                | на целевые должности                                               | иные |
| Управленческий кадровый резерв | 129                                                                | 150  |
| Молодежный кадровый резерв     | 7                                                                  | 8    |

Работа с активными, перспективными специалистами получила в МРСК Сибири статус постоянно действующего и развивающегося проекта.

## 10.5 Социальная ответственность

МРСК Сибири поддерживает развитие социального партнерства. Компания является членом Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (РаЭл), которое от имени работодателя участвует в разработке и подписании Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике. В 2013 г. в Обществе действовали Коллективные договоры, заключенные на 2013-2015 гг. Для контроля обеспечения законных прав и интересов работника в филиалах компании действуют первичные профсоюзные организации, участие в которых принимают 57% от общей численности персонала. Отношение профсоюзов с работодателем строится на основе социального партнерства и взаимодействия сторон трудовых отношений. Мнение участников профсоюзной организации, как прямых представителей работника, учитывается при разработке и принятии различных социальных проектов, например, при заключении коллективного договора, при разработке стандартов, в процессе принятия решений по производственным вопросам в части управления персоналом, а также при подготовке программ социально-экономического сотрудничества с администрациями регионов.

### Негосударственное пенсионное обеспечение.

В МРСК Сибири действует единая программа негосударственного пенсионного обеспечения, основной целью которой является:

- обеспечение достойного уровня благосостояния сотрудников после выхода на пенсию из Общества;
- удержание квалифицированных специалистов и привлечение работников дефицитных для Общества специалистов.

Программа реализуется на базе Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики.

В 2013 году приоритетным направлением реализации пенсионных программ в МРСК Сибири является Поддерживающая программа для работников, имеющих пенсионные основания, стаж работы которых в энергетической области превышает 5 лет. Компания за счет собственных средств выплачивает дополнительную пенсию работникам, имеющим пятилетний стаж работы в электроэнергетике и прекратившим трудовые отношения с Обществом в связи с достижением пенсионного возраста.

### Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия.

С целью развития нематериального стимулирования персонала, а также поддержания здоровья персонала, непосредственно влияющего на надежность профессиональной деятельности, проводятся культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия.

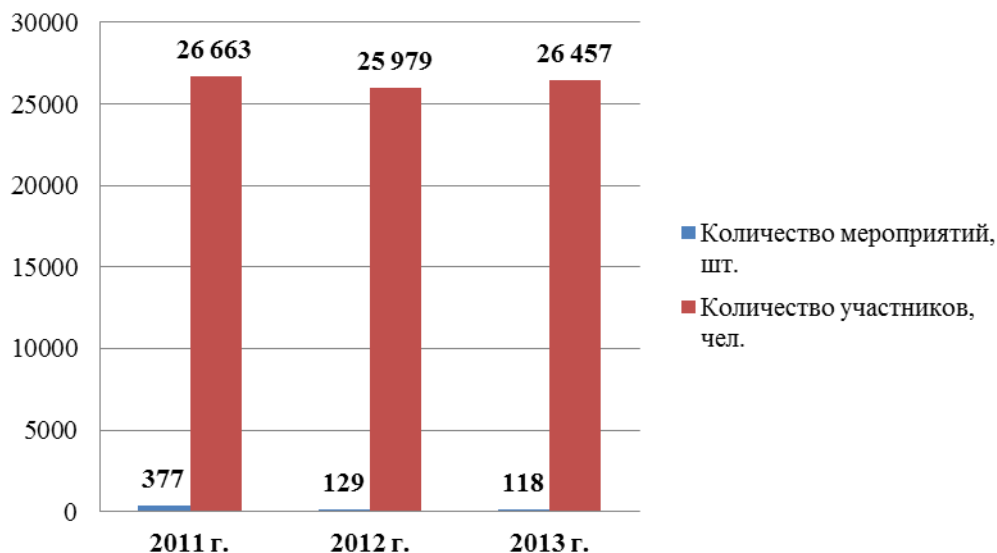


Рис. 25 Сведения о культурно-массовой работе

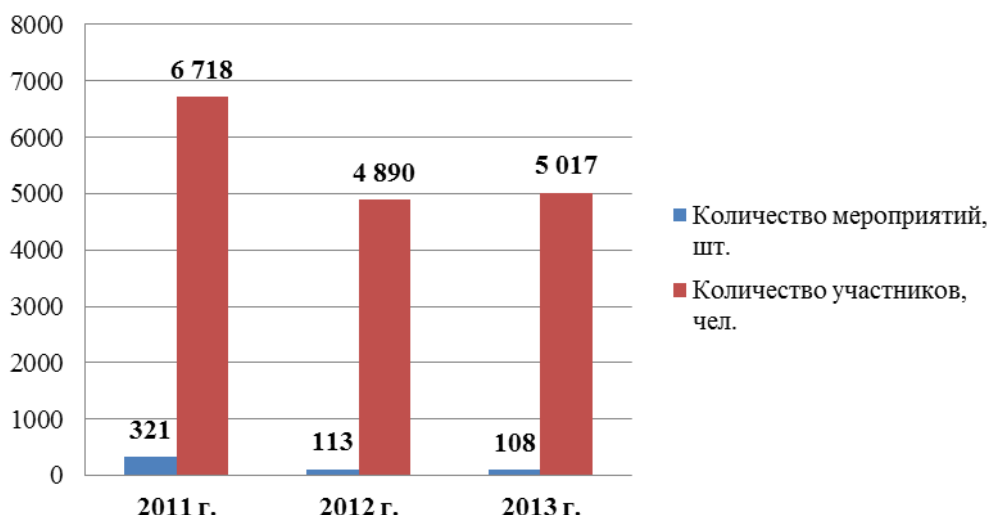


Рис. 26 Сведения о спортивно-оздоровительной работе

В 2013 году команда МРСК Сибири приняла участие в Зимней Спартакиаде энергетиков электросетевого комплекса, которая проходила в г. Сочи.

С 18 по 20 июня 2013 года в г. Барнауле состоялась VII летняя Спартакиада энергетиков МРСК Сибири.

В период с 21 октября по 6 декабря 2013 года в Компании был организован и проведен «Конкурс детского рисунка», посвященный празднованию «Дня Энергетика». В конкурсе приняло участие более 2500 детей сотрудников МРСК Сибири.

### Гарантии и компенсации работникам МРСК Сибири.

Гарантии и компенсации в области оплаты труда, охраны труда и занятости устанавливаются коллективными договорами, действующими во всех филиалах МРСК Сибири. Основными направлениями реализации социальных гарантий и компенсаций является предоставление материальной помощи работникам по семейным обстоятельствам (рождение ребенка, смерть близких родственников и др.).

## 10.6 Ключевые показатели эффективности

Система ключевых показателей эффективности менеджмента МРСК Сибири на всех уровнях управления отражает реализацию целей и задач Стратегии развития электросетевого комплекса, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации.

В 2013 г. внесены изменения в ключевые показатели Высших и Ведущих менеджеров МРСК Сибири. Руководители управлений и департаментов переведены на квартальное премирование. Также на квартальное премирование переведены руководители ПО и РЭС. Это повышает мотивацию работников на достижение долгосрочных результатов.

Для менеджмента МРСК Сибири установлены следующие ключевые показатели эффективности:

1. Достижение установленного бизнес-планом Общества финансового результата;
2. Получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок;

3. Отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом по причине невыполнения (некачественного выполнения) своих должностных обязанностей работниками Общества;

4. Уровень потерь электроэнергии к отпуску в сеть;

5. Надежность работы:

– Средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии (годовой);

– Недопущение более заданного числа аварий (квартальный);

6. Оборачиваемость дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии;

7. EBITDA;

8. Контроль операционного денежного потока;

9. Коэффициент выполнения плана ремонтов основного оборудования;

10. Уровень качества оказываемых услуг и другие.

Целевые значения показателей также синхронизированы с целями Стратегии развития электросетевого комплекса.

## 10.7 Охрана труда

Основным принципом политики МРСК Сибири в области охраны труда является обеспечение безопасных условий труда, сохранение жизни и здоровья работников.

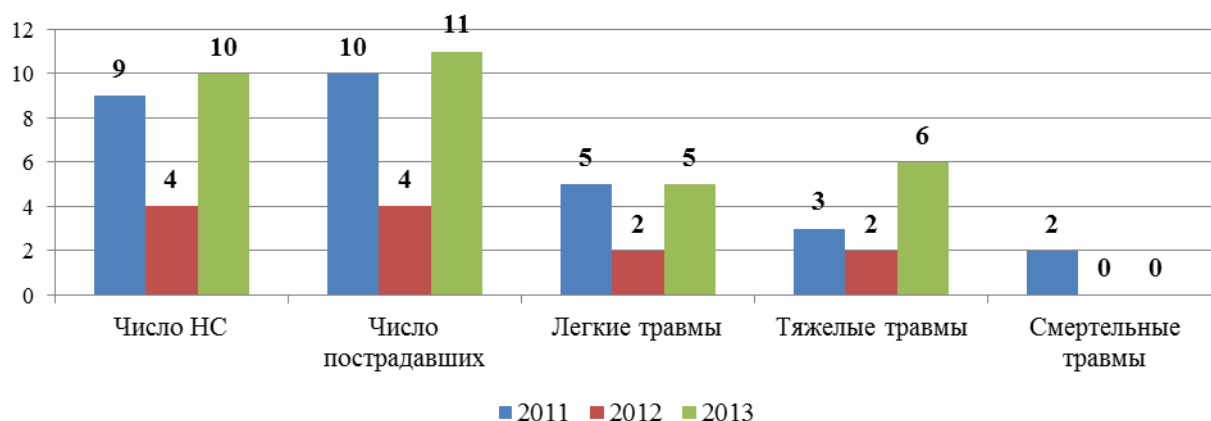


Рис. 27 Сведения о травматизме

В 2013 году, в МРСК Сибири произошло увеличение производственного травматизма с 4 случаев в 2012 году до 10 случаев (11 пострадавших) в 2013 году. Случаев смертельного производственного травматизма в 2013 году не зарегистрировано, коэффициент общего травматизма увеличился с 0.2 до 0.52; коэффициент смертельного травматизма равен 0.

Основными опасными факторами причинившими вред работникам в 2013 году явились:

«Электротравматизм» – произошло уменьшение с 1 случаев в 2012 году до 0 случаев в 2013 году;

«Падение с высоты» – осталось на прежнем уровне - 2 случая;

«ДТП» – произошло увеличение с 1 случая в 2012 году до 3 случаев (1 из которых групповой) в 2013 году;

«Прочие происшествия, опасные факторы» – произошло увеличение с 1 случая в 2012 году до 4 случаев в 2013 году.

Основными причинами произошедших несчастных случаев явились: Нарушение правил дорожного движения – 1 случай, нарушение технологического процесса – 1

случай; неприменение средств индивидуальной защиты – 1 случай; использование работающего не по специальности, расширение рабочего места и объема задания – 2 случая; прочие причины возникновения несчастных случаев – 5 случаев.

Суммарный ущерб Общества в 2013 году, понесенный в результате несчастных случаев и профзаболеваний, составил 1022,295 тыс. руб., что в 3,1 раза больше по сравнению с 2012 годом - 326,074 тыс. руб.

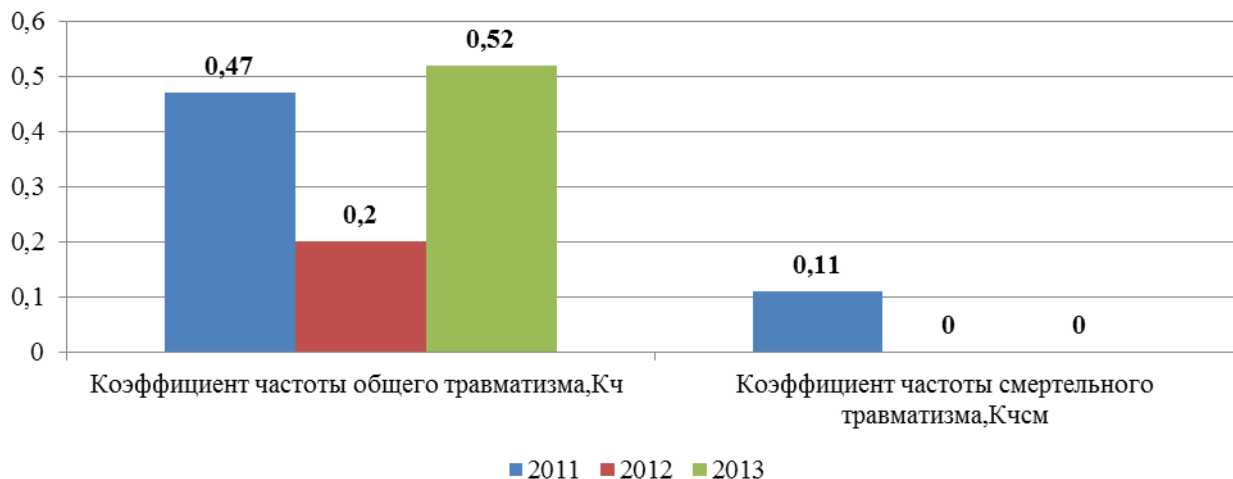


Рис. 28 Показатели производственного травматизма

Затраты на охрану труда в 2013 году увеличились на 3,28 % по сравнению с 2012 годом и составили 423 346,72 тыс. руб., в то же время увеличились и затраты на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 2,53 % по сравнению с 2012 годом и составили 310 183,99 тыс. руб.

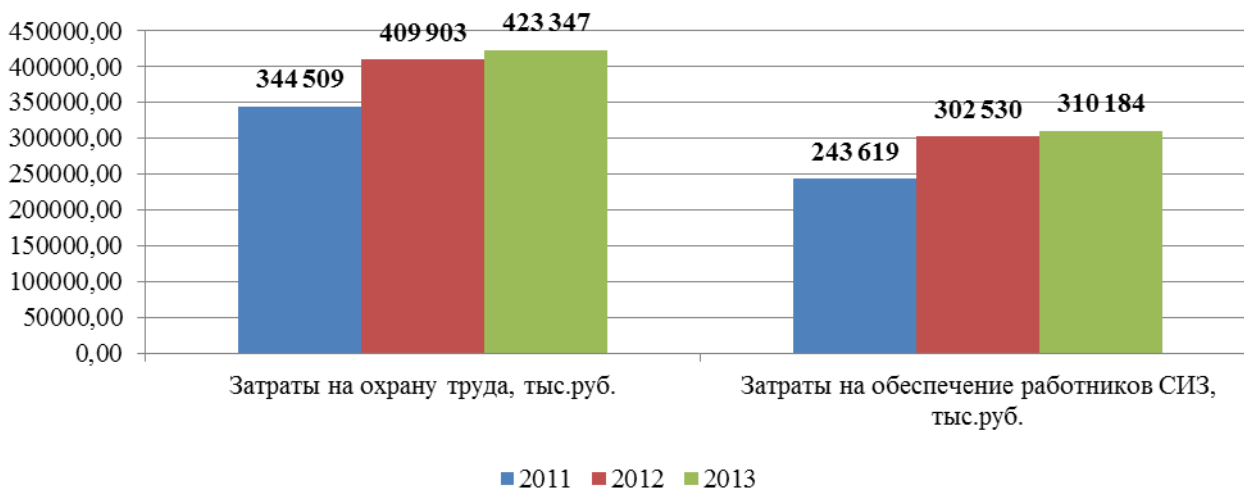


Рис. 29 Затраты на охрану труда

Одним из основных направлений деятельности МРСК Сибири в области охраны труда, является постоянное совершенствование системы управления охраной труда, внедрение современных методов управления охраной труда на основе международного стандарта OHSAS 18001:2007 и межгосударственного стандарта ГОСТ 12.0.230-2007.

В рамках этого направления в МРСК Сибири, согласно требованиям Стандарта организации «Идентификация опасностей и оценка рисков профессионального здоровья и безопасности. Методика», были разработаны и реализованы мероприятия по определению

(установлению), устранению (ограничению) опасностей существующих рисков. На заседаниях рабочих групп во всех подразделениях Общества рассмотрены выявленные риски повреждения здоровья, определены дополнительные меры управления по их снижению. Разработаны и утверждены перечни критических рисков, для снижения которых в каждом филиале были разработаны программы по предотвращению рисков возникновения травматизма на 2013 год.

Программой по снижению рисков травматизма 2013 года по МРСК Сибири предусмотрено 114 мероприятий, из которых 30 мероприятий (20,8%) требуют материальных затрат, и 84 мероприятий (79,2%) не требующих затрат. Затраты на реализацию Программы 2013, при плане 494 400,26 тыс.руб., составили 450 749,55 тыс.руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 91,2%. Снижение затрат произошло в результате проведения торгово – закупочных процедур, что привело к снижению цены договоров на поставку электрозащитных средств, спецодежды.

Исполнение мероприятий программы по снижению рисков травматизма позволило обеспечить соблюдение требований правил и норм охраны труда при производстве работ в электроустановках работниками Общества, что привело к отсутствия несчастных случаев со смертельным исходом в Обществе в 2013 году.

#### **Аттестация рабочих мест. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.**

В 2013 году в Обществе и подведомственном ДЗО проводилась аттестация рабочих мест по условиям труда. Всего подлежат аттестации - 17027 рабочих мест, из них аттестовано 16359 рабочих мест. По результатам аттестации выявлено 5356 рабочих мест не соответствующих нормативным требованиям охраны труда, на которых работает 7658 человек.

Основные причины несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда это превышение предельно допустимых норм: по шуму, общей вибрации, напряженности и тяжести трудового процесса.

Работникам, выполняющим свои обязанности на рабочих местах «не соответствующих государственным нормативным требованиям охраны труда» выплачивается компенсация за работу во вредных условиях труда, предоставляются дополнительные отпуска, организована выдача молока или других равноценных продуктов.

#### **Обеспечение работающих инструментом, приспособлениями, спецодеждой и спецобувью в том числе устойчивой к воздействию электрической дуги.**

Обеспечение работников средствами индивидуальной защиты осуществляется в соответствии с утвержденными «Нормами бесплатной выдачи специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты» и разработанными в Обществе стандартами организации «Специальная одежда, специальная обувь, средства индивидуальной защиты от термического воздействия электрической дуги и другие средства индивидуальной защиты», «Приобретаемый инструмент, приспособления и другие средства защиты».

Большее внимание в МРСК Сибири уделяется обеспечению работников спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги.

В 2013 году в соответствии с установленными нормами были запланированы мероприятия, связанные с обеспечением работников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями на сумму 349 178,48 тыс. руб., фактические затраты по году составили 314 911,03 тыс. руб., экономия средств обусловлена снижением цен при проведении торгово-закупочных процедур.

## Травматизм со сторонними лицами и организациями.

В электроустановках МРСК Сибири в 2013 году травматизм со сторонними лицами, в том числе с работниками подрядных организаций, составил 13 случаев, что меньше на 23,5 % по сравнению с 2012 (17 случаев). На 30,8 % уменьшился смертельный травматизм, с 13 случаев в 2012 году до 9 случаев в 2013 году.

Основными причинами несчастных случаев явились противоправные действия совершенные сторонними лицами, такие как хищения электротехнического оборудования, самовольное производство работ (в том числе самовольные подключения электросчетчиков), несогласованные действия при производстве работ в охранных зонах воздушных линий электропередач, проникновения в электроустановки с различными целями.

Детский и подростковый травматизм составил 6 несчастных случаев (в 2012 году детский травматизм не зарегистрирован).

Причинами несчастных случаев с детьми и подростками послужили:

- отсутствие запирающих устройств;
- совершение необдуманных действий самими пострадавшими;
- отсутствие должного контроля за ребенком со стороны взрослых;
- доступность токоведущих частей находящихся под напряжением.

Рост детского и подросткового травматизма произошёл в филиалах МРСК Сибири:

- Алтайэнерго – 2 случая при, которых пострадало 3 человека;
- Горно-алтайские электрические сети, Кузбассэнерго-РЭС, Хакасэнерго – 1 случай.

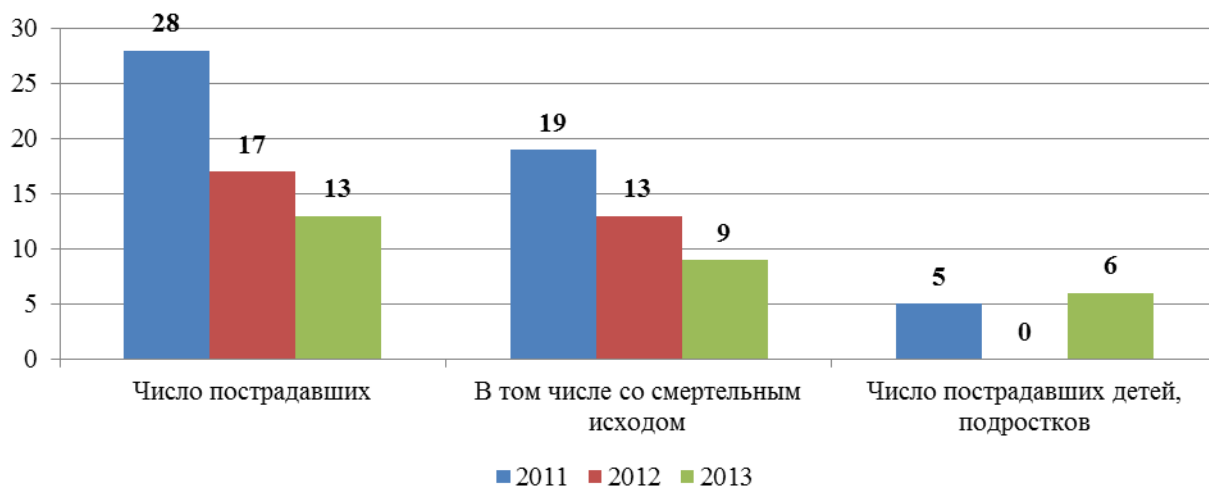


Рис. 30 Сведения о травматизме со сторонними лицами

В целях профилактики стороннего и детского электротравматизма на объектах МРСК Сибири, создания комплексной системы профилактики травматизма на региональном и местном уровнях в 2013 году была разработана Программа мероприятий по профилактике электротравматизма сторонних лиц на объектах МРСК Сибири на 2013 – 2015 годы.

В программе мероприятий предусмотрено 35 мероприятий, из них 11 мероприятий (31%) требуют материальных затрат, и 24 (69%) не требующих затрат. Плановые затраты на реализацию намеченных мероприятий в 2013 г. составили 35 650,38 тыс.руб., фактическое выполнение мероприятий в 2013 г. составило 36 585,57 тыс. руб., что на 102,6% превышает плановые затраты.

По Программе мероприятий по профилактике электротравматизма сторонних лиц на объектах МРСК Сибири на 2013 – 2015 годы все запланированные в 2013 году мероприятия выполнены полностью.

## 10.8 Охрана окружающей среды

МРСК Сибири в полной мере осознает свою ответственность перед обществом за сохранение благоприятной окружающей среды и рациональное использование природных ресурсов во всех регионах своей деятельности.

В процессе производственной деятельности Общества происходит незначительное воздействие на окружающую среду, тем не менее, Компания признает это влияние, которое складывается из выбросов в атмосферу загрязняющих веществ от стационарных, передвижных источников, размещения и утилизации отходов производства и потребления.

Чтобы минимизировать данные воздействия на окружающую среду Общество руководствуется в своей практической работе Федеральными законами от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления».

В МРСК Сибири провозглашено и действует Заявление об Экологической политике. Основным направлением, сформулированным высшим руководством Общества в области природоохранной деятельности, являются:

- постоянное улучшение природоохранной деятельности и экологического менеджмента;
- открытость и доступность информации по природоохранной деятельности для общественности;
- постоянная финансовая и организационная поддержка экологической политики;
- регулярное осуществление анализа воздействия деятельности Общества на окружающую среду, учет результатов такого анализа для установления и пересмотра экологических целей и задач;
- не превышение установленных нормативов воздействия на природную среду;
- обеспечение надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии.

Для реализации Экологической политики Общества разработаны и утверждены в каждом филиале и исполнительном аппарате «Программы реализации экологической политики на 2011-2015 гг.», которые определяют цели, задачи и основные направления деятельности в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках программы в 2013 году реализованы мероприятия по направлениям:

- Охрана атмосферного воздуха;
- Охрана и рациональное использование водных ресурсов;
- Охрана и рациональное использование земель;
- Защита животного мира, в т.ч. птиц от гибели на ВЛ 6-10 кВ;
- Вывод из эксплуатации и утилизация оборудования, содержащего полихлорбифенилы (ПХБ);
- Применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии.

### **Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в целом по МРСК Сибири за 2011 - 2013 гг.**

Экологические платежи за 2013 год в целом по МРСК Сибири составили 2105,39 тыс. руб., что на 10,7 % больше чем в 2012 году. Одними из причин связанными с увеличением платежей являются увеличение коэффициента, учитывающего рост

инфляции и необходимость разработки дополнительной проектной нормативной документации, оплата госпошлин, связанные с изменением структуры РЭС филиалов.

Общее количество образованных отходов за 2013 год составило 3997,617 тонн, за 2012 год – 4101,89 тонн, уменьшение количества образовавшихся отходов на 2,6% (104,27 тонн). В 2013 году было передано отходов другим организациям 3796,898 тонн, использовано отходов – 217,854 тонны, обезврежено отходов – 1,433 тонн.

Экологические платежи за 2013 год по Обществу представлены в таблице ниже с разбивкой по платежам.

Таблица 40

Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду

| Всего за год | Плата за воздух тыс. руб. | Плата за воду тыс. руб. | Плата за недра тыс. руб. | ВСЕГО тыс. руб. |
|--------------|---------------------------|-------------------------|--------------------------|-----------------|
| 2011         | 67,41                     | 84,41                   | 1978,53                  | 2130,35         |
| 2012         | 96,86                     | 465,61                  | 1338,93                  | 1901,402        |
| 2013         | 165,89                    | 385,51                  | 1553,99                  | 2105,39         |

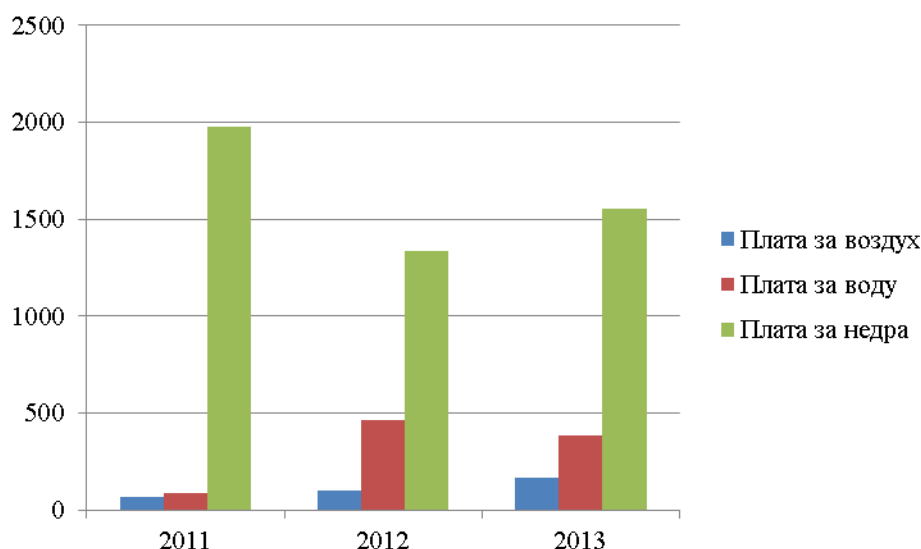


Рис.31 Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.

Таблица 41

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды

| Наименование мероприятия                                                                                     | Затраты, тыс. руб. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|
| Разработка нормативно-проектной документации                                                                 | 2896,51            |
| Проведение производственного контроля выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу, анализ ливневых стоков | 1455,94            |
| Проведение лабораторных исследований подземных вод на скважинах                                              | 229,92             |
| Проведение оценки эксплуатационных запасов подземных вод                                                     | 2869,81            |
| Приобретение птицевоздушных устройств (ПЗУ)                                                                  | 2130,0             |
| Приобретение контейнеров для сбора и временного хранения производственных отходов                            | 1045,29            |
| Передача и вывоз сточных вод                                                                                 | 849,16             |

В МРСК Сибири разработан план-график по выводу из эксплуатации, утилизации оборудования, содержащего ПХБ 2011-2025 гг.

В 2013 году заключен договор от 15.01.2013 №18.4000.12.13 с ЗАО «Зеленый город» и проведена работа по передачи на утилизацию оборудования содержащего стойкие органические загрязнители – полихлорбифенилы в количестве 438 шт.(25,27 тонн) на сумму 1,4 млн. руб.:

- в филиале Бурятэнерго – 9,072 тонны;
- в филиале Читаэнерго – 16,2 тонны.

В целях исполнения требования законодательства по защите животного мира, согласно Федерального закона от 24.04.1995 №52-ФЗ «О животном мире» и выполнения плана-графика в 2013 году были реализованы мероприятия по установке птицевегащитных устройств на ВЛ 6-10 кВ. В 2013 году в целом по Обществу было закуплено и установлено 5064 комплектов птицевегащитных устройств, на общую сумму 2,13 млн. руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2013 год в целом по МРСК Сибири составили 16117,82 тыс. руб.

Таблица 42

#### Динамика экологических затрат

| Наименование филиала        | Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб. |                 |                 |
|-----------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------|-----------------|
|                             | 2011                                                  | 2012            | 2013            |
| Алтайэнерго                 | 1736,60                                               | 2512,94         | 2265,79         |
| Бурятэнерго                 | 3703,65                                               | 676,80          | 2887,00         |
| ГАЭС                        | 357,800                                               | 1568,92         | 788,40          |
| Красноярскэнерго            | 3970,628                                              | 3205,18         | 3721,30         |
| Кузбассэнерго-РЭС           | 5673,10                                               | 2151,40         | 1508,43         |
| Омскэнерго                  | 835,70                                                | 1364,50         | 1445,0          |
| Хакасэнерго                 | 1520,50                                               | 1284,00         | 1138,40         |
| Читаэнерго                  | 1664,0                                                | 1009,00         | 2151,50         |
| Аппарат управления          | 506,86                                                | 249,00          | 212,00          |
| <b>Итого по МРСК Сибири</b> | <b>19968,83</b>                                       | <b>14021,74</b> | <b>16117,82</b> |

Увеличение затрат связано с выполнением работ запланированных согласно плана-графика по утилизации ПХБ.

#### Применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии.

Согласно Положению о технической политике МРСК Сибири одной из главных стратегических целей развития Общества названа минимизация воздействия на окружающую среду при строительстве, реконструкции, эксплуатации и ремонте энергообъектов.

В настоящее время при реконструкции и новом строительстве воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ применяются самонесущие изолированные провода (СИП). Применение данной технологии позволяет производить вырубку деревьев и кустарника в процессе строительства и дальнейшей эксплуатации воздушных линий электропередачи в минимальных объемах, что практически исключает негативное воздействие на окружающую природную среду. Применение СИП обеспечивает экологическую безопасность в части защиты птиц от гибели на ВЛ.

Замена маломасляных выключателей вакуумными позволила как увеличить надежность работы электрических сетей, так и снизить негативное воздействие на окружающую среду в виде исключения разлива нефтепродуктов на рельеф.

### **Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента с учетом требований международного стандарта ISO 14001.**

Деятельность Общества в области экологии и охраны окружающей среды в соответствии с требованиями международного стандарта ISO 14001 начата в 2010 году и по настоящее время остается приоритетным направлением в системе экологического менеджмента.

Эффективность системы экологического менеджмента подтверждается результатами проводимых внутренних экологических аудитов и аудитов интегрированной системы менеджмента качества.

