

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ОАО «МРСК Сибири»
«26» июня 2015 г.
Протокол № 11 от «29» июня 2015

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ОАО «МРСК Сибири»
по результатам работы
за 2014 год

Генеральный директор
ОАО «МРСК Сибири»

К.Ю. Петухов

Оглавление

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	5
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	10
1.4 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	11
2. МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	12
2.1 МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОБЩЕСТВА	12
2.2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	14
3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	15
3.1 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА.....	16
3.2 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	30
3.3 ИНФОРМАЦИЯ О РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ ОБЩЕСТВА.....	31
3.4 ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ	33
3.5 ДОЧЕРНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ОБЩЕСТВА	34
4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	35
4.1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЕРЕДАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ.....	35
4.2 ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	36
4.3 ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ.....	40
4.4 ОРГАНИЗАЦИЯ И ПРИНЦИПЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ УСЛУГ.....	48
4.5 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	50
5. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ, РАЗВИТИЕ И ИННОВАЦИИ.....	53
5.1 РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	53
5.2 ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА	54
5.3 ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	55
6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	58
6.1 ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	58
6.2 НАПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ.....	60
6.3 ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА.....	65
7. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	67
7.1 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.....	67
7.2 АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	70
7.3 ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ	74
8. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ.....	83
8.1 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИТ-ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	83
8.2 ЗАДАЧИ И КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ, ПЛАНИРУЕМЫЕ НА 2015 ГОД.....	85
8.3 РАЗВИТИЕ АВТОМАТИЗИРОВАННЫХ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ	85
9. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	86
9.1 СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ И УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ	86
9.2 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ	88
10. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	96
10.1 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА.....	96
10.2 ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА	97
10.3 ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА	101
10.4 РАБОТА С КАДРОВЫМИ РЕЗЕРВАМИ ОБЩЕСТВА	104
10.5 СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	106
10.6 КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	109
10.7 ОХРАНА ТРУДА.....	110
10.8 ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	115

10.9 Прогноз чрезвычайных ситуаций на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2015 год	118
11. СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	120
11.1 Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями	120
11.2 Социальные коммуникации	120
11.3 Коммуникации со средствами массовой информации	122
11.4 Конгрессно-выставочная деятельность	123
12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	123
12.1 Нормативное регулирование и принципы построения закупочной деятельности	123
12.2 Закупочные процедуры	124
12.3 Структура закупок	127
12.4 Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, а также закупок, в которых субъекты малого и среднего предпринимательства привлекаются в качестве субподрядных организаций	129
12.5 Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности	129
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ЗА 2014 ГОД	130
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2014 ГОД.....	133
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И УСЛУГИ АУДИТОРА	135
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – АУДИРУЕМАЯ ОТЧЕТНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ.....	137
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – ИНФОРМАЦИЯ О ДОЛЕ ОБЩЕСТВА В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЯХ ОБЩЕСТВ	139
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 – ИНФОРМАЦИЯ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ (СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ).....	141
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 – СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	143
ПРИЛОЖЕНИЕ 8 – ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОБЩЕСТВА В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	144
ПРИЛОЖЕНИЕ 9 – ИНФОРМАЦИЯ О СТРУКТУРЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯХ.....	146
ПРИЛОЖЕНИЕ 10 – ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2014 ГОДУ	163
ПРИЛОЖЕНИЕ 11 – ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	165
ПРИЛОЖЕНИЕ 12 – СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ ОБЩЕСТВА (КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ)	167
ПРИЛОЖЕНИЕ 13 – СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	192
ПРИЛОЖЕНИЕ 14 – ПЕРСОНАЛЬНЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	193
ПРИЛОЖЕНИЕ 15 – ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	196
ПРИЛОЖЕНИЕ 16 – ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ЗА 2014 ГОД ЗА УЧАСТИЕ В ЗАСЕДАНИЯХ	197
ПРИЛОЖЕНИЕ 17 – УТВЕРЖДЕННЫЕ СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ.....	198
ПРИЛОЖЕНИЕ 18 – РЕАЛИЗАЦИЯ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В 2014 ГОДУ	201
ПРИЛОЖЕНИЕ 19 – ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ОАО «МРСК СИБИРИ» ПОРУЧЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА РФ.....	205

Обращение председателя Совета директоров и генерального директора

Уважаемые акционеры!

Деятельность Общества в 2014 году велась в условиях несбалансированности утвержденных тарифов. Ограничивая рост цен на электроэнергию для конечных потребителей, региональные регуляторы на территориях Красноярского края и Кемеровской области сформировали тарифно-балансовые решения, не обеспечивающие покрытие необходимых расходов Компании. Значительное негативное влияние оказал также опережающий инфляцию рост рыночных цен на электроэнергию, приобретаемую для компенсации потерь, что привело к возникновению сверхплановых расходов в объеме более чем 0,7 млрд руб.

Персонал Общества сделал все возможное для достижения запланированного финансового результата, и по итогам 2014 года компания получила 107 млн рублей чистой прибыли. Это стало итогом реализации стратегии Общества по сокращению подконтрольных расходов: в минувшем году нам удалось снизить их на 14% относительно принятого за базовый уровень 2012 года, и экономический эффект составил более 1,8 млрд руб. Кроме того, добиться экономии в размере 0,4 млрд руб. позволили принимаемые Обществом меры по снижению потерь электроэнергии. Значительную поддержку оказали также субсидии из средств федерального и регионального бюджета для компенсации выпадающих доходов компании на территории Красноярского края – 2,1 млрд руб.

Тем не менее, финансовое состояние Общества в настоящее время оценивается как сложное. Во многом это обусловлено крайне низкой платежной дисциплиной потребителей: только в 2014 году прирост просроченной задолженности составил 3,8 млрд руб. Компенсируя неплатежи потребителей, Общество вынуждено привлекать дополнительные кредитные ресурсы. По итогам минувшего года величина кредитного портфеля составила 17,3 млрд руб.

Однако, несмотря на тяжелые экономические условия, Общество реализовало масштабную инвестиционную программу: 6 млрд руб. капитальных вложений, 865 МВА трансформаторной мощности, 2 197 км линий электропередачи. Ремонтная программа Общества была перевыполнена на 22%, причем доля хозяйственного способа при проведении работ возросла до 87%. Специалисты компании обеспечили исполнение 36 119 договоров на технологическое присоединение, что превышает показатели 2013 года на 41%. Суммарная максимальная мощность присоединенных электроустановок составила 731 МВт. Наконец, рыночная капитализация Общества в 2014 году увеличилась на 29%.

Изменения коснулись также кадровой политики: в Обществе реализован «пилотный» проект по централизации части обеспечивающих функций четырех блоков на уровне исполнительного аппарата Компании. В перспективе это позволит добиться более оперативного выполнения подразделениями задач, поставленных функциональным руководителем. В процессе централизации оптимизирована численность на 179 штатных единиц с годовым фондом оплаты труда 115 479 тыс. руб.

Уверены, что в 2015 году ОАО «МРСК Сибири» продолжит неуклонно развиваться и выполнит все поставленные задачи.

**Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Сибири»
Валентин Межевич**

**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;
- 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 региональных сетевых компаний (РСК).

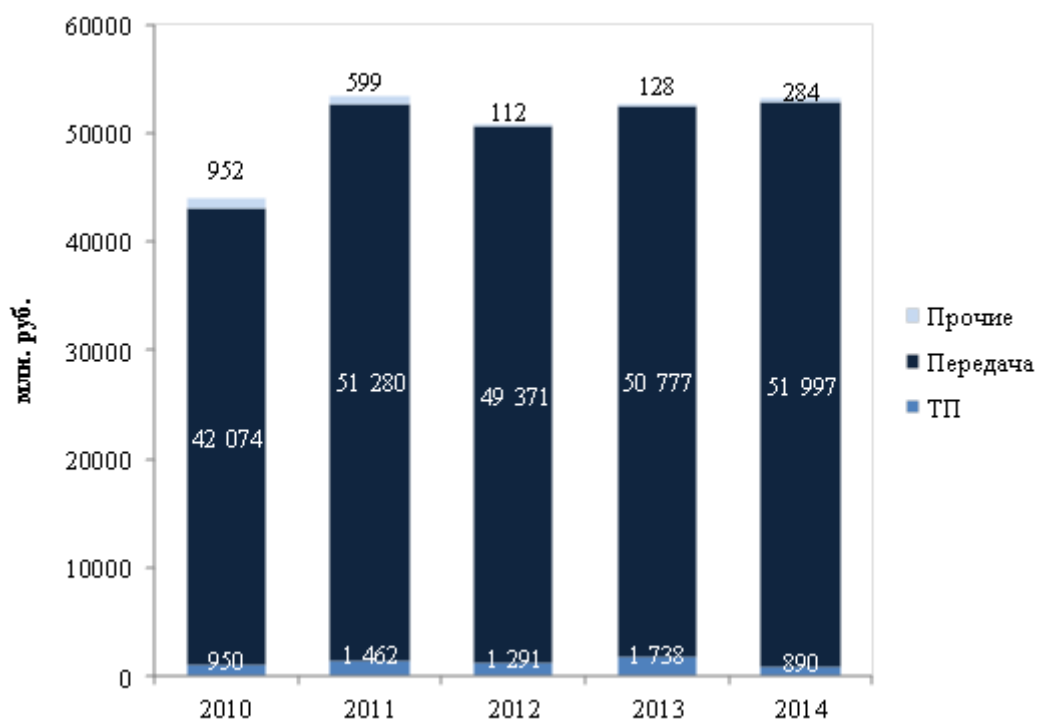


Рис. 1 Динамика выручки за 2010-2014 гг.

1.1 Основные результаты деятельности Общества

Таблица 1

Основные результаты деятельности Общества

Основные технические показатели	2012 год	2013 год	2014 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе - прирост за отчетный период	250 389,32 -1267,18	249 349,3 -1040	250 184,0 843,7
Мощность подстанций, МВА, в том числе - прирост за отчетный период	40 328,13 335,33	40 542,3 266,4	40 961,9 419,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	74 004,80	69 488,30	68 710,36
Потери электроэнергии, %	8,15	7,64	7,3
Основные финансово-экономические показатели			
Выручка от реализации продукции, млн руб., в том числе:	49 707	63 156	57 400
- от передачи электроэнергии	48 303	49 771	51 997
- от технологического присоединения	1 291	1 738	890
- от продажи электроэнергии	-	11 513	4 299
Чистая прибыль, млн руб.	1 156	- 1129	107
Чистые активы, млн руб.	30 686	29 270	29 372
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,08927	0,06993	0,0898

1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успех Общества

В 2014 году Компания ввела в эксплуатацию 865 МВА трансформаторной мощности и 2 197 км линий электропередачи.

По итогам реализации инвестиционной программы 2014 года освоение капитальных вложений составило 6 млрд руб. Основная часть средств была направлена на техническое перевооружение и реконструкцию (62%) и на строительство (35%).

Среди наиболее крупных объектов, введенных в эксплуатацию в 2014 году: ПС 110 кВ «Солнечная поляна» (Алтайский край), ПС 110/10 кВ «Бутунтай» (Забайкальский край), КВЛ 110 кВ «Абаканская ТЭЦ – ПС Калининская» (Республика Хакасия), ПС 110/10 кВ «Имени Лапина В.И.» (Кемеровская область). Это объекты нового строительства. Реконструированы были ПС 110/35/10 кВ «Забайкальск» и ПС 110/10 кВ «Харанор» (Забайкальский край), ПС 110/6 кВ № 4 «Городская» (Красноярский край).

За 2014 год специалистами Общества обеспечено исполнение 36 119 договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств – на 10 507 договоров (41%) больше, чем в 2013 году. Суммарная максимальная мощность присоединенных электроустановок составила 731 МВт – на 109,5 МВт (18%) больше, чем в предыдущем году.

Обеспечено энергоснабжение крупных промышленных и социально значимых объектов: фабрика по переработке горно-рудных отходов (Кемеровская область), энергопринимающие устройства золотодобывающего прииска (Забайкальский край), лесопильное производство в Сосновоборске (Красноярский край), дом-интернат для престарелых и инвалидов (Омская область), крытый футбольный манеж (Красноярский край), Красноярский драматический театр им. А.С.Пушкина и др.

Выполнено технологическое присоединение 4 объектов генерации: солнечной электрической станции мощностью 5 МВт в Кош-Агаче (Республика Алтай), Барнаульской ТЭЦ-2 (6 МВт) (Алтайский край), нового энергоблока ст. №4 Абаканской ТЭЦ (136 МВт) (Республика Хакасия) и турбоагрегата ст. №13 Омской ТЭЦ-3 (Омская область) после реконструкции (10 МВт).

Суммарные потери электроэнергии в сетях филиалов Общества составили 5 411,825 млн кВт·ч (7,3% от отпуска в сеть), что ниже уровня потерь аналогичного периода 2013 года, приведенного к условиям 2014 года, на 0,47% (332,289 млн кВт·ч). Эффект достигнут в

результате реализации программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

В 2014 году сотрудниками подразделений безопасности проведено свыше 600 проверок деятельности контрагентов, филиалов и ДЗО Общества, общий экономический эффект от которых составил 823 млн рублей. Выявлено 2 090 фактов неучтенного потребления, возмещено 34 миллиона рублей.

В 2014 году Компания в полном объеме и в срок подготовила электросетевой комплекс 8 сибирских регионов к прохождению осенне-зимнего периода.

Январь

- 29 января в Барнауле Общество открыло стратегически важный для города объект – подстанцию 110/10 кВ «Солнечная поляна», призванную повысить надежность электроснабжения потребителей двух районов Барнаула.

- 31 января в Красноярске состоялось расширенное заседание Правления ОАО «МРСК Сибири», в ходе которого были определены основные стратегические цели Общества в 2014 году.

Февраль

- 7 февраля в Красноярске состоялась традиционная встреча руководства Общества с представителями профсоюзов. Одним из важнейших вопросов совещания стало доведение минимальной месячной тарифной ставки оплаты труда работников предприятий до уровня, закрепленного в отраслевом тарифном соглашении на 2013 – 2015 гг.

- 14 февраля Компания провела первый Сибирский телемост детской безопасности, в котором приняли участие 12 юных сибиряков – победителей конкурса детского плаката «В стране безопасного электричества».

- 27 февраля – 1 марта делегация ОАО «МРСК Сибири» принимала участие в работе XI Красноярского экономического форума – «Россия: новые источники роста».

- Компания разработала и внедрила систему информирования заявителей по технологическому присоединению энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт обо всех этапах обработки заявок.

Март

- 11 марта Компания стала членом некоммерческого партнерства территориальных сетевых организаций (НП ТСО), что позволило Обществу принимать активное участие в обсуждении проектов нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики.

- 20 марта специалисты филиала «Хакасэнерго» ввели в эксплуатацию КВЛ 110 кВ «Абаканская ТЭЦ – ПС «Калининская» общей протяженностью 9 км. Ввод объекта в эксплуатацию позволил увеличить надежность энергоснабжения Абакана и его пригорода, а также подключить к сети строящийся четвертый энергоблок ТЭЦ.

- В Алтайском крае началось строительство ВЛ 110 кВ «Бирюзовая Катунь». Линия возводится в рамках инвестиционного проекта, направленного на обеспечение энергоснабжения особых экономических зон региона: туристско-рекреационной ОЭЗ «Бирюзовая Катунь» и игровой зоны «Сибирская монета».

- В ОАО «МРСК Сибири» начался процесс создания системы бэк-офисов: пилотный проект запущен в Октябрьском, Свердловском, Советском и Ленинском РЭС филиала «Красноярскэнерго». Его цель – оптимизация работы в сфере технологического присоединения к электросетям компании.

Апрель

- 4 апреля делегация Компании приняла участие в торжественных мероприятиях, посвященных первой годовщине создания ОАО «Россети».

- 7 апреля в Алек-Заводском районе Забайкальского края поставлена под напряжение ПС 110 кВ «Бутунтай»: специалисты филиала «Читаэнерго» завершили первый этап работ по электрификации строящегося горно-обогатительного комбината на Нойон-Тологойском свинцово-цинковом месторождении.

- 8 – 10 апреля заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер Общества Евгений Митькин принял участие в 4-ом Всероссийском совещании главных инженеров-энергетиков в рамках международной выставки по промышленной безопасности и охране труда в ТЭК «SAPE-2014», прошедшем в Москве в ВВЦ.

- С целью популяризации процесса технологического присоединения к электросетям компании разработан и выпущен комплект полиграфической продукции «Пакет подключения», в котором содержится необходимая клиентам компании информация и формы для подачи заявки на техприсоединение. «Пакет подключения» в 2014 году распространялся в филиалах «Красноярскэнерго» и «Читаэнерго».

Май

- 21 – 24 мая делегация ОАО «МРСК Сибири» участвовала в работе Петербургского международного экономического форума (г. Санкт-Петербург).

- 28 – 30 мая в рамках X специализированного форума «Современные системы безопасности – антитеррор» специалисты филиала «Красноярскэнерго» впервые провели интерактивную площадку по профилактике детского электротравматизма – квест «Тропа высокого напряжения».

- в ходе переговоров между ОАО «Россети» и Государственной электросетевой корпорацией (ГЭК) Китая подписано соглашение по развитию сетей Сибири. Китайские банки могут вложить в 2015-2018 годах до \$5 млрд в проекты ОАО «МРСК Сибири».

Июнь

- 25 июня проведено годовое Общее собрание акционеров ОАО «МРСК Сибири» по итогам 2013 года, подведены итоги года, избран новый состав Совета директоров.

- Компания запустила уникальный проект по смс-оповещению клиентов о плановых отключениях электроэнергии либо технологических нарушениях: потребителям, попадающим в зону отключения, на мобильный телефон приходит СМС с информацией о его причинах и сроках.

- Специалисты ОАО «МРСК Сибири» в максимально сжатые сроки восстановили электроснабжение 252 населенных пунктов в Алтайском крае, Республике Алтай и Республике Хакасия, пострадавших от наводнения. С последствиями затопления боролись 54 бригады и 80 единиц техники.

Июль

- 30 июня – 3 июля в Горно-Алтайске (Республика Алтай) прошла VIII Летняя спартакиада Общества. По итогам соревнований победителем в командном зачете стала сборная филиала «Омскэнерго». На втором месте – филиал «Алтайэнерго», замкнула призовую тройку команда «Красноярскэнерго».

- 7 – 11 июля в Улан-Удэ (Республика Бурятия) состоялись соревнования по профессиональному мастерству оперативно-ремонтных бригад электромонтеров распределительных сетей ОАО «МРСК Сибири». Первое место второй раз подряд занял филиал «Бурятэнерго», второе – «Омскэнерго», третье – «Хакасэнерго».

Август

- 4 – 10 августа бригада «Омскэнерго» участвовала в Межрегиональных соревнованиях бригад по ремонту и обслуживанию распределительных сетей 0,4 – 10 кВ среди работников дочерних предприятий ОАО «Россети», которые прошли в Пензе, и заняла 8 место.