## **10.9 Прогноз чрезвычайных ситуаций на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2014 год**

Чрезвычайные ситуации техногенного характера, не выше локального и муниципального уровня, возможны на понизительных подстанциях 35 кВ и выше, а также на силовых трансформаторах всех классов в случае ошибочных действий персонала (маловероятны) и внешнего воздействия неблагоприятных факторов гидрометеорологических явлений, как на подстанциях, так и на линии электропередач.

### **Природные чрезвычайные ситуации.**

В связи с отсутствием прогноза служб мониторинга окружающей природной среды на предстоящий год, прогноз чрезвычайных ситуаций составлен по многолетним наблюдениям.

На территориях зоны ответственности МРСК Сибири в 2013 году возможны:

- сильные морозы (время – декабрь, январь; территории – Забайкальского края, а также северные районы Республики Бурятия, Красноярского края);
- сильные метели (время – январь, февраль; территории – Алтайский край);
- затопление территорий в период весеннего половодья (время – апрель, май; территории – Алтайский край, Кемеровская область, южные и центральные районы Красноярского края, Республик Хакасия);
- ландшафтные (природные) пожары (время – апрель, май; причина – сельхозпалы; территории – Забайкальский край, Республики Хакасия, Алтайский край, южные и центральные районы Красноярского края; время – июль, август; причина – сухие грозы; территории – центральные и северные районы Красноярского края, северные районы Республики Бурятия и Забайкальского края; время – сентябрь; причина – сельхозпалы; территории – Забайкальский край, Республики Хакасия);
- затопление территорий, в следствие выпадения обильных осадков (время – июнь, июль, август; территории – Республика Бурятия);
- сильный (ураганный) ветер (время – июнь, июль; территории – Кемеровской области, южные и центральные районы Красноярского края).

Неблагоприятных условий, способных при сочетании факторов негативного воздействия, привести к возникновению чрезвычайных ситуаций, возможно: в филиале «Красноярскэнерго» до 4; в филиале «Омскэнерго» не прогнозируется; в филиале «Бурятэнерго» до 2; в филиале «Кузбассэнерго-РЭС» до 2, в филиале «Алтайэнерго» до 3, в филиале «Хакасэнерго» не прогнозируется, в филиале «Читаэнерго» до 4.

### **Техногенные чрезвычайные ситуации.**

Возможны нарушения в работе систем энергокомплекса из-за хищений на линиях электропередач. Также источником чрезвычайной ситуации может послужить износ технологического оборудования.

В МРСК Сибири работы по ликвидации технологических нарушений организованы в соответствии с требованиями стандарта организации «Организация работ по предотвращению и ликвидации технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций в электросетевом комплексе. Регламент».

Основные требования Регламента:

- При ликвидации последствий аварий, сопровождающихся обесточением потребителей или высокими рисками нарушения электроснабжения потребителей в послеаварийных схемах, выполнение и завершение АВР должно быть организовано в возможно короткие сроки, в том числе за счет организации работ в круглосуточном сменном режиме.

- При возникновении аварийной ситуации филиалы, подведомственные РСК должны обеспечить начало работ по ее ликвидации в течение 2 часов с момента получения информации оперативным персоналом.

- С целью сокращения времени восстановления электроснабжения потребителей (особенно при ликвидации массовых нарушений) до проведения основных аварийно-восстановительных работ в сетях 0,4-20 кВ организовывается временное электроснабжения потребителей с использованием РИСЭ, если время развертывания и подключение РИСЭ существенно меньше времени восстановления электроснабжения потребителей по нормальной или резервной схеме.

Кроме того, с целью сокращения времени ликвидации сложных технологических нарушений на объектах электросетевого комплекса, которые приводят к массовым отключениям населения, социально-значимых объектов, объектов жизнеобеспечения, крупных промышленных потребителей, в филиалах и подведомственной РСК составлены и утверждены перечни объектов особого контроля – 143 ВЛ и 153 ПС 35-110 кВ. Ликвидация сложных технологических нарушений на объектах особого контроля осуществляется в соответствии с разработанными планами, включающими в себя графики проведения аварийно-восстановительных работ и карточки оперативного реагирования с нанесенным на географической карте объектом особого контроля, местами базирования мобильных аварийно-восстановительных бригад и зоной ответственности при проведении работ на объекте, аварийного запаса, техники, протяженностью подъездных путей.

## **11. Связи с общественностью, органами государственной власти, средствами массовой информации и конгрессно-выставочная деятельность**

### **11.1 Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями**

Одной из главных задач МРСК Сибири является своевременное установление эффективных коммуникаций с органами государственной власти и общественными организациями.

Весь 2013 год Общество активно взаимодействовало с пресс-центрами ГО и ЧС, МВД, органами государственной власти субъектов РФ, муниципалитетами, а также с депутатским корпусом на всей территории присутствия Компании.

29 ноября 2013 года при активном участии МРСК Сибири между ОАО «Россети» и Правительством Забайкальского края было подписано соглашение о взаимодействии. Торжественная церемония состоялась в рамках совместного заседания Совета при полномочном представителе Президента РФ в Сибирском федеральном округе

и Совета Межрегиональной ассоциации экономического взаимодействия субъектов РФ «Сибирское соглашение», посвященного развитию электросетевого комплекса Сибири. Реализация данного соглашения позволит повысить надежность электроснабжения региона и обеспечит условия для подключения к сетям новых потребителей.

## **11.2 Социальные коммуникации**

Приоритетным направлением деятельности Компании в 2013 году была профилактика безучетного и бездоговорного энергопотребления на территории обслуживания МРСК Сибири. В течение года в региональных и районных СМИ выходили материалы, рассказывающие о наказании конкретных лиц за энергоровство и информирующие о последствиях этого антиобщественного деяния. Привлечь к борьбе с энергоровством добропорядочных граждан, донести до общественности тот факт, что украденные киловатты – это не невинная экономия, а социальное вредительство – такую цель преследовали размещенные в радио- и телеэфире ролики. И данная цель была достигнута. Об этом говорит неуклонный рост количества звонков на номер горячей линии 8-800-1000-380. За прошедший год на него поступило 718 сообщений от граждан о предполагаемых фактах энергоровства, это в 1,6 раза больше, чем в 2012 году.

Летом 2013 года были изготовлены и развешены в общественных местах плакаты, в которых энергоровов предупреждали об опасности подачи примера нечестных действий подрастающему поколению – их детям. Если ребенок видит, как регулярно нарушает закон отец, он может понять, что это норма жизни, а такая «норма» - шаг к нарушению закона и лишению свободы.

Проблема энергоровства освещалась в СМИ с разных сторон. Трагические случаи гибели людей в результате несанкционированного вмешательства в работу энергооборудования с целью «сэкономить» на оплате за электричество также становились информационными поводами для очередного привлечения внимания общественности к данной проблеме. Опережая несчастные случаи, в самом начале года создали два ярких баннера с провокационным содержанием, еще раз напоминающих о том, что энергоровство может стать причиной гибели людей. Баннеры были размещены в районных газетах на территории обслуживания компании.

В марте 2013 года PR-программа по профилактике безучетного и бездоговорного энергопотребления МРСК Сибири вошла в шорт-лист конкурса PR-проектов «КонТЭКст», ежегодного проводимого при поддержке Минэнерго России.

С 27 по 30 июня 2013 года МРСК Сибири организовала первый энергетический автопробег по городам Красноярского края, посвященный 50-летию энергосистемы региона. В рамках пробега на главных городских площадях городов Ачинск (территория присутствия ПО «Западные электрические сети») и Шарыпово (территория присутствия ПО «КАТЭКэлектросеть») прошли энергетические фестивали. Под открытым небом организаторы энергофестиваля развернули работу площадок по энергоэффективности, электробезопасности, провели выставку специализированной автотехники энергетиков. Всего в работе фестивалей двух крупнейших промышленных городов региона приняли участие около 1500 человек. Энергопробег получил широкое освещение в муниципальных средствах массовой информации.

В отчетном году была продолжена работа по реализации Программы публичных и информационных мероприятий по предотвращению случаев травматизма сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Сибири», в рамках единой Программы ОАО «Россети». Так, в компании был издан приказ «Об утверждении PR-программы «Профилактика электротравматизма сторонних лиц на объектах МРСК Сибири, ОАО «Тываэнерго». В рамках реализации данного локального акта в ноябре-декабре 2013 года проведен конкурс детского плаката «В стране безопасного электричества». Конкурс проводился на территории Алтайского, Забайкальского и Красноярского краев, республик Бурятия, Тыва и Хакасия, Омской и Кемеровской

областей. В региональные оргкомитеты конкурса поступило около 2500 работ участников из деревень, поселков и крупных городов 8 регионов присутствия Компании. В качестве организаторов конкурса выступили представители региональных министерств образования и главных управлений МЧС России.

### **11.3 Коммуникации со средствами массовой информации**

В 2013 году в компании активно развивались неформальные средства коммуникации, использующие сервис микроблогов твиттер. Новостной канал со ссылками на свои сайты вели все филиалы МРСК Сибири, что позволило широкому кругу пользователей получить полную картину об информационной деятельности Общества. Также в компании велась работа по ведению микроблогов, посвященных отключению электроэнергии и кадровым вопросам. Помимо этого, появились представительства МРСК Сибири в популярных социальных сетях: facebook.com и vkontakte.com, которые обеспечивают оперативное размещение информации в новостных лентах: ключевые новости компании и вопросы для обсуждения.

Продолжено взаимодействие со всеми ведущими федеральными, региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации.

В 2013 году по направлению внутрикорпоративного PR обеспечен выпуск корпоративной газеты «Энергетика Сибири». В течение всего года было выпущено 5 номеров корпоративной газеты, запущен пилотный проект по выпуску тематических информационных микроизданий формата А6, целевой аудиторией которых являются все сотрудники компании: от районов электрических сетей и производственных отделений до филиалов и исполнительного аппарата МРСК Сибири. Все виды печатной продукции дополняют друг друга перекрестными ссылками, анонсами и в комплексе формируют внутрикорпоративное общественное мнение. В течение 2013 года обеспечен выпуск 9 микроизданий о деятельности компании.

### **11.4 Конгрессно-выставочная деятельность**

Одним из значимых аспектов стратегического развития МРСК Сибири служит реализация конгрессно-выставочной и международной деятельности компании.

В числе проектов такого формата в 2013 году следует отметить продуктивное участие МРСК Сибири в X Красноярском экономическом форуме – «Россия: карта перемен», IV Международном электроэнергетическом форуме UPGrid - «Электросетевой комплекс. Инновации. Развитие 2013», Сибирском энергетическом форуме.

Реализация молодежной политики через призму участия в работе специальных образовательных проектах также является важнейшим элементом Общества. В 2013 году такой площадкой выступил поток «Энергополис» в рамках Инновационного форума молодых энергетиков «Форсаж-2013», организаторами которого стала госкорпорация «Росатом» при поддержке Международной ассоциации корпоративного образования и Росмолодежи. Пятеро молодых специалистов МРСК Сибири в составе сборной команды заняли первое место в защите проекта по теме: «Создание среды для поиска принципиально новых видов энергии». Таким образом, открылась новая перспектива для формирования позитивного имиджа МРСК Сибири не только в России, но и на арене международного альянса энергетических компаний.

## **12. Закупочная деятельность**

### **12.1 Нормативное регулирование и принципы построения закупочной деятельности**

Основным нормативным документом, регламентирующим закупочную деятельность МРСК Сибири, является Положение о закупке товаров, работ, услуг утвержденное Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» 21.06.2013 г. (Протокол №123/13). Положение подготовлено во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентирует процедуры закупок товаров, работ, услуг, (продукции) независимо от ее стоимости.

Основными принципами осуществления закупочной деятельности Общества являются:

- 1) анализ рынка;
- 2) своевременное планирование потребности в продукции;
- 3) обеспечение возможности оперативного принятия решений о корректировке параметров закупок (когда это необходимо) на основании решений ЦКК Общества;
- 4) информационную открытость закупки;
- 5) равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- 6) честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- 7) целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг;
- 8) отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки.
- 9) наличие регламентирующей среды;
- 10) наличие налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты);
- 11) наличие подготовленных кадров для проведения закупок;
- 12) соблюдение корпоративного единства правил закупок;
- 13) обеспечение открытости закупочной деятельности;
- 14) применение современных информационных технологий, средств электронного документооборота и автоматизации закупочной деятельности, в том числе - использование функционалов электронных торговых площадок;
- 15) коллегиальное принятие решений по наиболее важным вопросам организации закупочной деятельности вообще и по отдельным закупкам в частности.

## 12.2 Закупочные процедуры

В Обществе применяются следующие способы проведения закупочных процедур:

### **Конкурс**

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения конкурс может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

В зависимости от числа этапов конкурс может быть одно-, двух- и многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурс может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

### **Аукцион**

В зависимости от возможного круга участников аукцион может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения аукцион может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Аукцион может быть только одноэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора аукцион может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

При проведении аукциона не предусматривается постквалификация, право подачи альтернативных предложений.

Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦЗО вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона.

#### **Запрос предложений**

В зависимости от возможного круга участников запрос предложений может быть открытым или закрытым.

В зависимости от формы проведения запрос предложений может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

В зависимости от числа этапов запрос предложений может быть одно-, двух- и многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений осуществляется с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

В случае закупки особо сложной продукции запрос предложений может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции.

Запрос предложений проводится при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, запроса цен;

- необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно;

- когда предполагаемый объем закупок не превышает 10 млн. руб. (с НДС);

- осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению;

- осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн. руб. (с НДС).

#### **Запрос цен**

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым, закрытым и по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры, по окончании которой подписывается рамочное соглашение (договор).

В зависимости от формы проведения запрос цен может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и при условии, что цена договора не превышает для открытого запроса цен 5 млн. руб. (с НДС), а срок не позволяет провести аукцион.

Запрос цен по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.

Запрещается проводить закупки сложного, уникального оборудования способом запроса цен.

### **Конкурентные переговоры**

В зависимости от возможного круга участников конкурентные переговоры могут быть открытыми или закрытыми.

В зависимости от формы проведения конкурентные переговоры могут быть проведены с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурентные переговоры могут быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Конкурентные переговоры проводятся при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно.

### **Простые закупки**

Простые закупки проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. руб., в иных случаях такой способ закупки не применяется.

В зависимости от возможного круга участников простые закупки могут быть открытыми или закрытыми.

В зависимости от формы проведения простая закупка может быть проведена с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Простые закупки проводятся при сумме от 100 000 руб. до 500 000 руб. с НДС. Простая закупка по решению Заказчика может быть проведена при сумме менее 100 000 руб. с НДС.

Простые закупки могут проводиться при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- наличия однозначно сформулированных к закупаемой продукции технических требований, в том числе когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания;
- отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.

### **Мелкие закупки**

Мелкие закупки осуществляются при сумме до 100 000 руб с НДС.

Мелкие закупки могут проводиться при выполнении хотя бы одного из условий:

- наличия однозначно сформулированных технических требований к закупаемой продукции, в том числе, когда определены функциональные характеристики (потребительские свойства) товара, размеры, упаковка, отгрузка товара, установлены конкретные требования к результатам работы (услуги) в форме технического задания;
- отсутствия времени для проведения иной конкурентной закупки.

### **Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)**

Закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) подразделяются на:

- закупка уникальных товаров (работ, услуг) у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) в целях предотвращения чрезвычайной ситуации или ликвидации ее последствий;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) условно-постоянной продукции.

Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) может осуществляться хотя бы в одном из следующих случаев:

- поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг относятся к сфере деятельности субъектов естественных монополий в соответствии с Федеральным законом

от 17 августа 1995 года №147-ФЗ «О естественных монополиях» по регулируемым в соответствии с законодательством Российской Федерации ценам (тарифам);

- если возникла потребность в работах или услугах, выполнение или оказание которых может осуществляться исключительно органами исполнительной власти в соответствии с их полномочиями или подведомственными им государственными учреждениями, государственными унитарными предприятиями, соответствующие полномочия которых устанавливаются нормативными правовыми актами Российской Федерации, нормативными правовыми актами субъекта Российской Федерации;

- если продукция может быть получена только от одного поставщика и отсутствует ее равноценная замена, в том числе является единственным юридическим лицом, оказывающим услуги на территории другого государства;

- если возникла необходимость проведения дополнительной закупки, когда по соображениям стандартизации, унификации, а также для обеспечения совместимости или преемственности (для работ, услуг) с ранее приобретенной продукцией новые закупки должны быть сделаны только у того же поставщика;

- при закупках услуг по обучению или проведению тематических семинаров (совещаний, тренингов, форумов, конференций), иных услуг по организации культурно-массовых и спортивных мероприятий, если специфика закупки такова, что равноценная замена исполнителя невозможна;

- оказание услуг по авторскому контролю за разработкой проектной документации объектов капитального строительства, авторскому надзору за строительством, реконструкцией, капитальным ремонтом объектов капитального строительства соответствующими авторами;

- оказание услуг, связанных с обеспечением выездных мероприятий, проводимых Президентом Российской Федерации, палатами Федерального Собрания Российской Федерации, Правительством Российской Федерации, Министрами РФ, заместителями Министров РФ, Коллегиальными или единоличными исполнительными органами управления Заказчика (гостиничное, транспортное обслуживание, эксплуатация компьютерного оборудования, обеспечение питания и т.п.) в случае отсутствия времени для проведения конкурентной закупки;

- оказание услуг, связанных с направлением работника в служебную командировку (проезд к месту служебной командировки и обратно, наем жилого помещения, транспортное обслуживание, обеспечение питания);

- наличие требований действующего законодательства Российской Федерации о заключении договора с конкретным контрагентом;

- при заключении агентского договора с заявителем в рамках деятельности по выносу объектов электросетевого хозяйства из зоны строительства.

- при заключении договора инвестирования в строительство электросетевых объектов в рамках деятельности по выносу объектов электросетевого хозяйства из зоны строительства;

- наличие обстоятельств требующих закупки именно у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) (только по специальному решению Совета директоров Общества или единоличного исполнительного органа Общества при этом такой объем должен составлять не более 5% от общего годового объема закупок товаров, работ, услуг).

### 12.3 Структура закупок

В 2013 году были проведены 3 214 закупок на общую сумму 17 227 129,32 тыс. руб. с НДС.

В том числе по способам закупок:

- 487 шт. закупок открытыми одноэтапными конкурсами на сумму 7 309 343,55 тыс. руб. с НДС (15,15% от общего количества закупок, 42,43% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 4 шт. закупок открытыми аукционами на сумму 982 366,88 тыс. руб. с НДС (0,12% от общего количества закупок, 5,70% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 1 003 шт. закупок открытыми запросами цен на сумму 1 011 147,78 тыс. руб. с НДС (31,21% от общего количества закупок, 5,87% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 857 шт. закупок открытыми запросами предложений на сумму 2 531 148,85 тыс. руб. с НДС (26,66% от общего количества закупок, 14,69% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 67 шт. закупок открытыми конкурентными переговорами на сумму 1 643 480,41 тыс. руб. с НДС (2,08% от общего количества закупок, 9,54% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 334 шт. закупок закрытыми запросами цен по результатам открытых конкурентных переговоров на сумму 1 565 307,94 тыс. руб. с НДС (10,39% от общего количества закупок, 9,09% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 288 шт. закупок у единственного источника на сумму 1 306 407,31 тыс. руб. с НДС (7,58% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 174 шт. закупок у единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур 877 926,60 тыс. руб. с НДС (5,10% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- из них процедуры только с одним участником (одна поданная заявка) 599 010,89 тыс. руб. с НДС (68,23% от объема закупок по результатам несостоявшихся открытых процедур в стоимостном выражении);

- из них процедуры только с одним квалифицированным участником (одна заявка удовлетворяет условиям ТЗ, заявки других участников отклонены) 278 915,72 тыс. руб. с НДС (31,77% от объема закупок по результатам несостоявшихся открытых процедур в стоимостном выражении).

В том числе по видам деятельности:

- «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 407 закупок в шт. на сумму 3 334 959,19 тыс. руб. с НДС (12,66% от общего количества закупок, 19,36% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 735 закупки в шт. на сумму 5 649 622,43 тыс. руб. с НДС (22,87% от общего количества закупок, 32,79% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 959 закупки в шт. на сумму 2 352 446,59 тыс. руб. с НДС (29,83% от общего количества закупок, 13,65% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «ИТ-закупки» – 338 закупки в шт. на сумму 976 030,92 тыс. руб. с НДС (10,52% от общего количества закупок, 5,67% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Консультационные услуги» – 3 закупки в шт. на сумму 1 584,15 тыс. руб. с НДС (0,09% от общего количества закупок, 0,009% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Прочие закупки» – 772 закупки в шт. на сумму 4 912 486,05 тыс. руб. с НДС (24,02% от общего количества закупок, 28,52% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

Условно - постоянных закупок на сумму 23 757 989,97 тыс. руб. с НДС.

Простые и мелкие закупки 666 шт., 125 509,06 тыс. руб. с НДС.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 2 874 закупок на сумму 15 813 908,15 тыс. руб. с НДС (99,33% от общего количества закупок, 98,19% от общего объема закупок (без учета закупок у ЕИ) в стоимостном выражении).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 2 128 152,25 тыс. руб. с НДС или 11,79% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

Доля открытых закупочных процедур (открытые конкурсы, запросы предложений, конкурентные переговоры, закрытые запросы цен по результатам открытых конкурентных переговоров) в структуре закупок составила 91,07% от общего объема закупок в стоимостном выражении от общего количества завершенных закупочных процедур и 92,42% от общего объема закупок в стоимостном выражении.

# Приложение 1 – Бухгалтерский баланс за 2013 год

Бухгалтерский баланс  
на 31 декабря 2013 г.

Организация ОАО "МРСК Сибири"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической

деятельности Передача электроэнергии

Организационно-правовая форма/форма собственности

Открытое акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: тыс. руб.

Местонахождение (адрес) Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710001

31/12/2013

76749096

2460069527

40.10.2

47/16

384

| Пояснения     | Наименование показателя                                                            | Код строки | На 31 декабря 2013 г.<br>(1) | На 31 декабря 2012 г.<br>(2) | На 31 декабря 2011 г.<br>(3) |
|---------------|------------------------------------------------------------------------------------|------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------|
|               | <b>АКТИВ</b>                                                                       |            |                              |                              |                              |
|               | <b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>                                                      |            |                              |                              |                              |
| 5.1.1.-5.2.2. | Нематериальные активы                                                              | 1110       | 364 088                      | 210 293                      | 139 970                      |
| 5.2.2.        | в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов               | 1111       | 257 873                      | 64 785                       | 73 189                       |
| 5.2.1.-5.2.2. | Результаты исследований и разработок                                               | 1120       | 28 415                       | 5 832                        | 796                          |
| 5.2.2.        | в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам                        | 1121       | 28 415                       | 5 238                        | 796                          |
|               | Нематериальные поисковые активы                                                    | 1130       | -                            | -                            | -                            |
|               | Материальные поисковые активы                                                      | 1140       | -                            | -                            | -                            |
| 5.3.1.-5.3.6. | Основные средства                                                                  | 1150       | 44 775 049                   | 42 137 158                   | 40 561 238                   |
|               | земельные участки и объекты природопользования                                     | 1151       | 75 126                       | 73 287                       | 68 428                       |
|               | здания, машины и оборудование, сооружения                                          | 1152       | 38 688 302                   | 38 967 304                   | 36 524 411                   |
|               | другие виды основных средств                                                       | 1153       | 554 399                      | 517 190                      | 367 145                      |
| 5.3.5.        | незавершенное строительство                                                        | 1154       | 5 015 017                    | 2 334 655                    | 3 217 324                    |
| 5.3.6.        | авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств     | 1155       | 440 682                      | 244 414                      | 383 862                      |
|               | сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств | 1156       | 1 523                        | 308                          | 68                           |
| 5.3.1.        | Доходные вложения в материальные ценности                                          | 1160       | 789                          | 3 671                        | 5 737                        |
|               | имущество для передачи в лизинг                                                    | 1161       | -                            | -                            | -                            |
|               | имущество предоставляемое по договору аренды                                       | 1162       | 789                          | 3 671                        | 5 737                        |
| 5.4.1.-5.4.3. | Финансовые вложения                                                                | 1170       | 354 082                      | 364 460                      | 440 161                      |
|               | инвестиции в дочерние общества                                                     | 1171       | 324 337                      | 324 337                      | 387 378                      |
|               | инвестиции в зависимые общества                                                    | 1172       | -                            | -                            | -                            |
|               | инвестиции в другие организации                                                    | 1173       | 29 745                       | 40 123                       | 52 783                       |
|               | займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев                       | 1174       | -                            | -                            | -                            |
|               | прочие долгосрочные финансовые вложения                                            | 1175       | -                            | -                            | -                            |
| 5.7.2.        | Отложенные налоговые активы                                                        | 1180       | 995 602                      | 813 410                      | 663 462                      |
|               | Прочие внеоборотные активы                                                         | 1190       | 637 223                      | 294 233                      | 316 289                      |
|               | Итого по разделу I                                                                 | 1100       | 47 155 248                   | 43 829 057                   | 42 127 653                   |

|               |                                                                             |             |                   |                   |                   |
|---------------|-----------------------------------------------------------------------------|-------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| 5.5.1-5.5.2.  | Запасы                                                                      | 1210        | 1 822 894         | 1 237 025         | 882 609           |
|               | сырье, материалы и другие аналогичные ценности                              | 1211        | 1 621 028         | 1 138 817         | 754 970           |
|               | затраты в незавершенном производстве                                        | 1212        | 95 631            | -                 | -                 |
|               | готовая продукция и товары для перепродажи                                  | 1213        | 17 411            | 21 868            | 44 275            |
|               | товары отгруженные                                                          | 1214        | -                 | -                 | -                 |
|               | прочие запасы и затраты                                                     | 1215        | 88 824            | 76 340            | 83 364            |
|               | Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям                   | 1220        | 97 701            | 126 246           | 206 833           |
| 5.6.1.-5.6.4. | Дебиторская задолженность                                                   | 1230        | 8 287 098         | 8 355 162         | 6 372 720         |
|               | Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты | 1231        | 34 718            | 21 380            | 543 486           |
|               | покупатели и заказчики                                                      | 123101      | 10 578            | 10 891            | 8 755             |
|               | векселя к получению                                                         | 123102      | -                 | -                 | -                 |
|               | авансы выданные                                                             | 123103      | 6 562             | 3 112             | -                 |
|               | прочая дебиторская задолженность                                            | 123104      | 17 578            | 7 377             | 534 731           |
|               | Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты       | 1232        | 8 252 380         | 8 333 782         | 5 829 234         |
|               | покупатели и заказчики                                                      | 123201      | 7 457 125         | 5 687 619         | 4 029 363         |
|               | векселя к получению                                                         | 123202      | -                 | -                 | -                 |
|               | задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам                    | 123203      | -                 | -                 | -                 |
|               | задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал        | 123204      | -                 | -                 | -                 |
|               | авансы выданные                                                             | 123205      | 263 510           | 251 769           | 191 982           |
|               | прочая дебиторская задолженность                                            | 123206      | 531 745           | 2 394 394         | 1 607 889         |
| 5.4.1-5.4.3.  | Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)                  | 1240        | -                 | -                 | -                 |
|               | займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев                | 1241        | -                 | -                 | -                 |
|               | прочие краткосрочные финансовые вложения                                    | 1242        | -                 | -                 | -                 |
| Ф.4           | Денежные средства и денежные эквиваленты                                    | 1250        | 203 031           | 234 942           | 1 123 509         |
|               | касса                                                                       | 1251        | 975               | 591               | 567               |
|               | расчетные счета                                                             | 1252        | 191 874           | 233 824           | 1 122 436         |
|               | валютные счета                                                              | 1253        | -                 | -                 | -                 |
|               | прочие денежные средства                                                    | 1254        | 10 182            | 527               | 506               |
|               | Прочие оборотные активы                                                     | 1260        | 182               | 8                 | 8                 |
|               | Итого по разделу II                                                         | 1200        | 10 410 906        | 9 953 383         | 8 585 679         |
|               | <b>БАЛАНС</b>                                                               | <b>1600</b> | <b>57 566 154</b> | <b>53 782 440</b> | <b>50 713 332</b> |

Руководитель  Петухов К.Ю.

Главный бухгалтер  Леонтьев А.В.

27 февраля 2014 г.



- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода  
 (2) - указывается предыдущий год  
 (3) - указывается год, предшествующий предыдущему

# Приложение 2 – Отчет о финансовых результатах за 2013 год

Отчет о финансовых результатах  
за январь-декабрь 2013 г.

Организация ОАО "МРСК Сибири"  
Идентификационный номер налогоплательщика  
Вид экономической  
деятельности Передача электроэнергии  
Организационно-правовая форма/форма собственности  
Открытое акционерное общество/Частная собственность  
Единица измерения: тыс. руб.

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

| Коды       |
|------------|
| 0710002    |
| 31.12.2013 |
| 76749096   |
| 2460069527 |
| 40.10.2    |
| 47/16      |
| 384        |

| Пояснения | Наименование показателя                                                                       | Код         | За январь-декабрь 2013 г.<br>(1) | За январь-декабрь 2012 г.<br>(2) |
|-----------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------------------------------|----------------------------------|
| 1         | 2                                                                                             | 3           | 4                                | 5                                |
|           | <b>Выручка</b>                                                                                | <b>2110</b> | <b>63 155 574</b>                | <b>49 707 081</b>                |
|           | в том числе                                                                                   |             |                                  |                                  |
|           | выручка от передачи электроэнергии                                                            | 2111        | 49 770 715                       | 48 303 339                       |
|           | выручка от техприсоединения                                                                   | 2112        | 1 738 246                        | 1 290 919                        |
|           | выручка от продажи электроэнергии (мощности)                                                  | 2114        | 11 512 756                       | -                                |
|           | выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера            | 2117        | 127 895                          | 111 843                          |
|           | выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера          | 2118        | 5 962                            | 980                              |
| 2.1.      | <b>Себестоимость продаж</b>                                                                   | <b>2120</b> | <b>(60 378 075)</b>              | <b>(48 025 097)</b>              |
|           | в том числе                                                                                   |             |                                  |                                  |
|           | себестоимость от передачи электроэнергии                                                      | 2121        | (48 949 422)                     | (47 729 059)                     |
|           | себестоимость техприсоединения                                                                | 2122        | (311 450)                        | (211 645)                        |
|           | себестоимость от продажи электроэнергии (мощности)                                            | 2124        | (10 936 888)                     | -                                |
|           | себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера                 | 2127        | (94 219)                         | (83 799)                         |
|           | себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера               | 2128        | (86 096)                         | (594)                            |
|           | <b>Валовая прибыль (убыток)</b>                                                               | <b>2100</b> | <b>2 777 499</b>                 | <b>1 681 984</b>                 |
| 2.1.      | Коммерческие расходы                                                                          | 2210        | (719 934)                        | -                                |
| 2.1.      | Управленческие расходы                                                                        | 2220        | (752 206)                        | (708 058)                        |
|           | <b>Прибыль (убыток) от продаж</b>                                                             | <b>2200</b> | <b>1 305 359</b>                 | <b>973 926</b>                   |
|           | Доходы от участия в других организациях                                                       | 2310        | 3 917                            | 73 097                           |
|           | Проценты к получению                                                                          | 2320        | 13 800                           | 98 776                           |
|           | Проценты к уплате                                                                             | 2330        | (615 911)                        | (464 096)                        |
| 5.11.     | Прочие доходы                                                                                 | 2340        | 1 785 229                        | 2 484 741                        |
| 5.11.     | Прочие расходы                                                                                | 2350        | (3 657 171)                      | (1 697 916)                      |
|           | Прибыль (убыток) до налогообложения                                                           | 2300        | (1 164 777)                      | 1 468 528                        |
| 2.3.      | Текущий налог на прибыль                                                                      | 2410        | (192 242)                        | (97 334)                         |
| 2.3.      | в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)                                            | 2421        | 173 538                          | 159 679                          |
| 2.3.      | Изменение отложенных налоговых обязательств                                                   | 2430        | 31 531                           | (391 101)                        |
| 2.3.      | Изменение отложенных налоговых активов                                                        | 2450        | 220 129                          | 35 051                           |
| 2.3.      | Прочее                                                                                        | 2460        | (23 916)                         | 140 367                          |
|           | <b>Чистая прибыль (убыток)</b>                                                                | <b>2400</b> | <b>(1 129 275)</b>               | <b>1 155 511</b>                 |
| Пояснения | Наименование показателя                                                                       | Код         | За январь-декабрь 2013 г.<br>(1) | За январь-декабрь 2012 г.<br>(2) |
|           | <b>СПРАВОЧНО</b>                                                                              |             |                                  |                                  |
| 5.1.1.    | Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода | 2510        | -                                | -                                |
| 3.2.      | Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода                 | 2520        | -                                | -                                |
|           | Совокупный финансовый результат периода                                                       | 2500        | (1 129 275)                      | 1 155 511                        |
| 2.2.      | Базовая прибыль (убыток) на акцию                                                             | 2900        | (0,0119)                         | 0,012                            |
| 2.2.      | Разводненная прибыль (убыток) на акцию                                                        | 2910        | -                                | -                                |

Руководитель: Петухов К.Ю.

Главный бухгалтер: Лесняев А.В.

27 февраля 2014 г.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода

(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду

## Приложение 3 – Аудиторское заключение и услуги аудитора

Аудитором Общества на 2013 год утверждено закрытое акционерное общество «КПМГ». Юридический адрес аудиторской организации: 129110, Москва, Олимпийский проспект, д. 18/1, ком. 3035. Адрес электронной почты: [moscow@kpmg.ru](mailto:moscow@kpmg.ru). Номер телефона: (495) 937 4477, факс: (495) 937 4499.

Утверждение ЗАО «КПМГ» аудитором Общества на 2013 г. состоялось по решению годового общего собрания акционеров, состоявшегося 24 июня 2013 г. (протокол ГОСА № 9 от 27.06.2013 г.).

Вознаграждение аудитору за услуги по проведению аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности по российским стандартам бухгалтерского учета за 2013 год составило 1 931 334 руб., в том числе НДС 294 610,27 руб.

Также ЗАО «КПМГ» оказало Обществу услуги по аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2013 год, составленной по международным стандартам. Стоимость услуг составила 4 923 196 руб., в т. ч. НДС 750 996 руб.



*ОАО «МРСК Сибири»  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности за 2013 год*

### Аудиторское заключение

Акционерам открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»

Мы провели аудит прилагаемой к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» (далее – «Общество») за 2013 год.

Бухгалтерская отчетность на 86 листах состоит из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2013 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2013 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

#### *Ответственность Общества за бухгалтерскую отчетность*

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

#### *Ответственность аудитора*

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

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

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

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

**ОАО «МРСК Сибири»**  
Аудиторское заключение  
по бухгалтерской отчетности за 2013 год

*Мнение*

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях его финансовое положение по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

*Прочие сведения*

Аудит бухгалтерской отчетности за 2011 год был проведен другим аудитором, который в аудиторском заключении от 24 февраля 2012 года выразил немодифицированное мнение.

Заместитель директора ЗАО «КПМГ»  
(доверенность от 28 октября 2011 года № 50/11)

Титова Т.Е.

28 февраля 2014 года



# Приложение 4 – Аудируемая отчетная финансовая информация по международным стандартам

## ОАО «МРСК Сибири»

### Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2013 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

|                                                                                                        | Прим. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2013 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2012 г. |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------------------------------------------|------------------------------------------|
| Выручка                                                                                                | 7     | 63 715 935                               | 49 514 546                               |
| Операционные расходы                                                                                   | 8     | (65 769 083)                             | (50 728 012)                             |
| Прочие операционные доходы                                                                             | 7     | 1 826 957                                | 2 134 677                                |
| <b>Результаты операционной деятельности</b>                                                            |       | <b>(226 191)</b>                         | <b>921 211</b>                           |
| Финансовые доходы                                                                                      | 10    | 32 139                                   | 696 147                                  |
| Финансовые расходы                                                                                     | 10    | (1 192 257)                              | (514 211)                                |
| <b>Чистые финансовые расходы</b>                                                                       |       | <b>(1 160 118)</b>                       | <b>181 936</b>                           |
| <b>(Убыток)/прибыль до налогообложения</b>                                                             |       | <b>(1 386 309)</b>                       | <b>1 103 147</b>                         |
| Доход/(расход) по налогу на прибыль                                                                    | 11    | 245 794                                  | (217 382)                                |
| <b>(Убыток)/прибыль за период</b>                                                                      |       | <b>(1 140 515)</b>                       | <b>885 765</b>                           |
| <b>Прочий совокупный доход</b>                                                                         |       |                                          |                                          |
| Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи            |       | (51 158)                                 | (73 850)                                 |
| Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода                                                |       | 10 232                                   | (24 433)                                 |
| <b>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b>    |       | <b>(40 926)</b>                          | <b>(98 283)</b>                          |
| Переоценка обязательства пенсионного плана с установленными выплатами                                  |       | (159 810)                                | (129 338)                                |
| Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода                                                |       | 31 962                                   | 25 868                                   |
| <b>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</b> |       | <b>(127 848)</b>                         | <b>(103 470)</b>                         |
| <b>Прочий совокупный доход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль</b>                        |       | <b>(168 774)</b>                         | <b>(201 753)</b>                         |
| <b>Общий совокупный доход за отчетный период</b>                                                       |       | <b>(1 309 289)</b>                       | <b>684 012</b>                           |
| <b>(Убыток)/прибыль, причитающийся:</b>                                                                |       |                                          |                                          |
| Собственникам Компании                                                                                 |       | (1 140 575)                              | 888 801                                  |
| Держателям неконтролирующих долей участия                                                              |       | 60                                       | (3 036)                                  |
|                                                                                                        |       | <b>(1 140 515)</b>                       | <b>885 765</b>                           |
| <b>Общий совокупный доход, причитающийся:</b>                                                          |       |                                          |                                          |
| Собственникам Компании                                                                                 |       | (1 309 349)                              | 687 048                                  |
| Держателям неконтролирующих долей участия                                                              |       | 60                                       | (3 036)                                  |
|                                                                                                        |       | <b>(1 309 289)</b>                       | <b>684 012</b>                           |
| <b>(Убыток)/прибыль на акцию – базовый(-ая) и разводненный(-ая) (в российских рублях)</b>              |       | <b>(0,0120)</b>                          | <b>0,0094</b>                            |

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 1 апреля 2014 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

Петухов К.Ю.

Главный бухгалтер

Леонтьев А.В.



ОАО «МРСК Сибири»

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2013 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

|                                                                       | Прим. | 31 декабря 2013 г. | 31 декабря 2012 г.<br>(пересчитано) |
|-----------------------------------------------------------------------|-------|--------------------|-------------------------------------|
| <b>АКТИВЫ</b>                                                         |       |                    |                                     |
| <b>Внеоборотные активы</b>                                            |       |                    |                                     |
| Основные средства                                                     | 12    | 42 414 909         | 40 052 841                          |
| Нематериальные активы                                                 | 13    | 1 015 858          | 466 157                             |
| Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы   | 16    | 17 115             | 16 134                              |
| Инвестиции и финансовые активы                                        | 15    | 601 464            | 633 934                             |
| <b>Итого внеоборотных активов</b>                                     |       | <b>44 049 346</b>  | <b>41 169 066</b>                   |
| <b>Оборотные активы</b>                                               |       |                    |                                     |
| Денежные средства и их эквиваленты                                    | 17    | 231 423            | 328 424                             |
| Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие оборотные активы | 18    | 8 637 385          | 7 501 516                           |
| Активы по текущему налогу на прибыль                                  |       | 55 673             | 549 935                             |
| Запасы                                                                | 19    | 2 043 224          | 1 263 948                           |
| Инвестиции и финансовые активы                                        | 15    | 250                | *                                   |
| <b>Итого оборотных активов</b>                                        |       | <b>10 967 955</b>  | <b>9 643 823</b>                    |
| <b>Итого активов</b>                                                  |       | <b>55 017 301</b>  | <b>50 812 889</b>                   |
| <b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>                                        |       |                    |                                     |
| <b>Капитал</b>                                                        |       |                    |                                     |
| Уставный капитал                                                      | 20    | 9 481 516          | 9 481 516                           |
| Эмиссионный доход                                                     |       | 1 198 452          | 1 198 452                           |
| Прочие резервы                                                        |       | (377 975)          | (209 201)                           |
| Нераспределенная прибыль                                              |       | 13 486 653         | 14 916 414                          |
| <b>Итого капитал, причитающийся собственникам Компании</b>            |       | <b>23 788 646</b>  | <b>25 387 181</b>                   |
| Неконтролирующая доля                                                 |       | (1 600)            | (1 660)                             |
| <b>Итого капитала</b>                                                 |       | <b>23 787 046</b>  | <b>25 385 521</b>                   |
| <b>Долгосрочные обязательства</b>                                     |       |                    |                                     |
| Кредиты и займы                                                       | 22    | 10 764 836         | 3 546 841                           |
| Обязательства по финансовой аренде                                    | 23    | 41 110             | 1 104                               |
| Обязательства по вознаграждениям работникам                           | 24    | 918 449            | 766 590                             |
| Отложенные налоговые обязательства                                    | 14    | 2 577 832          | 3 007 454                           |
| Прочие долгосрочные обязательства                                     | 25    | 55 150             | 3 218 781                           |
| <b>Итого долгосрочных обязательств</b>                                |       | <b>14 357 377</b>  | <b>10 540 770</b>                   |
| <b>Краткосрочные обязательства</b>                                    |       |                    |                                     |
| Кредиты и займы                                                       | 22    | 198 760            | 2 995 372                           |
| Обязательства по финансовой аренде                                    | 23    | 20 229             | 2 468                               |
| Торговая и прочая кредиторская задолженность                          | 27    | 15 605 448         | 10 782 489                          |
| Резервы                                                               | 29    | 947 211            | 1 095 243                           |
| Обязательства по текущему налогу на прибыль                           |       | 101 230            | 11 026                              |
| <b>Итого краткосрочных обязательств</b>                               |       | <b>16 872 878</b>  | <b>14 886 598</b>                   |
| <b>Итого обязательств</b>                                             |       | <b>31 230 255</b>  | <b>25 427 368</b>                   |
| <b>Итого капитала и обязательств</b>                                  |       | <b>55 017 301</b>  | <b>50 812 889</b>                   |

**ОАО «МРСК Сибири»**

**Консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2013 года**

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

|                                                                                                     | Прим. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2013 г. | Год, закончившийся<br>31 декабря 2012 г.<br>(пересчитано) |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|
| <b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>                                                                    |       |                                          |                                                           |
| (Убыток)/прибыль до налогообложения                                                                 |       | (1 386 309)                              | 1 103 147                                                 |
| <i>Корректировки:</i>                                                                               |       |                                          |                                                           |
| Амортизация                                                                                         | 8     | 4 416 994                                | 4 176 733                                                 |
| Резерв под обесценение дебиторской задолженности                                                    | 8     | 1 480 248                                | 370 107                                                   |
| Чистые финансовые расходы/(доходы)                                                                  | 10    | 1 160 118                                | (181 936)                                                 |
| (Прибыль)/убыток от выбытия основных средств                                                        |       | (27 761)                                 | 102 339                                                   |
| Прибыль от выбытия дочерних обществ                                                                 |       | -                                        | (128 235)                                                 |
| Корректировки по прочим неденежным операциям                                                        |       | (124 291)                                | (90 907)                                                  |
| <b>Потоки денежных средств от операционной деятельности без учета изменений оборотного капитала</b> |       | <b>5 518 999</b>                         | <b>5 351 248</b>                                          |
| Увеличение торговой и прочей дебиторской задолженности                                              |       | (2 613 181)                              | (2 251 074)                                               |
| Увеличение запасов                                                                                  |       | (696 107)                                | (324 804)                                                 |
| Уменьшение прочих активов                                                                           |       | 266                                      | 468 288                                                   |
| Увеличение(уменьшение) торговой и прочей кредиторской задолженности                                 |       | 3 543 553                                | (2 014 903)                                               |
| Увеличение задолженности по расчетам с персоналом                                                   |       | 248 727                                  | 164 739                                                   |
| Уменьшение/(увеличение) обязательств по вознаграждениям работникам                                  |       | (58 933)                                 | (45 793)                                                  |
| Увеличение(уменьшение) обязательств по прочим налогам                                               |       | 591 171                                  | 74 875                                                    |
| Увеличение(уменьшение) прочих обязательств                                                          |       | (3 651 443)                              | 3 591 633                                                 |
| <b>Потоки денежных средств от операционной деятельности до уплаты налога на прибыль</b>             |       | <b>2 883 052</b>                         | <b>5 014 209</b>                                          |
| Налог на прибыль уплаченный                                                                         |       | (148 339)                                | (190 554)                                                 |
| <b>Чистые потоки денежных средств от операционной деятельности</b>                                  |       | <b>2 734 713</b>                         | <b>4 823 655</b>                                          |
| <b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>                                                                  |       |                                          |                                                           |
| Приобретение основных средств                                                                       |       | (6 178 487)                              | (5 131 940)                                               |
| Поступления от продажи основных средств                                                             |       | 106 628                                  | 73 696                                                    |
| Приобретение нематериальных активов                                                                 |       | (230 871)                                | (184 894)                                                 |
| Поступления от выбытия дочерних обществ                                                             |       | -                                        | 46 956                                                    |
| Проценты полученные                                                                                 |       | 9 018                                    | 93 904                                                    |
| Поступления от продажи инвестиций                                                                   |       | -                                        | 65 340                                                    |
| <b>Потоки денежных средств, использованные в инвестиционной деятельности</b>                        |       | <b>(6 293 712)</b>                       | <b>(5 036 938)</b>                                        |
| <b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b>                                                                      |       |                                          |                                                           |
| Поступление кредитов и займов                                                                       |       | 25 237 693                               | 789 020                                                   |
| Погашение кредитов и займов                                                                         |       | (20 820 099)                             | (879 939)                                                 |
| Погашение обязательств по финансовой аренде                                                         |       | (23 146)                                 | (67 924)                                                  |
| Проценты уплаченные                                                                                 |       | (647 140)                                | (483 081)                                                 |
| Дивиденды, выплаченные                                                                              | 20    | (285 310)                                | -                                                         |
| <b>Потоки денежных средств, использованные в финансовой деятельности</b>                            |       | <b>3 461 998</b>                         | <b>(641 924)</b>                                          |
| <b>Чистое уменьшение денежных средств и их эквивалентов</b>                                         |       | <b>(97 001)</b>                          | <b>(855 207)</b>                                          |
| Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного года                                         |       | 328 424                                  | 1 183 631                                                 |
| <b>Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного года</b>                                   | 17    | <b>231 423</b>                           | <b>328 424</b>                                            |

## Приложение 5 – Информация о доле Общества в уставных капиталах коммерческих организаций и голосующих акциях обществ

| №  | Наименование, место нахождения                                                             | Дата регистрации общества | Основной вид деятельности                                                                                                                      | Доля МРСК Сибири в обществе | Доля голосов МРСК Сибири в обществе |
|----|--------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|
| 1  | Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»                                           | 04.03.2004                | строительство и ремонт линий электропередачи                                                                                                   | 100%                        | 100%                                |
| 2  | Открытое акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»                                    | 25.11.2004                | ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования                                                                                     | 100%                        | 100%                                |
| 3  | Открытое акционерное общество «Соцсфера»                                                   | 25.11.2004                | оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного                                                                                        | 100%                        | 100%                                |
| 4  | Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»                            | 15.02.2011                | Энергетический аудит                                                                                                                           | 100%                        | 100%                                |
| 5  | Открытое акционерное общество «Тываэнерго»                                                 | 09.02.2000                | производство и передача электрической и тепловой энергии                                                                                       | 98,96%                      | 98,96%                              |
| 6  | Открытое акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»                                       | 01.10.2005                | реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам) | 1,18%                       | 1,18%                               |
| 7  | Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» | 20.08.2002                | управление ЕНЭС; предоставление услуг субъектам оптового рынка по передаче электрической энергии;                                              | 0,0032%                     | 0,0032%                             |
| 8  | Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»                         | 01.07.2008                | Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей                                          | 0,0012%                     | 0,0013%                             |
| 9  | Открытое акционерное общество «Россети»                                                    | 01.07.2008                | Финансово-промышленные холдинги                                                                                                                | 0,0012%                     | 0,0012%                             |
| 10 | Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»                                              | 01.11.2002                | Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;                                                     | 0,0020%                     | 0,0020%                             |
| 11 | Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия»                                                | 04.03.2005                | Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.                                                                  | 0,0009%                     | 0,0009%                             |
| 12 | Открытое акционерное общество                                                              | 09.03.2005                | Производство и                                                                                                                                 | 0,009%                      | 0,0009%                             |

|    |                                                                                |            |                                                                                                                                                         |         |         |
|----|--------------------------------------------------------------------------------|------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|---------|
|    | общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики»       |            | реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.                                                                                          |         |         |
| 13 | Открытое акционерное общество «РусГидро»                                       | 26.12.2004 | Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство, продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии. | 0,0006% | 0,0006% |
| 14 | Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»                                     | 27.10.2004 | Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.                                                                           | 0,0006% | 0,0006% |
| 15 | Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» | 01.08.2005 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0006% | 0,0006% |
| 16 | Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5»       | 22.03.2005 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0006% | 0,0006% |
| 17 | Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»       | 25.03.2005 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0005% | 0,0005% |
| 18 | Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»       | 19.04.2005 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0005% | 0,0005% |
| 19 | Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9»       | 09.12.2004 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0005% | 0,0005% |
| 20 | Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»          | 11.10.2002 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0004% | 0,0004% |
| 21 | Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»       | 27.04.2005 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0004% | 0,0004% |
| 22 | Открытое акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания»                 | 20.04.2005 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0004% | 0,0004% |
| 23 | Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»      | 07.12.2004 | Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.                                                                                   | 0,0004% | 0,0004% |

## **Приложение 6 – Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)**

Связанными сторонами Общества являются организации Группы «Россети», ДЗО, члены Совета директоров и Правления Общества. Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ОАО «МРСК Сибири»: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/disclosure/Pages/affiliated.aspx>.

Обществом в 2013 году на основании заключенных договоров (поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг) совершены следующие сделки со связанными сторонами:

### Открытое акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис».

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор аренды - 2 132 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор оказания услуг (строительство и реконструкция) – 526 609 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор оказания услуг (ремонт) – 307 651 тыс. руб. с учетом НДС.

Общество оказало в отчетном периоде услуг аффилированному лицу ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» на сумму 16 400 тыс. руб. с учетом НДС, в том числе по договору аренды – 12 972 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2013 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» в сумме 62 913 тыс. руб., кредиторская задолженность – 94 663 тыс. руб.

### Открытое акционерное общество «Соцсфера»

Указанному аффилированному лицу Обществом оказаны услуги на сумму 2 577 тыс. руб. с учетом НДС, в т. ч. по договору аренды – 1 118 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2013 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Соцсфера» в сумме 13 545 тыс. руб., кредиторская задолженность – 50 тыс. руб.

### Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период Обществу услуги энергетического обследования на сумму 3 846 тыс. руб. с учетом НДС. По состоянию на 31.12.2013 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Энергосервисная компания Сибири» в сумме 36 тыс. руб., кредиторской задолженности нет.

### Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период следующие услуги:

- договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа - 1 252 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2013 в учете Общества числится долгосрочная дебиторская задолженность ОАО «Тываэнерго» в сумме 5 246 тыс. руб. Данная задолженность в соответствии с условиями договора должна быть погашена в 2015 году. Под остальную дебиторскую задолженность ОАО «Тываэнерго» в учете Общества на 31.12.2013 создан резерв.

Кроме того, в учете Общества в полном объеме создан резерв под суммы требований к ОАО «Тываэнерго», приобретенные по договорам уступки прав требований (цессий).

Открытое акционерное общество «Российские сети».

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (услуги по организации функционирования и развития распределительно сетевого комплекса (РСК)) – 249 716 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2013 в учете Общества числится кредиторская задолженность ОАО «Россети» в сумме 12 486 тыс. руб.

Открытое акционерное общество «Федеральная Сетевая Компания Единой Энергетической Системы» (ОАО «ФСК ЕЭС»).

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор по передаче электрической энергии - 12 751 440 тыс. руб. с учетом НДС;
- договор аренды – 20 946 тыс. руб. с учетом НДС; кроме того в отчетном году проведена корректировка расходов по услугам аренды за 2012 год (в сторону уменьшения, как прибыль прошлых лет) в размере 2 129 тыс. руб.;

- договор технологического присоединения объектов РСК – 1 270 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор по осуществлению технического надзора объектов электросетевого хозяйства – 12 218 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор оказания услуг по размещению и обеспечению функционирования оборудования связи – 500 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор оказания услуг (ремонт) – 129 тыс. руб. с учетом НДС;

- разовые услуги автотранспорта – 21 тыс. руб. с учетом НДС;

- услуги по передаче электрической энергии без договора – 38 тыс. руб.

Общество оказало в отчетном периоде следующие услуги аффилированному лицу ОАО «ФСК ЕЭС»:

- договор оказания услуг (прочая реализация) - 5 141 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор аренды – 7 005 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор компенсации затрат по услугам теплоснабжения и водоотведения – 103 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор по продаже электроэнергии – 1 443 тыс. руб. с учетом НДС;

- договор по технологическому присоединению – 23 тыс. руб. с учетом НДС.

Дебиторская задолженность ОАО «ФСК ЕЭС» в учете Общества на 31.12.2013 составляет 70 438 тыс. руб., кредиторская задолженность (включая полученные авансы) – 4 850 470 тыс. руб.

При раскрытии информации о связанных сторонах Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утв. приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. N 48н.

## **Приложение 7 – События после отчетной даты**

При раскрытии информации о событиях после отчетной даты Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98 (утв. приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 г. № 56н).

На основании приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 31.01.2014г № 41 Обществу был продлен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО «Омскэнергосбыт» с 1 февраля 2014 г и до даты вступления в силу решения о присвоении статуса гарантирующего поставщика победителю конкурса в отношении указанной зоны деятельности гарантирующего поставщика.

В феврале 2014 года Восточно-Сибирский банк Сбербанка России стал победителем открытого одноэтапного конкурса на оказание финансовых услуг для ОАО «МРСК Сибири».

По результатам конкурса между банком и Обществом заключены договоры на три кредитных линии на общую сумму 3,5 млрд. рублей, сроком на 5 лет.

## Приложение 8 – Информация об участии Общества в некоммерческих организациях

| № | Наименование некоммерческой организации и место нахождения                                                                                                                                                                       | Дата вступления в некоммерческую организацию | Основной вид деятельности некоммерческой организации                                                                                                                                                                                                |
|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1 | Сибирская Энергетическая Ассоциация<br>г. Новосибирск, ул. Гоголя, 42                                                                                                                                                            | 02.07.2007 г.                                | Содействие устойчивому и динамичному развитию энергетики Сибири, укрепление отраслевого сообщества и его эффективной коммуникации с органами власти и общественностью.                                                                              |
| 2 | Некоммерческая организация Ассоциация предприятий энергетики Омской области<br>г. Омск, ул. П. Некрасова, 1                                                                                                                      | 06.08.2008 г.                                | Участие в разработке и осуществлении программ по развитию энергетики и коммунального хозяйства на территории Омской области.                                                                                                                        |
| 3 | Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики<br>г. Москва, ул. Автозаводская, 14/23 стр.1                                                                                                               | 27.06.2008 г.                                | Представительство и защита интересов работодателей электроэнергетики в отношениях с органами власти и профессиональными союзами, консолидации работодателей отрасли и проведения согласованной политики в сфере социально-трудовых отношений.       |
| 4 | Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы»<br>г. Москва, Воронцовский пер., 2                                                                                                           | 12.12.2008 г.                                | Содействие членам Партнерства в формировании научно обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России.                                                                                                       |
| 5 | Частное учреждение дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический учебный центр»                                                                                                          | 28.02.2008 г.                                | Предаттестационная подготовки руководителей и специалистов, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности. Переподготовка и повышение квалификации рабочих и специалистов по 153 специальностям и курсам. Дистанционное обучение. |
| 6 | Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ»<br>г. Москва, Уланский переулок, дом 26, стр. 1. | 07.12.2009 г.                                | Выдача свидетельств о допуске к работам, оказывающим влияние на безопасность объектов капитального строительства.                                                                                                                                   |
| 7 | Омская торгово-промышленная палата<br>г. Омск, ул. Герцена, 51/53                                                                                                                                                                | 03.12.2009 г.                                | Содействие омским предпринимателям в развитии экспорта товаров и услуг, в привлечении иностранных инвестиций в региональную экономику.                                                                                                              |
| 8 | Алтайская торгово-промышленная палата<br>г. Барнаул, пл. Баварина, 2                                                                                                                                                             | 25.12.2009 г.                                | Содействие развитию социально-ориентированной экономики в Алтайском крае, ее интегрированию в российскую и мировую хозяйственные системы, создание благоприятных условий для развития предпринимательства.                                          |
| 9 | Некоммерческое партнерство «Объединение организаций, осуществляющих подготовку проектной документации энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОПРОЕКТ»                                                                 | 08.02.2010 г.                                | Выдача свидетельств о допуске к видам работ по подготовке проектной документации объектов капитального строительства.                                                                                                                               |

|    |                                                                                                                                             |               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|    |                                                                                                                                             |               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 10 | Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края                                                                         | 08.07.2010 г. | Содействие в развитии энергетического комплекса Красноярского края, организация диалога с органами власти.                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 11 | Некоммерческое партнерство «Союз энергоаудиторов и энерго-сервисных компаний» г. Москва, Ленинградское шоссе, д. 8, стр. 2, пом. XXXVI      | 17.11.2010 г. | Выдача свидетельств о допуске к проведению энергетических обследований.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 12 | Некоммерческого Партнерства «Национальный комитет СИРЭД. Электрические распределительные сети» г. Санкт-Петербург, пр-т Невский, 147        | 19.06.2012 г. | Крупнейшая международная ассоциация, сферой интересов которой являются вопросы, связанные с распределением электроэнергии и электроснабжением потребителей, в том числе вопросы экономического характера (снижение издержек, организация и управление энергоснабжением, развитие рынка электроэнергии, планирование).                                                                           |
| 13 | Некоммерческое партнерство «Алтайский кластер энергомашиностроения и энергоэффективных технологий» г. Барнаул, пр-т Ленина, 39              | 26.04.2012 г. | Содействие в создании эффективного диалога между властью, производителями и энергетиками Алтайского края.                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 14 | Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» | 31.05.2013 г. | Способствует объединению на основе членства продавцов и покупателей электрической энергии (мощности), являющихся субъектами оптового рынка, участниками обращения электрической энергии на оптовом рынке, организации, обеспечивающие функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка, иные организации, осуществляющие деятельность в области электроэнергетики. |
| 15 | Некоммерческое партнерство «Энергетики Республики Бурятия»                                                                                  | 26.07.2010 г. | Содействие в развитии энергетического комплекса республики Бурятия, организация диалога с органами власти.                                                                                                                                                                                                                                                                                      |

## Приложение 9 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях

Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях за период  
с 01.01.2013 г. по 31.12.2013 г. МРСК Сибири.