- 5 августа в Чите состоялось техническое совещание ОАО «Россети» и ГЭК Китая по вопросам развития энергоинфраструктуры Забайкальского края.

- 19 августа состоялась встреча генерального директора Компании Константина Петухова с лучшими бойцами энергоотрядов компании.

- 24 – 29 августа генеральный директор Константин Петухов принял участие в работе Технической выставки «CIGRE -2014» (г. Париж), основной темой которой стало внедрение Smart Grids, их влияние на принципы работы энергосистем, требования к инфраструктуре.

- Депутат Государственной Думы РФ от Кемеровской области Николай Валуйев в рамках своей социальной работы в регионе принял участие в съемках социального ролика Общества, направленного на профилактику детского электротравматизма.

Сентябрь

- 1 сентября, в День знаний, в энергетических факультетах 8 вузов Сибирского федерального округа ОАО «МРСК Сибири» презентовала информационные стенды, рассказывающие реальные истории успеха вчерашних выпускников – сегодняшних передовиков компании. Уникальность стендов в том, что они оснащены боксами, в которых будущие энергетики могут заряжать свои мобильные телефоны и планшеты.

- 5 сентября Президент России Владимир Путин дал старт запуску самой крупной солнечной электростанции в стране (5 МВт) в Кош-Агаче (Республика Алтай). Двухцепную ВЛ 10 кВ для технологического присоединения к распределительным сетям этой солнечной электростанции выполнила Компания.

Октябрь

- 8 – 10 октября в Подмоскowie успешно прошли испытания временной быстровозводимой и демонтируемой опоры ВЛ 35 – 110 кВ многоразового использования (ПМБ 110-1) – собственной разработки ОАО «МРСК Сибири».

- 15 октября Общество получило Паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2014 – 2015 гг.

- 15 – 17 октября делегация ОАО «МРСК Сибири» приняла участие в Международном электроэнергетическом форуме «Rugrids-Electro 2014» (г. Москва). Генеральный директор Общества Константин Петухов выступил одним из спикеров на русско-китайском круглом столе «Возможности технологического и инвестиционного сотрудничества РФ и КНР в сфере электроэнергетики».

- 24 октября в Забайкалье поставлена под напряжение ПС 110 кВ «Харанор», реконструкцию которой проводили специалисты филиала «Читаэнерго».

- 28 октября в Красноярске состоялась рабочая встреча руководства Общества с представителями профсоюзов. Участники совещания обсудили реализацию организационно-штатных мероприятий в филиалах.

- 29 октября в г. Кемерово состоялось торжественное открытие новой подстанции 110/10 кВ «Имени Лапина В.И.», построенной филиалом ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго – РЭС».

- 31 октября в Забайкальском крае поставлена под напряжение ВЛ 110 кВ «ТЭЦ ППГХО – Подстанция «Забайкальск», что стало еще одним шагом по обеспечению необходимой мощностью объектов электрификации Южного хода Забайкальской железной дороги.

- В филиале «Бурятэнерго» закончились работы по строительству новых ВЛ 110 кВ в Прибайкальском и Селенгинском районах республики. Впервые в Компании специалисты филиалов собственными силами возвели линию-«стодесятку», позволившую значительно улучшить энергоснабжение сразу 3 (трех) районов Бурятии.

Ноябрь

- 15 – 23 ноября в Красноярске прошла Детская спартакиада ОАО «МРСК Сибири»: дети сотрудников компании соревновались в таких видах спорта, как плавание и легкая атлетика.

- 17 ноября МРСК Сибири успешно прошла инспекционный контроль и подтвердила соответствие действующей системы управления качеством требованиям международного стандарта ИСО 9001-2011 (соответствующий сертификат был получен компанией в декабре 2013 года).

- 25 – 28 ноября в Красноярске прошел V Сибирский энергетический форум, участие в котором принимали представители Компании.

Декабрь

- 1 декабря в Забайкалье состоялось торжественное открытие после реконструкции ПС 110 кВ «Забайкальск».

- 10 – 11 декабря в г. Санкт-Петербурге прошел IV Международный форум «Арктика: настоящее и будущее», участие в котором принял генеральный директор Компании Константин Петухов.

- 17 декабря открыта обновленная Доска Почета ОАО «МРСК Сибири».

- 25 декабря Ассоциация по сертификации «Русский регистр» выдала ОАО «МРСК Сибири» сертификат соответствия системы энергетического менеджмента требованиям ГОСТ Р ИСО 50001-2012.

- Генеральный директор Константин Петухов получил почетную грамоту ОАО «Системный оператор единой энергетической системы» за вклад в обеспечение надежности энергосистем Сибири.

1.3 Географическое положение и краткая история развития Общества

Сети Компании обслуживают потребителей на территории Сибирского федерального округа. Это республики Алтай, Бурятия, Хакасия, Алтайский, Забайкальский, Красноярский края, Кемеровская и Омская области. Территория присутствия Компании превышает 1,85 млн квадратных километров. Ежедневно Общество обеспечивает энергией почти 11,1 млн человек.



Рис. 2 Территория обслуживания ОАО «МРСК Сибири»

Компания 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 рублей 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 «Россети» принадлежало 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 «Россети». В результате дополнительной эмиссии в 2011 году уставный капитал ОАО «МРСК Сибири» увеличился до 9 481 516 324,9 руб., а доля ОАО «Россети» в уставном капитале Общества составила 55,59 %.

В 2014 году ОАО «МРСК Сибири» продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа региональной сетевой компании - ОАО «Тываэнерго».

1.4 Положение Общества в отрасли

На настоящий день ОАО «МРСК Сибири» – одна из крупнейших электросетевых компаний России.

Общество 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 Компании по итогам 2014 года составила более 73%. Основная хозяйственная деятельность Общества не носит ярко выраженного сезонного характера.

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

Наиболее крупные компании на территории присутствия Компании, осуществляющие деятельность по технологическому присоединению: ОАО «РЖД», ОАО «Улан-Удэ Энерго» г. Улан-Удэ, МП «Абаканские электрические сети» г. Абакан, ООО «Межрайонные электрические сети», ООО «ЕвразЭнергоТранс» г. Новокузнецк, ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» г. Кемерово, ООО «Кузбасская энергосетевая компания» г. Кемерово, ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго» г. Барнаул, ООО «Барнаульская сетевая компания» г. Барнаул, АО «Красноярская региональная энергетическая компания» г. Красноярск, ЗАО «Минусинские городские электрические сети» г. Минусинск, МУП

Шушенского района «Тепловые и электрические сети», ОАО «Омскэлектро», ОАО «Электротехнический комплекс» г. Омск, МУП «Горэлектросети» г. Горно-Алтайск.

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

2. Миссия и стратегия развития Общества

2.1 Миссия и стратегические цели Общества

Миссия Общества:

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

Компания, являясь неотъемлемой частью электросетевого комплекса РФ, руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса РФ до 2030 года, утвержденной распоряжением Правительства 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 ОАО «МРСК Сибири» поставлены следующие **Стратегические цели:**

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

1. Снижение уровня износа оборудования.

- в рамках функционирования корпоративной информационной системы на базе SAP обеспечено выполнение работ по расчету и анализу индексов состояния электротехнического оборудования и расчету последствий отказа оборудования. Результаты расчетов используются для разработки и корректировки ремонтной программы;

- в 2014 году продолжились работы по внедрению системы управления производственными активами, установлены дополнительные требования к развитию СУПА в 2015-2016 гг.

2. Снижение уровня аварийности

- реализован пилотный проект по вертолетному облету ВЛ 35-110 кВ (взамен пеших осмотров, осмотров с применением АТТ), с применением фото- и видео- фиксирующей аппаратуры, специальных устройств и программных комплексов;

- реализован пилотный проект по вводу данных с мобильных устройств в подразделениях филиала «Красноярскэнерго». Проект признан успешным, в 2015 году планируется реализовать мобильные решения на базе SAP во всех филиалах Компании;

- проведена оценка эффективности и актуализация многолетних программ по

устранению «узких мест» Общества на 2014-2017 гг на основе анализа работы оборудования в 2013 году (анализ произошедших аварийных отключений в сетях 6-110 кВ).

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

- разработан и внедрен регламент взаимодействия с проектными организациями, позволяющий организовать рассмотрение основных технических решений по принципу «одно окно», что привело к значительному сокращению сроков выполнения проектно-изыскательских работ;

- проведена оптимизация процесса технологического присоединения потребителей к электрическим сетям путем перевода выполнения работ хозяйственным способом (для потребителей до 15 кВт), что привело к сокращению сроков технологического присоединения потребителей до 90 дней.

4. Повышение энергоэффективности и инновационное развитие

- в 2014 году мероприятия Программы энергосбережения реализованы полностью, эффект от реализации Программы составил в целом 349 млн кВтч (875,2 млн руб.);

- в 2014 году разработана, внедрена и сертифицирована на соответствие ГОСТ Р ИСО 50001-2012 система энергетического менеджмента ОАО «МРСК Сибири», которая нацелена на создание условий и механизмов обеспечивающих бережное и сбалансированное расходование энергетических ресурсов.

II. Повышение операционной и инвестиционной эффективности.

1. Снижение операционных издержек

- реализован переход на ежеквартальное составление хозяйственным способом консолидированной финансовой отчетности ОАО «МРСК Сибири» в соответствии с МСФО;

- внедрена автоматизированная система учета претензионно-исковой работы на базе ПК SAP ERP;

- в 2014 году проведена оптимизация структуры, функций и численного состава подразделений РЭС, мастерских участков РЭС, производственных отделений;

2. Снижение потерь электрической энергии

- реализован комплекс мероприятий по оптимизации потерь электрической энергии, в том числе было модернизировано более 46 тыс. точек учета, объем экономии составил 349 млн кВтч (871,1 млн руб.);

- в 2014 году продолжена реализация энергосервисных договоров по установке приборов учета у потребителей с включением в АИИС КУЭ для повышения энергетической эффективности.

3. Управление ДХО и другими активами Компании

- реализация мероприятий в рамках управления Реестром непрофильных активов;
- внесены изменения в устав дочернего хозяйственного общества ОАО «Соцсфера», связанные с увеличением уставного капитала (количества размещенных акций) и уменьшением количества объявленных акций, изменения зарегистрированы налоговым органом 26.05.2014.

4. Повышение эффективности инвестиций

- осуществлена доработка модуля сетевого планирования SAP PPM в целях контроля и оптимизации сроков реализации инвестиционных проектов, а так же реализована схема учета капитализируемых затрат на выполнение работ по технологическому присоединению;

- разработана и внедрена методика оценки эффективности инвестиционных проектов;

5. Развитие информационных технологий

- завершены работы по обновлению тестовой системы ERP до уровня EhP6, продуктивная система ERP переведена на версию EhP6, проведены работы по переводу на SAP HANA контроллинговой отчетности;

- осуществляется внедрение информационной системы SAP IS-U и ее интеграции с ПК «Феникс», запуск в промышленную эксплуатацию планируется осуществить в 2015 году;

- осуществляется разработка и внедрение информационной системы SAP HR по формированию плановых и фактических затрат рабочего времени по видам деятельности и интеграции план-отчетов с табелями учета рабочего времени, запуск в промышленную эксплуатацию планируется осуществить в 2015 году.

III. Повышение операционной и инвестиционной привлекательности

- в 2015 году основная задача – обеспечение роста тарифов в филиалах на уровне не менее тарифов ТСО.

IV. Повышение доступности электросетевой инфраструктуры

- обеспечено выполнение плана мероприятий (дорожная карта) «Повышение доступности энергетической инфраструктуры»;

- осуществляется создание системы дистанционного обслуживания по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям (система бэк-офисов), внедрение интегрированной системы управления обращениями клиентов SAP CRM.

V. Развитие человеческого капитала

- в 2014 году реализована программа обязательного обучения по направлениям, подведомственным Ростехнадзору и другим контролирующим организациям, а также обучение персонала по вопросам охраны труда, в том числе в иностранной электросетевой компании ООО «ЭДФ Сети Восток»;

- реализована программа по развитию дистанционных форм обучения в 2014 году, разработаны и актуализированы материалы по программам обучения рабочих для системы дистанционного обучения по 17 профессиям;

- проведена оптимизация численности персонала и затрат на оплату труда работников Общества путем приведения организационных структур к единообразию на основе результатов бенчмаркинга (технический блок).

2.2 Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Общество осуществляет свою деятельность на территории СФО, одной из самых динамично развивающихся территорий России.

Одним из приоритетных направлений деятельности Компании в 2014 году стала реализация мер по повышению эффективности закупочной деятельности.

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за 2014 год составил 1,2 млрд руб. или 8,55% от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

С целью оптимизации ключевых бизнес-процессов финансово-хозяйственной деятельности Общества разработана, внедрена и успешно применяется система сравнительной оценки (бенчмаркинг) ключевых показателей финансово-хозяйственной деятельности структурных подразделений Общества (филиал, ПО, РЭС)

В 2014 году деятельность всех подразделений Общества была направлена на улучшение производственных показателей путем оптимизации производственных процессов с применением лучших практик и процессного подхода к управлению производством. Результатом предпринятых действий явилось повышение уровня надежности электроснабжения потребителей (снижение количества технологических нарушений на оборудовании Общества снизилось на 9,3%, с 13801 до 12518, относительный уровень потерь снизился с 7,64% до 7,30% от отпуска электрической энергии в сеть).

Совокупный экономический эффект от реализации программ повышения эффективности производства по итогам 2014 года составил более 1,8 млрд руб., в том числе эффект от снижения потерь электрической энергии – 0,4 млрд руб.

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

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

Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» определены следующие приоритетные направления (отчет Совета директоров по приоритетным направлениям его деятельности в 2014 году- приложение 10):

1. Об аттестации оборудования, материалов и систем на объектах Общества.
2. О реорганизации дочерних Обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «ЭСК Сибири» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис».
3. Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита.
4. Об обеспечении доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.

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 06.03.2013 (Протокол № 115/13), Положением об информационной политике, утвержденным решением Совета директоров от 29.08.2013 (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».

25 июня 2014 года проведено годовое Общее собрание акционеров Общества по итогам 2013 года, на котором утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность за 2013 год, избран новый состав Совета директоров и Ревизионная комиссия Общества, утвержден

аудитор Общества, утверждены в новой редакции Устав Общества, Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества, а также Положение о Ревизионной комиссии Общества, 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, одобрен договор страхования ответственности директоров и должностных лиц Общества, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.

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/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1180&Itemid=1986&lang=ru40.

Совет директоров.

Совет директоров является стратегическим органом управления Общества, который осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением принятия решений по вопросам, отнесенным 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 2014 году Совет директоров провел 17 заседаний, на которых было рассмотрено 281 вопрос, в том числе значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового Общего собрания акционеров, отчеты генерального директора Общества о прохождении осенне-зимнего периода 2013-2014 гг. и о готовности Общества к прохождению осенне-зимнего периода 2014-2015 гг., утвержден бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2014 год, утвержден бизнес-план (в том числе инвестиционная программа) Общества на 2015 год и прогноза на 2016-2019 гг., определены случаи (размеры) сделок с имуществом ОАО «МРСК Сибири», подлежащих предварительному одобрению Советом директоров, утвержден перечень должностей, входящих в категорию высших менеджеров, утверждена организационная структура исполнительного аппарата ОАО «МРСК Сибири».

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. План закупок ОАО «МРСК Сибири» на 2014 год.
2. Скорректированную Программу страховой защиты Общества на 2014 год.
3. Комплексную программу ОАО «МРСК Сибири» по снижению рисков травматизма персонала ОАО «МРСК Сибири» и сторонних лиц на объектах электросетевого комплекса Общества на период 2014-2017 гг.
4. Скорректированную Программу инновационного развития ОАО «МРСК Сибири».

5. Стандарт «Проведения публичного технологического и ценового аудита инвестиционных проектов ОАО «МРСК Сибири».

Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2014 году представлена в Приложении 15.

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров (протокол от 02.06.2008 № 1). В соответствии с пунктом 4.1. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 8 минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 10 минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение одного месяца после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. настоящего Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

В соответствии с пунктом 4.2. Положения членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной общим собранием акционеров Общества. В соответствии с пунктом 4.3. Положения члена Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации общества за период работы Совета директоров.

Общая сумма выплаченных вознаграждений членам Совета директоров Общества за 2014 год за участие в заседаниях Совета директоров составила 8 410 800 руб. (приложение 16), компенсации расходов, связанных с осуществлением функций членов Совета директоров составили 398 506,98 руб., иные вознаграждения, выплаченные в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, 1 848 600 руб.

В 2014 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2014 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2014 году не проводилось.

За отчетный 2014 год управление Обществом осуществлялось под руководством 2 (двух) составов Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2013, указан в Приложении 14.

Таблица 2

Действующий состав Совета директоров Общества,
избранный годовым Общим собранием акционеров 25.06.2014

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения
Межевич Валентин Ефимович	Заместитель Генерального директора по стратегическим коммуникациям ОАО «Россети»
Биндар Олег Леонидович	Директор Департамента по работе с производителями оборудования ОАО «Россети»
Бычко Михаил Александрович	Директор Департамента капитального строительства ОАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	Генеральный директор, Председатель Правления ООО «Сибирская генерирующая компания»
Мироносецкий Сергей Николаевич	Член Совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания»
Петухов Константин Юрьевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Пинхасик Вениамин Шмуилович	Профессор-консультант, Петербургский энергетический институт повышения квалификации Министерства энергетики РФ
Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Россети»
Рашевский Владимир Валерьевич	Генеральный директор ОАО «СУЭК»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»

Межевич Валентин Ефимович

Председатель Совета директоров

1947 года рождения, окончил Иркутский Политехнический институт.

Должности за последние пять лет:

2001 – 2013 гг. – Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, первый заместитель Председателя Комитета по экономической политике;

2013 г. – по н.в. – Заместитель Генерального директора по стратегическим коммуникациям ОАО «Россети».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Биндар Олег Леонидович

1978 года рождения, окончил Московский государственный университет путей сообщения.

Должности за последние пять лет:

2009 – 2013 гг. – Руководитель Дирекции риск-менеджмента по контрагентам ОАО «ФСК ЕЭС»;

2013 г. – по н.в. – Директор Департамента по работе с производителями оборудования ОАО «Россети».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Бычко Михаил Александрович

1971 года рождения, окончил Московский Энергетический институт, Академию Народного Хозяйства при Правительстве РФ.

Должности за последние пять лет:

2010 – 2013 гг. – Начальник Департамента проектирования ОАО «ФСК ЕЭС»;

2013 г. – по н.в. – Директор Департамента капитального строительства ОАО «Россети».