| №<br>п/п    | Наименование                                                              | Физические<br>величины: по<br>ВЛ,<br>кабельным<br>сетям -<br>протяженност<br>ь по цепям<br>(км); по ПС,<br>иным<br>Активам –<br>количество<br>(шт.) | Балансовая<br>(остаточная)<br>стоимость на<br>01.01.2013г.<br>(тыс. руб.) | Прибыло в<br>период с<br>01.01.2013г.<br>по<br>31.12.2013г.<br>(тыс. руб.) | Выбыло в<br>период с<br>01.01.2013г.<br>по<br>31.12.2013г.<br>(тыс. руб.) | Начисленная<br>амортизация в<br>период с<br>01.01.2013г.<br>по<br>31.12.2013г.<br>(тыс. руб.) | Балансовая<br>(остаточная)<br>стоимость на<br>31.12.2013г.<br>(тыс. руб.) |
|-------------|---------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|
| I           | II                                                                        | III                                                                                                                                                 | IV                                                                        | V                                                                          | VI                                                                        | VII                                                                                           | VIII                                                                      |
| Алтайэнерго |                                                                           |                                                                                                                                                     |                                                                           |                                                                            |                                                                           |                                                                                               |                                                                           |
| 1.          | Активы, относящиеся к объектам<br>электросетевого хозяйства, в том числе: |                                                                                                                                                     | 5 990 038                                                                 | 397 216                                                                    | 729                                                                       | 684 277                                                                                       | 5 702 248                                                                 |
| 1.1.        | ВЛ 220 кВ и выше                                                          | 0                                                                                                                                                   | 0                                                                         | 0                                                                          | 0                                                                         | 0                                                                                             | 0                                                                         |
| 1.2.        | ВЛ 110 кВ                                                                 | 7 038                                                                                                                                               | 2 320 126                                                                 | 12 955                                                                     | 0                                                                         | 169 275                                                                                       | 2 163 806                                                                 |
| 1.3.        | ВЛ 35 кВ                                                                  | 3 832                                                                                                                                               | 1 431 055                                                                 | 0                                                                          | 45                                                                        | 87 514                                                                                        | 1 343 496                                                                 |
| 1.4.        | ВЛ 10 кВ и ниже                                                           | 43 157                                                                                                                                              | 1 047 190                                                                 | 132 748                                                                    | 684                                                                       | 182 203                                                                                       | 997 051                                                                   |
| 1.5.        | ПС 220 кВ и выше                                                          | 0                                                                                                                                                   | 0                                                                         | 0                                                                          | 0                                                                         | 0                                                                                             | 0                                                                         |
| 1.6.        | ПС 110 кВ                                                                 | 181                                                                                                                                                 | 716 865                                                                   | 80 689                                                                     | 0                                                                         | 147 998                                                                                       | 649 556                                                                   |
| 1.7.        | ПС 35 кВ                                                                  | 142                                                                                                                                                 | 152 150                                                                   | 3 273                                                                      | 0                                                                         | 21 526                                                                                        | 133 897                                                                   |
| 1.8.        | ПС 10 кВ и ниже                                                           | 10 890                                                                                                                                              | 163 546                                                                   | 71 157                                                                     | 0                                                                         | 42 839                                                                                        | 191 864                                                                   |
| 1.9.        | Кабельные сети (все классы<br>напряжения)                                 | 219                                                                                                                                                 | 29 601                                                                    | 202                                                                        | 0                                                                         | 5 598                                                                                         | 24 205                                                                    |
| 1.10.       | Иные Активы, предназначенные для<br>обеспечения электрических связей      | 0                                                                                                                                                   | 129 505                                                                   | 96 192                                                                     | 0                                                                         | 27 324                                                                                        | 198 373                                                                   |
| 2.          | Непрофильные Активы, внесенные в<br>«Реестр непрофильных активов»         | 19                                                                                                                                                  | 91 758                                                                    | 0                                                                          | 11 796                                                                    | 6 176                                                                                         | 73 787                                                                    |

|       |                                                                                                           |        |           |         |         |         |           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|---------|---------|---------|-----------|
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                                       |        | 908 931   | 175 814 | 298     | 99 168  | 985 279   |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                                            | 94     | 1 603     | 706     | 0       | 0       | 2 309     |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                                       | 35 772 | 6 990 727 | 573 030 | 12 823  | 789 620 | 6 761 313 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                         |        | 2 306     | 7 088   | 2 306   | 0       | 7 088     |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 21     | 2 124     | 6 883   | 2 124   | 0       | 6 883     |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 10     | 182       | 205     | 182     | 0       | 205       |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |        | 1 112 662 | 524 143 | 541 927 | 0       | 1 094 878 |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                                         | 1 300  | 1 110 156 | 452 267 | 539 927 | 0       | 1 022 496 |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |        | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.8.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.9.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |

|             |                                                                                                      |        |           |           |         |         |           |
|-------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|-----------|---------|---------|-----------|
| 7.10.       | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 8.          | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей |        | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 9.          | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                     |        | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 10.         | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)              |        | 1 114 968 | 531 231   | 544 233 | 0       | 1 101 966 |
| 11.         | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                            |        | 8 105 695 | 1 104 261 | 557 056 | 789 620 | 7 863 280 |
| Бурятэнерго |                                                                                                      |        |           |           |         |         |           |
| 1.          | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                               |        | 1 875 576 | 105 072   | 75      | 226 163 | 1 754 410 |
| 1.1.        | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                     | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 1.2.        | ВЛ 110 кВ                                                                                            | 2 658  | 634 823   | 0         | 0       | 41 480  | 593 343   |
| 1.3.        | ВЛ 35 кВ                                                                                             | 2 531  | 484 462   | 14        | 0       | 42 459  | 442 018   |
| 1.4.        | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                      | 18 374 | 262 586   | 83 501    | 3       | 48 566  | 297 519   |
| 1.5.        | ПС 220 кВ и выше                                                                                     | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 1.6.        | ПС 110 кВ                                                                                            | 62     | 223 989   | 1 790     | 0       | 43 594  | 182 185   |
| 1.7.        | ПС 35 кВ                                                                                             | 106    | 68 157    | 661       | 65      | 13 721  | 55 032    |
| 1.8.        | ПС 10 кВ и ниже                                                                                      | 4 566  | 145 089   | 18 636    | 7       | 34 404  | 129 314   |
| 1.9.        | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 72     | 56 470    | 468       | 0       | 1 938   | 55 000    |
| 1.10.       | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                                    | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 2.          | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                                       | 6      | 367       | 307       | 358     | 17      | 298       |
| 3.          | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                                  |        | 669 840   | 298 691   | 993     | 79 174  | 888 365   |
| 3.1.        | Земельные участки, находящиеся в собственности                                                       | 2      | 196       | 0         | 0       | 0       | 196       |
| 4.          | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                                  |        | 2 545 783 | 404 070   | 1 426   | 305 354 | 2 643 073 |

|       |                                                                                                           |       |         |         |        |   |         |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|---------|---------|--------|---|---------|
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                         |       | 749 867 | 225 025 | 42 143 | 0 | 932 749 |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 35    | 118 953 | 0       | 22 866 | 0 | 96 087  |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 132   | 13 483  | 1 756   | 0      | 0 | 15 239  |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 2 263 | 227 490 | 154 762 | 216    | 0 | 382 036 |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 5     | 60 109  | 0       | 0      | 0 | 60 109  |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 12    | 6 673   | 4 287   | 0      | 0 | 10 961  |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 1 072 | 187 573 | 55 124  | 16 681 | 0 | 226 016 |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 180   | 135 586 | 9 095   | 2 380  | 0 | 142 302 |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |       | 271 817 | 99 449  | 66 295 | 0 | 304 971 |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                                         | 2 108 | 213 482 | 22 977  | 19 257 | 0 | 217 202 |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |       | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.8.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.9.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 7.10. | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0     | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |
| 8.    | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей      |       | 0       | 0       | 0      | 0 | 0       |

|       |                                                                                         |       |           |         |         |         |           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------|-------|-----------|---------|---------|---------|-----------|
| 9.    | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                        |       | 38 225    | 0       | 38 225  | 0       | 0         |
| 10.   | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9) |       | 1 059 909 | 324 474 | 146 663 | 0       | 1 237 720 |
| 11.   | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                               |       | 3 605 692 | 728 544 | 148 089 | 305 354 | 3 880 793 |
| ГАЭС  |                                                                                         |       |           |         |         |         |           |
| 1.    | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                  |       | 2 056 995 | 178 648 | 27 107  | 146 597 | 2 061 939 |
| 1.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                        | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 1.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                               | 1 514 | 1 106 725 | 2 244   | 0       | 66 154  | 1 042 815 |
| 1.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                | 38    | 14 773    | 0       | 0       | 595     | 14 178    |
| 1.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                         | 5 416 | 506 645   | 67 849  | 26 644  | 47 111  | 500 739   |
| 1.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                        | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 1.6.  | ПС 110 кВ                                                                               | 23    | 347 458   | 95 053  | 0       | 24 205  | 418 306   |
| 1.7.  | ПС 35 кВ                                                                                | 1     | 91        | 0       | 0       | 91      | 0         |
| 1.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                         | 1 373 | 77 345    | 13 502  | 463     | 8 150   | 82 234    |
| 1.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                  | 1     | 3 958     | 0       | 0       | 291     | 3 667     |
| 1.10. | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                       | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 2.    | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                          | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                     |       | 114 801   | 42 508  | 1 086   | 14 937  | 141 286   |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                          | 68    | 1 531     | 0       | 0       | 0       | 1 531     |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                     |       | 2 171 796 | 221 156 | 28 193  | 161 534 | 2 203 225 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:       |       | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                        | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                               | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                | 0     | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |

|       |                                                                                                           |     |           |         |        |         |           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|-----------|---------|--------|---------|-----------|
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |     | 6 615     | 8 300   | 1 465  | 0       | 13 450    |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                                         | 122 | 6 603     | 8 295   | 1 453  | 0       | 13 445    |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.8.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.9.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.10. | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0   | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 8.    | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей      |     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 9.    | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                          |     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 10.   | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)                      |     | 6 615     | 8 300   | 1 465  | 0       | 13 450    |
| 11.   | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                                 |     | 2 178 411 | 229 456 | 29 658 | 161 534 | 2 216 676 |

Красноярскэнерго

|       |                                                                                   |        |           |         |         |         |           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|---------|---------|---------|-----------|
| 1.    | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:            |        | 3 672 297 | 221 325 | 17 882  | 292 548 | 3 583 192 |
| 1.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 1.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                         | 4 553  | 1 029 350 | 0       | 0       | 76 007  | 953 343   |
| 1.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                          | 4 783  | 800 890   | 0       | 0       | 56 200  | 744 690   |
| 1.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                   | 30 404 | 385 446   | 114 081 | 339     | 63 240  | 435 947   |
| 1.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 1.6.  | ПС 110 кВ                                                                         | 165    | 165 805   | 1 419   | 0       | 14 287  | 152 938   |
| 1.7.  | ПС 35 кВ                                                                          | 231    | 41 844    | 0       | 0       | 3 407   | 38 437    |
| 1.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                   | 9 551  | 181 186   | 42 677  | 17 543  | 16 523  | 189 796   |
| 1.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                            | 3 333  | 1 067 776 | 63 149  | 0       | 62 885  | 1 068 040 |
| 1.10. | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 2.    | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                    | 10     | 6 264     | 1 850   | 4 855   | 123     | 3 136     |
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                               |        | 2 906 802 | 187 682 | 12 388  | 357 914 | 2 724 182 |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                    | 17     | 1 153     | 0       | 0       | 0       | 1 153     |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                               |        | 6 585 363 | 410 858 | 35 125  | 650 585 | 6 310 510 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |        | 128 109   | 92 643  | 114 512 | 0       | 106 241   |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                         | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                   | 114    | 42 121    | 4 827   | 41 774  | 0       | 5 174     |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                         | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                   | 38     | 4 224     | 6 464   | 3 914   | 0       | 6 774     |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                            | 3      | 28        | 4       | 16      | 0       | 16        |

|                   |                                                                                                           |        |           |         |         |         |           |
|-------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|---------|---------|---------|-----------|
| 5.10.             | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 382    | 81 736    | 81 348  | 68 808  | 0       | 94 277    |
| 6.                | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |        | 629 767   | 265 258 | 230 557 | 0       | 664 468   |
| 6.1.              | Земельные участки                                                                                         | 8 320  | 629 767   | 265 258 | 230 557 | 0       | 664 468   |
| 7.                | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |        | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.1.              | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.2.              | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.3.              | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.4.              | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.5.              | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.6.              | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.8.              | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.9.              | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 7.10.             | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 8.                | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей      |        | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 9.                | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                          |        | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 10.               | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)                   |        | 757 876   | 357 901 | 345 068 | 0       | 770 709   |
| 11.               | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                                 |        | 7 343 239 | 768 759 | 380 193 | 650 585 | 7 081 220 |
| Кузбассэнерго-РЭС |                                                                                                           |        |           |         |         |         |           |
| 1.                | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                                    |        | 8 440 012 | 633 873 | 10 515  | 829 475 | 8 233 895 |
| 1.1.              | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |
| 1.2.              | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 3 028  | 2 677 538 | 27 553  | 1 571   | 189 489 | 2 514 031 |
| 1.3.              | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 2 723  | 793 423   | 8 041   | 162     | 74 236  | 727 066   |
| 1.4.              | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 21 371 | 763 060   | 92 151  | 1 201   | 111 692 | 742 318   |
| 1.5.              | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0         | 0       | 0       | 0       | 0         |

|       |                                                                                   |        |           |           |         |         |           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|-----------|---------|---------|-----------|
| 1.6.  | ПС 110 кВ                                                                         | 112    | 1 023 776 | 15 003    | 258     | 95 626  | 942 895   |
| 1.7.  | ПС 35 кВ                                                                          | 136    | 154 246   | 30 860    | 417     | 19 310  | 165 379   |
| 1.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                   | 4 528  | 515 981   | 54 532    | 1 134   | 42 441  | 526 938   |
| 1.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                            | 572    | 49 791    | 10 539    |         | 2 711   | 57 619    |
| 1.10. | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                 | 10 601 | 2 462 197 | 395 194   | 5 772   | 293 970 | 2 557 649 |
| 2.    | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                    | 10     | 46 180    | 802       | 2 309   | 1 748   | 42 925    |
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                               |        | 45 676    |           | 104     | 4 600   | 40 972    |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                    | 340    | 29 390    | 0         | 6       | 0       | 29 383    |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                               |        | 8 531 868 | 634 675   | 12 928  | 835 823 | 8 317 792 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: | 2      | 1 103     | 7 163     | 1 103   | 0       | 7 163     |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                  | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                         | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                          | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                   | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                  | 1      | 0         | 3         | 0       | 0       | 3         |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                         | 1      | 0         | 8         | 0       | 0       | 8         |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                          | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                   | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                            | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей      | 0      | 1 103     | 7 152     | 1 103   | 0       | 7 152     |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                            |        | 2 667     | 1 880 845 | 351 454 | 0       | 1 532 058 |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                 | 2 043  | 2 667     | 1 880 845 | 351 454 | 0       | 1 532 058 |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам                 |        | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |

|            |                                                                                                      |        |           |           |         |         |           |
|------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|-----------|---------|---------|-----------|
|            | электросетевого хозяйства, в том числе:                                                              |        |           |           |         |         |           |
| 7.1.       | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                     | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.2.       | ВЛ 110 кВ                                                                                            | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.3.       | ВЛ 35 кВ                                                                                             | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.4.       | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                      | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.5.       | ПС 220 кВ и выше                                                                                     | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.6.       | ПС 110 кВ                                                                                            | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.8.       | ПС 35 кВ                                                                                             | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.9.       | ПС 10 кВ и ниже                                                                                      | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 7.10.      | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 8.         | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей |        |           |           |         |         |           |
| 9.         | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                     |        |           |           |         |         |           |
| 10.        | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)              |        | 3 770     | 1 888 008 | 352 557 | 0       | 1 539 221 |
| 11.        | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                            |        | 8 535 638 | 2 522 683 | 365 485 | 835 823 | 9 857 013 |
| Омскэнерго |                                                                                                      |        |           |           |         |         |           |
| 1.         | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                               |        | 3 039 613 | 498 807   | 555     | 268 594 | 3 269 271 |
| 1.1.       | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                     | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 1.2.       | ВЛ 110 кВ                                                                                            | 4 079  | 485 326   | 0         | 0       | 31 631  | 453 695   |
| 1.3.       | ВЛ 35 кВ                                                                                             | 4 676  | 363 327   | 19 793    | 0       | 19 642  | 363 478   |
| 1.4.       | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                      | 32 202 | 908 562   | 274 250   | 118     | 100 632 | 1 082 062 |
| 1.5.       | ПС 220 кВ и выше                                                                                     | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |
| 1.6.       | ПС 110 кВ                                                                                            | 123    | 760 891   | 50 868    | 0       | 71 259  | 740 500   |
| 1.7.       | ПС 35 кВ                                                                                             | 194    | 91 754    | 52 863    | 414     | 10 431  | 133 772   |
| 1.8.       | ПС 10 кВ и ниже                                                                                      | 9 549  | 249 626   | 59 756    | 23      | 27 393  | 281 966   |
| 1.9.       | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 229    | 180 127   | 41 277    | 0       | 7 606   | 213 798   |
| 1.10.      | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                                    | 0      | 0         | 0         | 0       | 0       | 0         |

|       |                                                                                                           |     |           |         |       |         |           |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|-----------|---------|-------|---------|-----------|
| 2.    | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                                            | 12  | 19 177    | 0       | 188   | 515     | 18 474    |
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                                       |     | 1 559 343 | 297 343 | 190   | 152 161 | 1 704 335 |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                                            | 793 | 33 410    | 1 137   | 0     | 0       | 34 547    |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                                       |     | 4 618 133 | 796 150 | 933   | 421 270 | 4 992 080 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                         |     | 11 313    | 0       | 0     | 0       | 11 313    |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 103 | 191       | 0       | 0     | 0       | 191       |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 66  | 577       | 0       | 0     | 0       | 577       |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 80  | 165       | 0       | 0     | 0       | 165       |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 16  | 10 380    | 0       | 0     | 0       | 10 380    |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |     | 749 691   | 307 417 | 3 530 | 0       | 1 053 578 |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                                         | 770 | 342 012   | 3 613   | 3 530 | 0       | 342 095   |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |     | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 7.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 7.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 7.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 7.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 7.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |
| 7.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0         | 0       | 0     | 0       | 0         |

|             |                                                                                                      |       |           |           |       |         |           |
|-------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-----------|-----------|-------|---------|-----------|
| 7.8.        | ПС 35 кВ                                                                                             | 0     | 0         | 0         | 0     | 0       | 0         |
| 7.9.        | ПС 10 кВ и ниже                                                                                      | 0     | 0         | 0         | 0     | 0       | 0         |
| 7.10.       | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 0     | 0         | 0         | 0     | 0       | 0         |
| 8.          | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей |       | 0         | 0         | 0     | 0       | 0         |
| 9.          | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                     |       | 0         | 0         | 0     | 0       | 0         |
| 10.         | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)              |       | 761 004   | 307 417   | 3 530 | 0       | 1 064 891 |
| 11.         | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                            |       | 5 379 137 | 1 103 567 | 4 463 | 421 270 | 6 056 971 |
| Хакасэнерго |                                                                                                      |       |           |           |       |         |           |
| 1.          | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                               |       | 1 630 171 | 146 655   | 28    | 159 179 | 1 617 619 |
| 1.1.        | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                     | 19    | 7 294     | 0         | 0     | 223     | 7 071     |
| 1.2.        | ВЛ 110 кВ                                                                                            | 1 058 | 132 156   | 3 514     | 0     | 8 144   | 127 526   |
| 1.3.        | ВЛ 35 кВ                                                                                             | 1 206 | 140 232   | 5 981     | 0     | 9 711   | 136 502   |
| 1.4.        | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                      | 7 305 | 631 880   | 62 820    | 22    | 80 453  | 614 225   |
| 1.5.        | ПС 220 кВ и выше                                                                                     | 1     | 43 261    | 0         | 0     | 2 443   | 40 818    |
| 1.6.        | ПС 110 кВ                                                                                            | 31    | 122 369   | 1 217     | 0     | 9 871   | 113 715   |
| 1.7.        | ПС 35 кВ                                                                                             | 55    | 98 824    | 0         | 0     | 9 783   | 89 041    |
| 1.8.        | ПС 10 кВ и ниже                                                                                      | 2 480 | 73 550    | 1 406     | 0     | 6 720   | 68 236    |
| 1.9.        | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 631   | 124 940   | 36 276    | 0     | 10 854  | 150 362   |
| 1.10.       | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                                    | 2 940 | 255 665   | 35 441    | 6     | 20 977  | 270 123   |
| 2.          | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                                       | 0     | 0         | 0         | 0     | 0       | 0         |
| 3.          | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                                  |       | 658 946   | 43 520    | 153   | 84 565  | 617 748   |
| 3.1.        | Земельные участки, находящиеся в собственности                                                       | 147   | 6 005     | 0         | 0     | 0       | 6 005     |
| 4.          | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                                  |       | 2 289 117 | 190 175   | 181   | 243 744 | 2 235 367 |

|       |                                                                                                           |     |         |        |   |   |         |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----|---------|--------|---|---|---------|
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                         |     | 31 228  | 0      | 0 | 0 | 31 228  |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 22 507  | 0      | 0 | 0 | 22 507  |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 1 294   | 0      | 0 | 0 | 1 294   |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 1   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 4   | 4 330   | 0      | 0 | 0 | 4 330   |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 6   | 3 097   | 0      | 0 | 0 | 3 097   |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |     | 128 416 | 48 731 | 0 | 0 | 177 147 |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                                         | 802 | 128 407 | 48 731 | 0 | 0 | 177 138 |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |     | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.8.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.9.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 7.10. | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0   | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 8.    | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей      |     | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |
| 9.    | Прочие Активы, используемые по                                                                            |     | 0       | 0      | 0 | 0 | 0       |

|            |                                                                                      |        |           |         |        |         |           |
|------------|--------------------------------------------------------------------------------------|--------|-----------|---------|--------|---------|-----------|
|            | договорам лизинга                                                                    |        |           |         |        |         |           |
| 10.        | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9) |        | 159 644   | 48 731  | 0      | 0       | 208 375   |
| 11.        | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                            |        | 2 448 761 | 238 906 | 181    | 243 744 | 2 443 742 |
| Читаэнерго |                                                                                      |        |           |         |        |         |           |
| 1.         | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:               |        | 4 351 982 | 505 391 | 288    | 437 996 | 4 419 089 |
| 1.1.       | ВЛ 220 кВ и выше                                                                     | 0      | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 1.2.       | ВЛ 110 кВ                                                                            | 4 990  | 776 439   | 107 224 | 0      | 73 238  | 810 425   |
| 1.3.       | ВЛ 35 кВ                                                                             | 2 808  | 1 152 255 | 59      | 0      | 93 172  | 1 059 142 |
| 1.4.       | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                      | 15 612 | 884 030   | 204 322 | 0      | 115 424 | 972 928   |
| 1.5.       | ПС 220 кВ и выше                                                                     | 0      | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 1.6.       | ПС 110 кВ                                                                            | 66     | 505 595   | 8 077   | 0      | 67 012  | 446 660   |
| 1.7.       | ПС 35 кВ                                                                             | 112    | 118 569   | 69 820  | 0      | 16 204  | 172 185   |
| 1.8.       | ПС 10 кВ и ниже                                                                      | 6 074  | 695 697   | 61 979  | 288    | 58 801  | 698 587   |
| 1.9.       | Кабельные сети (все классы напряжения)                                               | 632    | 219 397   | 53 910  | 0      | 14 145  | 259 162   |
| 1.10.      | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                    | 0      | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 2.         | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                       | 15     | 811       | 25 781  | 2 566  | 2 041   | 21 985    |
| 3.         | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                  |        | 1 404 243 | 97 541  | 973    | 150 176 | 1 350 635 |
| 3.1.       | Земельные участки, находящиеся в собственности                                       | 1      | 0         | 3       | 0      | 0       | 3         |
| 4.         | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                  |        | 5 757 036 | 628 710 | 3 827  | 590 213 | 5 791 706 |
| 5.         | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:    |        | 45 848    | 1 708   | 46 732 | 0       | 824       |
| 5.1.       | ВЛ 220 кВ и выше                                                                     | 0      | 36 871    | 0       | 36 871 | 0       | 0         |
| 5.2.       | ВЛ 110 кВ                                                                            | 0      | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.3.       | ВЛ 35 кВ                                                                             | 1      | 0         | 21      | 0      | 0       | 21        |
| 5.4.       | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                      | 0      | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.5.       | ПС 220 кВ и выше                                                                     | 0      | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |

|         |                                                                                                           |       |           |         |        |         |           |
|---------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------|-----------|---------|--------|---------|-----------|
| 5.6.    | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0     | 1 153     | 0       | 1 153  | 0       | 0         |
| 5.7.    | ПС 35 кВ                                                                                                  | 4     | 129       | 77      | 129    | 0       | 77        |
| 5.8.    | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 7     | 4 759     | 710     | 4 759  | 0       | 710       |
| 5.9.    | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 5.10.   | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 1     | 2 936     | 900     | 3 820  | 0       | 16        |
| 6.      | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |       | 88 783    | 236 313 | 2 976  | 0       | 322 121   |
| 6.1.    | Земельные участки                                                                                         | 4 145 | 88 783    | 236 313 | 2 976  | 0       | 322 121   |
| 7.      | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.1.    | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.2.    | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.3.    | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.4.    | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.5.    | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.6.    | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.8.    | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.9.    | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 7.10.   | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0     | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 8.      | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей      |       | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 9.      | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                          |       | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |
| 10.     | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)                   |       | 134 631   | 238 021 | 49 708 | 0       | 322 945   |
| 11.     | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                                 |       | 5 891 667 | 866 731 | 53 535 | 590 213 | 6 114 651 |
| ИА МРСК |                                                                                                           |       |           |         |        |         |           |
| 1.      | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                                    |       | 0         | 0       | 0      | 0       | 0         |

|       |                                                                                   |   |        |        |       |        |        |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------|---|--------|--------|-------|--------|--------|
| 1.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                  | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                         | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                          | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                   | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                  | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.6.  | ПС 110 кВ                                                                         | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.7.  | ПС 35 кВ                                                                          | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                   | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                            | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 1.10. | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                 | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 2.    | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                    |   | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                               |   | 70 279 | 17 829 | 2 646 | 21 914 | 63 549 |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                    | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                               |   | 70 279 | 17 829 | 2 646 | 21 914 | 63 549 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |   | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                  | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                         | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                          | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                   | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                  | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                         | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                          | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                   | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                            | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей      | 0 | 0      | 0      | 0     | 0      | 0      |

|                      |                                                                                                           |         |            |           |        |           |            |
|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|------------|-----------|--------|-----------|------------|
| 6.                   | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |         | 0          | 2 717     | 1 809  | 0         | 908        |
| 6.1.                 | Земельные участки                                                                                         | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.                   | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |         | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.1.                 | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.2.                 | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.3.                 | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.4.                 | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.5.                 | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.6.                 | ПС 110 кВ                                                                                                 | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.8.                 | ПС 35 кВ                                                                                                  | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.9.                 | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 7.10.                | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 0       | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 8.                   | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей      |         | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 9.                   | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                          |         | 0          | 0         | 0      | 0         | 0          |
| 10.                  | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)                   |         | 0          | 2 717     | 1 809  | 0         | 908        |
| 11.                  | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                                 |         | 70 279     | 20 546    | 4 454  | 21 914    | 64 457     |
| Итого по МРСК Сибири |                                                                                                           |         |            |           |        |           |            |
| 1.                   | Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                                    |         | 31 056 684 | 2 686 987 | 57 179 | 3 044 829 | 30 641 663 |
| 1.1.                 | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 19      | 7 294      | 0         | 0      | 223       | 7 071      |
| 1.2.                 | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 28 918  | 9 162 483  | 153 490   | 1 571  | 655 418   | 8 658 984  |
| 1.3.                 | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 22 598  | 5 180 418  | 33 888    | 207    | 383 529   | 4 830 569  |
| 1.4.                 | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 173 841 | 5 389 399  | 1 031 722 | 29 011 | 749 321   | 5 642 789  |
| 1.5.                 | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 1       | 43 261     | 0         | 0      | 2 443     | 40 818     |
| 1.6.                 | ПС 110 кВ                                                                                                 | 763     | 3 866 748  | 254 117   | 258    | 473 852   | 3 646 755  |
| 1.7.                 | ПС 35 кВ                                                                                                  | 977     | 725 635    | 157 477   | 896    | 94 473    | 787 743    |
| 1.8.                 | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 49 011  | 2 102 020  | 323 645   | 19 459 | 237 271   | 2 168 935  |

|       |                                                                                                           |        |            |           |           |           |            |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------|------------|-----------|-----------|-----------|------------|
| 1.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 5 689  | 1 732 060  | 205 821   | 0         | 106 028   | 1 831 853  |
| 1.10. | Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                                         | 13 541 | 2 847 367  | 526 827   | 5 778     | 342 271   | 3 026 145  |
| 2.    | Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»                                            | 72     | 164 557    | 28 740    | 22 072    | 10 619    | 160 605    |
| 3.    | Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:                                                       |        | 8 338 862  | 1 160 926 | 18 831    | 964 609   | 8 516 348  |
| 3.1.  | Земельные участки, находящиеся в собственности                                                            | 1 462  | 73 287     | 1 846     | 6         | 0         | 75 126     |
| 4.    | «Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)                                                       |        | 39 560 103 | 3 876 653 | 98 082    | 4 020 058 | 39 318 615 |
| 5.    | Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:                         |        | 969 774    | 333 627   | 206 796   | 0         | 1 096 606  |
| 5.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 21     | 61 502     | 6 883     | 38 995    | 0         | 29 390     |
| 5.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 35     | 118 953    | 0         | 22 866    | 0         | 96 087     |
| 5.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                                  | 133    | 13 483     | 1 777     | 0         | 0         | 15 260     |
| 5.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                           | 2 480  | 269 802    | 159 589   | 41 990    | 0         | 387 401    |
| 5.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                          | 1      | 1 294      | 3         | 0         | 0         | 1 297      |
| 5.6.  | ПС 110 кВ                                                                                                 | 6      | 61 262     | 8         | 1 153     | 0         | 60 117     |
| 5.7.  | ПС 35 кВ                                                                                                  | 16     | 6 802      | 4 364     | 129       | 0         | 11 038     |
| 5.8.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                           | 1 194  | 197 315    | 62 503    | 25 536    | 0         | 234 282    |
| 5.9.  | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                                    | 266    | 140 109    | 9 099     | 2 396     | 0         | 146 813    |
| 5.10. | Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей                              | 405    | 99 252     | 89 400    | 73 731    | 0         | 114 922    |
| 6.    | Прочие арендуемые Активы, в том числе:                                                                    |        | 2 990 418  | 3 373 174 | 1 200 012 | 0         | 5 163 580  |
| 6.1.  | Земельные участки                                                                                         | 19 610 | 2 521 877  | 2 918 299 | 1 149 154 | 0         | 4 291 023  |
| 7.    | Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе: |        | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.1.  | ВЛ 220 кВ и выше                                                                                          | 0      | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.2.  | ВЛ 110 кВ                                                                                                 | 0      | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |

|       |                                                                                                      |   |            |           |           |           |            |
|-------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|------------|-----------|-----------|-----------|------------|
| 7.3.  | ВЛ 35 кВ                                                                                             | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.4.  | ВЛ 10 кВ и ниже                                                                                      | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.5.  | ПС 220 кВ и выше                                                                                     | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.6.  | ПС 110 кВ                                                                                            | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.8.  | ПС 35 кВ                                                                                             | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.9.  | ПС 10 кВ и ниже                                                                                      | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 7.10. | Кабельные сети (все классы напряжения)                                                               | 0 | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 8.    | Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей |   | 0          | 0         | 0         | 0         | 0          |
| 9.    | Прочие Активы, используемые по договорам лизинга                                                     |   | 38 225     | 0         | 38 225    | 0         | 0          |
| 10.   | Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу<br>(п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)              |   | 3 998 418  | 3 706 801 | 1 445 033 | 0         | 6 260 186  |
| 11.   | ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)                                                                            |   | 43 558 521 | 7 583 454 | 1 543 115 | 4 020 058 | 45 578 801 |