Доли в уставном капитале ОАО «МРСК Сибири» не имеет.
Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Гурьянов Денис Львович

1977 года рождения, окончил Российский Университет Дружбы народов.

Должности за последние пять лет:

2008 – 2013 гг. – Начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, Директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК»;

2013 г. – по н.в. – Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Кузнецов Михаил Варфоломеевич

1968 года рождения, окончил Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Должности за последние пять лет:

2013 г. – по н.в. – Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»;

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Мироносецкий Сергей Николаевич

1965 года рождения, окончил Новосибирский Государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2009 – 2013 гг. – Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»;

2009 г. – по н.в. – Член Совета директоров, член Комитета по стратегии ОАО «МРСК Сибири».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Петухов Константин Юрьевич

1971 года рождения, окончил Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова.

Должности за последние пять лет:

2008 – 2010 гг. – Директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»;

2010 – 2011 гг. – Директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»;

2011 г. – по н.в. – Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Пинхасик Вениамин Шмуилович

1946 года рождения, окончил Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина.

Должности за последние пять лет:

2010 – 2011 гг. – Советник генерального директора ОАО «Ленэнерго»;

2014 г. – по н.в. – Советник Управления делами ОАО «МРСК Северо-Запада».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Прохоров Егор Вячеславович

1982 года рождения, окончил Санкт-Петербургский Государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2011 – 2013 гг. – Генеральный директор (по совместительству) ООО «Индекс энергетики ФСК ЕЭС»;

2012 – 2013 гг. – Директор по финансам (по совместительству) ОАО «Холдинг МРСК»;

2013 г. – Финансовый директор ОАО «Россети»;

2013 г. – по н.в. – Заместитель Генерального директора по финансам ОАО «Россети».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Рашевский Владимир Валерьевич

1973 года рождения, окончил Финансовую Академию при Правительстве РФ, Аспирантуру Финансовой Академии при Правительстве РФ (присуждена степень кандидата экономических наук).

Должности за последние пять лет:

2004 - по н.в. – Генеральный директор ОАО «СУЭК»;

2010 г. – по н.в. – Член Совета Фонда Фонд «Сколково»;

2011 г. – по н.в. – Член Совета директоров, член Комитета по стратегии ОАО «СУЭК», Член Совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания»;

2012 г. – по н.в. – Член Президиума НП «Совет участников рынка услуг операторов железнодорожного подвижного состава»;

2013 г. – по н.в. – Член Совета директоров СУЭК ПЭЛСИ, Член Совета директоров ОАО «МРСК Сибири».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Трубицын Кирилл Андреевич

1975 года рождения, окончил Томский Государственный университет.

Должности за последние пять лет:

2009 – 2013 гг. – Заместитель генерального директора по правовым вопросам ОАО «Территориальная генерирующая компания № 2»;

2014 г. – по н.в. – Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания».

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

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

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 24.07.2014

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Лебедев Сергей Юрьевич	Председатель Комитета, Директор Департамента стратегического развития ОАО «Россети»
Богачева Ирина Владимировна	Начальник отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов Департамента инвестиционной деятельности ОАО «Россети»
Гуренкова Ирина Сергеевна	Начальник Управления тарифообразования ОАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Раков Алексей Викторович	Директор Департамента энергосбытовой деятельности и взаимодействия с субъектами ОРЭ ОАО «Россети»
Петухов Константин Юрьевич	Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири»
Пинхасик Вениамин Шмуилович	Профессор-консультант Петербургского энергетического института повышения квалификации Министерства РФ, советник Управления делами ОАО «МРСК Северо-Запада»
Седых Надежда Витальевна	Главный эксперт Управления экономики ДЗО Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «Россети»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2014 году состоялось 14 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 2 заседания 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/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию в 2014 году, составила 760 800 рублей.

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 24.07.2014**

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания
Гвоздев Дмитрий Борисович	Председатель Комитета, Директор Ситуационно-аналитического центра ОАО «Россети»
Абрамов Андрей Валериевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «МРСК Сибири»
Ковтун Сергей Анатольевич	Заместитель начальника управления - начальник отдела организации оперативно-технологического управления ОАО «Россети»
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»
Пинхасик Вениамин Шмуилович	Профессор-консультант Петербургского энергетического института повышения квалификации Министерства РФ, советник Управления делами ОАО «МРСК Северо-Запада»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2014 году состоялось 7 заседаний Комитета по надежности, из них 1 заседание проведено в форме совместного присутствия. 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 2013-2014 гг., о готовности ОАО «МРСК Сибири» к прохождению осенне-зимнего периода 2014-2015 гг.: анализ и разработка рекомендаций, и другие вопросы.

С Положением о комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Компании в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по надежности в 2014 году, составила 196 800 рублей.

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 24.07.2014**

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Гурьянов Денис Львович	Председатель Комитета, Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ОАО «Россети»
Биндар Олег Леонидович	Директор Департамента по работе с производителями оборудования ОАО «Россети»
Бычко Михаил Александрович	Директор Департамента капитального строительства ОАО «Россети»
Пинхасик Вениамин Шмуилович	Профессор-консультант Петербургского энергетического института повышения квалификации Министерства РФ, советник Управления делами ОАО «МРСК Северо-Запада»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2014 году состоялось 11 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 2013 год, оценка заключения Аудитора по бухгалтерской отчетности Общества за 2013 год, кандидатуры внешнего аудитора Общества для проведения аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2014 год и другие вопросы.

С Положением о Комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Компании в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по аудиту в 2014 году, составила 405 000 рублей.

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 24.07.2014

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Жолнерчик Светлана Семеновна	Председатель Комитета, Заместитель Генерального директора ОАО «Россети»
Пинхасик Вениамин Шмуилович	Профессор-консультант Петербургского энергетического института повышения квалификации Министерства РФ, советник Управления делами ОАО «МРСК Северо-Запада»

Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
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»

В 2014 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: об утверждении перечня должностей исполнительного аппарата Общества, о предварительном рассмотрении организационной структуры исполнительного аппарата Общества.

Комитетом предоставлены рекомендации Генеральному директору Общества по организационной структуре аппарата управления филиалов Общества и рассмотрены результаты деятельности заместителей генерального директора Общества.

С Положением о Комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Компании в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по кадрам и вознаграждениям в 2014 году, составила 342 000 рублей.

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 24.07.2014

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Бычко Михаил Александрович	Председатель Комитета, Директор Департамента капитального строительства ОАО «Россети»
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»
Пинхасик Вениамин Шмуилович	Профессор-консультант Петербургского энергетического института повышения квалификации Министерства РФ, советник Управления делами ОАО «МРСК Северо-Запада»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2014 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 2014 год, и другие вопросы.

С Положением о Комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте Компании в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Общая сумма вознаграждений и компенсаций, выплаченная членам Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2014 году, составила 144 000 рублей.

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/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Количественный состав Правления Общества определен решением Совета директоров 30.07.2010 (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 31.12.2014

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 инвестиционной деятельности ОАО «МРСК Сибири»
Митькин Евгений Владимирович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер ОАО «МРСК Сибири»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ОАО «МРСК Сибири»
Яковлев Руслан Анатольевич	Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ОАО «МРСК Сибири»

Петухов Константин Юрьевич

(председатель)

Год рождения: 1971

Образование:

Высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, год окончания - 1997 Специальность: электроснабжение (по отраслям) квалификация: инженер

Высшее, Алтайский государственный университет, год окончания - 2001 Специальность: финансы и кредит квалификация: экономист

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Абрамов Андрей Валериевич

Год рождения: 1974

Образование:

Высшее,

Сибирская аэрокосмическая академия, год окончания - 1997 Специальность: инженер-механик, инженер-экономист

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Леонтьев Алексей Владимирович

Год рождения: 1963

Образование:

Высшее,

Сибирский технологический институт, год окончания - 1985 Специальность: экономика и организация ДО и ЦБП

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Леонтьев Владимир Алексеевич

Год рождения: 1984

Образование:

Высшее,

Красноярский государственный университет, год окончания - 2006 Специальность: бухгалтерский учет, анализ, аудит

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Митькин Евгений Владимирович

Год рождения: 1972

Образование:

Высшее,

Запорожский государственный технический университет, год окончания - 1994 Специальность: инженер-электрик, Электроснабжения (по отраслям) Высшее, Вятский

государственный университет, год окончания - 2006 Специальность: экономист-менеджер, экономика и управления на предприятии

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Петухов Алексей Васильевич

Год рождения: 1978

Образование:

Высшее,

Алтайский государственный технический университет, год окончания - 2000 Специальность: электроснабжение по отраслям, бакалавр

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Яковлев Руслан Анатольевич

Год рождения: 1974

Образование:

Высшее,

Красноярский государственный университет, год окончания - 1996 Квалификация: юрист

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

В 2014 году состоялось 41 заседание 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.

В соответствии с пунктами 21.6, 21.7 статьи 21 Устава ОАО «МРСК Сибири», а также с пунктом 2.4 Положения о Правлении ОАО «МРСК Сибири» сумма вознаграждения определена в трудовых договорах с избранными членами Правления Общества.

Условия трудового договора, в том числе размер вознаграждения членов Правления ОАО «МРСК Сибири» определяется уполномоченным Советом директоров лицом.

Общая сумма вознаграждения за осуществление полномочий членов Правления за 2014 год составила 1 139 760 рублей 00 копеек, заработная плата, премии - 115 549 486 рублей 10 копеек; иные вознаграждения – 55 245 рублей 76 копеек. В 2014 году членам Правления не компенсировались расходы, связанные с осуществлением функций коллегиального исполнительного органа Общества.

В 2014 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 2014 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.

Информация о персональном составе Ревизионной комиссии, избранном годовым Общим собранием акционеров Общества, который действовал до 25.06.2014, находится в Приложении 14.

Таблица 9

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 25.06.2014

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Ахметова Елена Александровна	Старший аудитор Регионального управления Службы внутреннего аудита, Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания»
Гусева Елена Юрьевна	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
Ким Светлана Анатольевна	Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
Малышев Сергей Владимирович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
Очиков Сергей Иванович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»

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 Компании в сети Интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1179&Itemid=1985&lang=ru40.

Общая сумма вознаграждений выплаченная членам Ревизионной комиссии в 2014 году, составила 1 350 000 рублей.

В 2014 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2014 году исков к членам Ревизионной комиссии Общества.

3.2 Акционерный капитал

Таблица 10

Уставный капитал Общества

Наименование показателя	31.12.2013	31.12.2014
Тип акции	акция обыкновенная	акция обыкновенная
Государственный регистрационный номер выпуска (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 11

Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31.12.2014

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.	Доля в уставном капитале (в %)
Владельцы – физические лица:	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
Владельцы – юридические лица:	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
Номинальные держатели:	12	92 241 622 524	97,286
Залогодержатели:	6	0	0,000
Эмиссионный счет эмитента:	1	0	0,000
ИТОГО:	25 075	94 815 163 249	100,000

Таблица 12

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

Наименование акционера	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	31.12.2013	31.12.2014
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель)	63,336	63,336
Небанковская кредитная организация закрытое	33,924	33,944

акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»		
ИТОГО:	97,26	97,28

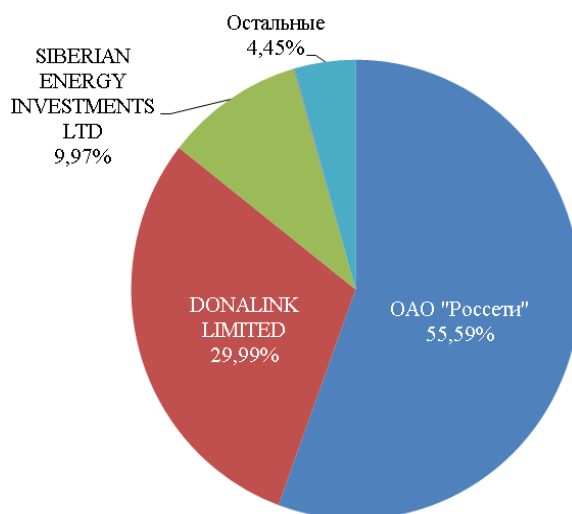


Рис. 3 Структура акционерного капитала Общества, на последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (19.05.2014)*, в % от уставного капитала

* по состоянию на 09.07.2014 доля акционера SIBERIAN ENERGY INVESTMENTS LTD составила 10,04 %.

Таблица 13

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
ИТОГО:	52 836 154	0,055725

3.3 Информация о рынке ценных бумаг Общества

По состоянию на 31.12.2014 акции Общества котировались на фондовой бирже ЗАО «ФБ ММВБ».

Наименование биржи	Наименование котировального уровня	Тикер	Почтовый адрес	Электронный адрес
ММВБ	Второй уровень	MRKS	г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13	www.moex.com

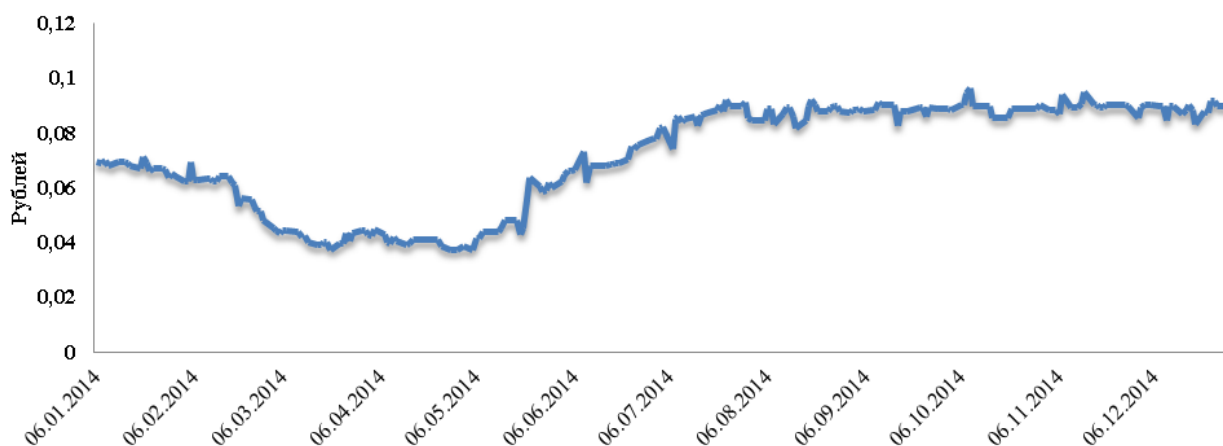


Рис. 4 Динамика изменения средневзвешенной цены акции ОАО «МРСК Сибири» на фондовой бирже ММВБ за период с 06.01.2014 по 30.12.2014

За период с 06 января по 30 декабря 2014 года средневзвешенная цена акции ОАО «МРСК Сибири» выросла на 29% (с 0,06958 руб. до 0,0898 руб.). Капитализация Общества на 30.12.2014 года составила 8 514 401 660 руб.

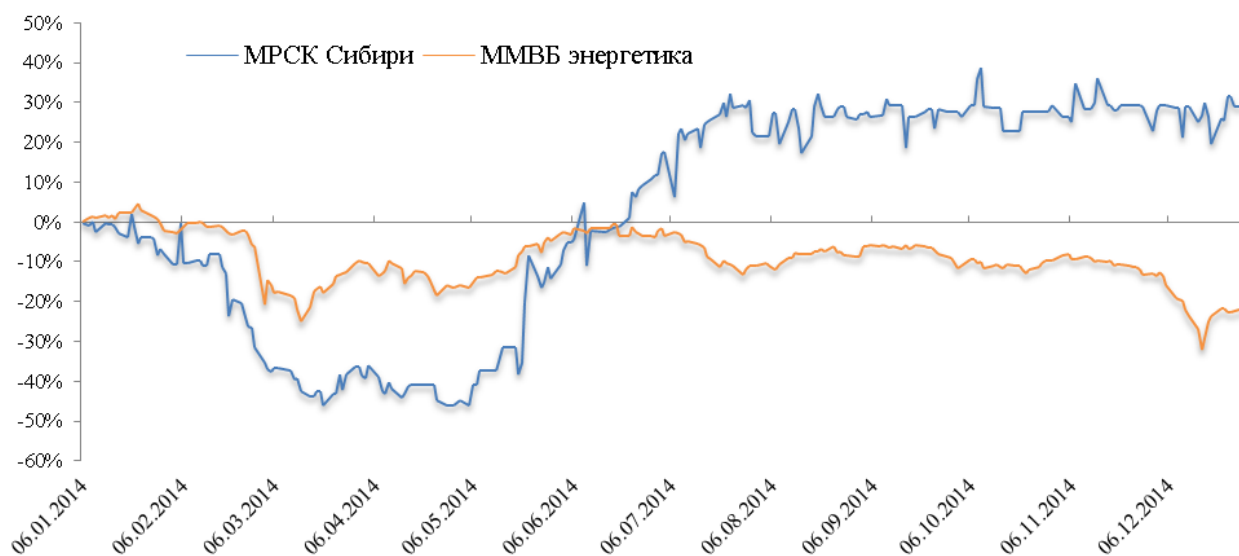


Рис. 5 Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика¹ за период с 06.01.2014 по 30.12.2014 (по данным фондовой биржи ММВБ)

За период с 06 января по 30 декабря 2014 года капитализация ОАО «МРСК Сибири» выросла на 29%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика снизилось на 22%.

Факторы (новости), оказавшие значительное влияние на изменение капитализации МРСК Сибири в 2014 году:

- в ходе переговоров между ОАО «Россети» и Государственной электросетевой корпорацией (ГЭК) Китая подписано соглашение по развитию сетей Сибири. Китайские банки могут вложить в 2015-2018 годах до \$5 млрд в проекты ОАО «МРСК Сибири»;

¹ Энергетический индекс представляет собой ценовой взвешенный по рыночной капитализации индекс наиболее ликвидных акций российских энергетических компаний, допущенных к обращению на ФБ ММВБ.

- «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;
- нерешенный вопрос «последней мили» и выпадающих доходов, уменьшение инвестиционной программы в связи с «заморозкой» тарифов;
- ухудшение экономической и политической конъюнктуры (геополитическая напряженность, международные санкции, цена на нефть и валютный курс, процентные ставки и т.д.).

Таблица 14

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2014 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
ММВБ	534 700 000	35 675 192,9	4573	0,03302	0,107

За 2014 год денежный объем торгов по сравнению с показателями 2013 года уменьшился на 37%.

3.4 Дивидендная история

В соответствии со статьей 7 Устава 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 15

Дивидендная история

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

ГОСА по итогам 2012 г.	289 186	285 310	0,003050
ГОСА по итогам 2013 г.	На годовом общем собрании акционеров ОАО «МРСК Сибири», состоявшемся 25.06.2014, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2013 года.		

Выплату дивидендов акционерам по итогам 2012 года осуществляет регистратор Общества – АО «СТАТУС». Невыплаченные дивиденды по итогам 2012 года составляют 3,9 млн рублей.

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 2014 году ОАО «МРСК Сибири» получена чистая прибыль в размере 107 млн руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

На выплату дивидендов по итогам 2014 года Обществом планируется направить 28 млн руб.

Таблица 16

Распределение чистой прибыли, млн руб.

Наименование показателя		за 2011 г. (ГОСА 2012)	за 2012 г. (ГОСА 2013)	за 2013 г. (ГОСА 2014)	за 2014 г. (ГОСА 2015)
Нераспределенная чистая прибыль ВСЕГО, в т.ч.:		311	1 156	(1 129)	107
Резервный фонд		16	58	-	5
Прибыль на развитие		295	809		73
Дивиденды		-	289		28
Погашение убытков прошлых лет					
На выплату дивидендов	млн руб.	-	289	-	28
	% от ЧП	-	25%	-	26%
Размер дивидендов на 1 акцию, руб.		-	0,003050	-	0,0003

3.5 Дочерние хозяйственные общества

Информация о дочерних хозяйственных обществ Компании по состоянию на 31.12.2014.

№	Наименование ДХО	Место нахождения ДХО	Основной вид деятельности ДХО	Доля участия Общества в капитале ДХО (%)	Выручка ДХО (тыс. руб.)	Финансовый результат ДХО (тыс. руб.)
1	Открытое акционерное общество «Сибирьсетьремонт»*	650021, Кемеровская область, г. Кемерово ул.	Строительство и ремонт линий электропередачи	100%	-	-

		Станционная, 17				
2	Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»	660062, г. Красноярск, ул. Вильского, 7	Ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	772 515	- 96 252
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%	49 755	- 3 843
4	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4	Производство и передача электрической энергии	98,96%	894 187	35 606
5	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	660135, г. Красноярск, ул. Взлетная д. 5, стр.1	Энергетический аудит	100%	6 934	- 2 533

* 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. В 2014 г. производственная деятельность ОАО «Сибирьсетьремонт» не велась.

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.

21.04.2014 года определением Арбитражного суда Кемеровской области продлен срок конкурсного производства в отношении ОАО «Сибирьсетьремонт» на 6 месяцев - до 26 октября 2014 г.

07.10.2014 определением Арбитражного суда Кемеровской области продлен срок конкурсного производства в отношении ОАО «Сибирьсетьремонт» на 4 месяца - до 26 февраля 2015 г.

24.03.2015 определением Арбитражного суда Кемеровской области завершено конкурсное производство в отношении ОАО «Сибирьсетьремонт».

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 244 тыс. км., общее количество трансформаторных подстанции 35-110 кВ и ТП 6-10-35/0,4 кВ более 50 тыс. шт.

Таблица 17

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	54 098,7	227,1	11 344	6 536,1
Бурятэнерго	24 290,5	76,2	4 744	2 589,7
ГАЭС	7 025,5	1,1	1 453	590,1
Красноярскэнерго	43 693,6	3345,6	9 969	10 140
Кузбассэнерго-РЭС	30 327,3	571,7	4 782	9 189,3
Омскэнерго	42 647,5	241,8	10 008	5 996,7
Хакасэнерго	9 577,2	649,8	2 603	2 315,8
Читаэнерго	32 774,1	636,2	6 299	3 604,1
Итого по МРСК Сибири	244 434,4	5 749,6	51 202	40 961,9

4.2 Передача электрической энергии

Таблица 18

Результаты производственной деятельности за 2014 год

Наименование филиала/МРСК	Отпуск в сеть, млн кВт*ч	Отпуск из сети потребителям и смежным ТСО, млн кВт*ч	Потери	
			млн кВт*ч	%
Алтайэнерго	7 792,30	7 169,85	622,45	7,99
Бурятэнерго	4 479,16	4 058,47	420,69	9,39
ГАЭС	548,09	461,43	86,66	15,81
Красноярскэнерго	15 100,96	13 205,67	1 895,29	12,55
Кузбассэнерго-РЭС	19 562,96	18 810,69	752,27	3,85
Омскэнерго	8 949,56	8 277,89	671,67	7,51
Хакасэнерго	11 524,19	11 241,68	282,51	2,45
Читаэнерго	6 164,96	5 484,67	680,28	11,03
Итого по МРСК Сибири	74 122, 19	68 710,36	5 411,82	7,30

Таблица 19

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2013-2014 годах

Наименование филиала	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии						
	2013 год		2014 год		Изменение		
	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.			
	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.	млн кВт*ч	млн руб.	%
Алтайэнерго	7 249	5 760	7 107	6 347	-141	588	10%
Бурятэнерго	3 166	3 691	3 999	4 594	833	903	24%

ГАЭС	417	833	419	897	2	64	8%
Красноярскэнерго	15 499	9 564	10 297	8 678	-5 201	-887	-9%
Кузбассэнерго-РЭС	19 159	15 769	18 009	15 698	-1 150	-71	0%
Омскэнерго	7 591	5 843	7 719	5 107	128	-735	-13%
Хакасэнерго	11 039	4 434	11 159	4 526	121	92	2%
Читаэнерго	2 964	3 880	5 261	6 151	2 297	2 271	59%
Итого по МРСК Сибири	67 083	49 773	63 971	51 998	-3 112	2 225	4%

* - без НДС, с учетом стоимости услуг, реализованных в рамках заключенных с потребителями договоров энергоснабжения в период исполнения Обществом функций гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Омской области и Республики Бурятия.

По итогам работы ОАО «МРСК Сибири» в 2014 году объем услуг по передаче электрической энергии составил 63 971 млн кВт·ч, что в сравнении с показателями 2013 года (67 083 млн кВт·ч) на 3 112 млн кВт·ч (5 %) меньше.

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

- Красноярскэнерго – снижение объема оказанных услуг вызвано исключением точек поставки по объектам «последней мили» в полном объеме, а также изменением тарифно-договорной модели;

- Кузбассэнерго-РЭС – снижение объема оказанных услуг произошло 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», снижением потребления по объектам угольной промышленности, а также металлургическим заводом «Русал НКАЗ», в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка;

- Бурятэнерго и Читаэнерго – увеличение объема оказанных услуг, в результате заключения договоров аренды объектов «последней мили» в соответствии с ФЗ от 06.11.2013 № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Таблица 20

Фактические потери электрической энергии в 2013-2014 годах

МРСК Сибири	Потери электрической энергии						
	Факт 2013		Факт 2014 год			Изменение*	
	млн кВт*ч	%	млн кВт*ч	%	% (в сопоставимых условиях)**	млн кВт*ч*	%
Алтайэнерго	646,80	8,13	622,45	7,99	7,73	-24,35	-0,14
Бурятэнерго	462,59	12,57	420,69	9,39	11,76	-41,9	-3,18
ГАЭС	91,01	16,66	86,66	15,81	15,81	-4,35	-0,85
Красноярскэнерго	2005,96	11,05	1 895,29	12,55	10,45	-110,67	1,5
Кузбассэнерго-РЭС	855,71	4,10	752,27	3,85	3,59	-103,44	-0,25
Омскэнерго	685,99	7,77	671,67	7,51	7,51	-14,32	-0,26
Хакасэнерго	311,03	2,72	282,51	2,45	2,47	-28,52	-0,27
Читаэнерго	685,02	18,13	680,28	11,03	17,87	-4,74	-7,10
Итого по МРСК Сибири	5744,11	7,64	5 411,82	7,30	7,17	-332,29	-0,33

* Рассчитывается как разница между величиной 2014 года и величиной 2013 года

** Уровень потерь электрической энергии за 2014 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2013 года

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Сибири» составили 5 411,82 млн кВт·ч или 7,3% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2013 года при снижении отпуска в сеть на 1,48 %, снижение потерь электрической энергии составил 332,29 млн кВт·ч или 0,33 % по отношению к отпуску электроэнергии в сеть.

Фактические потери в 2014 году в сопоставимых с 2013 годом условиях составили 7,17 % от отпуска в сеть. При сопоставимости учтены факторы, указанные в таблице 21:

- исключение объема «последней мили» 97,967 млн кВт·ч;
- снижение объема потребления по филиалу «Кузбассэнерго-РЭС» в объеме 1 249,942 млн кВт·ч (исключение потребления по ОАО «Кузнецкие ферросплавы», по причине строительства собственных объектов 110 кВ и их прямого подключения к объектам ОАО «ФСК ЕЭС», снижение потребления по объектам угольной промышленности, а также металлургическим заводом «Русал НКЗ», в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка),
- снижение потребления по филиалу «Читаэнерго» в объеме 68,695 млн кВт·ч (снижение потребления ОАО «Жирекенский ГОК»),
- увеличение потребления по филиалу «Хакаэнерго» в объеме 104,736 млн кВт·ч (увеличение потребления электроэнергии ОАО «РУСАЛ Саяногорск»).

Таблица 21

Объем передачи, исключенный из баланса в связи с заключением потребителем «прямых договоров» с ОАО «ФСК ЕЭС», тыс. кВт·ч

Наименование филиала	Наименование потребителя	Объем передачи э/э с использованием объектов ЕНЭС, исключенный из баланса РСК в связи с заключением потребителем «прямого договора» с ОАО «ФСК ЕЭС»*				
		2010	2011	2012	2013	2014
Алтайэнерго	Западно Сибирская железная дорога-филиал ОАО «РЖД»	-	521,061	33,189	-	-
	Исключением объемов «последней мили» в полном объеме	-	-	-	-	256,974
Бурятэнерго	ООО «Русэнергосбыт»	852,016	-	-	-	-
	Возврат объемов "последней мили" по ОАО "Русэнергосбыт"	-	-	-	-	-902,875
Красноярскэнерго	ОАО "РУСАЛ Красноярск"	17 468,645	-	-	-	-
	ООО "Русэнергосбыт"	-	-	353,690	-	-
	Объекты 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.	-	-	280,000	-	-
	Трансляция со 2 полугодия 2012г. 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.	-	-	-	280,000	-
	Исключением объемов «последней мили» в полном объеме	-	-	-	-	3 042,408
Кузбассэнерго-РЭС	ООО "ЕвразЭнергоТранс"	1 278,533	-	-	-	-
	ЗСЖД ОАО «РЖД»	-	94,914	-	-	-

	Объекты 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.	-	-	8,831	-	
	Исключение части объемов «последней мили» с 2014 года (ЗСЖД филиал ОАО "РЖД", ЗАО «Сибирский колос», ООО "Анжерская управляющая компания", Жилые дома (потребители ОАО "КЭСК"), ООО "Газпром трансгаз Томск", КРУ Разрез «Бачастский»)	-	-	-	-	127,361
	Часть 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.	-	-	-	194,496	-
	Исключение потребления электроэнергии металлургическим заводом «Русал НКАЗ» в связи с неблагоприятной конъюнктурой рынка металла.	-	-	-	554,314	684,701
	Исключение потребления по ОАО «Кузнецкие ферросплавы», исключение связано с изменением схемы питания заводов - «Юргинский ферросплавный завод» (далее ЮФЗ) и «Кузнецкий ферросплавный завод» (далее КФЗ). Строительство собственных объектов 110 кВ позволило подключить заводы непосредственно к объектам ОАО «ФСК ЕЭС».	-	-	-	2 832,401	202,779
	Снижение потребления электроэнергии ОАО «СУЭК-Кузбасс», в связи с общим снижением спроса на угольную продукцию.	-	-	-	-	154,337
	Снижение потребления электроэнергии ООО «Мечел-Энерго», в связи с общим снижением спроса на угольную продукцию	-	-	-	-	127,888
	Снижение потребления электроэнергии ОАО «УК"Кузбассразрезуголь», в связи с общим снижением спроса на угольную продукцию	-	-	-	-	80,237
Омскэнерго	ГПП-220 ПС «Ароматика» ОАО «Газпромнефть-ОНПЗ»	88,059	387,723	-	-	-
	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	-	-	-	270,734	-

	аренду ТСО» на 2013 год.					
Хакасэнерго	ООО "Русэнергосбыт"	-	218,408	-	-	
	Потребления ОАО «РУСАЛ-Саяногорск»	-	-	-	723,816	-104,736
Читаэнерго	ООО «РУСЭНЕРГОСБЫТ»	2075,502	-	-	-	-2 425,902
	Снижение потребления ОАО "Жирекенский ГОК"	-	-	-	-	68,695
ИТОГО ОАО «МРСК Сибири»:		21762,755	1222,106	675,710	4 855,761	1 311,867

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии.

В ОАО «МРСК Сибири» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на снижение уровня потерь.

За счет реализации комплекса мероприятий по снижению потерь в 2014 году объем экономии составил 349 млн кВт·ч (871,1 млн руб.), при этом за счет поддерживающих мероприятий объем экономии составил 22 млн кВт·ч (37,2 млн руб.), за счет снижающих мероприятий объем экономии составил 147 млн кВт·ч (442,1 млн руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии объем экономии составил 180 млн кВт·ч (391,9 млн руб.).

В 2014 году при плане модернизации 32 тыс. точек учета и плановых затратах 292,184 млн руб. было модернизировано более 46 тыс. точек учета, затраты составили 489,960 млн руб. Организован удаленный сбор данных с более 49 тыс. точек учета при плане 35 тыс. точек учета.

4.3 Технологическое присоединение

В 2014 году поступило 44 286 заявок на технологическое присоединение суммарной мощностью 2 730,5 МВт, в том числе на присоединение электроустановок льготной категории мощностью до 15 кВт - 39 810 заявок суммарной мощностью 459,9 МВт, а также рассмотрено 8 заявок на присоединение объектов генерации суммарной максимальной мощностью 197 МВт.

В 2014 году заключено 35 231 договор технологического присоединения энергопринимающих устройств суммарной мощностью 1 225,3 МВт, в том числе:

- электроустановки мощностью до 15 кВт - 32 952 договора суммарной мощностью 374,4 МВт;

- электроустановки мощностью от 15 до 150 кВт - 1 538 договоров суммарной мощностью 95,8 МВт;

- электроустановки мощностью от 150 до 670 кВт - 563 договора суммарной мощностью 182,2 МВт;

- электроустановки мощностью более 670 кВт - 178 договоров суммарной мощностью 572,9 МВт.

Фактически исполнено 36 119 договоров на технологическое присоединение энергопринимающих устройств суммарной мощностью 731 МВт. В том числе электроустановки льготной категории заявителей до 15 кВт составляют 33 937 штук и 369,7 МВт.

Исполненные договоры на технологическое присоединение крупных промышленных объектов:

По филиалу «Кузбассэнерго-РЭС»:

- фабрика по переработке горно-рудных отходов 1,82 МВт (ООО «Рециклинг»);
- комбикормовый завод 1,2 МВт (ОАО «ВАГАНОВО»).

По филиалу «Омскэнерго»:

- теплично-парниковый комбинат 2 МВт (ООО «ТПК «Агрокультура»);

- линия по производству кондитерских изделий, котельная, компрессорная, освещение 2,7 МВт (ИП Шестаков Игорь Анатольевич).

По филиалу «Читаэнерго»:

- энергопринимающие устройства золотодобывающего прииска 1,5 МВт (ОАО «Прииск Соловьевский»);
- угольный разрез 1 МВт (ОАО «Красноярсккрайуголь»).

По филиалу «Красноярскэнерго»:

- лесопильное производство 2,4 МВт (ООО «Сосновоборский деревообрабатывающий комбинат»);
- выставочный комплекс 1 МВт (ЗАО «Сибagroпромстрой»).

Исполненные договоры на технологическое присоединение социально-значимых объектов:

По филиалу «Алтайэнерго»:

- торгово-деловой развлекательный центр 1,85 МВт (ООО «Чемпион»).

По филиалу «Бурятэнерго»:

- фельдшерско-акушерский пункт 0,38 МВт и детский сад на 150 мест 0,24 МВт (ГКУ РБ «Управление капитального строительства Правительства Республики Бурятия»);
- ТП-10/0,4кВ для электроснабжения школы 0,18 МВт (МБОУ Средняя общеобразовательная школа N92).

По филиалу «Омскэнерго»:

- дом-интернат для престарелых и инвалидов 0,56 МВт (БУ «КЦСОН Исилькульского района»);
- родильный дом 0,3 МВт (БУЗОО «Большереченская центральная районная больница»);
- жилой микрорайон "Прибрежный" (1 этап - 5 многоквартирных домов) 2,4 МВт (ЖСК «Новосел»).

По филиалу «Читаэнерго»:

- 3 детских сада 0,43 МВт (ГКУ «Служба единого заказчика» Забайкальского края);
- школа 0,26 МВт (МБОУ «Золоторечинская СОШ»).

По филиалу «Красноярскэнерго»:

- крытый футбольный манеж 1 МВт (Спортивное краевое государственное автономное учреждение «Футбольный клуб «Енисей»);
- ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения объекта «Реконструкция выставочного комплекса «КрасЭКСПО» 3,6 МВт (ЗАО «Сибagroпромстрой»);
- ТП-10/0,4кВ №193 для электроснабжения нежилого здания 1,3 МВт (Красноярский драматический театр им. А.С.Пушкина).

Таблица 22

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению в 2014 году*

Наименование категорий присоединения	Количество поданных заявок на ТП		Заключено договоров		Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение)	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
до 15 кВт, всего	39 810	459 904	32 952	374 416	33 937	369 675
в т.ч. физ.лица	34 815	415 807	28 878	340 947	29 144	329 091
от 15 до 150кВт	2 859	187 104	1 538	95 743	1 641	92 054
от 150 до 670 кВт	1 164	383 589	563	182 218	465	160 365
более 670 кВт	453	1 699 898	178	572 901	76	108 893
МРСК Сибири	44 286	2 730 495	35 231	1 225 279	36 119	730 986

* - без учета объектов генерации

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению планируются в рамках бизнес-плана Общества: выручка, максимальная мощность присоединенных к электрической сети электроустановок, поступление денежных средств от услуг по технологическому присоединению.

Количество обращений заявителей в ОАО «МРСК Сибири» в 2014 году увеличилось в пределах 3%. При этом суммарной объем максимальной мощности поданных заявок превышает показатель 2013 года на 3% или на 69,2 МВт.

Существенный рост поступивших заявок наблюдается по филиалу «Алтайэнерго» (24%), наибольший рост отмечен в категории льготных присоединений до 15 кВт.

На территории обслуживания филиалов «Горно-Алтайские электрические сети», «Красноярскэнерго» и «Кузбассэнерго-РЭС» отмечено незначительное снижение поступивших заявок, в том числе:

- по филиалу «Горно-Алтайские электрические сети» на 8%;
- по филиалу «Красноярскэнерго» на 2%;
- по филиалу «Кузбассэнерго-РЭС» на 6%.

Количество заключенных договоров в 2014 году увеличилось на 5% или на 1578 штук, суммарная мощность заключенных договоров по сравнению с 2013 годом увеличилась на 20% или на 203,6 МВт.