## Приложение 10 – Информация о земельных участках Общества

Информация о земельных участках МРСК Сибири по состоянию на 31.12.2013

| №<br>п.п<br>. | Виды<br>земельных<br>участков                                  | Общее количество<br>и площадь<br>земельных<br>участков |       | из них:                         |     |                                                   |       |                                                                             |    |                                            |    | Государственный кадастровый учет         |       |                                                    |      | Охранные зоны<br>установленные<br>на отчетную<br>дату |        |
|---------------|----------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|-------|---------------------------------|-----|---------------------------------------------------|-------|-----------------------------------------------------------------------------|----|--------------------------------------------|----|------------------------------------------|-------|----------------------------------------------------|------|-------------------------------------------------------|--------|
|               |                                                                |                                                        |       | выкупленные на<br>отчетную дату |     | взяты в аренду<br>(субаренду) на<br>отчетную дату |       | на праве<br>постоянного<br>(бессрочного)<br>пользования на<br>отчетную дату |    | право не<br>определено на<br>отчетную дату |    | поставлены на<br>ГКУ на отчетную<br>дату |       | права<br>зарегистриров<br>анны на<br>отчетную дату |      |                                                       |        |
|               |                                                                | кол-во                                                 | га    | кол-во                          | га  | кол-во                                            | га    | кол-во                                                                      | га | кол-во                                     | га | кол-во                                   | га    | кол-<br>во                                         | га   | кол-<br>во                                            | км     |
| 1             | 2                                                              | 3                                                      | 4     | 5                               | 6   | 7                                                 | 8     | 9                                                                           | 10 | 11                                         | 12 | 13                                       | 14    | 15                                                 | 16   | 17                                                    | 18     |
| Алтайэнерго   |                                                                |                                                        |       |                                 |     |                                                   |       |                                                                             |    |                                            |    |                                          |       |                                                    |      |                                                       |        |
| 1.            | Земельные<br>участки под<br>объектами<br>электроподст<br>анций | 339                                                    | 157,3 | 18                              | 0,1 | 321                                               | 157,3 |                                                                             |    |                                            |    | 339                                      | 157,3 | 65                                                 | 12,0 |                                                       |        |
|               | в том числе:                                                   |                                                        |       |                                 |     |                                                   |       |                                                                             |    |                                            |    |                                          |       |                                                    |      |                                                       |        |
|               | под ПС 220 кВ<br>и выше                                        |                                                        |       |                                 |     |                                                   |       |                                                                             |    |                                            |    |                                          |       |                                                    |      |                                                       |        |
|               | под ПС 110 кВ                                                  | 183                                                    | 136,0 |                                 |     | 183                                               | 136,0 |                                                                             |    |                                            |    | 183                                      | 136,0 | 25                                                 | 9,2  |                                                       |        |
|               | под ПС 35 кВ<br>и ниже                                         | 156                                                    | 21,3  | 18                              | 0,1 | 138                                               | 21,3  |                                                                             |    |                                            |    | 156                                      | 21,3  | 40                                                 | 2,8  |                                                       |        |
| 2.            | Земельные<br>участки под<br>ВЛ 220 кВ и<br>выше                |                                                        |       |                                 |     |                                                   |       |                                                                             |    |                                            |    |                                          |       |                                                    |      |                                                       |        |
| 3.            | Земельные<br>участки под<br>ВЛ 110 кВ и<br>ниже                | 516                                                    | 415,8 | 59                              | 0,2 | 457                                               | 415,6 |                                                                             |    |                                            |    | 516                                      | 415,8 | 221                                                | 21,4 | 469                                                   | 8628,1 |
|               | в том числе:                                                   |                                                        |       |                                 |     |                                                   |       |                                                                             |    |                                            |    |                                          |       |                                                    |      |                                                       |        |
|               | под ВЛ 110 кВ                                                  | 175                                                    | 363,5 |                                 |     | 175                                               | 363,5 |                                                                             |    |                                            |    | 175                                      | 363,5 | 53                                                 | 10,2 | 68                                                    | 1892,3 |

|                    |                                                   |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
|--------------------|---------------------------------------------------|-------------|--------------|-----------|------------|--------------|--------------|-----|------|---|-----|--------------|--------------|------------|-------------|------------|---------------|
|                    | под ВЛ 35 кВ                                      | 60          | 25,7         |           |            | 60           | 25,7         |     |      |   |     | 60           | 25,7         | 23         | 1,1         | 49         | 1027,6        |
|                    | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                            | 281         | 26,6         | 59        | 0,2        | 222          | 26,4         |     |      |   |     | 281          | 26,6         | 145        | 10,1        | 352        | 5708,2        |
| 4.                 | Земельные участки под объектами электростанций    |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
| 5.                 | Земельные участки под объектами котельных         |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
| 6.                 | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
| 7.                 | Земельные участки под другими объектами           | 252         | 186,3        | 16        | 0,8        | 236          | 185,5        |     |      |   |     | 252          | 186,3        | 59         | 33,9        |            |               |
|                    | <b>ИТОГО:</b>                                     | <b>1107</b> | <b>759,4</b> | <b>93</b> | <b>1,0</b> | <b>1 014</b> | <b>758,4</b> |     |      |   |     | <b>1 107</b> | <b>759,4</b> | <b>345</b> | <b>67,3</b> | <b>469</b> | <b>8628,1</b> |
| <b>Бурятэнерго</b> |                                                   |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
| 1.                 | Земельные участки под объектами электроподстанций | 167         | 38,4         |           |            | 167          | 38,4         |     |      |   |     | 168          | 38,4         | 167        | 38,4        |            |               |
|                    | в том числе:                                      |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
|                    | под ПС 220 кВ и выше                              |             |              |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
|                    | под ПС 110 кВ                                     | 62          | 25,1         |           |            | 62           | 25,1         |     |      |   |     | 62           | 25,1         | 62         | 25,1        |            |               |
|                    | под ПС 35 кВ и ниже                               | 105         | 13,3         |           |            | 105          | 13,3         |     |      |   |     | 106          | 13,3         | 105        | 13,3        |            |               |
| 2.                 | Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше            | 0           | 0,0          |           |            |              |              |     |      |   |     |              |              |            |             |            |               |
| 3.                 | Земельные участки под                             | 2393        | 70,1         |           |            | 1799         | 57,9         | 590 | 10,9 | 4 | 1,3 | 2388         | 68,8         | 1292       | 48,9        | 1359       | 16884,9       |

|                                             |                                                   |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
|---------------------------------------------|---------------------------------------------------|-------------|--------------|--|--|-------------|--------------|------------|-------------|----------|------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|----------------|
|                                             | ВЛ 110 кВ и ниже                                  |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
|                                             | в том числе:                                      |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
|                                             | под ВЛ 110 кВ                                     | 579         | 29,1         |  |  | 515         | 27,5         | 64         | 1,7         |          |            | 578         | 29,0         | 497         | 27,0         | 103         | 2657,4         |
|                                             | под ВЛ 35 кВ                                      | 260         | 19,9         |  |  | 224         | 17,2         | 32         | 1,4         | 4        | 1,3        | 256         | 18,6         | 196         | 16,0         | 164         | 2531,4         |
|                                             | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                            | 1554        | 21,1         |  |  | 1060        | 13,3         | 494        | 7,9         |          |            | 1554        | 21,1         | 599         | 6,0          | 1092        | 11696,1        |
| 4.                                          | Земельные участки под объектами электростанций    |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
| 5.                                          | Земельные участки под объектами котельных         |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
| 6.                                          | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
| 7.                                          | Земельные участки под другими объектами           | 142         | 71,3         |  |  | 142         | 71,3         |            |             |          |            | 142         | 71,3         | 142         | 71,3         |             |                |
|                                             | <b>ИТОГО:</b>                                     | <b>2702</b> | <b>179,8</b> |  |  | <b>2108</b> | <b>167,6</b> | <b>590</b> | <b>10,9</b> | <b>4</b> | <b>1,3</b> | <b>2698</b> | <b>178,4</b> | <b>1601</b> | <b>158,6</b> | <b>1359</b> | <b>16884,9</b> |
| <b>Горно – Алтайские электрические сети</b> |                                                   |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
| 1.                                          | Земельные участки под объектами электроподстанций | 56          | 23,5         |  |  | 56          | 23,5         |            |             |          |            | 56          | 23,5         | 19          | 7,0          |             |                |
|                                             | в том числе:                                      |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
|                                             | под ПС 220 кВ и выше                              |             |              |  |  |             |              |            |             |          |            |             |              |             |              |             |                |
|                                             | под ПС 110 кВ                                     | 22          | 23,1         |  |  | 22          | 23,1         |            |             |          |            | 22          | 23,1         | 7           | 6,6          |             |                |
|                                             | под ПС 35 кВ и ниже                               | 34          | 0,5          |  |  | 34          | 0,5          |            |             |          |            | 34          | 0,5          | 12          | 0,4          |             |                |

|                         |                                                   |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
|-------------------------|---------------------------------------------------|------------|-------------|-----------|------------|------------|-------------|-----|-----|-----|------|------------|-------------|------------|-------------|------------|---------------|
| 2.                      | Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше            |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
| 3.                      | Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже            | 130        | 11,0        | 68        | 0,2        | 62         | 10,8        |     |     |     |      | 130        | 11,0        | 127        | 11,0        | 113        | 2633,4        |
|                         | в том числе:                                      |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
|                         | под ВЛ 110 кВ                                     | 33         | 9,6         | 7         | 0,1        | 26         | 9,5         |     |     |     |      | 33         | 9,6         | 33         | 9,6         | 28         | 1071,6        |
|                         | под ВЛ 35 кВ                                      | 1          | 0,2         |           |            | 1          | 0,2         |     |     |     |      | 1          | 0,2         | 1          | 0,2         | 1          | 19,3          |
|                         | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                            | 96         | 1,2         | 61        | 0,1        | 35         | 1,1         |     |     |     |      | 96         | 1,2         | 93         | 1,2         | 84         | 1542,6        |
| 4.                      | Земельные участки под объектами электростанций    |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
| 5.                      | Земельные участки под объектами котельных         |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
| 6.                      | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
| 7.                      | Земельные участки под другими объектами           | 4          | 6,6         | 0         | 0,0        | 4          | 6,6         |     |     |     |      | 4          | 6,6         | 2          | 4,9         |            |               |
|                         | <b>ИТОГО:</b>                                     | <b>190</b> | <b>41,1</b> | <b>68</b> | <b>0,2</b> | <b>122</b> | <b>41,0</b> |     |     |     |      | <b>190</b> | <b>41,1</b> | <b>148</b> | <b>22,9</b> | <b>113</b> | <b>2633,4</b> |
| <b>Красноярскэнерго</b> |                                                   |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |
| 1.                      | Земельные участки под объектами электроподстанций | 2218       | 128,6       | 2         | 0,5        | 1678       | 107,3       | 194 | 3,1 | 344 | 17,7 | 1757       | 115,7       | 1286       | 54,9        |            |               |
|                         | в том числе:                                      |            |             |           |            |            |             |     |     |     |      |            |             |            |             |            |               |

|                            |                                                                        |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
|----------------------------|------------------------------------------------------------------------|--------------|--------------|-----------|------------|-------------|--------------|------------|-------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|----------------|
|                            | под ПС 220 кВ<br>и выше                                                |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
|                            | под ПС 110 кВ                                                          | 165          | 78,9         | 2         | 0,5        | 144         | 66,8         | 4          | 2,0         | 15          | 9,6          | 161         | 74,0         | 68          | 32,7         |             |                |
|                            | под ПС 35 кВ<br>и ниже                                                 | 2053         | 49,8         |           |            | 1534        | 40,6         | 190        | 1,1         | 329         | 8,1          | 1596        | 41,7         | 1218        | 22,2         |             |                |
| 2.                         | <b>Земельные<br/>участки под<br/>ВЛ 220 кВ и<br/>выше</b>              |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
| 3.                         | <b>Земельные<br/>участки под<br/>ВЛ 110 кВ и<br/>ниже</b>              | <b>9784</b>  | <b>363,2</b> | <b>5</b>  | <b>0,0</b> | <b>6448</b> | <b>198,2</b> | <b>178</b> | <b>44,9</b> | <b>3153</b> | <b>120,1</b> | <b>7889</b> | <b>292,8</b> | <b>3833</b> | <b>58,7</b>  | <b>2172</b> | <b>15228,8</b> |
|                            | в том числе:                                                           |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
|                            | под ВЛ 110 кВ                                                          | 353          | 39,3         |           |            | 254         | 29,1         | 6          | 0,7         | 93          | 9,5          | 345         | 33,1         | 88          | 8,3          | 145         | 4214,5         |
|                            | под ВЛ 35 кВ                                                           | 553          | 39,6         |           |            | 495         | 35,6         | 4          | 0,1         | 54          | 3,9          | 559         | 39,3         | 165         | 10,9         | 237         | 4362,9         |
|                            | под ВЛ 0,4 / 6 /<br>10 кВ                                              | 8878         | 284,3        | 5         | 0,0        | 5699        | 133,5        | 168        | 44,1        | 3006        | 106,7        | 6985        | 220,5        | 3580        | 39,4         | 1790        | 6651,4         |
| 4.                         | <b>Земельные<br/>участки под<br/>объектами<br/>электростанц<br/>ий</b> |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
| 5.                         | <b>Земельные<br/>участки под<br/>объектами<br/>котельных</b>           |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
| 6.                         | <b>Земельные<br/>участки под<br/>теплосетевым<br/>и объектами</b>      |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |
| 7.                         | <b>Земельные<br/>участки под<br/>другими<br/>объектами</b>             | <b>230</b>   | <b>118,9</b> | <b>10</b> | <b>1,4</b> | <b>194</b>  | <b>105,3</b> | <b>6</b>   | <b>9,2</b>  | <b>20</b>   | <b>2,9</b>   | <b>202</b>  | <b>108,1</b> | <b>92</b>   | <b>54,3</b>  |             |                |
|                            | <b>ИТОГО:</b>                                                          | <b>12232</b> | <b>610,7</b> | <b>17</b> | <b>2,0</b> | <b>8320</b> | <b>410,8</b> | <b>378</b> | <b>57,2</b> | <b>3517</b> | <b>140,7</b> | <b>9848</b> | <b>516,7</b> | <b>5211</b> | <b>167,9</b> | <b>2172</b> | <b>15228,8</b> |
| <b>Кузбассэнерго – РЭС</b> |                                                                        |              |              |           |            |             |              |            |             |             |              |             |              |             |              |             |                |

|    |                                                   |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
|----|---------------------------------------------------|------|-------|-----|-------|------|-------|--|--|------|-----|------|-------|-----|-------|-----|--------|
| 1. | Земельные участки под объектами электроподстанций | 400  | 150,1 | 214 | 122,0 | 184  | 27,9  |  |  | 2    | 0,2 | 398  | 149,9 | 216 | 122,2 |     |        |
|    | в том числе:                                      |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
|    | под ПС 220 кВ и выше                              |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
|    | под ПС 110 кВ                                     | 111  | 108,8 | 76  | 88,2  | 35   | 20,5  |  |  |      |     | 111  | 108,8 | 76  | 88,2  |     |        |
|    | под ПС 35 кВ и ниже                               | 289  | 41,3  | 138 | 33,8  | 149  | 7,3   |  |  | 2    | 0,2 | 287  | 41,2  | 140 | 33,9  |     |        |
| 2. | Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше            |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
| 3. | Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже            | 1911 | 168,0 | 78  | 2,2   | 1829 | 165,3 |  |  | 4    | 0,5 | 1911 | 168,0 | 140 | 11,7  | 562 | 8624,8 |
|    | в том числе:                                      |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
|    | под ВЛ 110 кВ                                     | 284  | 40,0  | 6   | 0,7   | 275  | 38,9  |  |  | 3    | 0,4 | 284  | 40,0  | 11  | 2,0   | 157 | 2973,2 |
|    | под ВЛ 35 кВ                                      | 379  | 31,3  | 25  | 0,3   | 354  | 31,0  |  |  |      |     | 379  | 31,3  | 41  | 1,3   | 175 | 2352,1 |
|    | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                            | 1248 | 96,7  | 47  | 1,2   | 1200 | 95,5  |  |  | 1,00 | 0,1 | 1248 | 96,7  | 88  | 8,4   | 230 | 3299,5 |
| 4. | Земельные участки под объектами электростанций    |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
| 5. | Земельные участки под объектами котельных         |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
| 6. | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |      |       |     |       |      |       |  |  |      |     |      |       |     |       |     |        |
| 7. | Земельные участки под другими                     | 80   | 47,1  | 48  | 34,4  | 30   | 11,9  |  |  | 2,00 | 0,8 | 78   | 46,4  | 51  | 35,5  |     |        |

|                   |                                                          |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
|-------------------|----------------------------------------------------------|-------------|--------------|------------|--------------|-------------|--------------|------------|--------------|----------|------------|-------------|--------------|------------|--------------|-------------|----------------|
|                   | объектами                                                |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
|                   | <b>ИТОГО:</b>                                            | <b>2391</b> | <b>365,2</b> | <b>340</b> | <b>158,6</b> | <b>2043</b> | <b>205,1</b> |            |              | <b>8</b> | <b>1,4</b> | <b>2387</b> | <b>364,3</b> | <b>407</b> | <b>169,3</b> | <b>562</b>  | <b>8624,8</b>  |
| <b>Омскэнерго</b> |                                                          |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
| <b>1.</b>         | <b>Земельные участки под объектами электроподстанций</b> | 692         | 70,6         | 683        | 70,4         | 9           | 0,2          |            |              |          |            | 692         | 70,6         | <b>692</b> | <b>70,6</b>  |             |                |
|                   | в том числе:                                             |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
|                   | под ПС 220 кВ и выше                                     |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
|                   | под ПС 110 кВ                                            | 118         | 50,3         | 118        | 50,3         |             |              |            |              |          |            | 118         | 50,3         | 118        | 50,3         |             |                |
|                   | под ПС 35 кВ и ниже                                      | 574         | 20,3         | 565        | 20,1         | 9           | 0,2          |            |              |          |            | 574         | 20,3         | 574        | 20,3         |             |                |
| <b>2.</b>         | <b>Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше</b>            |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
| <b>3.</b>         | <b>Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже</b>            | <b>1004</b> | <b>288,5</b> |            |              | <b>753</b>  | <b>182,3</b> | <b>251</b> | <b>106,2</b> |          |            | <b>1080</b> | <b>389,0</b> | <b>753</b> | <b>182,4</b> | <b>1998</b> | <b>21913,2</b> |
|                   | в том числе:                                             |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
|                   | под ВЛ 110 кВ                                            | 373         | 45,9         |            |              | 285         | 31,9         | 88         | 14,0         |          |            | 373         | 45,9         | 285        | 31,9         | 137         | 4079,1         |
|                   | под ВЛ 35 кВ                                             | 323         | 36,1         |            |              | 180         | 19,0         | 143        | 17,1         |          |            | 323         | 36,1         | 180        | 19,0         | 202         | 4676,0         |
|                   | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                                   | 308         | 206,6        |            |              | 288         | 131,5        | 20         | 75,0         |          |            | 384         | 307,1        | 288        | 131,5        | 1659        | 13158,2        |
| <b>4.</b>         | <b>Земельные участки под объектами электростанций</b>    |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |
| <b>5.</b>         | <b>Земельные участки под объектами котельных</b>         |             |              |            |              |             |              |            |              |          |            |             |              |            |              |             |                |

|                    |                                                   |             |              |            |              |            |              |            |              |  |  |             |              |             |              |             |                |
|--------------------|---------------------------------------------------|-------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|--|--|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|----------------|
| 6.                 | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |             |              |            |              |            |              |            |              |  |  |             |              |             |              |             |                |
| 7.                 | Земельные участки под другими объектами           | 118         | 39,8         | 110        | 37,7         | 8          | 2,1          | 0          | 0,0          |  |  | 118         | 39,8         | 118         | 39,8         |             |                |
|                    | <b>ИТОГО:</b>                                     | <b>1814</b> | <b>398,9</b> | <b>793</b> | <b>108,1</b> | <b>770</b> | <b>184,6</b> | <b>251</b> | <b>106,2</b> |  |  | <b>1890</b> | <b>499,3</b> | <b>1563</b> | <b>292,8</b> | <b>1998</b> | <b>21913,2</b> |
| <b>Хакасэнерго</b> |                                                   |             |              |            |              |            |              |            |              |  |  |             |              |             |              |             |                |
| 1.                 | Земельные участки под объектами электроподстанций | 148         | 44,2         | 44         | 2,9          | 104        | 41,4         |            |              |  |  | 148         | 44,2         | 44          | 2,9          |             |                |
|                    | в том числе:                                      |             |              |            |              |            |              |            |              |  |  |             |              |             |              |             |                |
|                    | под ПС 220 кВ и выше                              | 2           | 6,2          |            |              | 2          | 6,2          |            |              |  |  | 2           | 6,2          |             |              |             |                |
|                    | под ПС 110 кВ                                     | 32          | 24,4         | 4          | 2,7          | 28         | 21,7         |            |              |  |  | 32          | 24,4         | 4           | 2,7          |             |                |
|                    | под ПС 35 кВ и ниже                               | 114         | 13,6         | 40         | 0,2          | 74         | 13,4         |            |              |  |  | 114         | 13,6         | 40          | 0,2          |             |                |
| 2.                 | Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше            | 1           | 0,4          |            |              | 1          | 0,4          |            |              |  |  | 1           | 0,4          |             |              |             |                |
| 3.                 | Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже            | 740         | 70,1         | 93         | 0,3          | 647        | 69,8         |            |              |  |  | 740         | 70,1         | 185         | 13,5         | 509         | 5765,2         |
|                    | в том числе:                                      |             |              |            |              |            |              |            |              |  |  |             |              |             |              |             |                |
|                    | под ВЛ 110 кВ                                     | 69          | 14,3         |            |              | 69         | 14,3         |            |              |  |  | 69          | 14,3         | 63          | 5,1          | 47          | 742,1          |
|                    | под ВЛ 35 кВ                                      | 228         | 15,5         | 1          | 0,0          | 227        | 15,5         |            |              |  |  | 228         | 15,5         | 30          | 8,1          | 65          | 1074,7         |
|                    | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                            | 443         | 40,4         | 92         | 0,3          | 351        | 40,1         |            |              |  |  | 443         | 40,4         | 92          | 0,3          | 397         | 3948,4         |
| 4.                 | Земельные участки под объектами электростанц      |             |              |            |              |            |              |            |              |  |  |             |              |             |              |             |                |

|            |                                                   |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
|------------|---------------------------------------------------|------|-------|-----|------|------|-------|--|--|-----|------|------|-------|-----|------|-----|--------|
|            | ий                                                |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
| 5.         | Земельные участки под объектами котельных         |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
| 6.         | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
| 7.         | Земельные участки под другими объектами           | 60   | 28,9  | 10  | 10,9 | 50   | 18,0  |  |  |     |      | 60   | 28,9  | 10  | 11,1 |     |        |
|            | ИТОГО:                                            | 949  | 143,7 | 147 | 14,1 | 802  | 129,6 |  |  |     |      | 949  | 143,7 | 239 | 27,5 | 509 | 5765,2 |
| Читаэнерго |                                                   |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
| 1.         | Земельные участки под объектами электроподстанций | 2419 | 79,8  |     |      | 2001 | 77,5  |  |  | 418 | 2,3  | 2402 | 79,7  | 92  | 21,3 |     |        |
|            | в том числе:                                      |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
|            | под ПС 220 кВ и выше                              |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
|            | под ПС 110 кВ                                     | 66   | 60,9  |     |      | 53   | 58,7  |  |  | 13  | 2,2  | 66   | 60,9  | 27  | 18,5 |     |        |
|            | под ПС 35 кВ и ниже                               | 2353 | 18,9  |     |      | 1948 | 18,8  |  |  | 405 | 0,1  | 2336 | 18,8  | 65  | 2,8  |     |        |
| 2.         | Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше            |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
| 3.         | Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже            | 2742 | 97,9  |     |      | 2025 | 71,4  |  |  | 717 | 26,5 | 2715 | 97,9  | 121 | 22,6 | 346 | 6535,7 |
|            | в том числе:                                      |      |       |     |      |      |       |  |  |     |      |      |       |     |      |     |        |
|            | под ВЛ 110 кВ                                     | 395  | 51,0  |     |      | 363  | 31,5  |  |  | 32  | 19,5 | 395  | 51,0  | 31  | 7,8  | 89  | 3212,5 |

|                    |                                                   |             |              |     |       |             |              |     |     |             |             |             |              |            |             |            |               |
|--------------------|---------------------------------------------------|-------------|--------------|-----|-------|-------------|--------------|-----|-----|-------------|-------------|-------------|--------------|------------|-------------|------------|---------------|
|                    | под ВЛ 35 кВ                                      | 293         | 34,5         |     |       | 244         | 29,4         |     |     | 49          | 5,1         | 293         | 34,5         | 24         | 13,1        | 115        | 2790,6        |
|                    | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                            | 2054        | 12,5         |     |       | 1418        | 10,5         |     |     | 636         | 2,0         | 2027        | 12,5         | 66         | 1,7         | 142        | 532,6         |
| 4.                 | Земельные участки под объектами электростанций    |             |              |     |       |             |              |     |     |             |             |             |              |            |             |            |               |
| 5.                 | Земельные участки под объектами котельных         |             |              |     |       |             |              |     |     |             |             |             |              |            |             |            |               |
| 6.                 | Земельные участки под теплосетевым и объектами    |             |              |     |       |             |              |     |     |             |             |             |              |            |             |            |               |
| 7.                 | Земельные участки под другими объектами           | 131         | 60,3         |     |       | 119         | 56,2         |     |     | 12          | 4,1         | 131         | 60,3         | 47         | 27,1        |            |               |
|                    | <b>ИТОГО:</b>                                     | <b>5292</b> | <b>238,0</b> |     |       | <b>4145</b> | <b>205,1</b> |     |     | <b>1147</b> | <b>32,9</b> | <b>5248</b> | <b>237,9</b> | <b>260</b> | <b>71,0</b> | <b>346</b> | <b>6535,7</b> |
| <b>МРСК Сибири</b> |                                                   |             |              |     |       |             |              |     |     |             |             |             |              |            |             |            |               |
| 1.                 | Земельные участки под объектами электроподстанций | 6 439       | 692,5        | 961 | 195,9 | 4 520       | 473,4        | 194 | 3,1 | 764         | 20,2        | 5 960       | 679,3        | 2581       | 329,2       |            |               |
|                    | в том числе:                                      |             |              |     |       |             |              |     |     |             |             |             |              | 0          | 0,0         |            |               |
|                    | под ПС 220 кВ и выше                              | 2           | 6,2          |     |       | 2           | 6,2          |     |     |             |             | 2           | 6,2          | 0          | 0,0         |            |               |
|                    | под ПС 110 кВ                                     | 759         | 507,4        | 200 | 141,7 | 527         | 351,8        | 4   | 2,0 | 28          | 11,8        | 755         | 502,5        | 387        | 233,4       |            |               |
|                    | под ПС 35 кВ и ниже                               | 5 678       | 178,9        | 761 | 54,1  | 3 991       | 115,3        | 190 | 1,1 | 736         | 8,4         | 5 203       | 170,6        | 2194       | 95,8        |            |               |
| 2.                 | Земельные участки под ВЛ 220 кВ и выше            | 1           | 0,4          |     |       | 1           | 0,4          |     |     |             |             | 1           | 0,4          | 0          | 0,0         |            |               |

|    |                                                |        |        |       |       |        |        |       |       |       |       |        |        |      |       |      |         |
|----|------------------------------------------------|--------|--------|-------|-------|--------|--------|-------|-------|-------|-------|--------|--------|------|-------|------|---------|
| 3. | Земельные участки под ВЛ 110 кВ и ниже         | 19 220 | 1484,7 | 303   | 2,9   | 14 020 | 1171,4 | 1 019 | 162,0 | 3 878 | 148,4 | 17 369 | 1513,4 | 6672 | 370,2 | 7528 | 86214,2 |
|    | в том числе:                                   |        |        |       |       |        |        |       |       |       |       |        |        | 0    | 0,0   |      |         |
|    | под ВЛ 110 кВ                                  | 2 261  | 592,7  | 13    | 0,8   | 1 962  | 546,1  | 158   | 16,4  | 128   | 29,4  | 2 252  | 586,4  | 1061 | 101,9 | 774  | 20842,5 |
|    | под ВЛ 35 кВ                                   | 2 097  | 202,7  | 26    | 0,3   | 1 785  | 173,4  | 179   | 18,6  | 107   | 10,3  | 2 099  | 201,0  | 660  | 69,7  | 1008 | 18834,6 |
|    | под ВЛ 0,4 / 6 / 10 кВ                         | 14 862 | 689,3  | 264   | 1,8   | 10 273 | 451,9  | 682   | 127,0 | 3 643 | 108,7 | 13 018 | 726,0  | 4951 | 198,5 | 5746 | 46537,1 |
| 4. | Земельные участки под объектами электростанций |        |        |       |       |        |        |       |       |       |       |        |        | 0    | 0,0   |      |         |
| 5. | Земельные участки под объектами котельных      |        |        |       |       |        |        |       |       |       |       |        |        | 0    | 0,0   |      |         |
| 6. | Земельные участки под теплосетевым и объектами |        |        |       |       |        |        |       |       |       |       |        |        | 0    | 0,0   |      |         |
| 7. | Земельные участки под другими объектами        | 1 017  | 559,2  | 194   | 85,2  | 783    | 457,0  | 6     | 9,2   | 34    | 7,8   | 987    | 547,7  | 521  | 277,8 |      |         |
|    | ИТОГО:                                         | 26 677 | 2736,8 | 1 458 | 284,0 | 19 324 | 2102,1 | 1 219 | 174,3 | 4 676 | 176,4 | 24 317 | 2740,9 | 9774 | 977,2 | 7528 | 86214,2 |

## **Приложение 11 – Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям его деятельности в 2013 году**

### **1. Об организации работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества.**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 21.06.2013 года (протокол от 24.06.2013 № 123/13) приоритетным направлением деятельности Общества определена организация работы по фиксации данных максимальной разрешенной мощности ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества.

Генеральному директору Общества было поручено обеспечить реализацию мероприятий по оформлению документов о технологическом присоединении всех ранее присоединенных потребителей к электрическим сетям Общества с учетом следующего:

- по группе потребителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт, - в срок до 01.07.2013.

- по остальным группам потребителей - в срок до 01.12.2013 и проинформировать Совет директоров о реализации указанных мероприятий в рамках рассмотрения Советом директоров Отчета генерального директора Общества о выполнении решений Совета директоров.

По состоянию на 01.07.2013 года филиалами ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго» выполнена фиксация максимальной разрешенной мощности с потребителями, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670кВт, по 3572 точкам (99,89%). Не зафиксированы величины максимальной мощности по 4 точкам по причине отказа потребителей.

По состоянию на 31.01.2014 года филиалами ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго» выполнена фиксация максимальной разрешенной мощности путем написания актов разграничения балансовой и эксплуатационной принадлежности с потребителями, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670кВт, по 3896 точкам (100%), с потребителями, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670кВт и потребителями физическими лицами по 1726990 точкам (100%).

### **2. О реализации положений постановления Правительства Российской Федерации от 08.05.2013 № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций».**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 21.06.2013 года (протокол от 24.06.2013 № 123/13) приоритетным направлением деятельности Общества определена реализации положений постановления Правительства Российской Федерации от 08.05.2013 № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций».

Генеральному директору Общества было поручено в срок до 01.09.2013г. в соответствии с положениями Постановления Правительства Российской Федерации от 08.05.2013 № 403 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования территориальных сетевых организаций» (далее - Постановление Правительства РФ):

- провести комплекс организационных мероприятий, направленных на согласование с органами исполнительной власти и ОАО «ФСК ЕЭС» и представление в ФСТ России заявлений о корректировке сводного прогнозного баланса электрической энергии на 2013 год, в сроки установленные Постановлением Правительства РФ;

- согласовать с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов тарифно-балансовые решения, учитывающие

корректировку сводного прогнозного баланса электрической энергии на 2013 год и представить отчет на заседание Совета директоров Общества об исполнении решения не позднее 30.09.2013.

В установленные сроки, на территориях реализации Постановления Правительства РФ от 8.05.2013 № 403 (Республика Бурятия, Красноярский край, Кемеровская область, Забайкальский край) ОАО «МРСК Сибири» были подготовлены расчеты и предложения в соответствии с заданными условиями и согласованы ОАО «ФСК ЕЭС», Министерством энергетики РФ. Органы исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов Кемеровской области и Забайкальского края согласовали подготовленные предложения, региональные власти Республики Бурятия и Красноярского края отказали в согласовании разработанных предложений, тем самым не воспользовавшись возможностью решения проблемы «последней мили», предусмотренной Постановлением Правительства РФ от 8.05.2013 № 403 на соответствующих территориях.

По Кемеровской области отказ в согласовании получен от ФСТ России. По мнению ФСТ России, данные предложения не подходили по действие Постановления Правительства РФ № 403.

На территории Забайкальского края ФСТ России приказом от 28.06.2013 № 124-э/2 внесла изменения в сводный прогнозный баланс электрической энергии и мощности. На основании которого, РСТ Забайкальского края Приказом от 02.09.2013 № 334 утвердила единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Забайкальского края с 1 сентября 2013 года, предусматривающие снижение выпадающих доходов на 183 млн. руб. в 2013 году. В годовом исчислении эффект составит 536 млн. руб.

### **3. Об утверждении Плана мероприятий по реализации концепции решения вопроса «последней мили».**

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 28.10.2013 года (протокол от 31.10.2013 № 130/13) приоритетным направлением деятельности Общества определено утверждение Плана мероприятий по реализации концепции решения вопроса «последней мили».

Генеральному директору Общества было поручено учесть мероприятия, предусмотренные в Плане мероприятий по реализации концепции решения вопроса «последней мили» в Плане перспективного развития ОАО «МРСК Сибири».

Мероприятия, предусмотренные Планом мероприятий по реализации концепции решения вопроса «последней мили» учтены в Плане перспективного развития ОАО «МРСК Сибири» и бизнес-плане Общества.

Мероприятия по реализации концепции решения вопроса «последней мили» исполняются в соответствии со сроками Плана.