Существенный рост заключенных договоров отмечен в филиалах «Алтайэнерго» - на 19%, в «Красноярскэнерго» - на 16% и «Бурятэнерго» - на 9% по количеству заключенных договоров.

По филиалу «Хакасэнерго» наблюдается снижение количества заключенных договоров на 28%.

Исполнено договоров (выполнено присоединение к электрической сети) на 41% или на 10 507 штук больше, чем в 2013 году. Суммарная мощность присоединенных электроустановок превысила показатель 2013 года на 18% или на 109,5 МВт. Увеличение количества присоединений отмечено по всем филиалам за исключением филиала «Горно-Алтайские электрические сети», где количество исполненных договоров снизилось на 4% или на 45 штук.

Таблица 23

Динамика показателей по технологическому присоединению 2014 года в сравнении с 2013 годом по категориям заявителей*

Наименование категорий присоединения	Прирост/снижение											
	Количество поданных заявок на ТП				Заключено договоров				Исполнено договоров (выполнено фактическое присоединение)			
	шт		кВт		шт		кВт		шт		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
до 15 кВт, всего	4	1 441	5	23 802	6	1 783	5	18 863	42	10 100	46	116 598
в т.ч. физ.лица	10	3 110	10	38 196	9	2 505	10	29 617	48	9 517	54	115 390
от 15 до 670 кВт	2	49	7	13 617	-11	-209	-7	-7 646	25	348	19	15 504
более 670 кВт	4	41	1	4 002	7	38	3	5 347	39	131	46	50 801
МРСК Сибири	3	15	2	37 898	73	75	51	193 175	27	16	-38	-68 151

* - без учета объектов генерации

Таблица 24

Динамика показателей по технологическому присоединению 2014 года в сравнении с 2013 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	24	1 286	2	8 020	19	867	70	95 651	85	2 954	22	18 277
Алтайэнерго	6	258	46	57 092	9	306	80	56 587	29	671	23	11 344
ГАЭС	-8	-149	-1	-303	-1	-20	14	3 385	-4	-45	10	1 660
Бурятэнерго	-2	-327	-10	-79 848	16	1 285	-5	-13 338	15	1 019	15	25 892
Красноярскэнерго	-6	-197	18	100 796	-1	-33	75	116 928	31	714	-31	-31 516
Кузбассэнерго-РЭС	5	364	5	17 220	7	410	48	55 690	42	2 163	38	35 220
Омскэнерго	6	249	13	21 005	-28	-1 089	-52	-65 410	135	2 006	143	41 008
Хакасэнерго	-2	-84	-26	-54 733	-4	-148	-40	-45 918	34	1 025	10	7 586
Читаэнерго	3	1 400	3	69 248	5	1 578	20	203 574	41	10 507	18	109 470
МРСК Сибири	24	1 286	2	8 020	19	867	70	95 651	85	2 954	22	18 277

* - без учета объектов генерации

Таблица 25

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению объектов генерации за 2014 год

Наименование филиала	Наименование объекта по производству электрической энергии	Заявляемая максимальная мощность, МВт	Класс напряжения, кВ	Предполагаемая дата ввода объектов по производству электрической энергии (гггг.)	Включен в перечень ДПМ (да/нет)	Дата регистрации заявки на ТП дд.мм.гггг	Дата заключения договора ТП дд.мм.гггг	Стоимость присоединения по заключенному договору ТП, млн.руб. без НДС	Наличие согласованной СВМ* (да/нет)	Предполагаемый год ввода объектов РСК в соответствии с ИПР (гггг./отсутствует)
Алтайэнерго	ООО "Инжиниринговая компания "Энергия" (Солонешенская МГЭС)	1,2	10		нет	07.11.2011	26.03.2012	1,35	нет	отсутствует
ГАЭС	ООО "Кош-Агачская солнечная электростанция-2" (Кош-Агачская солнечная электростанция-2)	5	10	2015	нет	31.07.2013	19.03.2014	10,39	нет	отсутствует
ГАЭС	ООО "Авелар Солар Технолоджи" (фотоэлектрическая солнечная электростанция)	5	10	отсутствует	нет	12.02.2014			нет	отсутствует
Кузбассэнерго-РЭС	ОАО "Кузбассэнерго" (Томь-Усинская ГРЭС)	48	110	2015	да	14.02.2011	20.02.2012	0,02	нет	отсутствует
Омскэнерго	ОАО "ТГК-11" (реконструкция паровой турбины Омской ТЭЦ-5 ст.№ 1)	20	110	2015	да	13.02.2012	23.11.2012	0,05	нет	отсутствует

Наименование филиала	Наименование объекта по производству электрической энергии	Заявляемая максимальная мощность, МВт	Класс напряжения, кВ	Предполагаемая дата ввода объектов по производству электрической энергии (гггг.)	Включен в перечень ДПМ (да/нет)	Дата регистрации заявки на ТП дд.мм.гггг	Дата заключения договора ТП дд.мм.гггг	Стоимость присоединения по заключенному договору ТП, млн.руб. без НДС	Наличие согласованной СВМ* (да/нет)	Предполагаемый год ввода объектов РСК в соответствии с ИПР (гггг./отсутствует)
Омскэнерго	ОАО "ТГК-11" (реконструкция паровой турбины Омской ТЭЦ-5 ст.№ 2)	18	110	2015	да	13.02.2012	23.11.2012	0,05	нет	отсутствует
Омскэнерго	ОАО "ТГК-11" (строительство паровой турбины Т-120 на Омской ТЭЦ-3)	120	110	2016	да	25.06.2012	04.12.2014	0,05	нет	отсутствует
Читаэнерго	ООО "Авелар Солар Технолоджи" (фотоэлектрическая солнечная электростанция)	10	6	отсутствует	нет	27.08.2014			нет	отсутствует
МРСК Сибири		227,2						11,91		

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 Компанией 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 инструментарии 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. ОАО «МРСК Сибири» обеспечивает объективное и непредвзятое рассмотрение жалоб в установленные сроки.

Взаимодействие с потребителями услуг в Обществе осуществляется:

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

Общее руководство направлением осуществляет заместитель генерального директора ОАО «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 2014 году на территории ответственности филиалов «Бурятэнерго» и «Омскэнерго» очное обслуживание также осуществлялось сотрудниками ПО «Энергосбыт» до 1 июня 2014 года и 1 марта 2014 года соответственно. В соответствии с приказом Минэнерго России от 19 февраля 2014 года №76 с 1 марта 2014 года статус Гарантирующего поставщика на территории Омской области присвоен ОАО «Петербургская сбытовая компания» (ОАО «ПСК»).

В соответствии с приказом Минэнерго России от 08 мая 2014 года № 252 с 1 июня 2014 года статус Гарантирующего поставщика на территории Республики Бурятия присвоен ОАО «Читаэнерго».

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 ОАО «МРСК Сибири» были организованы «горячие линии» о вопросах энергосбытовой деятельности.

Интерактивное обслуживание в 2014 году было реализовано посредством сайта Общества (www.mrsk-sib.ru), сайтов филиалов.

В 2014 году обработано более 300 тысяч обращений потребителей услуг, что на 26,73% меньше показателя предыдущего года. Сокращение количества обращений связано с прекращением выполнения филиалами «Бурятэнерго» и «Омскэнерго» функций гарантирующего поставщика.

Показатели качества оказываемых услуг, установленные регулируемыми органами на 2014 год, выполнены всеми филиалами ОАО «МРСК Сибири», улучшение планового значения составило от 3% до 22%.

В части организации взаимодействия с клиентами в 2014 году достигнуты следующие результаты:

- организована работа всех центральных офисов ЦОК и части территориальных отделений ЦОК без перерыва на обед;
- организована работа всех центральных офисов ЦОК и части территориальных отделений ЦОК филиалов «Бурятэнерго», «Красноярскэнерго», «Кузбассэнерго-РЭС», «Омскэнерго» и «Читаэнерго» по субботам с 09:00 до 13:00 местного времени;
- в целях отработки навыков эффективной коммуникации проведено обучение всех специалистов подразделений взаимодействия с клиентами филиалов;
- в целях повышения доступности энергетической инфраструктуры, повышения клиентоориентированности и информационной открытости во всех филиалах, проведены заседания Советов потребителей услуг, на которых были рассмотрены вопросы тарифного регулирования, развития энергетической инфраструктуры, обсуждалась долгосрочная инвестиционная программа развития и многие другие вопросы.

Доработан корпоративный сайт Общества, реализованы следующие изменения:

- для обеспечения удобного для потребителей интерфейса изменен дизайн корпоративного сайта;
- наиболее востребованные разделы размещены баннерами на главной странице сайта;
- в описание Центров обслуживания клиентов добавлены интерактивные карты расположения подразделений, включая территориальные отделения ЦОК.

Проведены выездные проверки функционирования центров обслуживания клиентов и пунктов приема обращений во всех филиалах. По результатам проверок подготовлены планы корректирующих мероприятий:

- расширен и доработан сервис автоинформирования потребителей о ходе работ по заявкам на технологическое присоединение посредством смс и сообщений на электронную почту заявителя;
- во всех ЦОК и пунктах приема обращений филиалов и общества под управлением размещены книги жалоб и предложений, куда потребители могут вносить отзывы о деятельности компании.

На 2015 год запланирована реализация следующих мероприятий:

- корректировка стандарта организации 5.097 «Система обслуживания потребителей услуг» на основании Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями (утвержден приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186);
- разработка плана мероприятий по приведению системы обслуживания потребителей в соответствие требованиям Единых стандартов качества 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.

4.5 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «МРСК Сибири» в 2014 году выполнялась в соответствии с ФЗ от 23.11.2009 №261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 15 мая 2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства РФ от 15 мая 2010 г. № 977 от 1 декабря 2009 г. «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики, 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, приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.09.2010 №1/53 (в редакции от 23.03.2011 №1/11), Постановлением 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), приказом РЭК Красноярского края от 15.12.2011 № 43-о, постановлением РЭК Кемеровской области от 12.07.2011 №115 (в редакции от 10.09.2013 №286), приказом РЭК Омской области от 30.03.2012 № 50/13, приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 15.05.2012 № 53-с (в редакции от 25.03.2011 № 23-с), приказом 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 2014 – 2018 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 29.09.2014 г. (протокол № 146/14), в рамках утвержденного скорректированного бизнес-плана Общества на 2014 г. и прогноза на 2015-2018 гг.

В целях обеспечения реализации Программы в исполнительном аппарате ОАО «МРСК Сибири» и в филиалах Общества, назначены 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»).

В 2014 году организованы мероприятия по разработке и внедрению системы энергетического менеджмента МРСК Сибири. В рамках реализации плана мероприятий, утвержденного приказом от 19.02.2014 № 115 «Об организации мероприятий по разработке и внедрению системы энергетического менеджмента в ОАО «МРСК

Сибири», проведен энергетический анализ, по результатам которого выявлены области значительного использования энергии, установлены цели в области энергоменеджмента.

Назначены представители руководства и сформированы рабочие группы по энергоменеджменту в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «МРСК Сибири». Скорректированы и внедрены новые стандарты Общества, а также рекомендации по доработке бизнес-процессов, пересмотрены документированные процедуры и внутрикорпоративные документы в части вопросов энергетического менеджмента.

Система энергоменеджмента разработана на основе существующих целевых показателей Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности ОАО «МРСК Сибири», что позволило в короткие сроки внедрить систему энергоменеджмента в интегрированную систему менеджмента Общества и выйти на внешнюю сертификацию. В 4 кв. 2014 года в Обществе проведена внешняя сертификация системы энергоменеджмента для подтверждения соответствия деятельности Общества требованиям национального стандарта ГОСТ Р ИСО 50001:2012. В сертификационном аудите системы энергоменеджмента приняли участие подразделения исполнительного аппарата Общества, а также филиалы «Алтайэнерго», «Омскэнерго», «Хакасэнерго».

Система энергетического менеджмента Общества признана соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001:2012 в отношении деятельности в области энергосбережения для процессов, связанных с передачей, трансформацией и распределением электрической энергии и технологическим присоединением потребителей. Получен сертификат соответствия № 14.1406.026 от 25.12.2014 г., выданный Ассоциацией по сертификации «Русский регистр».

За 2014 год проведено повышение квалификации сотрудников в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в количестве 47 человек, в том числе по программе «Внедрение системы энергетического менеджмента в электросетевом комплексе» - 15 чел., по программе «Внутренний аудит системы энергетического менеджмента» - 10 чел., по программе «Потери электроэнергии в электрических сетях: практика и опыт снижения» - 11 чел. (2 чел. – исполнительный аппарат Общества, 8 чел. – филиалы Общества).

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

- снижение потерь 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 2014 - 2018 гг.

Таблица 26

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2014 год

Наименование показателя	Единицы измерения	2014	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн. кВт*ч	5 461,3	5 411,8
	% к ОС	7,44	7,30
расход на собственные нужды подстанций	млн. кВт*ч	120,6	115,3
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды, в том числе по видам ресурсов	млн. руб.	899,7	942,1
топливо и энергии, в том числе:	тыс. т.у.т.	91,9	90,7
	млн. руб.	893,4	937,1

	т.у.т на м ² площади помещений	0,135	0,133
электрическая энергия	млн. кВт*ч	182,8	177,1
	млн. руб.	406,0	399,6
тепловая энергия	Гкал	55 939,7	55 737,8
	млн. руб.	60,4	58,5
газ	тыс. м ³	102,3	104,2
	млн. руб.	0,5	0,4
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	20,5	21,3
	млн. руб.	426,6	478,6
водоснабжение горячее	тыс. м ³	35,6	38,5
	Гкал	-	-
	млн. руб.	1,8	1,3
водоснабжение холодное	тыс. м ³	184,6	173,3
	млн. руб.	4,5	3,7
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	88,2	88,8

Основные целевые показатели Программы выполнены.

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 0,38 кВ, 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.

На 2014 год планировался эффект по Программе энергосбережения в целом 246,7 млн кВт*ч и 570,3 млн руб. по мероприятиям и подпрограммам:

- целевые мероприятия по снижению потерь электроэнергии 125,4 млн кВт*ч и 299,7 млн руб.;
- целевые мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на

объектах производственных и хозяйственных нужд 0,5 тыс. т.у.т. и 3,1 млн руб.;

- программа развития системы учета 116,1 млн кВт·ч и 261,5 млн руб.;

- программа технического перевооружения и реконструкции 5,1 млн кВт·ч и 6 млн руб.

По итогам 2014 года эффект по Программе энергосбережения составил в целом 349 млн кВт·ч и 875,2 млн руб. по мероприятиям и подпрограммам:

- целевые мероприятия по снижению потерь электроэнергии 199,1 млн кВт·ч и 516,4 млн руб.;

- целевые мероприятия по снижению расхода энергетических ресурсов на объектах производственных и хозяйственных нужд 0,6 тыс. т.у.т. и 4 млн руб.;

- программа развития системы учета 144,5 млн кВт·ч и 347,1 млн руб.;

- программа технического перевооружения и реконструкции 5,4 млн кВт·ч и 7,7 млн руб.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 22 млн кВт·ч на сумму 37,2 млн руб. при плановом эффекте 15,7 млн кВт·ч и 24,2 млн руб.

Затраты на реализацию Программы энергосбережения составили 1703,6 млн руб. без НДС. Источниками финансирования программы энергосбережения являлись: инвестиционная программа (собственные источники) в объеме 1641,4 млн руб. без НДС и ремонтная программа (себестоимость) в объеме 62,2 млн руб. без НДС.

Целевые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2014 года технологический эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 327 млн кВт·ч на общую сумму 833,9 млн руб. Более подробно реализованные целевые мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Деятельность по снижению потерь электроэнергии».

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими 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 2014 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 0,6 тыс. т.у.т. на сумму 4,1 млн руб. при плане 0,5 тыс. т.у.т. на сумму 3,2 млн руб.

Плановые показатели достигнуты.

5. Техническое перевооружение, развитие и инновации

5.1 Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа Компании на 2014 год запланирована в объеме 2 235 780 тыс. руб., выполнение составляет 2 717 584 тыс. руб., в том числе подрядным способом – 351 579 тыс. рублей (13%), хозяйственным способом – 2 366 005 тыс. рублей (87%).

Выполнены следующие основные виды работ:

- ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 988 шт., замена провода 215 км, замена

изоляторов 36 779 шт., расчистка просек 4 739 га, затраты составили 375 953 тыс. руб.;

- ВЛ 0,4-20 кВ выполнена замена опор 34 686 шт., замена провода 941 км, замена изоляторов 28 419 шт., расчистка просек 5 085 га, затраты составили 1 083 483 тыс. руб.;

- ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 2 440 шт., выключатели 35-220 кВ – 1 866 шт., разъединители 35-220 кВ – 4 472 шт., выключатели 6-10 кВ – 6 273 шт., затраты 460 291 тыс. руб.;

- ремонт кабельных линий 0,4-220кВ – 67 км, затраты – 78 318 тыс. руб.;

- ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 8 863 шт., затраты – 301 330 тыс. руб.;

- ремонт зданий и сооружений, затраты – 212 747 тыс. руб.;

- ремонт прочих объектов (ремонт арендованных сетей, РЗиА, автотранспорт и спецтехника, и др.), затраты – 205 463 тыс. руб.

Таблица 27

Распределение затрат по филиалам

Наименование филиала	Годовой план ремонтных работ, тыс. руб.	Факт выполнения, тыс. руб.	% выполнения
Алтайэнерго	440 051	495 535	113%
Бурятэнерго	297 915	304 644	102%
ГАЭС	67 819	81 371	120%
Красноярскэнерго	407 341	556 220	137%
Кузбассэнерго-РЭС	346 159	411 024	119%
Омскэнерго	315 306	368 059	117%
Хакасияэнерго	123 883	157 979	128%
Читаэнерго	236 850	342 472	145%
Итого по МРСК Сибири	2 235 779	2 717 584	122%

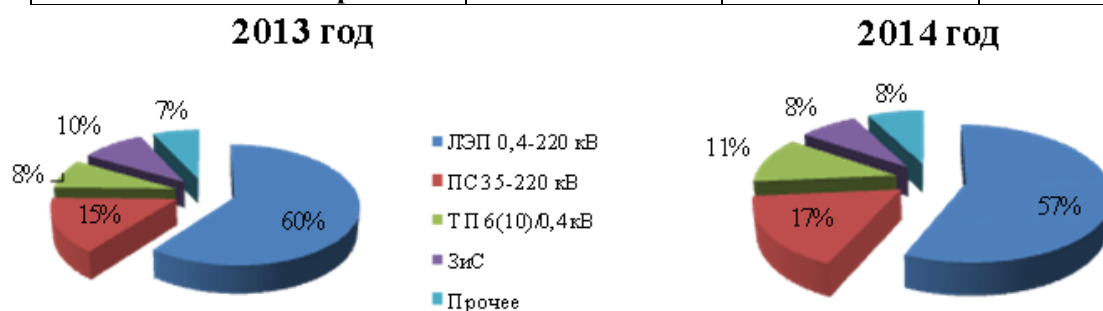


Рис. 6 Обобщенная структура ремонтных программ 2013-2014 гг.