## Приложение 12 – Отчет о соблюдении Кодекса корпоративного поведения в 2013 году

### Сведения о соблюдении ОАО «МРСК Сибири» Кодекса корпоративного поведения

(подготовлены в соответствии с Распоряжением Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 30.04.2003 №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 или не соблюдается | Примечание                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |
|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1                                | 2                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | 3                              | 4                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| <b>Общее собрание акционеров</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |                                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 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                    | Предусмотрено п.11.5, ст.11 Устава Общества и п.2.3, 4.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 2.                               | Наличие у акционеров возможности знакомиться 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 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.<br>На практике у акционеров имеется возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров через регистратора ОАО «МРСК Сибири» - ЗАО «Статус».                                                                                                                                                                                                                                   |
| 3.                               | Наличие у акционеров возможности знакомиться 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 Сибири». Согласно п.4.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, информационные материалы по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров должны быть опубликованы на сайте Общества в сети Интернет не позднее срока уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров.<br>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. | Частично соблюдается           | 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.<br>Согласно п.13.1 ст.13 Устава Общества акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее 2 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.<br>При приеме предложений в повестку дня Общего собрания акционеров предоставление выписки из реестра акционеров не требуется. В случае, если права на акции акционера учитываются на счете депо необходимо предоставить выписку со счета депо. |

|                         |                                                                                                                                                                                                                                                                        |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5.                      | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного Общества. | Частично соблюдается | В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения, предусматривающие обязательность их присутствия на Общем собрании акционеров, однако по сложившейся практике Генеральный директор Общества, Председатель Совета директоров и члены Совета директоров присутствуют на проводимых Общих собраниях акционеров.<br>В соответствии с п.10.10 ст.10 Устава Общества функции Председательствующего на Общем собрании акционеров осуществляет Председатель Совета директоров.<br>В случае отсутствия Председателя Совета директоров и его заместителя функции Председательствующего на Общем собрании акционеров может осуществлять любой член Совета директоров по решению Совета директоров Общества или по решению присутствующих на Общем собрании акционеров членов Совета директоров. |
| 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. | Частично соблюдается | Законодательством РФ не установлено требование об обязательном присутствии на общем собрании акционеров указанных кандидатов. На практике, при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Ревизионной комиссии, кандидатам рассылается приглашения для участия в Общем собрании акционеров.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 7.                      | Наличие во внутренних документах акционерного Общества, процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров.                                                                                                                                                   | Соблюдается          | П.5.1 Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров, определяет процедуру регистрации лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <b>Совет директоров</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                        |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| 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), включая инвестиционную программу.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 9.                      | Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном Обществе.                                                                                                                                                                           | Соблюдается          | Советом директоров Общества 31.05.2010 (Протокол № 56/10) утверждено Положение о политике управления рисками Общества.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 10.                     | Наличие в Уставе акционерного Общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров.                                                                                           | Не соблюдается       | Согласно пп.12, п.15.1, ст.15. Устава Общества к компетенции Совета директоров относятся полномочия по избранию Генерального директора Общества и досрочному прекращению его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним. Согласно пп. 31 п.15.1. ст.15 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего).                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 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          | В соответствии с пп.13, 33, 41, 43 п.15.1. ст.15 Устава 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, утверждение структуры исполнительного аппарата и согласование отдельных кандидатур на отдельные должности                                                                                                                                                                  |

|     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
|-----|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                | исполнительного аппарата Общества. В соответствии с п. 21.7 статьи 21 Устава Общества Совет директоров определяет условия трудового договора с генеральным директором. Советом директоров Общества утверждены Положения о материальном стимулировании генерального директора и высших менеджеров Общества, в соответствии с которыми определяются их вознаграждения.                                                                                                                                                           |
| 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 | Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 14. | Наличие в составе Совета директоров акционерного Общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     | Соблюдается    | В составе Совета директоров Общества число независимых директоров составляет 10 (десять) человек.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 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 составах Совета директоров Общества, избранных внеочередным общим собранием акционеров 28.08.2012 и годовым общим собранием акционеров 24.06.2013 такие лица отсутствуют.<br>Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества в составе анкеты члена Совета директоров.                                                                                                                                                                                                                       |
| 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 составах Совета директоров Общества, избранных внеочередным общим собранием акционеров 28.08.2012 и годовым общим собранием акционеров 24.06.2013 такие лица отсутствуют.<br>Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Совета директоров Общества в составе анкеты члена Совета директоров.                                                                                                                                                                                                                       |
| 17. | Наличие в Уставе акционерного Общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Соблюдается    | п.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                                                                                                                                                                                                                                   | Соблюдается    | Согласно п. 4.1.8. Кодекса корпоративного управления, 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                                                                                                                                                                                                |

|     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |             |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|     | акционерного Общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте.                                                                                                                                                                                                                                           |             | директоров, а также воздержаться от голосования по соответствующим вопросам. Кроме того, по смыслу п.3.5. Положения о порядке созыва и проведения Совета директоров, 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 Сибири», утвержденным решением Совета директоров Общества 20.12.2011 (Протокол № 94/11).                                                                                                                                                                           |
| 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.                                                                                                                                                                                                                                         |
| 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 2012 года заседания Совета директоров проводились не реже 1 раза в месяц. В отчетном году было проведено 26 заседаний Совета директоров.                                                                                                                                                                                                                                         |
| 22. | Наличие во внутренних документах акционерного Общества, порядка проведения заседаний Совета директоров.                                                                                                                                                                                                                                                                             | Соблюдается | Предусмотрено п. 6, 7 и 8 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».                                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 23. | Наличие во внутренних документах акционерного Общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного Общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности.                                                                                              | Соблюдается | В соответствии с пп.38 а) п. 15.1, ст.15 Устава Общества сделки, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере свыше 10 процентов балансовой стоимости этих активов Общества по данным бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, необходимо предварительно одобрять Советом директоров 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 п.3.1.Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» и п. 2.3. Приложения №4 к Положению об инсайдерской информации Общества члены Совета директоров, имеют право неограниченного доступа к любой информации Общества.                                                                                                                     |
| 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 | Решением Совета директоров Общества 25.04.2007 создан Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества.                                                                                                                                                                                                                                             |
| 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 | Решением Совета директоров Общества 12.12.2008 создан Комитет по аудиту.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |

|     |                                                                                                                                                                                                                                                |                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   |
|-----|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 27. | Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров.                                                                                                                                                         | Соблюдается    | В состав Комитета по аудиту входит 6 (шесть) независимых директоров.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 28. | Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором.                                                                                                                                                                          | Соблюдается    | Руководство Комитетом по аудиту осуществляется независимым директором.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 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    | Согласно п.11.3. Положения о комитете по аудиту, Генеральный директор и члены Правления Общества обязаны предоставлять информацию и материалы, необходимую членам Комитета для принятия решений по вопросам компетенции Комитета. А согласно п.12.1. Положения, члены Комитета, секретарь Комитета и третьи лица, привлекаемые к работе в Комитете, обязаны соблюдать требования конфиденциальности в отношении полученной ими в связи с их деятельностью в Комитете, информации. |
| 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    | Решением Совета директоров Общества 12.12.2008 создан Комитет по кадрам и вознаграждениям.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 31. | Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором.                                                                                                                                                        | Соблюдается    | Руководство Комитетом по кадрам и вознаграждениям осуществляется независимым директором.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 32. | Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного Общества.                                                                                                                                               | Соблюдается    | В составе Комитета отсутствуют должностные лица 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 | Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по рискам или о возложении функций указанного Комитета на другой Комитет.<br>В обществе созданы следующие Комитеты:<br>1. Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;<br>2. Комитет по надежности;<br>3. Комитет по аудиту;<br>4. Комитет по кадрам и вознаграждениям;<br>5. Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.                                                     |
| 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 | Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов или о возложении функций указанного Комитета на другой Комитет.<br>В обществе созданы следующие Комитеты:<br>Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;<br>Комитет по надежности;                                                                                                                                                                     |

|     |                                                                                                                                                                   |                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
|-----|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|     |                                                                                                                                                                   |                | <p>Комитет по аудиту;</p> <p>Комитет по кадрам и вознаграждениям;</p> <p>Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.</p>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 35. | Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного Общества.                                                   | Не соблюдается | <p>Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов персональный состав Комитета не формировался.</p> <p>В обществе созданы следующие Комитеты:</p> <p>Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;</p> <p>Комитет по надежности;</p> <p>Комитет по аудиту;</p> <p>Комитет по кадрам и вознаграждениям;</p> <p>Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.</p>                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 36. | Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором.                                                            | Не соблюдается | <p>Советом директоров не принималось решение о создании Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов персональный состав Комитета не формировался</p> <p>В обществе созданы следующие Комитеты:</p> <p>Комитет по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию;</p> <p>Комитет по надежности;</p> <p>Комитет по аудиту;</p> <p>Комитет по кадрам и вознаграждениям;</p> <p>Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.</p>                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 37. | Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного Общества, предусматривающих порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров. | Соблюдается    | <p>Порядок создания Комитетов Совета директоров предусмотрен ст.19 Устава Общества. Кроме того, порядок формирования и работы Комитетов Совета директоров Общества регламентируют следующие положения:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Положение о комитете по аудиту Совета директоров Общества.</li> <li>- Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.</li> <li>- Положение о комитете по стратегии, развитию и инвестициям Совета директоров Общества.</li> <li>- Положение о комитете по надежности Совета директоров Общества.</li> <li>- Положение о комитете по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров Общества.</li> </ul> |

|                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 38.                          | Наличие в Уставе акционерного Общества, порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          | Не соблюдается | Устав Общества предусматривает, что кворум для проведения заседания совета директоров общества определяется уставом общества, но не должен быть менее половины от числа избранных членов совета директоров общества.                                                                                    |
| <b>Исполнительные органы</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 39.                          | Наличие коллегиального исполнительного органа (Правления) акционерного Общества.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      | Соблюдается    | Предусмотрено ст. 22 Устава 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.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Не соблюдается | Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрена необходимость одобрения Правлением сделок с недвижимостью, получения Обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности Общества.                   |
| 41.                          | Наличие во внутренних документах акционерного Общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного Общества.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | Соблюдается    | Совет директоров и Правление рассматривают вопросы о проведении операций, выходящих за рамки финансово-хозяйственного плана, в части их включения в скорректированный бизнес-план и план движения потоков наличности, которые рассматриваются Советом директоров Общества и Правлением, соответственно. |
| 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. Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Правления Общества в составе анкеты члена Правления.                                                                                                                         |
| 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. Данные сведения ежеквартально запрашиваются у членов Правления Общества в составе анкеты члена Правления.                                                                                                                         |

|                                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 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       | Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 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          | Согласно п.4.2.3. Кодекса корпоративного управления председатель Правления и члены Правления обязуются воздерживаться от действий, которые могут привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами Общества. А в случае возникновения такого конфликта Председатель Правления и члены Правления обязуются сообщить об этом Совету директоров, а также воздержаться от обсуждения и голосования по соответствующим вопросам. |
| 46.                                        | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества критериев отбора управляющей организации (управляющего).                                                                                                                                                                                                                                   | Не соблюдается       | Требования в Уставе и иных внутренних документах Общества отсутствуют                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 47.                                        | Представление исполнительными органами акционерного Общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров.                                                                                                                                                                                                                                          | Частично соблюдается | Специальная норма в Уставе не предусмотрена. П. 4.3.2 Кодекса корпоративного управления Общества предусмотрено предоставление Генеральным директором Общества Совету директоров ежеквартальных отчетов о своей деятельности.                                                                                                                                                                                                                  |
| 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.                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| <b>Секретарь Общества</b>                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
| 49.                                        | Наличие в акционерном Обществе специального должностного лица (секретаря Общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного Общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров Общества.                                                                   | Частично соблюдается | Согласно ст. 20 Устава Общества п.4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, в Обществе избран Корпоративный секретарь. Обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества осуществляется Департаментом корпоративного управления и взаимодействия с акционерами.                         |
| 50.                                        | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества порядка назначения (избрания) секретаря Общества и обязанностей секретаря Общества.                                                                                                                                                                                                        | Соблюдается          | П.4.2. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п.3 Положения о Корпоративном секретаре Общества, определяют порядок избрания корпоративного секретаря. П.4.3. Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, а также п.2 Положения о Корпоративном секретаре Общества, определяют функциональные обязанности корпоративного секретаря.                                             |
| 51.                                        | Наличие в Уставе акционерного Общества требований к кандидатуре секретаря Общества.                                                                                                                                                                                                                                                                         | Не соблюдается       | В Уставе отсутствует данное положение                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| <b>Существенные корпоративные действия</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |

|                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |                |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|----------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 52.                  | Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного Общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 | Соблюдается    | Уставом Общества к компетенции органов управления Общества (Общее собрание акционеров и Совет директоров) отнесено принятие решений по одобрению крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X ФЗ «Об акционерных обществах» (пп.17 п.10.2 ст. 10 и пп. 24, п. 15.1, ст. 15 Устава Общества) и ст. 79 ФЗ «Об акционерных обществах» (п. 18.8 ст.18 Устава Общества).                                                                                                                                 |
| 53.                  | Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Соблюдается    | Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «Об акционерных обществах».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |
| 54.                  | Наличие в Уставе акционерного Общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного Общества, а также 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 Общества не определены.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |
| 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 такое требование отсутствует. Пп.46, 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. Исполняется на практике в соответствии с требованиями Федерального закона «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    | В Уставе Общества такое требование отсутствует. Исполняется Обществом на практике в соответствии с требованиями ФЗ «Об акционерных обществах».                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
| 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 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 Сибири» утверждено решением Совета директоров Общества 20.09.2006 (протокол № 5).                                                                                                                                                                                                                                      |
| 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          | Предусмотрено п.2.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «МРСК Сибири».                                                                                                                                                                                                                                                        |
| 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. Адрес сайта: <a href="http://www.mrsk-sib.ru">http://www.mrsk-sib.ru</a> .<br>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 лиц, 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          | П.5.2.10. Положения об информационной политике ОАО «МРСК Сибири» предусмотрено, что 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          | В Обществе утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «МРСК Сибири» (протокол заседания Совета директоров № 64/11 от 20.12.2011).                                                                                                                                                                                                                            |
| Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |

|     |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           |
|-----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 65. | Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного Общества.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | Соблюдается          | Советом директоров Общества от 26.12.2008 (протокол № 27/08) утверждено Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири». Советом директоров Общества от 31.05.2010 (протокол № 56/10) утверждены Положения о политике управления рисками Общества, о политике внутреннего контроля Общества.                                                                                |
| 66. | Наличие специального подразделения акционерного Общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы).                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | Соблюдается          | В Обществе функционирует специальное подразделение - Департамент внутреннего аудита и управления рисками, обеспечивающее соблюдение процедур внутреннего контроля.                                                                                                                                                                                                                        |
| 67. | Наличие во внутренних документах акционерного Общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного Общества Советом директоров.                                                                                                                                                                                                                                                                                    | Не соблюдается       | Во внутренних документах отсутствует данное требование. Структура и состав определены Положением о Департаменте внутреннего аудита управления рисками.                                                                                                                                                                                                                                    |
| 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 Департамента внутреннего аудита и управления рисками 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 Департамента внутреннего аудита и управления рисками отсутствуют.                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |
| 70. | Наличие во внутренних документах акционерного Общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного Общества за их непредставление в указанный срок.                                                                                                                                                  | Частично соблюдается | Согласно п.6.1.2. Положения о процедурах внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» предоставление необходимых документов для проведения проверок осуществляется руководителями подразделений Общества, филиалов и представительств в 3 (трехдневный) срок, по запросам Департамента внутреннего аудита и управления рисками. Ответственность за непредставление информации не предусмотрена. |
| 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          | П 4.4. (Таблица 2) Политики внутреннего контроля, утвержденной Советом директоров (Протокол от 27.08.2012 № 106/12)                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 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       | Порядок в Уставе Общества не предусмотрен.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 73. | Наличие во внутренних документах акционерного Общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров.                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        | Соблюдается          | Нестандартные операции (операции, выходящие за рамки финансово-хозяйственного плана) подлежат включению в корректировки бизнес-плана и ДПН. Согласно пп. 19, п.15.1, ст. 15 Устава утверждение скорректированного бизнес-плана                                                                                                                                                            |

|                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
|------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
|                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                      | <p>относится к компетенции Совета директоров.</p> <p>Согласно пп.2, п.22.2, ст. 22 Устава утверждение скорректированного ДПН относится к компетенции Правления.</p> <p>В соответствии с пп. 4.2.5 Положения по управлению ДПН Общества, не позднее 1 дня с даты утверждения окончательной корректировки ДПН скорректированный ДПН направляется членам Совета директоров Общества.</p> |
| 74.              | Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного Общества Ревизионной комиссией.                                                                                                                                                    | Соблюдается          | Положение о Ревизионной комиссии ОАО «МРСК Сибири», утвержденное годовым общим собранием акционеров Общества 30.03.2006.                                                                                                                                                                                                                                                              |
| 75.              | Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на Общем собрании акционеров.                                                                                                                                                                                                                 | Соблюдается          | Согласно п.3.1. Положения о комитете по аудиту, Комитет осуществляет подготовку оценки заключения аудитора общества для предоставления ее в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров общества.                                                                                                                                                                       |
| <b>Дивиденды</b> |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |
| 76.              | Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике).                                                                                                                                                    | Соблюдается          | Положение о дивидендной политике ОАО «МРСК Сибири» утверждено советом директоров Общества от 30.08.2010 (протокол № 62/10).                                                                                                                                                                                                                                                           |
| 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          | П.3,П.4 Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» определяет условия выплаты дивидендов и порядок расчета размеров выплаты дивидендов.                                                                                                                                                                                                                                       |
| 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.           | Частично соблюдается | Положения о дивидендной политики ОАО «МРСК Сибири» размещено на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: <a href="http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/securities/Pages/dividendpolicy.aspx">http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/securities/Pages/dividendpolicy.aspx</a>                                                                                           |

## Приложение 13 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью)

### Сведения о совершенных Обществом крупных сделках

Крупные сделки в 2013 году Обществом не совершались.

### Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

| п/п/ | Контрагент                    | Предмет сделки                                                                                                                                                                                                                                                                              | Цена сделки/руб     | Орган управления, одобрявший сделку | Заинтересованное лицо |
|------|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------------------------|-----------------------|
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Соглашение об информационном обмене                                                                                                                                                                                                                                                         | сумма не определена | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Соглашение об охране информации, составляющей коммерческую тайну                                                                                                                                                                                                                            | сумма не определена | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО «СО ЕЭС»                  | Соглашение о технологическом взаимодействии между ОАО «СО ЕЭС» и ОАО «МРСК Сибири» в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России                                                                                                                                               | сумма не определена | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Россети"                 | Оказание услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса                                                                                                                                                                                      | 249 716 258,64      | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Расчистка просек воздушных линий 110 кВ                                                                                                                                                                                                                                                     | 2 506 084,00        | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряда «Строительству и реконструкции объектов 0,4-10 кВ расположенных на территории Республики Алтай»                                                                                                                                                                             | 6 999 996,00        | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряда на ПИР, НТР «ПИР на ПСД на «Ст-во и рек-ция ВЛ 10-0,4 кВ и уст. КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории, к которым плата за ТП по индивидуальному проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на 2013г Горно-Алтайский УЭС             | 307 801,40          | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряда на ПИР, НТР «ПИР на ПСД на «Ст-во и рек-ция ВЛ 10-0,4 кВ и уст. КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории, к которым плата за ТП по индивидуальному проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на 2013г Шебалинский РЭС, Чемальский УЭС | 430 473,04          | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |
|      | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряда на ПИР, НТР «ПИР на ПСД на «Ст-во и рек-ция ВЛ 10-0,4 кВ и уст. КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории, к которым плата за ТП по индивидуальному проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на                                       | 416 387,20          | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»  | ОАО «Россети»         |

|  |                               |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |              |                                    |               |
|--|-------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|------------------------------------|---------------|
|  |                               | 2013г Усть-Коксинский, Усть-Канский РЭСы                                                                                                                                                                                                                                                                               |              |                                    |               |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряд на ПИР, НТР «ПИР на ПСД на «Ст-во и рек-ция ВЛ 10-0,4 кВ и уст. КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории, к которым плата за ТП по индивидуальному проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на 2013г Онгудайский, Турачакский РЭСы, Чергинский Манжерокский УЭСы | 367 062,84   | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряд на ПИР, НТР «ПИР на ПСД на «Ст-во и рек-ция ВЛ 10-0,4 кВ и уст. КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории, к которым плата за ТП по индивидуальному проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на 2013г Чемальский район, Эликманарский район                       | 436 356,94   | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Договор подряд на ПИР, НТР «ПИР на ПСД на «Ст-во и рек-ция ВЛ 10-0,4 кВ и уст. КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории, к которым плата за ТП по индивидуальному проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на 2013г Майминский РЭС                                              | 249 322,80   | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Аренда недвижимого имущества по адресу:<br>г. Красноярск, ул. Вильского, 7                                                                                                                                                                                                                                             | 1 351 336,80 | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Капитальный ремонт ПС 110/10кВ Сибзавод по адресу: г. Омск, ул. Красный Путь,89                                                                                                                                                                                                                                        | 945 205,96   | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛЗ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ для эл.снабж. 200 жилых домов по адресу: Омская обл., АННР, с Азово ул.:Суворова,Гейне,Дорожная,Саратовская,17Февраля, Герцена, Чехова и т.д. с разработ. ПСД (под ключ)                                                                                                  | 5 837 750,20 | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Реконструкция ВЛ-10кВ,0,4кВ;КЛ-0,4кВ;строительство Вл-10кВ,КЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ;ВЛИ-0,4кВ и КЛ-0,4кВ с разработкой ПСД для электроснабж. Омск. обл-ть, Омск. р-н, с. Ачаир, ул. Цветочная                                                                                                                               | 6 997 746,25 | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Расчистка просек ВЛ 10-110 ПО ЗЭС                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 3 708 740,00 | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Расчистка просек ВЛ 10-110 ПО ВЭС                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 2 896 192,00 | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Расчистка просек ВЛ 10-110 ПО СЭС                                                                                                                                                                                                                                                                                      | 9 404 246,00 | Совет директоров ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Капитальный ремонт воздушных линий 110кВ ПО ЗЭС                                                                                                                                                                                                                                                                        | 4 702 300,00 | Совет директоров ОАО «МРСК         | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                                                       |                        |                                             |               |
|--|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------------------------|---------------|
|  |                                  |                                                                                                                                                                                                                       |                        | Сибири»                                     |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Капитальный ремонт воздушных<br>линий 110кВ ПО ВЭС                                                                                                                                                                    | 4 443 880,00           | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Соглашение о порядке<br>взаимодействия между Заказчиком<br>и Подрядчиком при ликвидации<br>аварийных ситуаций на<br>электросетевых объектах Заказчика                                                                 | сумма не<br>определена | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Подряд «под ключ»: ПИР и СМР<br>Строительство ВЛИ-60,4 Кв №<br>21249 и 2х КТПН для<br>электрооборудования потребителей<br>в ДНТ «Шишкино-Остров»<br>Читинского района,<br>Забайкальского края                         | 5 023 000,00           | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Услуги по предоставлению<br>автотехники с экипажем                                                                                                                                                                    | 22 199 999,99          | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ФСК ЕЭС"                    | Возмездное оказание услуг по<br>осуществлению технического<br>надзора                                                                                                                                                 | 12 217 663,33          | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ООО "АйТи Энерджи<br>Сервис"     | Увеличение цены договора на<br>оказание информационных и<br>телематических услуг                                                                                                                                      | 89 916,00              | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ЭСК Сибири"                 | Увеличение цены договора на<br>проведение энергетического<br>обследования электрических сетей<br>и оборудования с составлением<br>эн.паспорта. по СЗ №1/40.1/ 17260-<br>сз от 11.12.12, 1/40.1/1744-сз от<br>07.03.13 | 3 378 484,35           | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ЭСК Сибири"                 | Использование услуг структурного<br>подразделения ОАО «МРСК<br>Сибири» по защите<br>государственной тайны                                                                                                             | 7 003,80               | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция<br>объектов 0,4-10кВ                                                                                                                                                                    | 24 499 997,80          | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «ТРК»                        | Организация и проведение<br>соревнований профессионального<br>мастерства бригад служб изоляции<br>от перенапряжений<br>электрооборудования по адресу ПО<br>СВЭС, Первомайский р-н, с.<br>Зудилово                     | 86 720,50              | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ООО "ГАЭСС"                      | Подряд строительный<br>«Реконструкция ВЛ-110кВ ЧШ-180<br>с заменой ж/б опор на<br>металлические Шебалинского<br>района РА»                                                                                            | 2 596 000,00           | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция<br>объектов 0,4-10 кВ на территории<br>РФ                                                                                                                                               | 31 499 993,80          | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Реконструкция ВЛ 0,4кВ в с.<br>Кабанск                                                                                                                                                                                | 33 756 664,88          | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Реконструкция ВЛ 0,4кВ в с.<br>Тальцы                                                                                                                                                                                 | 21 257 409,11          | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК<br>Сибири» | ОАО «Россети» |

|                                  |                                                                                                                                                                    |                |                                       |               |
|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|---------------------------------------|---------------|
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Аренда имущества. Республика Бурятия, г. Улан-Удэ ул. Орловская, 2Б                                                                                                | 442 020,80     | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>«Сибирьэлектросетьсервис» | Осуществить работы по строительству и реконструкции объектов 0,4-10 кВ                                                                                             | 69 999 995, 40 | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>«Сибирьэлектросетьсервис» | Внесение изменений в договор аренды №05.2400.451.13 от 04.02.2013                                                                                                  | 97 648, 80     | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО "Кузбассэнерго"              | Передача в пользование отдельных частей здания                                                                                                                     | 33 000,00      | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Аренда недвижимого имущества                                                                                                                                       | 2 895 347,23   | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Работы по строительству и реконструкции объектов 0,4-10 кВ                                                                                                         | 60 000 002,80  | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Проектно-изыскательские работы по объекту: Реконструкция ВЛ 110кВ ЮК ГРЭС - Темирская-1. Увеличение пропускной способности участка ВЛ, выполненного проводом АС 95 | 197 653,56     | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Корректировка смет (изменение объекта)                                                                                                                             | -              | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Корректировка смет в связи с разработкой и утверждением ПСД                                                                                                        | -              | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО "ФСК ЕЭС"                    | Аренда объектов электросетевого хозяйства                                                                                                                          | 112 063,21     | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Подряд на строительство и реконструкцию по единичным расценкам                                                                                                     | 35 000 003,60  | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Реконструкция распределительных сетей в п. Песчанка г. Чита                                                                                                        | 9 368 020,00   | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Капитальный ремонт КЛ-6 кв. (ДУ) на 2013 г.                                                                                                                        | 1 876 814,00   | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Капитальный ремонт КЛ 6 КВ.                                                                                                                                        | 501 500,00     | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору аренды от 04.12.2012 г. № 04.1900.562.12 о продлении срока действия договора                                                  | 194 420,27     | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО "ФСК ЕЭС"                    | Дополнительное соглашение № 1 к договору компенсации затрат № 41.2400.69.12 от 06.02.2012                                                                          | -              | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда № 14.1900.414.12 от 22.08.2012г.                                                                                  | -              | Совет директоров<br>ОАО «МРСК Сибири» | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по разработке проектно-сметной документации                                                                                                       | 440 041,21     | Совет директоров                      | ОАО «Россети» |

|  |                                                                                                                                         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |               |                            |               |
|--|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|----------------------------|---------------|
|  |                                                                                                                                         | на строительство ВЛ-10 кВ, трёх ТП-10/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ с реконструкцией системы учета электроэнергии потребителей Омского РЭС для электроснабжения жилых домов, находящихся по адресу: Омская Область в 739м, 680м, 710м, 801м, 768м, 1255м по направлению на север и в 2306м, 2230м, 2401м, 2314м, 2032м, 2185м, в 1663м, 1378м по направлению на северо-запад относительно жилого дома, имеющего почтовый адрес: Омская область, Омский район, с. Усть-Заостровка, ул. Березовая, д. 35                                 |               | ОАО «МРСК                  |               |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Выполнение работ по разработке проектно-сметной документации на строительство ВЛИ-0,4 кВ с реконструкцией системы учета электроэнергии потребителей Омского РЭС для электроснабжения жилых домов, находящихся по адресу: Омская Область в 739м, 680м, 710м, 801м, 768м, 1255м по направлению на север и в 2306м, 2230м, 2401м, 2314м, 2032м, 2185м, в 1663м, 1378м по направлению на северо-запад относительно жилого дома, имеющего почтовый адрес: Омская область, Омский район, с. Усть-Заостровка, ул. Березовая, д. 35 | 412 550,57    | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Разработка ПСД на стр-во ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ- 0,4кВ для эл/снабжения жил.домов:Омск.обл.,Омск.р-н,п.Магистральный ул.Поворо                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             | 337 422,76    | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | Филиал открытого акционерного общества "Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро" - "Саяно-Шушенская ГЭС имени П.С. Непорожного" | ТО энергообъектов                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 683 352,29    | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Реконструкция ПС 35/10кВ Джирим с установкой новой ячейки 10кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, Западный берег Малого плёса озера Белё                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 72 802,46     | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Работы по строительству и реконструкции объектов 0,4-10 кВ расположенных на территории РФ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 13 311 337,50 | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей 6/0,4 кВ с. Белый Яр, ул. Советская                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                   | 210 022,30    | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Проектно-изыскательские работы по реконструкции сетей 6/0,4 кВ с. Белый Яр, ул. Карла Маркса                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 221 048,22    | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Аренда - недвижимое имущество для размещения персонала: нежилое помещение на втором этаже площадью 93 кв.м.,расположенного по адресу:РХ, г. Абакан, улица Советская, 170                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    | 402 690,00    | Совет директоров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"                                                                                                           | Аренда - недвижимое имущество для постановки автотранспорта и                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | 597 372,16    | Совет директоров           | ОАО «Россети» |

|  |                               |                                                                                                                                                                                                                                                                  |                           |                                        |               |
|--|-------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|----------------------------------------|---------------|
|  |                               | использования в качестве подсобных помещений: нежилые помещения здания теплой стоянки на 9 автомашин общей площадью 420,9 кв. по адресу:                                                                                                                         |                           | ОАО «МРСК                              |               |
|  | ОАО "ФСК ЕЭС"                 | Аренда объектов электросетевого хозяйства                                                                                                                                                                                                                        | 3 645 637,06              | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Тываэнерго»              | Аренда имущества                                                                                                                                                                                                                                                 | 27 500 000                | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ФСК ЕЭС"                 | Соглашение об охране информации, составляющей коммерческую тайну                                                                                                                                                                                                 | Некоммерческого характера | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ФСК ЕЭС"                 | Соглашение об информационном обмене                                                                                                                                                                                                                              | Некоммерческого характера | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Подготовка и согласование материалов по вопросам повесток дня заседаний Совета директоров                                                                                                                                                                        | 178 966,79                | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Реконструкция ВЛ-0,4кВ с.Титовка Егорьевского р-на АК                                                                                                                                                                                                            | 26 896 833, 71            | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору № 11.22.181.13 от 03.04.2013г., предметом которого является осуществление строительно-монтажных работ в п.Кислуха, Первомайского р-на, АК на сумму 1 336 389, 62 руб.                                                       | 1 336 389, 62             | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору № 13.22.951.12 от 06.04.2012г., предметом которого является уточнение условий договора                                                                                                                                      | 3 816 641, 87             | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору № 13.22.952.12 от 06.04.2012г., предметом которого является уточнение условий договора                                                                                                                                      | 11 935 980, 93            | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Проектные работы по реконструкции ВЛ-10 кВ Л-52-28 (инв. Б000002521), Л-32-3 (инв. № Б000002435) (установка реклоузеров 10 кВ 5 шт.)ВЛ-10 кВ Л-58-8 (инв. Б000045005), Л-23-3 (инв. Б000044816), Л-11-17 (инв. № Б000044809) (установка реклоузеров 10 кВ 4 шт.) | 294 268, 40               | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция объектов ВЛ 0,4-10 кВ на территории РФ                                                                                                                                                                                             | 9 503 919,60              | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Реконструкция 5 ВЛ-10 кВ Тальменский РЭС, установка реклоузеров                                                                                                                                                                                              | 294 268,87                | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору на стр-во ВЛИ-0,4кВ для эл/снабжение жил.домов по адресу Омская обл.,Омский р-н,с.Усть-Заостровка ул.Березовая 35                                                                                                           | -                         | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм.прил.1(перечень приборов учета и точек поставки)                                                                                                                                                                       | -                         | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм.п.1.1,6.1,прил.2-4,доп.прил.10,11(корректировка                                                                                                                                                                        | -                         | Общее собрание акционеров              | ОАО «Россети» |