В связи с тем, что потребители подключены к сетям ОАО «МРСК Сибири» в основном на напряжении 0,4-10 кВ, 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 110 кВ, замене и восстановлению вводов 35-110 кВ, замене провода и грозотроса, отработавшего нормативный срок, являющихся целевыми программами.

5.2 Техническая политика Общества

В 2014 году деятельность Общества в области технической политики осуществлялась в соответствии с внутренними нормативными документами Общества, «Положения ОАО «Россети» о единой технической политике в электросетевом

комплексе» в целях синхронизации требований внутренних стандартов Общества актуализирован стандарт организации СО 5.148/0 «Единые требования к оборудованию. Положение».

Цель технической политики ОАО «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 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

Организация научно-исследовательской и опытно-конструкторской деятельности в ОАО «МРСК Сибири», как важнейшего фактора развития распределительного электросетевого комплекса, направлена на определение актуальных и практически значимых научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР), реализацию Программ НИОКР, внедрение их результатов в практику, а также создание необходимых условий для научно-технической деятельности в Компании.

Основные направления научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ (НИОКР) в ОАО «МРСК Сибири» :

- электротехническое оборудование, аппараты, конструкции и материалы ЛЭП;
- телекоммуникация и информационные технологии.

Планом НИОКР ОАО «МРСК Сибири» на 2013-2015 гг., в рамках Программы инновационного развития Общества предусмотрен к реализации один договор на выполнение опытно-конструкторских работ: «Изготовление и испытание опытных

образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ» . Исполнитель: филиал ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ.

Таблица 28

Перечень тематик НИОКР, реализуемых в 2014 году и достигнутые результаты

Наименование НИОКР	Срок начала реализации	Планируемый срок завершения реализации	Результат на конец отчетного периода	Планируемый результат по итогам работы	Планируемый объект для применения результата	Планируемый эффект от применения результата
Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ	2013	2015	-изготовлен опытный образец опоры ПБМ 35-110кВ; -проведена предварительная сборка опоры на заводе-изготовителе (г. Новосибирск); -проведены предварительные эксплуатационные испытания на полигоне филиала ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ (г. Новосибирск); - проведены приемочные и сертификационные испытания опытного образца на специализированном полигоне (г. Хотьково, Московская область), по результатам, которых получен сертификат (№1696897 от 21.10.14) соответствия ГОСТ.	- опытный образец опоры ПБМ-110-1; - доработанная КД и ТД, комплект эксплуатационной документации (ЭД), протоколы испытаний, сертификаты соответствия требованиям стандартов, ТЗ, ТУ и другим нормативным документам (НД), протокол НТС, экспертные заключения, др. документы согласно ТЗ; - заключение договоров на изготовление и поставку быстровозводимых опор в аварийный запас ОАО «МРСК Сибири»; - коммерциализация результатов ОКР, возврат инвестиций и получение прибыли (выдача лицензий на изготовление опор, либо продажа прав на ОИС).	Филиал «Кузбассэнерго-РЭС»	Снижение времени аварийно-восстановительных работ, снижение недоотпуска электроэнергии, восстановление малыми трудовозатратам и надежного и безопасного электроснабжения потребителей, проведение ремонта ВЛ стационарных опор без отключения линии целиком на время ремонта, создание временных ЛЭП для подключения мобильных ПС и осуществить временное технологическое присоединение потребителей.

Внедрение результатов НИОКР, выполняемых по договору: «Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ» запланировано на конец 2015 года.

Финансирование Программы НИОКР в 2014 году не производилось. Финансирование работ по договору: «Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения

аварийно-восстановительных работ» запланировано на 2015 год.

Таблица 29

Перечень полученных в 2014 году документов исключительного права на результаты НИОКР по договору 2013 года

Наименование разработки, защищаемой документами исключительного права	Реквизиты документов исключительного права	Реквизиты договора, в рамках которого разработана	Статус получения документов исключительного права (защищена/ подана заявка)
КИСУ ТОРО: Конфигурация АРМ Метролога на базе решения SAP PM версия 1.0	Свидетельство на программу для ЭВМ №2014610758 от 16.01.2014	Договор № 14.4000.332.12 от 09.10.2012 (дополнительное соглашение № 14.4000.332.12ДС1 от 29.03.2013) Развитие корпоративной информационной системы управления техническим обслуживанием и ремонтом оборудования на базе SAP ERP (КИСУ ТОРО).	защищена
КИСУ ТОРО: Конфигурация расчет условных единиц на базе решения SAP PM версия 1.0	Свидетельство на программу для ЭВМ №2014610757 от 16.01.2014		защищена
КИСУ ТОРО: Конфигурация Учет транспортных средств на базе решения SAP PM версия 1.0	Свидетельство на программу для ЭВМ №2014610586 от 15.01.2014		защищена

Таблица 30

в 2014 году ФГУ «ФИПС» зарегистрировано 7 объектов интеллектуальной собственности по прочим разработкам

№ п/п	Вид результата интеллектуальной деятельности	Наименование ИС	Регистрационный номер	Дата регистрации	Правообладатель
1	Свидетельство на программу для ЭВМ	Конфигурация системы управления технологическим присоединением на базе решения SAP ERP	2014610935	20.01.2014	ОАО «МРСК Сибири»
2	Свидетельство на базу данных	БД «Абоненты Омскэнерго» филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»	2014620065	09.01.2014	ОАО «МРСК Сибири»
3	Свидетельство на базу данных	БД "Абоненты Энергосбыта» (физические лица)" филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»	2014620513	28.03.2014	ОАО «МРСК Сибири»
4	Свидетельство на базу данных	БД "Абоненты Энергосбыта» (юридические лица)" филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»	2014620512	28.03.2014	ОАО «МРСК Сибири»
5	Свидетельство на программу для ЭВМ	ПО ЭВМ: Конфигурация сбора и обработки показаний приборов учета электроэнергии	2014612017	17.02.2014	ОАО «МРСК Сибири»
6	Свидетельство на программу для ЭВМ	ПО ЭВМ: Конфигурация сбора координат электросетевых объектов на мобильном устройстве	2014661605	31.10.2014	ОАО «МРСК Сибири»
7	Свидетельство на программу для ЭВМ	ПО ЭВМ: КИС ЗУП	2014661222	27.10.2014	ОАО «МРСК Сибири»

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

Исключительное право действует на БД - 15 лет, на программы ЭВМ – 25 лет.

Исключительное право на программы ЭВМ, БД действует в течение всей жизни автора и семидесяти лет, считая с 1 января года, следующего за годом смерти автора.

Исключительное право на программы ЭВМ, БД, созданное в соавторстве, действует в течение всей жизни автора, пережившего других соавторов, и семидесяти лет, считая с 1 января года, следующего за годом его смерти.

Патентами на изобретения и на промышленные образцы ОАО «МРСК Сибири» в настоящее время не обладает.

Факторы риска, связанные с возможностью истечения срока действия свидетельств, в настоящий момент отсутствуют, поскольку их срок действия регистрации истекает в 2040 году.

Кроме того, ранее ФГУ «ФИПС» зарегистрированы товарные знаки (знаки обслуживания) филиалов ОАО «МРСК Сибири».

Остаточная стоимость нематериальных активов Общества по результатам инновационной деятельности на 31.12.2014 года составляет – 140,632 млн рублей.

За период с 2009 по 2014 гг. общее количество объектов интеллектуальной собственности правообладателем, которых является ОАО «МРСК Сибири» составляет - 83 шт. Все, полученные объекты интеллектуальной собственности используются в производственном процессе Компании.

6. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа на 2014 год утверждена в субъектах РФ на территории обслуживания ОАО «МРСК Сибири».

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2014 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 31

Выполнение инвестиционной программы за 2014 год по Обществу

Наименование филиала	2014 год						
	Капвлож ения	Ввод ОФ	Финансир ование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	км	МВА	км
Алтайэнерго	1490	987	1816	120	309	100	161
Бурятэнерго	419	364	431	20	151	17	118
ГАЭС	266	254	243	25	112	25	62
Красноярскэнерго	936	845	1204	136	345	106	319
Кузбассэнерго – РЭС	683	771	788	122	227	95	126
Омскэнерго	780	741	861	167	296	91	283
Хакасэнерго	421	603	479	21	160	17	141
Читаэнерго	887	1927	1125	254	597	232	537

Аппарат управления	85	189	94				
ИТОГО по МРСК Сибири	5967	6681	7041	865	2197	682	1747

Таблица 32

Динамика объемов капитальных вложений по Компании, млн руб. без НДС

Наименование филиала	2012	2013	2014
Алтайэнерго	667	962	1490
Бурятэнерго	343	451	419
ГАЭС	134	211	266
Красноярскэнерго	429	661	936
Кузбассэнерго – РЭС	1399	934	683
Омскэнерго	481	922	780
Хакасэнерго	502	559	421
Читаэнерго	998	1798	887
Аппарат управления	42	69	85
ИТОГО по МРСК Сибири	4995	6567	5967

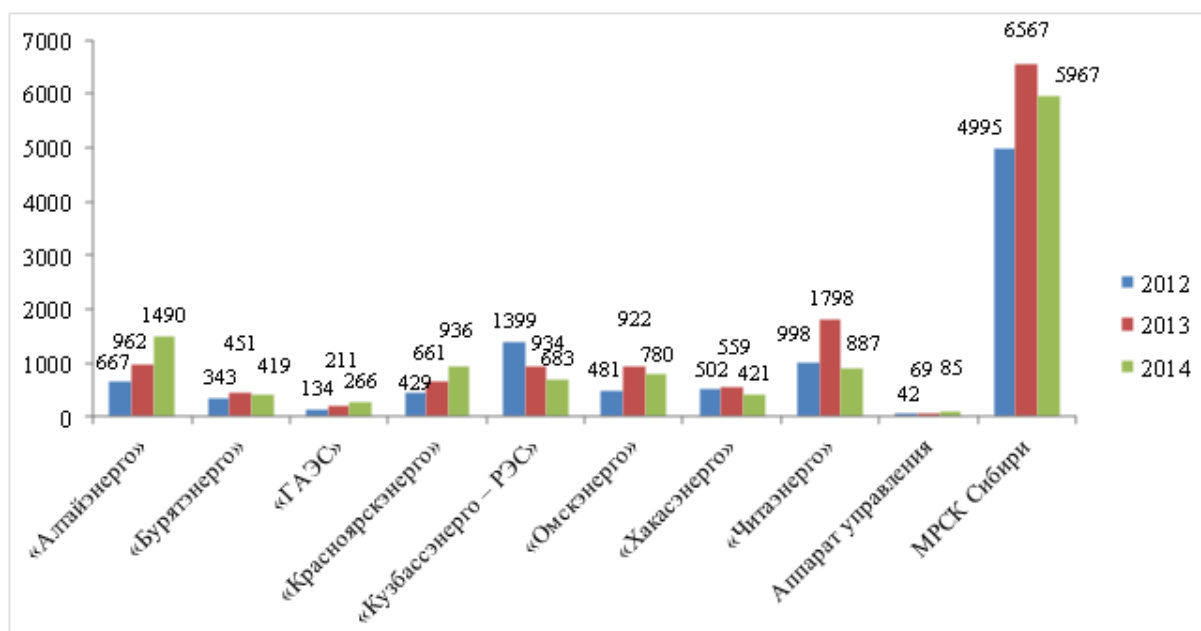


Рис. 7 Динамика капитальных вложений по филиалам ОАО «МРСК Сибири»

За анализируемый период с 2012г. по 2014г. по ОАО «МРСК Сибири» объем инвестиций за 2014г. снизился по сравнению с 2013г. на 9% и увеличился по сравнению с 2013 годом на 19%.

В 2013 году рост инвестиций вызван реализацией крупных инвестиционных проектов:

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

В 2014 году завершена реализация наиболее капиталоемких проектов по электроснабжению тяговых подстанций ОАО «РЖД» в южном направлении железной

дороги «Южный ход», объектов Нойон-Тологойского свинцово-цинкового месторождения.

Продолжается реализация мероприятий по обеспечению технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско – рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина».

6.2 Направление и структура капитальных вложений

Приоритетные объекты, реализованные в 2014 году.

По филиалу «Читаэнерго»:

Реконструкция ПС 110/35/10 кВ «Забайкальск».

Объем капитальных вложений за отчетный период составил 191,835 млн рублей.

Профинансировано за отчетный период 236,772 млн рублей (с НДС).

Выполнено:

Реконструкция выполнялась на новом месте, с последующим демонтажем старой подстанции. На новой ПС Забайкальск в 2014 смонтировано следующее оборудование:

– Трансформаторы силовые 2*25 МВА, ТДТН-25000/110/35/10 УХЛ1 – 2 шт. (1 ТДТН 25000 перенесен со старой подстанции);

ОРУ-110 кВ:

– Выключатели элегазовые 110 кВ типа ВЭБ-110-П*40/2500-40 УХЛ1 – 9 шт.;

– Разъединители 110 кВ – 28 шт.;

– Трансформаторы напряжения 110 кВ типа ЗНГ-110П*УХЛ1 – 3 шт.;

ОРУ-35 кВ:

– Вакуумный выключатель ВВН-СЭЩ-П-35 25/1000-УХЛ 1 – 4 шт.;

– Разъединители 35 кВ – 10 шт.;

– Трансформатор напряжения 35 кВ НАМИ-35 – 2 шт.;

– Трансформатор тока 35 кВ Ктт 150/5А GIF-40,5 – 12 шт.;

Здание ОПУ совмещенное с ЗРУ (фактическая площадь - 438,5 м²) – 1 шт.;

Комплектное распределительное устройство (КРУ-10 кВ) марки К-129 в количестве ячеек – 24 шт.;

Получено Разрешение Министерства территориального развития Забайкальского края на ввод объекта в эксплуатацию

Объект введен на основные фонды на сумму 501,328 млн руб.

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

Объем капитальных вложений за отчетный период составил 9,010 млн руб. Профинансировано за отчетный период 26,226 млн рублей (с НДС).

Выполнено:

– Всего установлено: анкерно-угловых опор – 74 шт.

– Всего установлено: промежуточных опор – 751 шт.

– Монтаж провода АС-120/19 - 307,744 км.

II этап строительства ВЛ 110 кВ ПС Забайкальск – ТЭЦ ППГХО:

– Монтаж анкерных фундаментов: 46 шт. из 46.

– Установлено анкерно-угловых опор 46 шт. из 46.

– Монтаж опоры 2 ПБ110-5 – 452 шт. из 452 шт.

– Подвешено 180 км провода (общим итогом по двум этапам)

Объект введен на основные фонды на сумму 206,678 млн руб.

По филиалу «Алтайэнерго»:

Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна».

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

Объем капитальных вложений в 2014 г. составил 82 млн руб. при плане 57 млн руб. (144% от плана). Ввод фондов в 2014 г. составил 349 млн руб., введенная мощность – 80 МВА.

По филиалу «Хакасэнерго»:

Строительство Двухцепной ВЛ-110 кВ "Абаканская ТЭЦ - ПС Калининская"

Цели и задачи проекта: Целью проекта «Двухцепная ВЛ-110кВ «Абаканская ТЭЦ – ПС Калининская» является увеличение выдачи мощности вновь вводимого 4-го энергоблока Абаканской ТЭЦ.

Объект являлся переходящим, введен в первом квартале 2014 года в сумме 276 млн руб.

В 2014 году на объекте выполнены работы:

ПС-110кВ «Калининская»:

Выполнен монтаж оборудования (шкафов РЗА) релейных защит, связи и телемеханики.

Выполнен монтаж кабельной продукции вторичных цепей и связи.

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

Перенос опоры ВЛ -0,4 кВ светоограждение ВЛ – 110 кВ.

В январе 2014 г. оборудование поставлено под рабочее напряжение, выполнены пусконаладочные работы.

Таблица 33

Структура финансирования капитальных вложений ОАО «МРСК Сибири», млн руб. с НДС

Наименование МРСК/РСК/филиал	2012 год	2013 год	2014 год
ОАО «МРСК Сибири»	5866	7981	7041
Важнейшие проекты	597	803	1203
<i>ТПиР</i>	115	352	334
<i>Новое строительство</i>	481	450	869
Программы особой важности	272	0	0
<i>ТПиР</i>	0	0	0
<i>Новое строительство</i>	272	0	0
Программы	942	1142	831
<i>ТПиР</i>	875	973	796
<i>Новое строительство</i>	67	169	35
Технологическое присоединение, в т.ч.:	1442	3489	2920
- Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт;	115	1362	861
- Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт);	171	217	265
- Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт;	81	158	116
- Объекты ТП мощностью до 15 кВт;	1075	1484	1678
- Генерация.	0	268	0
Распределительные сети	425	502	244

Наименование МРСК/РСК/филиал	2012 год	2013 год	2014 год
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	265	456	585
Средства учета, контроля э/э	413	404	324
Программы по обеспечению безопасности	22	46	48
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	854	77	33
Прочие программы и мероприятия	636	1063	853
Справочно:			
ТПиР	2841	5148	4057
Новое строительство	2079	2515	2795
Прочее	945	317	190

По ОАО «МРСК Сибири» фактический объем финансирования капитальных вложений за 2014 год составил 7 041 млн руб., что меньше на 940 млн руб. или 12% объема финансирования 2013 года, но больше на 1 175 млн руб. или на 20% объема финансирования 2012 года.

Фактический объем ввода основных средств за 2014 год составил 6 681 млн руб. что на 2 857 млн руб. или 75% больше, чем объем ввода основных средств за 2013 год, и на 309 млн руб. или 5% больше, чем объем ввода основных средств за 2012 год.

Направление и структура финансирования капитальных вложений в 2014 году.

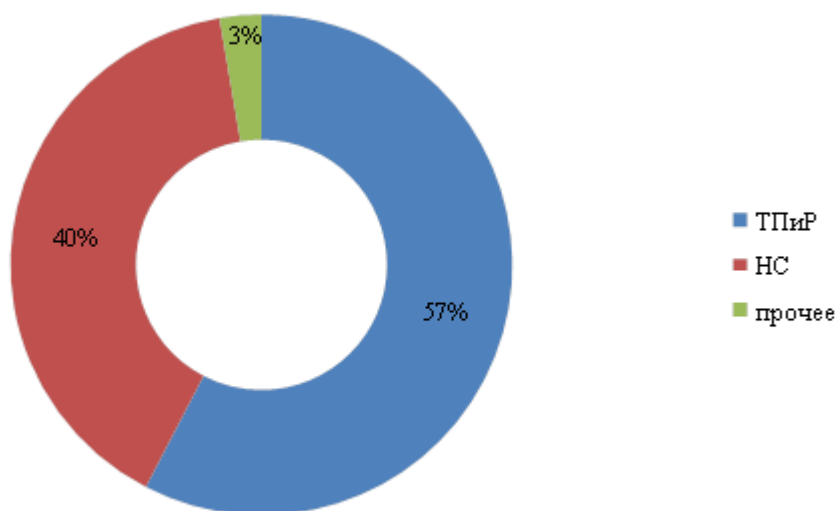


Рис. 8 Направление и структура капитальных вложений в 2014 году.