|  |                                    |                                                                                                                                                                                                                              |            |                                     |               |
|--|------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------|---------------|
|  |                                    | стоимости, ТЗ в связи с разработкой ПСД)                                                                                                                                                                                     |            | ОАО «МРСК                           |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм. п. 1.1, 2.1, 6.1, 7.1.2, прил. 2.1-2.8, 3.4, 10, 11 (корректировка стоимости, ТЗ в связи с разработкой ПСД)                                                                       | -          | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПСД на стр-во ВЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ для электроснабжения сад. дома по адресу: Омская обл., АННМР, СНТ Кедр; жилых домов по адресу: Омская обл., д. Давыдовка, с/п. Пушкинское                           | 484 272,42 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПСД по стр-во ВЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ д/эл. снабж. домов: Омск. обл., Омск. р-н, д. п. Чер-нолуч. ул. Зелен. 52, Восточн. 83; с. Андреевка ул. Центр. ; Калач. р-н д. Архиповка; Любинск. р-н д. Борятино | 499 526,72 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм. п. 2.1 (предмет), 6.1 (цена), 7.1.1, 7.1.2, прил. 2.1-2.6, 2.9, 3, 4 (корректировка в связи с разработкой ПСД)                                                                    | -          | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПСД на строит-во ВЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ с рек-цией сис-мы учета эл/энергии д/эл/снабжения жил. домов Омская обл. Омский р-н д. Ракитинка ул. Центральная 6, 15; СНТ Тепличный-1                          | 460 339,57 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПСД на стр-во ВЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ, ВЛЗ-6, рек-ция ВЛИ д/эл/снабжения жил. домов Омская обл. Омский р-н с. Усть-Заостр., с. Пушкино, с. Знамен-е, СНТ Лесное, г. Омск СТ Любитель 2, ул. Седова 55 №6П | 280 513,26 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм. п. 1.1, 2.1, 6.1, 7.1, прил. 2, 3, 4, доп. прил. 10, 11 (корректировка стоимости, ТЗ в связи с разработкой ПСД)                                                                   | -          | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм. п. 1.1, 2.1, 6.1, 7.1.2, прил. 2.1-2.3, 3, 4; доп. прил. 10, 11 (корректировка стоимости, ТЗ в связи с разработкой ПСД)                                                           | -          | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм. п. 2.1, 6.1, 7.1, прил. 2, 2.3, 4 (корректировка стоимости, ТЗ в связи с разработкой ПСД)                                                                                         | -          | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПСД на рек-цию 2-х ВЛ-10кВ, стр-во ВЛ-10кВ, ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ д/эл/снабжения 80 жил. домов по адресу: Омская обл., АННМР, с. Сосновка; стр-во ВЛИ-0,4кВ с. Азово квартал Степной (ул. Суворова, т. д.)       | 449 633,61 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|                                  |                                                                                                                                                                                                              |               |                                     |               |
|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------|
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на стр-во ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ- 0,4кВ д/эл/снабжения жил.домов по адресу:Омская обл.,АННР,д.Мирная Долина,ул.Цветочная;Таврич.р-н, р.п.Таврическое,мкр.Ленинский,жи л.квартал Северный     | 470 260,07    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на стр-во ВЛИ,ВЛ,ТП д/эл/снабж.домов по адресу:Омская обл.,г.Тара мкр.Чкаловский,ул. Чкалова,15,18Линия;ул.Радищева;у л.Избышева;Саргат.р -н с.Нижнеиртышское;с.Колосовка ул.Рабочая и т.д.   | 419 761,74    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД по стр-ву ВЛ-10кВ,ТП,ВЛИ-0,4кВ,КЛ- 0,4кВ д/эл/ снабжения жил.домов: Омск.обл., р.п. Муромцево ул.Взлетная;с.Колосовка ул.Солнечная;р.п. Большеречье;р.п.Тевриз мкр.Юбилейный,р.п.Белый Яр     | 460 402,06    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на стр-во ВЛИ-0,4кВ,ВЛ-10кВ,ТП-10/ 0,4кВ д/эл/снабжения домов по адресу:Омская обл.,г. Называевск;г.Исилькуль;р.п. Крутинка;р.п.Марьяновка мкр.Южный,Северный;Любинск.р- н с.Любино-Малороссы | 424 117,99    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на стр-во ВЛИ-0,4кВ,ВЛ-10кВ,ТП,КТП по адресу:Омская обл.,Черлак.р-н юго-восточ.часть с.Иртыш;г.Калачинск,с.Воскресенк а;Одесск.р-н с. Генераловка;р.п.Оконешниково,Но воваршавка и т.д.       | 455 928,20    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на рек-цию КТП-10/0,4кВ,ВЛ-0,4кВ, стр-во ВЛИ-0,4кВ д/электроснабж.24жил.домов Омск. обл.,Любинск.р- н,р.п.Красный Яр м-н Северовосточ.; Полтав.р- н;Москал.р-н;г.Тюкалинск мкр.Северный       | 307 225,37    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору (изм.п.6.1,7.1.1,7.1.2,прилож.1,2,3,4 (корректировка стоимости,смет,ТЗ в связи с утверждением ПСД)                                                                      | -             | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к договору (корректировка стоимости в связи с разработкой ПСД (изм.п.6.1(цена),7.1.2,прилож.2,3,4)                                                                                 | -             | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                       | 464 180,58    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ, трех ТП-1/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ                                                                                                                                                         | 13 508 087,13 | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ, трех ТП-1/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ                                                                                                                                                         | 8 635 101,66  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |                           |                                     |               |
|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|-------------------------------------|---------------|
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ, трех ТП-1/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ                                                                                                                                                                                                                                                  | 10 235 405,80             | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ, трех ТП-1/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ                                                                                                                                                                                                                                                  | 2 945 305,74              | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ, трех ТП-1/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ                                                                                                                                                                                                                                                  | 6 582 306,80              | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ, трех ТП-1/0,4 кВ, ВЛИ-0,4 кВ                                                                                                                                                                                                                                                  | 5 785 977,31              | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на реконструкцию ПС35/6кВ Красная горка (установка ячейки с выключателем 6кВ); стр-во ВЛ-6кВ для обеспечения электроснабжения ТП-6/0,4 кВ по адресу: Омск. обл., Омск. р-н СНТ Нептунэлектроснабжения ТП-6/0,4 кВ, расположенной по адресу: Омская область, Омский район, СНТ "Нептун" | 379 501,87                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР на Строительство ВЛИ-0,4 кВ с реконструкцией системы учета электроэнергии потребителей Муромцевского РЭС, Омского РЭС                                                                                                                                                                             | 319 124,68                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                                                                                                                | 412 550,57                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                                                                                                                | 337 422,76                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                                                                                                                | 440 041,21                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                                                                                                                | 499 997,06                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                                                                                                                | 200 340,85                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР ВЛ-10 /0, 4 кВ районы Омской области, тех. присоединения, для СМР по ед. расценкам                                                                                                                                                                                                                | 485 404,52                | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Соглашение о порядке взаимодействия при ликвидации аварийных повреждений на электросетевых объектах, связанных с повреждением воздушных линий электропередачи и оборудования подстанций                                                                                                               | Некоммерческого характера | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение об изменении цены договора, приложений № 1-4, 8 к договору                                                                                                                                                                                                                  | -                         | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение об изменении цены договора, приложений № 2-5 к договору                                                                                                                                                                                                                     | -                         | Общее собрание акционеров           | ОАО «Россети» |

|  |                               |                                                                                                                                                                                                               |                |                                     |               |
|--|-------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------------------|---------------|
|  |                               |                                                                                                                                                                                                               |                | ОАО «МРСК                           |               |
|  | ОАО «ФСК ЕЭС»                 | Дополнительное соглашение об исключении из договора объектов и об изменении арендной платы по договору                                                                                                        | -              | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «ФСК ЕЭС»                 | Аренда объектов электросетевого хозяйства                                                                                                                                                                     | 69 830,13      | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» | ПИР «Строительство и реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ и установка КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории                                                                                  | 373 537,24     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» | ПИР «Строительство и реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ и установка КТП 10/0,4 кВ для обеспечения ТП потребителей льготной категории                                                                                  | 189 411,48     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Сибирьэлектросетьсервис» | Разработка проектно-сметной документации на «Строительство и реконструкция ВЛ 10-0,4 кВ и установка КТП 10/0,4 кВ для обеспечения технологического присоединения потребителей льготной категории 43 льготника | 486 025,48     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ЭСК Сибири"              | Энергосервисный договор                                                                                                                                                                                       | 48 026 000, 00 | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ЭСК Сибири"              | Договор аренды недвижимого имущества                                                                                                                                                                          | 48 202, 00     | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция объектов 0,4-10 кВ расположенных на территории РФ                                                                                                                               | 3 992 501,67   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция объектов 0,4-10 кВ расположенных на территории РФ                                                                                                                               | 10 907 519,62  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция объектов 0,4-10 кВ расположенных на территории РФ                                                                                                                               | 11 554 194,15  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Реконструкция ячеек 10 кВ ПС 35/10 ПС Прогресс, строительство КВЛ 10 кВ и КТП 2х629                                                                                                                       | 189 134,20     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Строительство ВЛ 10 кВ и КТП 630 кВА для электроснабжения электроустановок крытого катка                                                                                                                  | 114 254,64     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Строительство ВЛ 10 кВ и МТП 160 кВА для электроснабжения жилого дома п. Металлплощадка и др. ПИР                                                                                                         | 119 065,45     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Строительство двухцепной ВЛ-6 кВ, ТП 2х630 кВА, ТП 400 кВА и реконструкции ячек ПС Мыковская                                                                                                              | 329 462,55     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Реконструкция ячеек 10 кВ ПС 35/10 ПС Прогресс, строительство двухцепной ВЛ- 10 кВ и КТП 2х1000 кВА                                                                                                       | 485 038,04     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Реконструкция ячеек 10 кВ ПС 110/6 ПС Чеболсинская, ЗТП 6/0,4 кВ и КЛ- 10 кВ                                                                                                                              | 422 584,51     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР Реконструкция ячеек №7 6 кВ ПС 35/6 кВ "Красный Углепоп"                                                                                                                                                  | 466 014,27     | Общее собрание                      | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                                                                        |                           |                                        |               |
|--|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------|----------------------------------------|---------------|
|  |                                  | Строительство КТП-1000 кВА и ЛЭП 6 кВ                                                                                                                                                                                                  |                           | акционеров<br>ОАО «МРСК                |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР для технологического присоединения льготников в Новокузнецком районе                                                                                                                                                               | 338 876,66                | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР для технологического присоединения льготников в Новокузнецком районе                                                                                                                                                               | 181 442,95                | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛИ-0,4 кВ проводом марки СИП 3х50+ 1х54,6 (протяженностью 250 м) от опоры № 3 до концевой опоры: ПС «Верх-Чита» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф. Бургень, КТП № 21005, ВЛ-0,4 кВ ф.1, опора № 3, Шишкино, Осенняя, д. 20           | 92 789,30                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | СОГЛАШЕНИЕ о выполнении ремонтно-восстановительных работ при возникновении аварийных ситуаций                                                                                                                                          | Некоммерческого характера | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛИ-0,4 кВ проводом марки СИП 3х50+ 1х54,6 (протяженностью 350 м) от РУ-0,4 кВ до точки подключения: ПС «Иван-Озеро» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф. Звездный, КТП № 21400, ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4, оз. Арахлей, мкр. Северный, вл. 4 | 121 666,26                | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛИ-0,4 кВ (протяженностью 160 м) проводом марки СИП 2х16 от опоры № 1 до точки присоединения: ПС «Иван-Озеро» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ, в. Иван-Озеро, КТП № 21077, ВЛИ-0,4 кВ № 1, опора № 1, Иван-Озеро, Кедровая, 12       | 50 250,30                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛИ-0,23 кВ от опоры № 8 проводом марки СИП 2х16 (протяженностью 230 м): ПС «Атамановка» 110/т35/6 кВ, ВЛ-6 кВ ф. Серебряный бор, КТП № 24334, ВЛ-0,4 кВ ф. № 2, опора № 8,, Атамановка, ул. Набережная, д. 25в          | 68 735,00                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-0,4 кВ (протяженностью 230 м.), проводом марки АС-25 от опоры № 15 до точки присоединения: ПС «Верх Чита» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ ф. Бургень, КТП № 21142, ВЛ-0,4 кВ ф. № 2, опора №15, Шишкино, пер. Прямой, д. 6         | 52 677,56                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП 3х25+1х35 (протяженностью 220 м.) по опорам ВЛ -10 кВ Ф. Угдан, КТП № 21189, ВЛ-0,4 кВ. ф. № 2, опора № 1, Угдан 2а Советская, д. 17                                                                                        | 33 398,72                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛИ-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения жилого дома по адресу: ул. Рабочая, д. 26, с. Александровка, Читинский район, Забайкальский край                                                             | 52 171,34                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительству ВЛИ-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения жилого дома по адресу: ул. Мирная, д.7, с. Верх-                                                                                                             | 99 947,18                 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |               |                                              |               |
|--|------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|----------------------------------------------|---------------|
|  |                                    | Чита, Читинский район,<br>Забайкальский край;                                                                                                                                                                                                                                                                        |               |                                              |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Монтаж ВЛИ-0,4 кВ проводом<br>марки СИП 3х50+1х54,6<br>(протяженностью 410 м.) с опоры<br>№ 87 до точки присоединения: ПС<br>«Новотроицк» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ,<br>ф. «Танха», ВЛ-0,4 кВ ф. 1, опора<br>№ 87, Танха, ул. Молодежная, 2а                                                                                | 110 921,18    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Реконструкция ВЛ -110-36 ПС<br>Харанор – ПС Даурия с заменой<br>провода, дефектных опор                                                                                                                                                                                                                              | 18 412 094,60 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство магистральных<br>ВЛИ-0,4 кВ, монтаж линейного<br>разъединителя на опоре ВЛ-6 ф.<br>«Дачи», монтаж ТП – «Жилой<br>кооператив» 6/0,4 кВ, монтаж<br>проводки. Для электроснабжения<br>жилых домов расположенных по<br>адресу : г. Чита, Читинский район,<br>кад. № 75:22:730801:581 (район с.<br>Засопка) | 290 560,07    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство магистральных<br>ВЛИ-0,4 кВ, монтаж линейного<br>разъединителя на опоре ВЛ-6<br>ф."Дачи", монтаж ТП-"ФЛ Гнидин"<br>6/0,4 кВ, монтаж проводки. Для<br>электроснабжения жилых домов<br>расположенных по адресу: г. Чита,<br>Читинский район, кад. №<br>75:22:730801:405 (район с. Засопка)               | 353 348,39    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР "Строительство двух<br>кабельных линий 10 кВ от РУ-10<br>кВ ТП №271 и РУ-10 кВ ТП №398<br>до проектируемой ТП - «Жилой<br>дом», монтаж двух-<br>трансформаторной подстанции<br>10/0,4 кВ, для жилого дома г.<br>Чита, ул. Шилова-Смоленская                                                                      | 279 521,08    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР Строительство двух КЛ 6кВ,<br>Чайковского, 22                                                                                                                                                                                                                                                                    | 437 007,23    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР Строительство двух ВЛ10 кВ<br>с. Тасырхой                                                                                                                                                                                                                                                                        | 499 422,64    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР «Реконструкция участка ВЛ-6<br>кВ «Оросительный», ТП-600 6/0,4<br>кВ и ВЛ-0,4 кВ от ТП -600 6/0,4 кВ.<br>с установкой систем<br>коммерческого учета»                                                                                                                                                             | 299 016,57    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР «Реконструкция участка ВЛ-6<br>кВ «Песчанка», ТП- 65 6/0,4 кВ и<br>ВЛ-0,4 кВ от ТП -65 6/0,4 кВ. с<br>установкой систем коммерческого<br>учета»;                                                                                                                                                                 | 227 817,64    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР «Реконструкция участка ВЛ-6<br>кВ «Песчанка», ТП- 107 6/0,4 кВ и<br>ВЛ-0,4 кВ от ТП -107 6/0,4 кВ. с<br>установкой систем коммерческого<br>учета»;                                                                                                                                                               | 238 791,22    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР на строительство ВЛ-10 кВ от<br>ф. "Арахлей", монтаж<br>трансформаторной подстанции<br>10/0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4<br>кВ для электроснабжения дачного<br>дома по адресу: Забайкальский                                                                                                                      | 273 665,36    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                    |                                                                                                                                                                                                                                                                                                       |               |                                     |               |
|--|------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|-------------------------------------|---------------|
|  |                                    | край, Читинский район, с. Арахлей,<br>вл. 11-4/10                                                                                                                                                                                                                                                     |               |                                     |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР на «Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП № 52 до ЗТП – «Автосалон», строительство КЛ-10 кВ от КЛ-10 кВ «ТП № 384-ТП № 413» до ЗТП – «Автосалон», строительство ЗТП – «Автосалон» 10/0,4 кВ для электроснабжения салона по продаже автомобилей, расположенного по адресу: г. Чита, ул. Шилова, 92 | 127 721,22    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР на Строительство объекта цифрового телевидения и радиовещания с. Будулан                                                                                                                                                                                                                          | 218 431,30    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПИР на Строительство объектов цифрового телевидения и радиовещания с. Комсомольское                                                                                                                                                                                                                   | 231 701,52    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Читатехэнерго»                | Услуги по праву подвески ВОЛС на опорах ВЛ 110- 90 №301-348                                                                                                                                                                                                                                           | 8 697,60      | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство КТПН 10/0,4 кВ и присоединение к электрическим сетям ДНП                                                                                                                                                                                                                                | 10 188 774,61 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 635, ТП №662                                                                                                                                                                                                                                                          | 11 233 211,01 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 636                                                                                                                                                                                                                                                                   | 8 007 412,78  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 636                                                                                                                                                                                                                                                                   | 5 533 786,45  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 636                                                                                                                                                                                                                                                                   | 7 357 127,52  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПСД на Строительство отпайки ВЛ-10 кВ для технологического присоединения жилого дома Ломаско Е.Ю. в 1250 м на юго от д.Булановка                                                                                                                                                                      | 149 677,42    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения участков СНТ "Надежда" в Емельяновском районе                                                                                                                                                            | 193 418,35    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ с установкой КТПН-10/0,4кВ для технологического присоединения 24-х участков Алексеева В.Е. в 300м на юг от п.Емельяново                                                                                                                                      | 146 968,65    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения 130-ти участков под жилую застройку в районе с.Дрокино, ДНТ "Патриот"                                                                                                                       | 297 800,95    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектроэнергосервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения 60-ти дачных                                                                                                                                                                                | 429 878,64    | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |            |                                              |               |
|--|----------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|----------------------------------------------|---------------|
|  |                                  | домов Мукомолова Ю.А.<br>расположенных в 4 км на запад от<br>д.Таскино                                                                                                                                                                                                                                                                              |            |                                              |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и<br>ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-<br>10/0,4 кВ для технологического<br>присоединения садовых домов<br>Костаревой Т.В., Госткиной С.Н.,<br>Дейнеко Г.Г., Рыжовой И.А. и<br>Гапончик Е.И. в СТ "Бирюсинка"                                                                                                             | 246 524,61 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и<br>четырёх ВЛИ-0,4 кВ с установкой<br>КТПН-10/0,4 кВ для<br>технологического присоединения<br>дачных домов Савельевой Н.В.,<br>Савельевой Е.В., Федотовой В.А.,<br>Русских А.М. в 1,8 км на запад от<br>с.Дрокино                                                                                                   | 149 164,26 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ,<br>четырёх ВЛИ-0,4 кВ с установкой<br>КТПН-10/0,4 кВ для<br>технологического присоединения<br>дачных домов Вердиева Г.С.о.,<br>Вердиевой Э.Г., Исламова Э.Ш.,<br>Исламовой В.Р., Мурзина С.И.,<br>Кравец О.И., Кекина А.В. и др.<br>расположенных в Емельяновском<br>районе, в 19 км на юго-восток от<br>д.Мужичкино | 252 537,18 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ<br>для технологического<br>присоединения участков Ершова<br>Р.В. в 5,8 км на юго-восток от<br>с.Талое                                                                                                                                                                                                                 | 184 964,45 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПСД на Реконструкцию линейной<br>ячейки №11 ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ<br>№37 "Няша", а так же<br>строительство КВЛ-6 кВ для<br>технологического присоединения<br>земельных участков ДНТ<br>"Ермолаевка" в 0,4 км на восток от<br>д.Ермолаево                                                                                                              | 498 295,80 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и<br>семи ВЛИ-0,4 кВ с установкой<br>КТПН-10/0,4 кВ для<br>технологического присоединения<br>130-ти участков Саплиновой И.А.<br>расположенных в 2,2 км. по<br>направлению на восток от д.<br>Старцево                                                                                                                 | 499 553,00 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной<br>документации на строительство<br>ВЛ-10 кВ и двухцепной ВЛИ-0,4<br>кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ<br>для технологического<br>присоединения 46-ти участков<br>Печура И.Л. расположенных в 1,1<br>км по направлению на север от<br>д.Мужичкино с проведением<br>инженерно-геодезических<br>изысканий                    | 223 960,02 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной<br>документации на строительство<br>ВЛ-10 кВ для технологического<br>присоединения 47 земельных<br>участков в СНТ «Связист», район<br>ост.Калягино с проведением<br>инженерно-геодезических<br>изысканий                                                                                                                | 212 878,96 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                        |                |                                     |               |
|--|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------------------|---------------|
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной документации на установку дополнительной линейной ячейки на II секции шин РУ-10 кВ ПС №88 «Талая» с вакуумным выключателем                                                                                                                                                                                                                                                 | 276 120,05     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной документации и проведение инженерно-геодезических изысканий на строительство и реконструкцию распределительных сетей для потребителей льготной категории (строительство ВЛ-10кВ для технологического присоединения дачных домов в ДНТ "Элита" в 3,5 км на запад от п. Элита)                                                                                               | 268 216,18     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной документации на строительство отпайки ВЛ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ с установкой КТПН-10/0,4кВ для технологического присоединения жилого дома Шаульской О.В. в п.Элита, ул.Сосновая, 24 с проведением инженерно-геодезических изысканий;                                                                                                                                             | 132 986,28     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной документации на строительство отпайки ВЛ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ с установкой КТПН-10/0,4кВ для технологического присоединения жилых домов Карпик И.Л., Ильина Н.В., Галузина А.В. в д.Минино, ул.Тракторная с проведением инженерно-геодезических изысканий;                                                                                                                     | 134 165,85     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка проектно-сметной документации на строительство ВЛ-10кВ, четырех ВЛИ-0,4кВ и установка КТПН-10/0,4кВ для технологического присоединения жилых домов Ерискиной И.С., Дьяковой Н.В., Плитус С.В., Сапронова Д.В., Шадринной В.А., Рухловой Т.П., Абраменко О.Н. и Гупик И.Г. в п.Солонцы, ул.Виктории, ул.Свободная, пер.Зимний и пер.Снежный с проведением инженерно-геодезических изысканий. | 183 373,00     | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «ТГК-13»                     | ДС №1 от 14.06.2013 к договору аренды земельного участка №100/42.2400.1522.12 от 06.07.2012                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 109 745,90     | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>«Сибирьэлектросетьсервис» | Соглашение о расторжении договора аренды                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               | -              | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Тываэнерго»                 | Возмездное оказание услуг по техническому обслуживанию электроустановок                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 7 344 184,10   | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>«Сибирьэлектросетьсервис» | Изменение приложения I(перечень комм.приборов учета и точек поставки)                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | -              | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Изменение цены и порядка расчетов по договору подряда (ремонт воздушных линий 0,4-10 кВ, ТП 10/0,4 кВ и трансформаторов 10/0,4 кВ)                                                                                                                                                                                                                                                                     | 182 281 541,07 | Совет директоров ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |

|                                     |                                                                                                                                                            |             |                                        |               |
|-------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------------------------------------|---------------|
| ОАО "Россети"                       | Осуществление технического надзора на объектах электросетевого хозяйства                                                                                   | 19254552,72 | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
| ОАО "ФСК ЕЭС"                       | Организация доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС» | 132550,50   | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
| ОАО «ФСК ЕЭС» (ОАО «Читатехэнерго») | Услуги связи                                                                                                                                               | 987093,60   | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Выполнение ПИР по строительству и реконструкции эл.сетевого комплекса 10,04 кВ ТП "Радиотелевизионного передающего центра" ПО ЮЭС                          | 92732,71    | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Выполнение ПИР по строительству и реконструкции эл.сетевого комплекса 10,04 кВ ТП "Радиотелевизионного передающего центра" ПО ЮЭС                          | 324285,33   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Выполнение ПИР по строительству и реконструкции эл.сетевого комплекса 10,04 кВ ТП "Радиотелевизионного передающего центра" ПО ЮЭС                          | 314949,55   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10 (6) 0,4 кВ Тех.присоединение льготников в Кемеровской обл.                                                          | 496757,08   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Подрядные работы по технологическому присоединению льготников в Новокузнецком районе (5 этап)                                                              | 164753,67   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10 (6) / 0,4 кВ ТП льготников в Кем.обл.                                                                               | 284351,93   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10 (6) 0,4 кВ ТП льготников в Кем.обл.                                                                                 | 461311,98   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. Технологическое присоединение льготников в Кемеровской области                                           | 482837,78   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Работы по строительству и реконструкции сетей 10 (6) / 0,4 кВ. ТП льготников                                                                               | 500000,00   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Работы по строительству и реконструкции сетей 10 (6)/0,4 кВ. ТП льготников                                                                                 | 480824,19   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской области (43 лот)                                                             | 492492,03   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Работы по строительству и реконструкции сетей. ТП льготников.                                                                                              | 446535,81   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. Технологическое присоединения льготников в Кемеровской области                                           | 478505,02   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"       | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)/0,4 кВ. Технологическое                                                                                         | 359054,55   | Общее собрание                         | ОАО «Россети» |

[illegible]

|  |                                      |                                                                                                      |            |                                     |               |
|--|--------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------|---------------|
|  |                                      |                                                                                                      |            | ОАО «МРСК                           |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской обл.                   | 326059,55  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей. ТП льготников                                                   | 300640,74  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской области                | 457027,10  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР реконструкция ячеек 10 кВ № 10, № 24 ПС Кузнецкая                                                | 490043,46  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР реконструкция объектов по договорам тех. присоединения                                           | 499903,97  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР по тех.присоединению льготников в Новокузнецком районе                                           | 466487,74  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР: тех.присоединение льготников в Новокузнецком районе                                             | 227907,88  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "ФСК ЕЭС" филиал Кузбасское ПМЭС | Договор купли-продажи двух гаражей (Кемеровская обл., г. Анжеро-Судженск, Ново-Анжерская подстанция) | 3532500,00 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Реконструкция ячеек 10 кВ № 10, № 24 ПС 110/35/10 Кузнецкая                                          | 490043,46  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР по ТП льготников в Новокузнецком районе                                                          | 393950,21  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР по ТП льготников в Новокузнецком районе (8 этап)                                                 | 207332,57  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | ПИР по ТП льготников в Новокузнецком районе (7 этап)                                                 | 487273,92  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                 | 491856,91  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                 | 436689,79  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                 | 486608,14  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                 | 475855,56  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис"     | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                 | 415908,15  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                    |             |                                        |               |
|--|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|----------------------------------------|---------------|
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 489420,21   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 475540,04   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 487279,42   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 487279,42   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 393126,62   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 450008,12   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области                                                                                               | 144436,21   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «НИЦ Сибири»                 | Аренда недвижимого имущества                                                                                                                                                       | 6792164,70  | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Аварийно-восстановительные ремонты                                                                                                                                                 | 156788,96   | Совет директоров<br>ОАО «МРСК          | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП дачных домов .                                                                                       | 4888598,82  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП жилого дома Ломаско Е.Ю.                                                                             | 1550594,85  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП 130-ти участков Саплиновой И.А.                                                                      | 10159886,75 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП СНТ Химик, Семья, Пригородный, 50 лет победы, Подснежник-шумково, Восход на Шумково- Кузнецком плато | 11097818,52 | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП 130-ти участков под жилую застройку с. Дрокино, ДНТ Патриот                                          | 7607696,00  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП 46-ти участков Печура И.Л.                                                                           | 9068917,14  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПИР для присоединения дачных домов Мукомолова Ю.А, Сухарева А.А.                                                                                                        | 234530,09   | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПИР для присоединения участка № 12 Косолаповой К.В. в СНТ Вега р-н                                                                                                      | 175832,84   | Общее собрание акционеров              | ОАО «Россети» |