На техперевооружение и реконструкцию направлено 4 057 млн руб. с НДС (57%).

На новое строительство направлено 2 795 млн руб. (40%).
На прочие капитальные вложения направлено 189 млн руб. (3%).

Таблица 34

Результаты реализации инвестиционных программ 2014 г.

Снижение инвестиционных затрат по Методике (-30%), млн руб.	Технологическое присоединение потребителей				Потери э/э. %	Загрузка мощностей	Прирост открытых центров питания			Уровень износа основных средств	Доля оборудования со сверхнормативным сроком службы. (%)	Удельная аварийность (число аварий/у.е.)
	Исполнение договоров ТП		в т.ч. льготное ТП до 15 кВт				ПС 220 кВт. шт	ПС 110 кВт. шт.	ПС 35 кВт. шт.			
	шт	ГВт	шт	ГВт								
245,5	36211	0.893	33937	0.370	7.3%	25.17%	0	48	34	70.94%	54.0%	0.020

6.3 Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа Общества на 2015-2017 гг. утверждена в установленном законодательством порядке во всех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность МРСК Сибири.

Таблица 35

Долгосрочная инвестиционная программа по регионам

Филиал	Регион	Дата утверждения	Период	Статус утверждения
Алтайэнерго	Алтайский края	31.12.2013	2013-2018	Утверждена
Бурятэнерго	Республика Бурятия	25.03.2014	2014-2019	Утверждена
ГАЭС	Республика Алтай	30.09.2014	2014-2019	Утверждена
Красноярскэнерго	Красноярский край	25.04.2014	2014-2019	Утверждена
Кузбассэнерго –РЭС	Кемеровская область	03.06.2013	2013-2018	Утверждена
Омскэнерго	Омская область	30.09.2014	2012-2017	Утверждена
Хакасэнерго	Республика Хакасия	25.12.2013	2013-2018	Утверждена
Читаэнерго	Забайкальский край	31.03.2014	2014-2019	Утверждена

Таблица 36

Структура финансирования капитальных вложений ОАО «МРСК Сибири» на 2015- 2018 гг., млн руб. с НДС.

Наименование	2015 г.	2016 г.	2017 г.
ОАО «МРСК Сибири»	6564	6650	6571
Важнейшие проекты	1574	1567	1197
<i>ТПиР</i>	499	532	563
<i>Новое строительство</i>	1075	1035	634
Программы особой важности	0	0	0
<i>ТПиР</i>	0	0	0
<i>Новое строительство</i>	0	0	0
Программы	4989	5083	5375
<i>ТПиР</i>	1359	1943	2319
<i>Новое строительство</i>	186	198	245
Технологическое присоединение, в т.ч.:	841	566	215
- Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт;	451	241	27
- Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт);	130	31	28
- Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт;	53	0	0

- Объекты ТП мощностью до 15 кВт;	208	294	160
- Генерация.	0	0	0
Распределительные сети	581	680	1004
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	616	539	398
Средства учета, контроля э/э	712	643	674
Программы по обеспечению безопасности	98	68	50
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	185	16	21
Прочие программы и мероприятия	412	429	450
Справочно:			
ТПиР	4359	4822	5484
Новое строительство	1996	1811	1067
Прочее	294	294	294

Инвестиционная программа ОАО «МРСК Сибири» на период 2015-2017гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 19 785 млн руб., в том числе по годам:

- 2015г. – 6 564 млн руб.
- 2016г. – 6 650 млн руб.
- 2017г. – 6 571 млн руб.

По ОАО «МРСК Сибири» фактический объем финансирования капитальных вложений:

- за 2014 год составил 7 041 млн руб.
- в 2015 году планируемый объем финансирования капитальных вложений составит 6 564 млн руб., что на 7% меньше, чем объем финансирования за 2014 год.
- в 2016 году планируемый объем финансирования капитальных вложений составит 6 650 млн руб., что на 1% больше, чем планируемый объем финансирования на 2015 год.
- в 2017 году планируемый объем финансирования капитальных вложений составит 6 571 млн руб., что на 1% меньше, чем планируемый объем финансирования на 2016 год.

Суммарный планируемый объем финансирования капитальных вложений на 2015-2017 гг. составит 19 785 млн руб.

Объем капитальных вложений

Ввод основных фондов

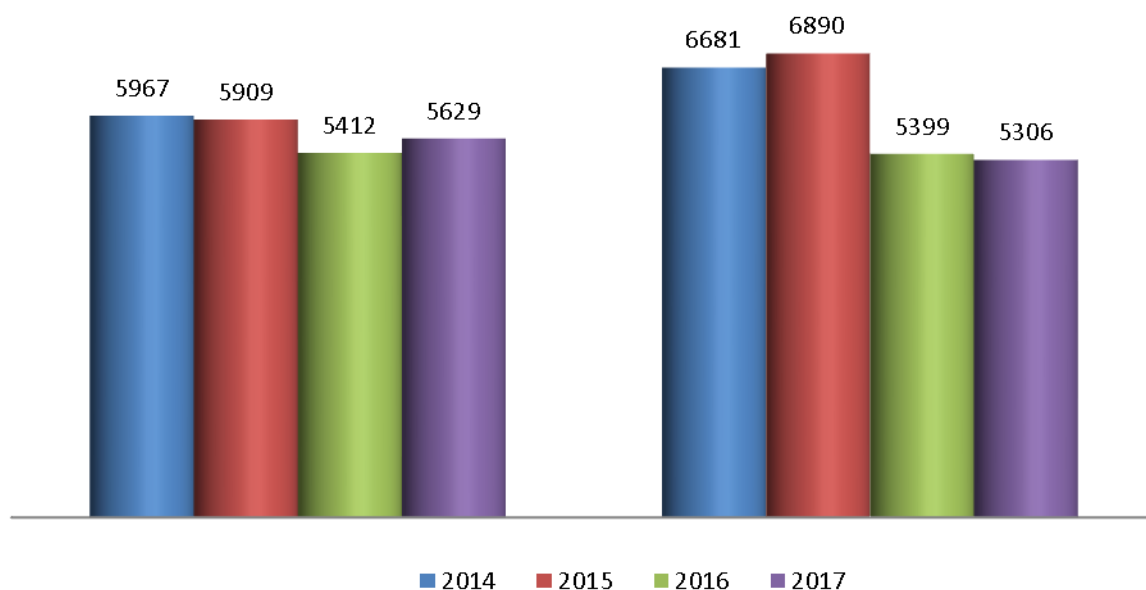


Рис. 9 Долгосрочная инвестиционная программа Компании на период 2014-2018 гг., млн руб.

По МРСК Сибири фактический объем капитальных вложений:

- за 2014 год составил 5 967 млн руб.
- в 2015 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 909 млн руб., что на 1% меньше, чем объем капитальных вложений за 2014 год.
- в 2016 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 412 млн руб., что на 8% меньше, чем планируемый объем капитальных вложений на 2015 год.
- в 2017 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 629 млн руб., что на 4% больше, чем планируемый объем капитальных вложений на 2016 год.
- Суммарный планируемый объем капитальных вложений на 2015-2017 гг. составит 16 950 млн руб.

По МРСК Сибири объем ввода основных средств:

- за 2014 год составил 6 681 млн руб.
- в 2015 году планируемый объем ввода основных средств составит 6 890 млн руб., что на 3% больше, чем планируемый объем ввода основных средств на 2014 год.
- в 2016 году планируемый объем ввода основных средств составит 5 399 млн руб., что на 22% меньше чем планируемый объем ввода основных средств на 2015 год.
- в 2017 году планируемый объем ввода основных средств составит 5 306 млн руб., что на 2% меньше чем планируемый объем ввода основных средств на 2016 год.

Суммарный планируемый объем ввода основных средств на 2015-2017 гг. составляет 17 595 млн руб.

7. Финансово-экономические показатели деятельности

7.1 Финансовые результаты

Деятельность Общества в 2014 году велась в условиях несбалансированности утвержденных тарифов. Ограничивая рост цен на электроэнергию для конечных потребителей, региональные регуляторы на территориях Красноярского края и

Кемеровской области сформировали тарифно-балансовые решения, не обеспечивающие покрытие необходимых расходов ОАО «МРСК Сибири». При этом для ряда территориальных сетевых организаций были созданы гораздо более комфортные условия ведения бизнеса.

Значительное негативное влияние оказал опережающий инфляцию рост рыночных цен на электроэнергию, приобретаемую для компенсации потерь, что привело к возникновению сверхплановых расходов в объеме более чем 0,7 млрд руб.

При этом прирост просроченной задолженности составил 4,26 млрд руб., что во многом это обусловлено крайне низкой платежной дисциплиной потребителей (уровень собираемости ДЗ составил 95%).

В данных негативных условиях персоналом Общества было обеспечено достижение запланированного финансового результата. По итогам 2014 года получена чистая прибыль в размере 107 млн руб., что явилось итогом реализации стратегии ОАО «МРСК Сибири» в рамках которой было обеспечено сокращение подконтрольных расходов более чем на 14% относительно принятого за базовый уровень 2012 года. Экономический эффект составил более 1,8 млрд руб. Меры по снижению потерь электроэнергии дали эффект в размере 0,4 млрд руб.

Значительную поддержку оказало получение субсидий из средств федерального и регионального бюджета для компенсации выпадающих доходов Общества на территории Красноярского края в объеме 2,1 млрд руб.

Таблица 37

Финансовые показатели, млн руб.

Наименование	2012 г.*	2013 г.*	2014 г.
Выручка от реализации продукции (услуг)	49 707	63 267	57 400
- в т.ч. от передачи электроэнергии	48 303	49 771	51 997
- в т.ч. от технологического присоединения	1 291	1 738	890
- в т.ч. от продажи электроэнергии	0	11 513	4 229
Себестоимость продукции (услуг), с учетом управленческих и коммерческих расходов	48 733	61 886	56 451
- в т.ч. от передачи электроэнергии**	48 437	49 702	51 269
- в т.ч. от технологического присоединения	212	311	512
- в т.ч. от продажи электроэнергии	0	11 657	4 389
Материальные затраты (за исключением покупной электроэнергии на компенсацию потерь и покупной энергии для перепродажи)	1 939	2 407	2 467
-покупная э/энергия на компенсацию потерь	6 728	6 317	6 526
-покупная э/энергия для перепродажи	0	7 781	2 779
Работы и услуги производственного характера (за исключением услуг сетевых компаний)	1 286	1 048	573
Услуги ОАО «ФСК ЕЭС»	10 432	10 803	11 003
Услуги распределительных сетевых компаний***	12 275	15 457	13 208
Затраты на оплату труда, НПО	7 809	8 748	8 737
Страховые взносы	2 198	2 445	2 439
Амортизация основных средств и НМА	3 618	4 089	4 320
Прочие затраты	2 448	2 791	4 399
Прибыль (убыток) от продаж	974	1 382	950
Сальдо прочих доходов и расходов	495	-2 547	-230
Прибыль (убыток) до налогообложения	1 469	-1 165	720

Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	-313	36	-613
Чистая прибыль (убыток)	1 156	-1 129	107

* - данные с учетом ретроспективы.

** - за вычетом стоимости услуг от передачи электроэнергии по объемам э/э переданным по объектам находящимся в доверительном управлении по филиалу Омскэнерго.

*** - с учетом стоимости услуг распределительных сетевых компаний в период исполнения функций гарантирующего поставщика на территории Омской области и Республики Бурятия.

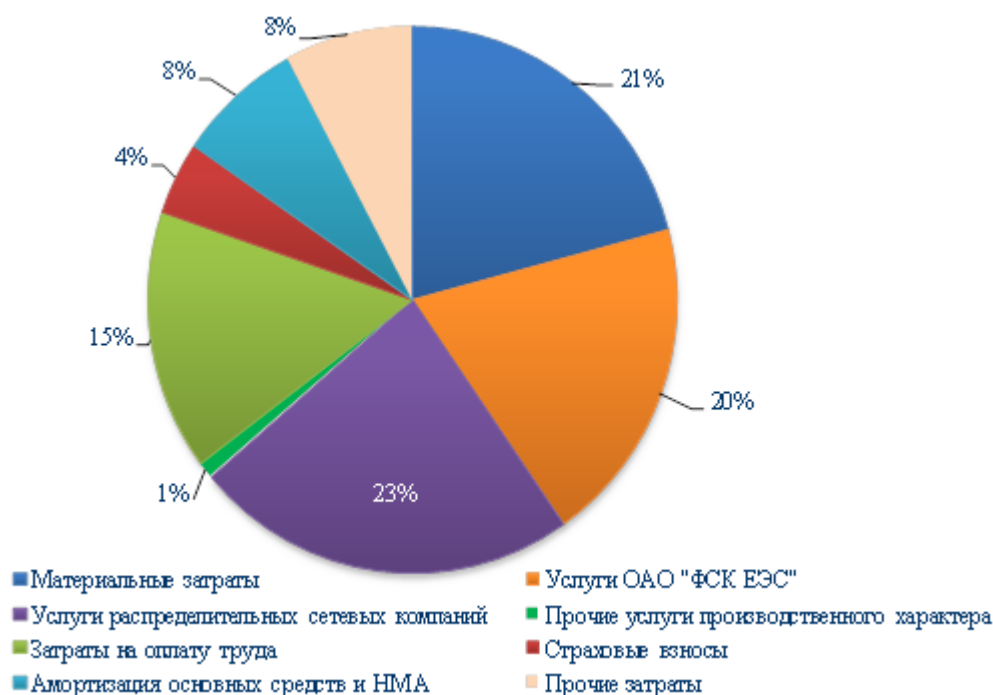


Рис.10 Структура себестоимости в 2014 году

Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2014 года составили 6,5 млрд руб. (12% от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2013 году составил 0,2 млрд руб. (3,3%), в том числе за счет увеличения нерегулируемой цены на покупку потерь затраты выросли на 0,8 млрд руб., за счет уменьшения объемов потерь, затраты снижены на 0,4 млрд руб., за счет роста стоимости нагрузочных потерь, затраты снижены на 0,1 млрд.руб., а также увеличение затрат на 0,1 млрд.руб произошло за счет отнесения затрат на покупку нагрузочных потерь на ОРЭ в период исполнения функций гарантирующего поставщика на территории Омской области на покупную э/энергию на компенсацию потерь.

Затраты на покупную электроэнергию для реализации составили 2,8 млрд руб. Относительно 2013 года снижение затрат составило 5,0 млрд руб.

Затраты на оплату услуг ОАО «ФСК ЕЭС» составили 11,0 млрд руб. (20% от общих затрат). Рост в сравнении с 2013 годом в абсолютном выражении составил 0,2

млрд руб и обусловлен ростом ставки на содержание объектов ЕНЭС на 4,4% и стоимости потерь при снижении заявленной мощности на 147,4 МВт.

Затраты в пользу распределительных сетевых компаний по итогам 2014 года составили 13,2 млрд руб. (23% от общих расходов). По сравнению с прошлым годом снижение составило 2,2 млрд руб., в т.ч. 0,3 млрд руб. – по виду деятельности «передача электроэнергии».

Затраты на оплату труда в 2014 году составили 8,7 млрд руб., что соответствует аналогичному периоду прошлого года.

Затраты по амортизации основных средств и НМА составили 4,3 млрд руб., что выше затрат аналогичного периода прошлого года на 0,2 млрд руб. (6,1%).

7.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

Таблица 38

Анализ финансового состояния

Вид задолженности	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014	изменение за 2014г.
Дебиторская задолженность	8 352	8 282	11 852	3 570
в т.ч. задолженность по передаче ээ *	5 568	5 576	9 869	4 293
Кредиторская задолженность	12 113	12 966	11 927	-1 039
Кредитный портфель	6 502	10 834	17 302	6 468
Всего обязательств**	18 615	23 800	29 229	5 429

*дебиторская задолженность за услуги по передаче э/э указана с вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 3 143 млн рублей

***всего обязательств включает только объем кредиторской задолженности и кредитный портфель Общества

Дебиторская задолженность общества на 31.12.2014 сложилась на уровне 11 852 млн руб. Рост задолженности за 2014 год составил 3 570 млн руб., основное влияние на рост дебиторской задолженности оказали следующие факторы:

- прирост задолженности за услуги по передаче электроэнергии на 4 294 млн руб. (данные указаны с вычетом резерва по сомнительным долгам.) в связи с нарушением договорных обязательств по оплате гарантирующими поставщиками и территориальными сетевыми организациями и ростом оспариваемой задолженности;

- снижение задолженности за услуги по реализации электроэнергии на 836 млн руб. в связи с прекращением исполнения функций гарантирующего поставщика в двух регионах зоны присутствия ОАО «МРСК Сибири»: Республики Бурятия и Омской области.

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.

Обязательства общества на 01.01.2015г. составляют 29 229 млн руб. Прирост в сумме 5 429 млн руб. за 2014 год, обусловлен:

- ростом кредитного портфеля (с учетом процентов) на 6 468 млн руб. в том числе:

- 3 667 млн руб. - погашение долга перед ОАО «ФСК ЕЭС» по Соглашению о реструктуризации;

- 1 900 млн руб. – финансирование инвестиционной программы Общества согласно утвержденного бизнес-плана;

- 901 млн руб. - финансирование расходов на приобретение материалов, проведение ремонтной программы и т.д по убыточным филиалам.

Снижение кредиторской задолженности на 1039 млн руб. Основное влияние оказали следующие факторы:

1. снижение задолженности перед поставщиками и подрядчиками на 1 182 млн руб., в том числе:

- за услуги ФСК ЕЭС 1 674 млн руб., в том числе погашение обязательств по Соглашению о реструктуризации задолженности 2011 году в сумме 3 667 млн руб.;

- за электроэнергию на оптовом рынке 891 млн руб. в связи с прекращением исполнения функций гарантирующего поставщика в двух регионах зоны ответственности ОАО «МРСК Сибири» (с 01.02.2015 по филиалу Омскэнерго, с 01.05.2015 по филиалу Бурятэнерго);

- рост задолженности за электроэнергию на розничном рынке 656 млн руб., перед ТСО на 527 млн руб., что обусловлено неисполнением договорных обязательств в части оплаты потребителями электроэнергии.

2. уменьшение объема авансов полученных на 308 млн руб. в том числе за услуги по технологическому присоединению 30 млн руб.