|  | ОАО «Россети Сибирь»            | ОАО «МРСК Сибирь»                                                                                                                                                                                           |            |                                     |               |
|--|---------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------|---------------|
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПИР для присоединения дачных домов Ростовцева К.В. д. старцево                                                                                                                                   | 204226,54  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПИР для присоединения участков под жилую застройку в земельном массиве ЗАО Емельяновское                                                                                                         | 388719,95  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПИР дл ТП дачных домов в Емельяновском районе                                                                                                                                                    | 382743,95  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Разработка ПИР дл ТП 56 садовых домов в СНТ Полесье                                                                                                                                                         | 294864,68  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство пяти н/в районов ВЛИ 0,4 кВ отходящих от КТПН № 3,5 в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске                                                                                               | 8949807,94 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Работы по установке двух ячеек на ПС Минусинская -Городская в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске                                                                                                     | 9303708,82 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Работы по строительству двухцепной ВЛ 10 кВ в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске                                                                                                                     | 6443674,38 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство ВЛ-10 кВ для ТП 47 зем.уч. В СНТ Связист                                                                                                                                                      | 4459413,52 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство ВЛ-10 кВ СНТ Вега                                                                                                                                                                             | 3813413,08 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Работы по строительству пяти н/в районов ВЛИ 0,4 кВ в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске                                                                                                             | 6265296,14 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Работы по строительству ВЛ-10 кВ для ТП дачных домов в емельяновском районе                                                                                                                                 | 4901257,44 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Работы по строительству в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске                                                                                                                                         | 6696236,86 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Работы по строительству ВЛ в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске                                                                                                                                      | 9575245,70 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Дополнительное соглашение к договору на строительство ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ,ВЛЗ-6кВ,КЛ-10 кВ по адресам:Омская обл.,Омск.р-н,д.Ракитинка ул. Центральная 6,15;с.Пушкино ул.Ленина 52;СТ Любитель -2 | -          | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектроэнергосервис" | Строительство ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ Омская обл., г.Тара мкр.Чкаловский ул.Чкалова,15,18 Линия, Радищева,Избышева,Школьная,мк р.Широковский,6,9 Широковские;р.п.Тевриз мкр.Юбилейный                 | 8764501,54 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                  |              |                                              |               |
|----------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------|----------------------------------------------|---------------|
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство подстанции 35/10кВ<br>Гидроузел 15 этап. с созд.сис-мы<br>телемеханики и комм.учета<br>эл/энергии, установк.обор-<br>ния,доп.ячейки на ПС Сургутская                                                                                                                               | 44663000,00  | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к<br>договору на строительство ВЛ-<br>10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ,2-х<br>ВЛИ-0,4кВ по адресу:Омская<br>обл.,Муромцев.р-н,р.п.Муромцево<br>ул.Взлетная,Латыповой;г.Тюкалин<br>ск мкр "Северный"; г.Исилькуль<br>ул.Чапаева,Достоевского                                  | -            | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Реконструкция ПС110/10кВ<br>Северо-Западная                                                                                                                                                                                                                                                      | 131569988,20 | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство ВЛ-35кВ<br>ПС110/35/10кВ Сургутская - ПС<br>35/10кВ Гидроузел                                                                                                                                                                                                                      | 20489280,46  | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к<br>договору на строительство ВЛ-<br>10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ,2-х<br>ВЛИ-0,4кВ Омск.обл. Любинск.р-н<br>д.Борятино;Кормиловск.р-н<br>Сыропятское СП,СТ Строитель-<br>92,Текстильщик-3; Знаменск.р-н<br>ул.Ленина 98;Омск.р-н СНТ<br>Лесное                          | -            | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Разработка ПСД на стр-во 2-х КЛ-<br>10кВ с орг-цией перехода ч/з Зап-<br>Сиб.ж/д (методом ГНБ) для<br>электроснабж.торг.комплекса<br>г.Омск Черлак.тракт 3                                                                                                                                       | 264757,83    | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение к<br>договору на строительство ВЛ-<br>10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ для<br>эл/снабж. индивид.домов по<br>адресу:Омская обл.,Полтавский р-<br>н, с.Новоильиновка                                                                                                           | -            | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Дополнительное соглашение на<br>изм.п.2.1(предмет), прил.1.1,1.2 к<br>договору на разработку ПСД на<br>стр-во ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-<br>0,4кВ для электроснабжения<br>сад.дома по адресу:<br>Омская обл.,АННМР,СНТ<br>Кедр;жилых домов по адресу:<br>Омская<br>обл.,д.Давыдовка,с/п.Пушкинское | -            | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по<br>строительству ВЛИ-04, кВ для<br>электроснабжения жилых домов, с.<br>Надеждино, работы 2 этап<br>строительство ВЛ-10 Кв, двух ТП-<br>10/0,4 кв, ВЛИ-0,4 кВ с<br>организацией системы учета эл.эн<br>ТП-10/0,4 КВ                                                           | 6317513,78   | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по<br>строительству ВЛ Омская область<br>Нижне-омский район, с. Нижняя<br>Омка, Черлакский район, с.<br>Иртыш.                                                                                                                                                                  | 9688554,02   | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по<br>строительству ВЛ Омская область,<br>Омский район                                                                                                                                                                                                                          | 6736024,27   | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
| ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | ПИР на строительство КЛ 10 кв<br>для электроснабжения СНТ<br>Радист-1                                                                                                                                                                                                                            | 54254,42     | Общее<br>собрание<br>акционеров              | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                                                         |             |                                                     |               |
|--|----------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|-----------------------------------------------------|---------------|
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтажные работы по строительству ВЛ-10 кВ, ТП-10,04 кВ, ВЛИ-0,4 кВ с реконструкцией системы учета потребителей Омского РЭС                                                                                             | 10809286,50 | ОАО «МРСК<br>Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтажные работы по строительству ВЛ-10 кВ, ТП-10,04 кВ, ВЛИ-0,4 кВ с реконструкцией системы учета потребителей Одесского РЭС                                                                                           | 5468031,52  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | работы по Строительству ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, Западный берег Малого плеса озера Беле 2 этап строительства                                                 | 1379420,00  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | работы по Строительству ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, Западный берег Малого плеса озера Беле 3 этап 2 очередь строительства                                       | 4838018,88  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | работы по Строительству ВЛ-0,4-10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, Западный берег Малого плеса озера Беле 3 этап 3 очередь строительства                                       | 3850389,56  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству ВЛ-0,4 кВ, 10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, западный берег Малого плеса озера Белё -1 этап строительства                                  | 4423820,00  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству ВЛ-0,4 кВ, 10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, западный берег Малого плеса озера Белё -3 этап 1 очередь строительства                        | 6155578,56  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству ВЛ-0,4 кВ, 10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, западный берег Малого плеса озера Белё -3 этап 4 очередь строительства                        | 2916294,48  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству ВЛ-0,4 кВ, 10 кВ и ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения потребителей: РХ, Ширинский район, западный берег Малого плеса озера Белё -3 этап 5 очередь строительства                        | 4247597,62  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по Реконструкции сетей 10-0,4кВ в с. Верх Аскиз ТП 11-03-07 Л1, Л2                                                                                                                                     | 5787127,75  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству сетей 6/0,4 кВ для электроснабжения льготных потребителей Алтайский район, с. Белый Яр, ул. Придорожная 34,3,68,36,11,9,5, строительству сетей 6/0,4 кВ для электроснабжения льготных | 6117344,20  | Общее собрание акционеров<br>ОАО «МРСК              | ОАО «Россети» |

|  |                               |                                                                                                                                                                                                                 |            |                                     |               |
|--|-------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------|---------------|
|  |                               | потребителей Алтайский район, с. Белый Яр, п. Суворовский 8,10,11,12                                                                                                                                            |            |                                     |               |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по реконструкции сетей 10/0,4 кВ в с. Койбалы ул. Школьная, ул. Майская, ТП 111-02-09, Л 1, Л 2; Реконструкция сетей 10/0,4 кВ в с. Койбалы, ул. Школьная, ул. Майская, ТП 111-02-10, Л 1, Л 2 | 4273071,46 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству сетей 10-0,4 кВ для электроснабжения льготных потребителей, с. Зеленое, ст. "Опытник"                                                                                         | 5341282,46 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству сетей 10 кВ и установка ТП-10/0,4 кВ для электроснабжения учебного корпуса школы со столовой с. Шира, ул. Школьная 2                                                          | 501633,34  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по реконструкции ВЛ-0,4кВ, с. Шира ул. Каменская, Щукина; Реконструкция ВЛ-10кВ 0,6км. ТП-400 кВА/10/0,4 кВ ВЛ-0,4 кВ 0,7км., с. Шира ул. Элеваторная, пер. Элеваторный                        | 4687409,58 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 4х16 от РУ – 0,4 кВ ТП №592 через устанавливаемую опору и по существующим опорам ВЛ – 10 кВ до объекта заявителя, (протяженностью 250 м) для технологического присоединения Временного             | 31651,14   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 3х50+1х54,6 от РУ – 0,4 кВ ВЛИ – 0,4 кВ ф. № 3 ТП № 669 через устанавливаемые опоры до концевой опоры (протяженностью 822 м) для технологического присоединения Жилого дома,                       | 302613,36  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж КТПН – 100-10/0,4 кВ, монтаж РЛНД – 10 кВ на опоре №55/1, монтаж провода АС-50 от опоры №55 до КТПН – 100 – 10/0,4 кВ, (протяженностью 125,5 м) для технологического присоединения гаража, ИП            | 80014,62   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП-4х50, от опоры № 2 ф. жилой массив (с ТП № 517) через 5 существующих опор и 3 проектируемые опоры до концевой проектируемой опоры, (протяженностью 360 м) для технологического                       | 57057,72   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 4х16 от РУ – 0,4 кВ ТП № 519 через устанавливаемые опоры и по двум существующим опорам до объекта заявителя, (протяженностью 250 м) для технологического присоединения микрорынка, ИП              | 27909,36   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО "Сибирьэлектросетьсервис" | Монтажу СИП – 3х50 + 1х54,6 от ВЛИ – 0,4 кВ ф. № 3 жилого массива через устанавливаемые опоры до концевой опоры, (протяженностью 180 м) для технологического присоединения                                      | 65047,50   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                                                          |            |                                     |               |
|--|----------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|-------------------------------------|---------------|
|  |                                  | жилого дома, Гольцев                                                                                                                                                                                     |            |                                     |               |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 4х50, от опоры № 8/8 ф. жилой массив (с ТП № 517) через одну существующую опору № 8/9 и 2 устанавливаемые опоры №8/10 и 8/11 до концевой опоры, (протяженностью 110 м) для технологического | 33437,66   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 2х16 от опоры № 1 ф. жилой массив через устанавливаемые опоры до объекта заявителя, (протяженностью 130 м) для технологического присоединения Жилого дома, Госянцин Ю.Ю. по адресу:         | 32280,08   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 4х50 от опоры № 4 ВЛИ – 0,4 кВ ф. № 2 ТП №654 через устанавливаемые опоры до ВРУ – 0,4 кВ заявителя, (протяженностью 500 м) для технологического присоединения Цеха по сборке               | 155447,30  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 3х50+1х54,6 от опоры №22 ф. Жилой массив ТП № 138 через две устанавливаемые опоры до концевой опоры, (протяженностью 100 м) для технологического присоединения Электроустановок             | 34885,52   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 4х25 от РУ – 0,4 кВ ТП № 580 через устанавливаемые опоры до ВРУ – 0,4 кВ заявителя, (протяженностью 225,5 м) для технологического присоединения Электроустановок православного храма        | 77280,56   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 3х50+1х54,6 от опоры № 26 ВЛИ- 0,4 кВ ф. жилой массив через существующие опоры до опоры № 31 (протяженностью 400 м) для технологического присоединения Жилых домов, Бикмеев                 | 96996,00   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Монтаж СИП – 4х16 от опоры № 16 ф. жилой массив через устанавливаемую опору до объекта заявителя (протяженностью 60 м) для технологического присоединения Жилого дома, Вологодина Л.Г. по                | 20001,00   | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство двух КЛ – 0,4 кВ (АВБбШв 4х50) от РУ – 0,4 кВ ТП № 307 до ВРУ – 0,4 кВ заявителя (протяженностью 300 м. каждая) для технологического присоединения Электроустановок административного      | 142233,66  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Строительство объекта: г. Чита, ул. Шилова, 92                                                                                                                                                           | 321223,14  | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВг. Чита, пер. Круговой, д. 4                                                                                                                    | 7570784,21 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по строительству ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВг. Чита, пер. Круговой, д. 4                                                                                                                    | 3162598,24 | Общее собрание акционеров ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |

|  |                                  |                                                                                                                                                                        |                                                            |                                              |               |
|--|----------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|---------------|
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по<br>строительству ВЛ-10 кВ, КТП-<br>10/0,4 кВг. Чита, пер. Круговой, д.<br>4                                                                        | 3145754,92                                                 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по<br>строительству ВЛ-10 кВ, КТП-<br>10/0,4 кВ г. Чита, пер. Круговой, д.<br>4                                                                       | 4595392,72                                                 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО<br>"Сибирьэлектросетьсервис" | Выполнение работ по<br>строительству ВЛ-10 кВ, КТП-<br>10/0,4 кВг. Чита, пер. Круговой, д.<br>4                                                                        | 1599394,46                                                 | Общее<br>собрание<br>акционеров<br>ОАО «МРСК | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «ФСК ЕЭС»                    | тех. поддержка аварийно-<br>восстановительных работ на ПС<br>110/35/10 кВ Мангут                                                                                       | 982178,7                                                   | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»                | Изготовление и испытание<br>опытных образцов временных<br>быстровозводимых и<br>демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ<br>для проведения аварийно-<br>восстановительных работ | 5500000,00                                                 | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «ЭСК Сибири»                 | Энергосервисный договор, в<br>рамках которого Энергосервисная<br>компания осуществляет действия,<br>направленные на снижение потерь<br>в электрических сетях Заказчика | 88% от<br>величины<br>экономии<br>электрической<br>энергии | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «Читатехэнерго»              | Изменение условий договора<br>18.75.2058.08 от 10.12.2008<br>оказания услуг по размещению<br>оборудования Заказчика на<br>территории Исполнителя                       | 9986,03                                                    | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |
|  | ОАО «ФСК ЕЭС»                    | Изменение условий договора<br>аренды недвижимого имущества №<br>05.42.592.10 от 03.09.2010                                                                             | 1437944,75                                                 | Совет<br>директоров<br>ОАО «МРСК             | ОАО «Россети» |

## Приложение 14 – Справочная информация для акционеров и инвесторов

| Сведения об ОАО «МРСК Сибири»                                                                                              |                                                                                                            |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Место нахождения эмитента                                                                                                  | Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144а                                          |
| Номер телефона                                                                                                             | (3912) 74-41-74                                                                                            |
| Номер факса                                                                                                                | (3912) 74-41-25                                                                                            |
| Адрес электронной почты                                                                                                    | mrsk@mrsks.ru                                                                                              |
| Адрес страницы в сети интернет, на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах | www.mrsk-sib.ru                                                                                            |
| Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента                                  | Служба раскрытия информации и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири»                               |
|                                                                                                                            | Тел. (391) 274-41-70, 274-41-68, 252-91-18<br>Факс (391) 274-41-25<br>Адрес электронной почты: ir@mrsks.ru |

| Сведения о Регистраторе      |                                                                                 |
|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|
| Наименование                 | Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» (ЗАО «СТАТУС») |
| Юридический и почтовый адрес | 109544, Москва, ул. Новорогожская д.32 стр.1                                    |
| Телефон, факс:               | тел. (495) 974-83-50, факс (495) 678-71-10                                      |
| E-mail:                      | office@rostatus.ru                                                              |
| Страница в интернете:        | www.rostatus.ru                                                                 |
| Лицензия:                    | Выдана ФСФР России 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия.  |

## Приложение 15 – Персональный состав Совета директоров Общества

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный внеочередным общим собранием акционеров Общества 28.08.2012\*

| Ф. И. О.                     | Занимаемые должности за последние 5 лет                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | Образование                                                     | Год рождения | Доля принадлежащих акций Общества |
|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|--------------|-----------------------------------|
| Бударгин Олег Михайлович     | Председатель Совета директоров, 2007- 2009 гг. - помощник Полномочного представителя Президента РФ в Сибирском федеральном округе; 2009 – 2013 гг. - Председатель Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «Россети».                                                                                                                                                                                                                                                                                  | Высшее, Норильский индустриальный институт                      | 1960         | 0%                                |
| Бай Алексей Евгеньевич       | 2005 - 2007 гг. ведущий консультант отдела юридического консалтинга ООО «Технологии корпоративного управления»; 2007 – 2009 гг. руководитель группы корпоративных процедур Управления энергетических активов/начальник Управления корпоративного взаимодействия с обществами энергетики ОАО «Сибирская Угольная энергетическая Компания»; 2009 – 2013 гг. директор по корпоративным активам, директор по юридическим вопросам и корпоративным активам, член Правления ООО «УК Сибирская генерирующая компания». | Высшее, Дальневосточный государственный технический университет | 1978         | 0 %                               |
| Гурьянов Денис Львович       | 2006 - 2008 гг. - руководитель Управления корпоративных отношений Центра управления МРСК ОАО «ФСК ЕЭС»; 2008 - 2013 гг. - начальник департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК», директор департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети».                                                                                                                                   | Высшее, Российский Университет Дружбы народов                   | 1977         | 0 %                               |
| Демидов Алексей Владимирович | 2006 – 2009 гг. - первый заместитель финансового директора ОАО НК «Роснефть»; 2011–2012 гг. - исполняющий обязанности генерального директора ОАО «МРСК Северного Кавказа»; 2009-2013гг. - заместитель генерального директора по экономике и финансам, первый заместитель генерального директора ОАО «Холдинг МРСК», заместитель исполнительного директора по экономике и финансам, первый заместитель исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК», заместитель генерального директора ОАО «Россети».           | Высшее, Санкт-Петербургский торгово-экономический институт      | 1976         | 0 %                               |

|                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                     |                                                                                 |      |            |
|---------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|------|------------|
| Зильберман<br>Самуил<br>Моисеевич     | 2002 г. по н.в. - генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири.                                                                                                                                                                                                                                                                             | Высшее,<br>Красноярский политехнический институт                                | 1946 | 0,000478 % |
| Куваева Валерия<br>Дмитриевна         | 2006 – 2010 гг. - менеджер, начальник отдела ООО «Многопрофильный экспертно-оценочный центр»;<br>2010 – 2012 гг. - специалист отдела маркетинга ФГУП «ЦДУ ТЭК»;<br>2010 – 2012 гг. - главный специалист-эксперт, консультант отдела Департамента Министерство энергетики Российской Федерации;<br>2012-2013 гг. - ведущий юрист отдела корпоративного управления ОАО «ОЭК».         | Высшее,<br>Государственный университет<br>Управления                            | 1987 | 0 %        |
| Мироносецкий<br>Сергей<br>Николаевич  | 2005 – 2011 гг. - заместитель генерального директора ОАО «СУЭК»;<br>2009-2013 гг. - генеральный директор ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»).                                                                                                                                                                     | Высшее,<br>Новосибирский государственный университет                            | 1965 | 0 %        |
| Петухов<br>Константин<br>Юрьевич      | 2006 – 2008 гг. - начальник департамента транспорта электроэнергетики, заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «МРСК Сибири»;<br>2008 – 2010 гг. - директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»;<br>2010 – 2011 гг. - директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»;<br>2011 г. по н.в. - генеральный директор ОАО «МРСК Сибири». | Высшее,<br>Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова | 1971 | 0%         |
| Харичев<br>Александр<br>Дмитриевич    | Заместитель Председателя Совета директоров<br>2006 – 2009 гг. - заместитель начальника Управление Президента РФ по внутренней политике;<br>2009-2013 гг. - исполнительный директор по стратегии и развитию ОАО «Российские коммунальные системы».                                                                                                                                   | Высшее,<br>Костромское высшее военное командное училище химической защиты       | 1966 | 0 %        |
| Шатохина Оксана<br>Владимировна       | 2008 – 2012 гг. - начальник департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»;<br>2012 - 2013 гг. - директор по экономике ОАО «ФСК ЕЭС», директор по экономике ОАО «Холдинг МРСК», заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Россети».                                                                                                  | Высшее,<br>Финансовая Академия при Правительстве РФ                             | 1975 | 0 %        |
| Шумилов<br>Александр<br>Александрович | 2003–2009 гг. - начальник управления энергетических активов ОАО «СУЭК»;<br>2009–2010 гг. - директор по сбыту теплоэнергии ООО «УК Сибирская генерирующая компания»;<br>2010–2012 гг. - заместитель генерального директора ООО «УК Сибирская генерирующая компания» (с 2011 года ООО «Сибирская генерирующая компания»).                                                             | Высшее,<br>Нижегородский государственный университет им. Лобачевского           | 1967 | 0 %        |

\*Информация раскрыта с согласия членов Совета директоров.

## Приложение 16 – Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества

Информация об участии членов Совета директоров, избранных внеочередным общим собранием акционеров Общества 28.08.2012

| Заседание<br>СД    | Бударгин<br>О.М. | Бай А.Е. | Гурьянов<br>Д.Л. | Демидов<br>А.В. | Зильберман<br>С.М. | Куваева<br>В.Д. | Мироносцев<br>С.Н. | Петухов<br>К.Ю. | Харичев<br>А.Д. | Шатохина<br>О.В. | Шумилов<br>А.А. |
|--------------------|------------------|----------|------------------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| 14.02.2013<br>очно | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 18.02.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  |                 | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 06.03.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 20.03.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 28.03.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 29.03.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  |                 | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 17.04.2013<br>очно | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 30.04.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  |                 | +                  | +               |                 | +                | +               |
| 13.05.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 31.05.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |
| 21.06.2013         | +                | +        | +                | +               | +                  | +               | +                  | +               | +               | +                | +               |

Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым общим собранием акционеров Общества 24.06.2013

| Заседание<br>СД    | Бердников<br>Р.Н. | Бай А.Е. | Неганов Л.В. | Подлуцкий<br>С.В. | Зильберман<br>С.М. | Кисляков<br>А.М. | Мироносцев<br>С.Н. | Петухов<br>К.Ю. | Сорокин<br>И.Ю. | Шатохина<br>О.В. | Рашевский<br>В.В. |
|--------------------|-------------------|----------|--------------|-------------------|--------------------|------------------|--------------------|-----------------|-----------------|------------------|-------------------|
| 31.07.2013         | +                 | +        | +            | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 15.08.2013         | +                 | +        |              |                   | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 29.08.2013         | +                 | +        | +            | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 25.09.2013         | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 09.10.2013<br>очно | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 18.10.2013         | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 28.10.2013         | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 25.11.2013         | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |
| 17.12.2013<br>очно | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               |                 | +                |                   |
| 19.12.2013         | +                 | +        |              | +                 | +                  | +                | +                  | +               | +               | +                | +                 |

## Приложение 17 – Вознаграждения членов Совета директоров Общества за 2013 год

| Член Совета директоров, ФИО                   | руб.              |
|-----------------------------------------------|-------------------|
| Бай Алексей Евгеньевич                        | 1 296 119         |
| Бердников Роман Николаевич                    | 680 400           |
| Бударгин Олег Михайлович                      | 854 513           |
| Веренич Игорь Васильевич                      | 164 779           |
| Гурьянов Денис Львович                        | 591 884           |
| Демидов Алексей Владимирович                  | 924 908           |
| Добахянц Юлия Владимировна                    | 85 856            |
| Зильберман Самуил Моисеевич                   | 1 045 484         |
| Кисляков Антон Михайлович                     | 453 600           |
| Куваева Валерия Дмитриевна                    | 426 955           |
| Малов Алексей Александрович                   | 164 779           |
| Медведев Дмитрий Борисович                    | 164 779           |
| Мироносецкий Сергей Николаевич                | 1 306 418         |
| Петухов Константин Юрьевич                    | 1 296 119         |
| Подлущкий Сергей Васильевич                   | 410 400           |
| Попов Александр Альбертович                   | 230 037           |
| Рашевский Владимир Валерьевич                 | 226 800           |
| Саух Максим Михайлович                        | 164 779           |
| Сорокин Игорь Юрьевич                         | 474 656           |
| Степанова Мария Дмитриевна                    | 85 856            |
| Харичев Александр Дмитриевич                  | 577 607           |
| Цику Руслан Кимович                           | 446 61            |
| Шатохина Оксана Владимировна                  | 1 024 887         |
| Шумилов Александр Александрович               | 842 519           |
| <b>Общая сумма вознаграждений за 2013 год</b> | <b>13 538 795</b> |

## **Приложение 18 – Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение в разрезе филиалов**

Информация о плате за технологическое присоединение к сетям ОАО «МРСК Сибири» в 2013 году расположена в сети интернет по адресу: <http://www.mrsk-sib.ru/shareholders/disclosure/Pages/entity.aspx>

(Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов ОАО «МРСК Сибири» за 2013 год на 10.12.2013)

### ***Алтайэнерго***

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 28.12.2012 № 566 утверждены стандартизированная ставка С1 и ставка за 1 кВт присоединяемой мощности по видам работ без инвестиционной составляющей. Ставки утверждены с разбивкой по уровням напряжения и категориям заявителей.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 24.07.2013 № 92 внесены изменения в решение от 28.12.2012 № 566 в части утверждения ставок С2, С3 и С4 (строительство воздушных, кабельных линий, трансформаторных подстанций). Предусмотрена дифференциация ставок по уровням напряжения и маркам прокладываемого силового кабеля, типам подстанций.

Также данным решением утвержден размер выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей в размере 15 375 тыс. руб.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 15.10.2013 № 113 внесены изменения в решение от 28.12.2012 № 566. При корректировке добавлены и утверждены ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных линий и трансформаторных подстанций. Ставки на строительство линий утверждены с разбивкой по уровням напряжения.

### ***Бурятэнерго***

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 28.12.2012 № 1/57 утверждены стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций, ставки за 1 кВт присоединяемой мощности по видам работ без инвестиционной составляющей, а также формула для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям.

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 25.07.2013 № 1/16 внесены изменения в Приказ от 28.12.2012 № 1/57 года в части разбивки стандартизированной ставки С1 по уровням напряжения и введения ограничения по присоединяемой мощности (от 15 до 670 кВт), а также пересмотрен размер ставки в сторону снижения на 15%. Кроме того, утверждены выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей в размере 78 052,3 тыс. руб.

### ***ГАЗС***

Постановлением Комитета по тарифам Республики Алтай от 14.12.2012 № 19/1 утверждены стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с разбивкой по уровням напряжения.

Постановлением Комитета по тарифам Республики Алтай от 27.12.2012 № 21/7 утверждены ставки за единицу максимальной мощности по видам работ, в том числе на строительство объектов «последней мили», а также формула расчета платы за технологическое присоединение. Выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей, присоединяемой мощностью от 0 до 15 кВт определены в размере 10 902 тыс. руб.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.01.2013 № 1/1 установлена плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, присоединяемой мощностью, не превышающей 15 кВт.

### ***Красноярскэнерго***

Приказом РЭК Красноярского края от 29.12.2012 № 465-п утверждена стандартизированная ставка С1 и ставка за единицу максимальной мощности по видам работ без расходов на строительство объектов воздушных и кабельных линий. Утверждены также ставки С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам силового кабеля, типам подстанций, а также формула расчета платы за технологическое присоединение.

Приказом РЭК Красноярского края от 07.02.2013 №13-п утверждены ставки за единицу максимальной мощности на строительство воздушных и кабельных линий.

Выпадающие доходы от присоединения льготников не учтены.

### ***Кузбассэнерго-РЭС***

Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2012 № 599 утверждены ставки за единицу максимальной мощности по видам работ, в том числе на строительство объектов «последней мили», стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций, формула для расчета платы за технологическое присоединение.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 02.04.2013 № 49 внесены изменения в вышеуказанный приказ с исправлением технических ошибок, а также добавлена дополнительная разбивка по видам прокладываемого кабеля и типам подстанций к утвержденным стандартизированным ставкам на строительство воздушных линий и подстанций (С2, С4)

Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2012 № 600 утверждена плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно, определены выпадающие доходы в размере 168 804,57 тыс. руб., с последующей корректировкой технических ошибок, отраженных в Постановлениях РЭК Кемеровской области от 01.02.2013 № 21, 02.04.2013 № 50.

### ***Омскэнерго***

Приказом РЭК Омской области от 27.12.2012 № 589/69 утверждены ставки за единицу максимальной мощности по видам работ, в том числе на строительство объектов «последней мили», стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций, формула для расчета платы за технологическое присоединение.

Также данным приказом установлена плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно, определены выпадающие доходы в размере 66 119,08 тыс. руб. Кроме того, определена экономически обоснованная плата за присоединение в сумме 22 023,7 руб.

Приказом РЭК Омской области от 22.01.2013 № 5/2 внесены изменения в вышеуказанный приказ в части исправления технических ошибок

### ***Хакасэнерго***

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.03.2013 № 26-п утверждены ставки за единицу максимальной мощности по видам работ, в том числе на строительство объектов «последней мили», стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций, формула для расчета платы за технологическое присоединение.

Также данным приказом установлена плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно. Сумма выпадающих доходов от присоединения указанной группы потребителей на 2013 год определена в размере 81 991,2 млн. руб.

### **Читаэнерго**

Приказом РСТ и ценообразованию Забайкальского края от 28.12.2012 № 646 утверждены:

- ставки за единицу максимальной мощности по видам работ, с разбивкой по уровням напряжения и категориям потребителей в зависимости от присоединяемой мощности, ставки на строительство объектов «последней мили» установлены в разбивке по маркам прокладываемого кабеля, типам подстанций;
- стандартизированные ставки С2, С3 и С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций, стандартизированная ставка С1 определена в разбивке по уровням напряжения, категориям потребителей в зависимости от присоединяемой мощности;
- плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно;
- формула для расчета платы за технологическое присоединение.

Приказом РСТ и ценообразованию Забайкальского края от 15.03.2013 № 50 внесены изменения в вышеуказанный приказ в части дополнения перечня стандартизированных ставок более подробной разбивкой по видам и маркам линий, типам подстанций.

Приказом от 02.08.2013 № 298 внесены изменения в части определения экономически обоснованного уровня платы за одно присоединение и выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей. Так экономически обоснованная плата за технологическое присоединение на уровне напряжения 0,4 составила 37 373,86 руб., на уровне напряжения 6-10 кВ – 332 584,17 руб. Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно определены в сумме 162 760,6 тыс. руб. Выпадающие доходы от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения заявителей с максимальной мощностью свыше 15 до 150 кВт утверждены в размере 1 296,3 млн руб.

## Приложение 19 – Реализация крупных инвестиционных проектов в 2013 году

Крупные инвестиционные проекты в 2013 году

| Инвестиционный проект                                                                                                              | Основная цель реализации проекта                                                                                                                                                                                                                                                                                                                       | Сроки строительства | Вводимая мощность | Сметная стоимость с НДС |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|-------------------|-------------------------|
| Строительство ПС 110/10 кВ "Солнечная поляна" г.Барнаул , цэс (ТП)                                                                 | Согласно утвержденному генеральному плану развития города Барнаула планируется активная застройка территории Индустриального и Ленинского районов. Реализация Проекта должна обеспечить электроснабжение планируемых к строительству объектов в данном районе, на общую мощность 35,035 МВт, с учетом дальнейшего перспективного развития г. Барнаула. | 2008-2014 гг.       | 80 МВА            | 335,781 млн. руб.       |
| Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах "Бийская ТЭЦ" - ПС 110кВ "Бирюзовая Катунь", 155 км                                | Целью реализации является обеспечение электроснабжения ОЭЗ «Бирюзовая Катунь» и в будущем «Алтайская долина», кроме того позволит повысить надежность схемы электроснабжения Бийского энергоузла.                                                                                                                                                      | 2013-2015 гг.       | 155 км            | 1 465,56 млн. руб.      |
| Строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/10кВ "Куяганская" до ПС 110/10 кВ "Солонешенская" (создание кольца для резервнрго питания), 46км | Целью реализации является создание резервного питания. Реализация проекта обеспечит надежность схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края.                                                                                                                                                                              | 2013-2016 гг.       | 46 км.            | 400,068 млн. руб.       |
| Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская (замена оборудования по 110,35,6 кВ )                                                       | Целью реализации является обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов,                                                                                                                                                                                                                                                  | 2011-2016 гг.       | 160 МВА           | 944 млн. руб.           |

|                                                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |               |         |                    |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|---------|--------------------|
|                                                                                                   | подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.                                                                                                                                                                                                                                                              |               |         |                    |
| Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1*25МВА (ЮХ) | реализация электроснабжения транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги, исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение, заключенного с ОАО «РЖД».                                                                                                                | 2012-2014 гг. | 25 МВА  | 526,477 млн. руб.  |
| Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменная ТЭЦ)                              | Строительство ВЛ-110 кВ будет выполняться в целях обеспечения энергоснабжения ж/д линии участка ст.Карымская-ст.Забайкальск Забайкальской ж/д, и повышения надежности и энергетической эффективности в Забайкальском крае реализации программы по энергосбережению                                                                                                       | 2009-2014     | 101 км  | 328,357 млн. руб.  |
| Строительство КЛ 110 кВ «Московка – Октябрьская»                                                  | Реализуемые в ходе проекта задачи – решение проблемы ведения режима в узле ПС «Октябрьская» г.Омска (центральные и левобережные районы города), увеличение перетоков мощности в связи с массовой застройкой левобережной части г.Омска, возможность проведения плановых и аварийных ремонтов без введения ограничений для потребителей, существенное уменьшение размеров | 2008-2018     | 13,1 км | 1367,906 млн. руб. |

|                                                                   |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         |           |       |                    |
|-------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------|-------|--------------------|
|                                                                   | охранной зоны при переводе ВЛ в КЛ – для расширения возможностей по строительству и благоустройству городской среды.                                                                                                                                                                                                                                                                    |           |       |                    |
| Строительство КЛ 110 кВ «Октябрьская - Северо-Западная»           | Реализуемые в ходе проекта задачи – решение проблемы ведения режима в узле ПС «Октябрьская» г.Омска (центральные и левобережные районы города), увеличение перетоков мощности в связи с массовой застройкой левобережной части г.Омска, возможность проведения плановых и аварийных ремонтов без введения ограничений для потребителей.                                                 | 2012-2020 | 14 км | 1507,599 млн. руб. |
| Строительство Двухцепной ВЛ-110 кВ «Абаканская ТЭЦ - ПС Калинино» | Реализация проекта создаст резервируемую схему электроснабжения ПС 110кВ "Калининская", "Северная", "Полярная". Это позволит осуществлять бесперебойное электроснабжение потребителей г.Абакана Республики Хакасия при проведении ремонтных работ, а также возникновении технологических нарушений на ВЛ 110кВ С-87/88, а также обеспечит выдачу дополнительной мощности Абаканской ТЭЦ | 2012-2014 | 9 км  | 527,51 млн. руб.   |