3. увеличение задолженности по налогам и сборам 277 млн руб., внебюджетными фондами 11 млн руб., - в соответствии с фактическими начислениями в 2014 году.

Показатели деятельности Общества представлены в таблице:

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.12	31.12.13	31.12.14
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	$(\text{с.1240 ф.1.} + \text{с. 1250 ф.1}) / \text{с.1500 ф.1}$	0,02	0,01	0,09
Коэффициент срочной ликвидности	$(\text{с.1260 ф.1.} + \text{с. 1250 ф.1} + \text{с.1240 ф.1.} + \text{с. 1232 ф.1}) / \text{с.1500 ф.1}$	0,63	0,55	0,73
Коэффициент текущей ликвидности	$\text{с.1200 ф.1.} / \text{с.1500 ф.1}$	0,73	0,68	0,82
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$(\text{с.1200 ф.1.} - \text{с. 1231 ф.1} - \text{с. 1500 ф.1}) / \text{с.1200 ф.1}$	-0,37	-0,47	-0,22
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	$\text{с.1300 ф.1.} / \text{с.1700 ф.1}$	0,57	0,51	0,45
Отношение совокупного долга к EBITDA	$\text{с.1410 ф.1.} + \text{с.1510 ф.1.} / \text{EBITDA}$	1,17	3,07	2,84
Показатели рентабельности				
Рентабельность собственного капитала (ROE)	$\text{с. 2400 ф.2} / ((\text{с.1300 ф.1 отчет} + \text{с.1300 ф.1 баз.}) / 2) * 100\%$	3,84	-3,77	0,36
Рентабельность совокупных активов	$\text{с. 2300 ф.2} / ((\text{с.1600 ф.1 отчет} + \text{с.1600 ф.1 баз.}) / 2) * 100\%$	2,81	-2,09	1,17

(ROTA) по прибыли до налогообложения	баз.)/2)*100%			
Рентабельность EBITDA	(EBITDA/ с.2110 ф.2)*100%	0,11	0,06	0,11
Показатели деловой активности				
Соотношение темпов роста дебиторской и кредиторской задолженности	ТДЗ/ТКЗ, где: ТДЗ=с.1230 ф.1отч./с.1230 ф.1баз. ТКЗ=с.1520 ф.1отч./с.1520 ф.1баз.	1,72	0,65	1,57
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	с.1230 ф.1/(с. 1450 ф.1+ с.1520 ф.1)	0,69	0,64	0,99
Соотношение наиболее ликвидной дебиторской и кредиторской задолженности	(с.123201 ф.1.+ с. 123206 ф.1)/(с.1521 ф.1+ с.1528 ф.1)	1,30	0,79	1,27

Увеличение коэффициентов ликвидности в 2014 году относительно уровня 2013 года вызвано увеличением оборотных активов, в связи с ростом дебиторской задолженности и остатка денежных средств на 31.12.2014. 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 31.12.2014 составил 0,45. Данный коэффициент показывает долю собственных средств в общей сумме активов компании.

По итогам деятельности Общества в 2014 году наблюдается улучшение показателей рентабельности относительно 2013 года по причине положительного финансового результата.

По итогам 2014 года темп роста дебиторской задолженности превысил темп роста кредиторской задолженности в 1,57 раза, в том числе по наиболее ликвидной задолженности в 1,27 раза. Вместе с тем, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности составляет 0,99.

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

- тарифной политики;
- 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 урегулированию кредиторской задолженности.

Управление кредитным портфелем

Деятельность Общества в области привлечения заемных ресурсов осуществляется согласно утвержденному Положению о кредитной политике ОАО «МРСК Сибири» и Стандарту управления долговой позицией дочерних и зависимых обществ ОАО «Россети», в соответствии с которыми введена система лимитов на величину заемного

капитала, позволяющая прогнозировать платежеспособность, финансовую устойчивость и кредитоспособность компании и устанавливать полномочия менеджмента по осуществлению кредитных операций.

Финансовая политика Общества в области заемного финансирования направлена на поддержание минимальной стоимости кредитных средств.

Величина кредитного портфеля на 01.01.2015 составила 17,3 млрд руб.

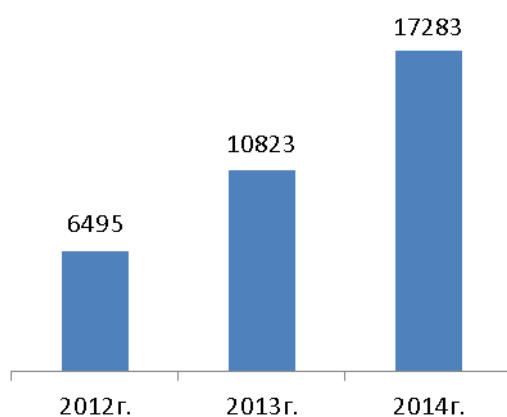
млн. руб.

Сумма кредитов и займов на 01.01.2014	10 823
Привлечение за 2014 год	7 498
Погашено за 2014 год	1 038
Сумма кредитов и займов на 01.01.2015	17 283

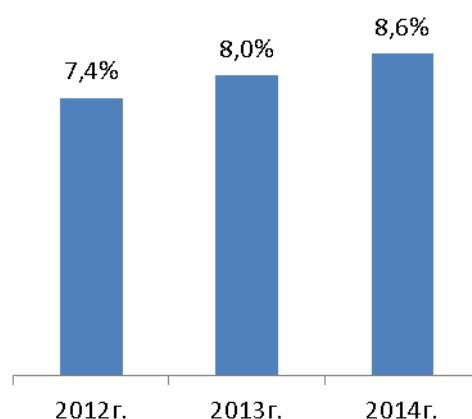
Значительная часть привлеченных кредитов сроком до 3 лет направлена на финансирование инвестиционной программы Общества.

В условиях ухудшения конъюнктуры финансового рынка в 2014г., благодаря политике, реализуемой Обществом, удалось сохранить средневзвешенную ставку по кредитному портфелю на достаточно низком уровне в условиях рыночного роста ставок кредитования. За отчетный период средневзвешенная процентная ставка Общества составила 8,6%.

Кредиты и займы на конец периода

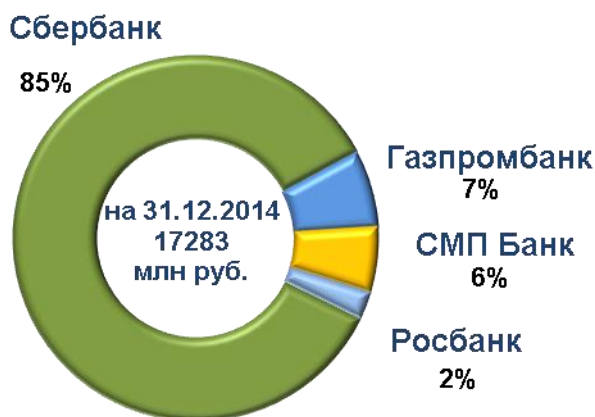


Средняя ставка заимствования



Структура кредитного портфеля

На Общество установлены лимиты кредитования в крупнейших банках России общим объемом 19,4 млрд. рублей. Кредитный портфель диверсифицирован следующим образом:.



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 в области государственного регулирования тарифов субъектов РФ на соответствующих территориях деятельности Общества.

С 1 января 2014 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 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» 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 19.12.13. № 475;
- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 20.12.13. № 543.

2. по филиалу Горно-Алтайские электрические сети:

- Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 27.12.13. № 32/2;
- Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 27.12.13. № 32/3.

3. по филиалу Бурятэнерго:

- Приказа РСТ Республики Бурятия от 20.12.13. № 1/59;
- Приказа РСТ Республики Бурятия от 20.12.13. № 1/60;
- Приказа Службы по тарифам Иркутской области от 14.04.13. № 99-спр.

4. по филиалу Красноярскэнерго:

- Приказа РЭК Красноярского края от 19.12.13. № 406-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 19.12.13. № 430-п;

- Приказа РЭК Красноярского края от 19.12.13. № 445-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 29.01.14. № 5-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 29.01.14. № 6-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 18.02.14. № 36-п;
- Приказа РЭК Красноярского края от 27.02.14. № 37-п;
- 5. по филиалу Кузбассэнерго-РЭС:
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.13. № 708;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 31.12.13. № 712;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 28.02.14. № 116;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 28.03.14. № 162;
- 6. по филиалу Омскэнерго:
 - Приказа РЭК Омской области от 27.12.13. № 602/74;
 - Приказа РЭК Омской области от 16.01.14. № 3/1;
 - Приказа РЭК Омской области от 27.03.14. № 35/13.
- 7. по филиалу Хакасэнерго:
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.12.13. № 319-э;
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.12.13. № 320-э;
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.06.14. № 22-э;
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.06.14. № 23-э;
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 10.09.14. № 33-э.
- 8. по филиалу Читэнерго:
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 20.12.13. № 751;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 20.12.13. № 755;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 20.12.13. № 756;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 10.01.14. № 2;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 01.04.14. № 86;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 08.04.14. № 90;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 30.06.14. № 136;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 21.07.14. № 209;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 28.08.14. № 226.

Таблица 39

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

Филиал	2010		2011		2012		2013		2014	
	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.	всего	собст.
Алтайэнерго	4 319	2 462	5 497	3 144	5 612	3 142	6 145	3 531	6 720	4 024
Бурятэнерго	3 048	1 881	3 648	2 450	3 831	2 220	4 410	2 600	4 454	2 498
ГАЭС	543	387	678	466	766	513	859	591	888	605
Красноярскэнерго	11 191	4 744	12 978	4 095	12 756	4 561	13 226	4 453	9 443	4 127
Кузбассэнерго-РЭС	15 666	3 502	18 378	3 731	18 147	3 661	17 678	3 294	16 034	1 534

Омскэнерго	5 185	3 000	6 087	3 629	5 936	3 404	5 799	3 280	5 218	2 689
Хакасэнерго	3 387	1 248	4 153	1 069	4 206	1 222	4 788	1 377	4 797	1 202
Читаэнерго	3 837	2 293	4 647	2 743	4 918	2 855	5 370	3 149	5 728	3 232
Итого	47 176	19 517	56 066	21 327	56 172	21 578	58 275	22 275	53 283	19 911

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

Таблица 40

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

Филиал	2010	2011	2012	2013	2014
Алтайэнерго	61	71	74	83	94
Бурятэнерго	162	131	102	115	113
ГАЭС	158	178	190	208	219
Красноярскэнерго	35	38	39	42	60
Кузбассэнерго-РЭС	76	84	82	81	91
Омскэнерго	70	83	79	79	68
Хакасэнерго	28	35	36	41	43
Читаэнерго	88	98	102	114	109
Итого	55	61	62	66	77
Рост, %	133%	112%	101%	106%	117%

Ниже приведена информация о структуре выручки филиалов Общества за 2014 год, сравнительной динамике структуры НВВ Общества за 2010-2014 гг.:

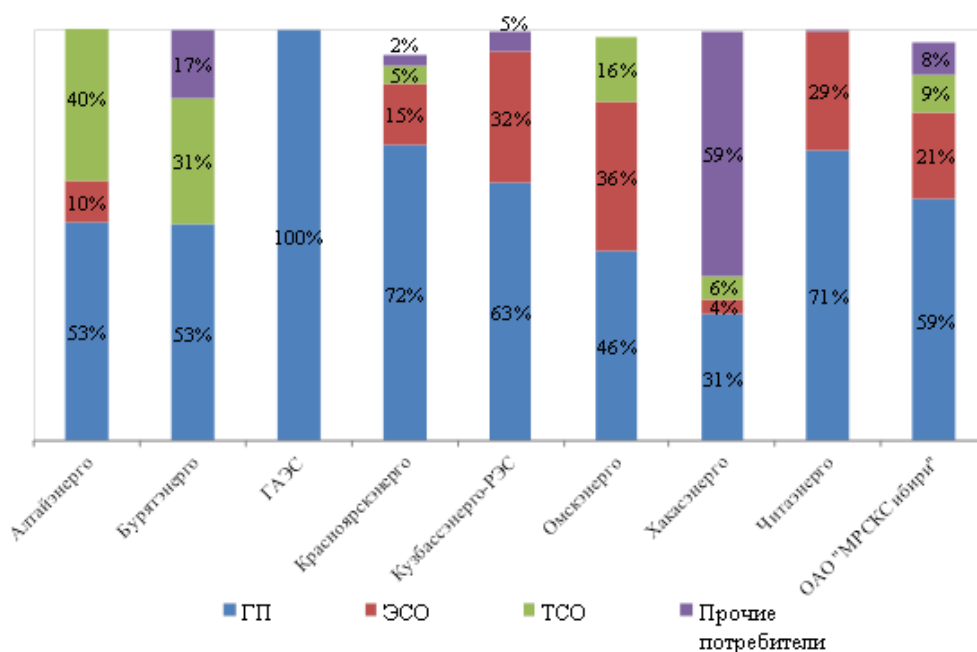


Рис. 11 Структура выручки ОАО «МРСК Сибири» за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2013 г. в разрезе групп потребителей

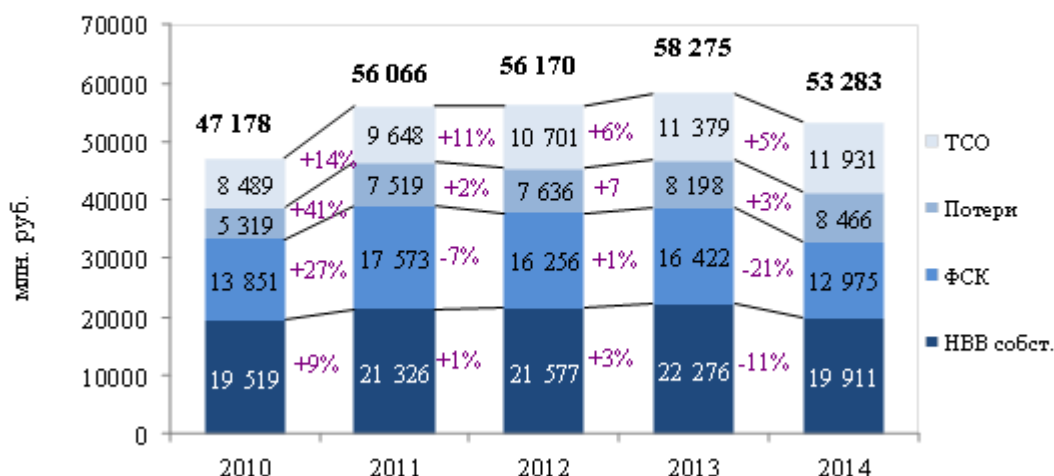


Рис. 12 Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии ОАО «МРСК Сибири»

Приказом Минэнерго России от 24.01.2013 г. № 24 с 01.02.2013 г. ОАО «МРСК Сибири» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО «Омскэнергосбыт».

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

Приказом Минэнерго России от 08.05.2014 г. № 252 с 01.06.2014 г. ОАО «МРСК Сибири» присвоен статус гарантирующего поставщика в отношении зоны деятельности ОАО «Читаэнергосбыт».

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 электрической энергии 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 Республики Бурятия на 2013г.» с 01.01.2014г. - сбытовая надбавка, установленная приказом РСТ РБ от 24.12.2013г. №1/65 «О сбытовых надбавках гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «МРСК Сибири» на территории РБ на 2014 г.». Для гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Омскэнергосбыт» сбытовые надбавки установлены приказом Региональной энергетической комиссией Омской области № 603/74 от 27.12.13г. «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии Открытого акционерного общества «МРСК Сибири». Для гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Читаэнергосбыт» сбытовая надбавка установлена приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20.12.2013 г. №753 «Об

установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Читаэнергосбыт» на 2014 г.».

В 2014 году регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалам ОАО «МРСК Сибири» производится следующими методами:

Алтайэнерго – метод доходности инвестированного капитала;

Бурятэнерго, ГАЭС, Красноярскэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, Омскэнерго, Хакасэнерго, Читаэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 41

Долгосрочные 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 2012-2017 гг.

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 доходности инвестированного капитала (RAB) филиалов ОАО «МРСК Сибири» (кроме Алтайэнерго, где решена проблема «последней мили») в 2014 году не произведен.

В соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 № 308-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и статью 81 Федерального

закона «Об акционерных обществах» Красноярский край, Алтайский край, Кемеровская область входят в перечень регионов, в которых с 01.01.2014 полностью прекращается действие договоров аренды объектов электросетевого хозяйства, относящихся к единой национальной электрической сети (договоров «последней мили»), соответственно тарифно-балансовые решения приняты с учетом прекращения действий указанных договоров, что привело к росту единых (котловых) тарифов для группы потребителей «прочие потребители» от 2% до 7% от их уровня по состоянию на 31 декабря 2013 года.

Действие договоров «последней мили» пролонгируется на территории Республики Бурятия, Забайкальского края до 01.07.2029 года, на территории Республики Хакасия до 01.07.2017 года. На данных территориях в отношении потребителей «последней мили» для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии вводится отдельный уровень напряжения ВН-1. В соответствии с решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в 2014 году размер ставки перекрестного субсидирования составляет: в Республике Бурятия 550 рублей за тысячу киловатт-часов, Республике Хакасия 94,25 рублей за тысячу киловатт-часов (что ниже на 27% определенной п.1.2. статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» - 129 рублей за тысячу киловатт-часов. В результате применения ставки, не соответствующей Федеральному закону, тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2014 год, установленный приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 30.12.2013 №319-э занижен, что привело к недополучению выручки в размере 294 млн руб. Приказом Федеральной службы по тарифам России от 22.05.2014 г. №832-д удовлетворены требования ОАО «МРСК Сибири», указанные в заявлении о рассмотрении спора от 10.02.2014 №1/01/252-исх, органу исполнительной власти Республики Хакасия в области государственного регулирования цен (тарифов) поручено принять решение об установлении цен (тарифов) (пересмотре) с учетом настоящего приказа. Пересмотр осуществлен со 2 полугодия 2014 года.), Забайкальском крае 420 рублей за тысячу киловатт-часов. На территории Республики Алтай и Омской области проблема «последней мили» отсутствует.

В соответствии с Постановлением Правительства от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», независимо от метода регулирования, применяемого при тарифообразовании к сетевым компаниям, существует ограничение по росту тарифа: рост среднего тарифа на услуги по передаче электрической энергии ограничен прогнозом социально-экономического развития.

Постановлением Правительства РФ от 11.06.2014г. № 542 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам компенсации сетевым организациям выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, и принятии тарифных решений» органам исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов было поручено принять решения об установлении (пересмотре) с 1 июля 2014 г.: единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в случае, если указанные тарифы установлены с 1 июля 2014 г. на уровне, превышающем уровень указанных тарифов по состоянию на 30 июня 2014 г., в целях обеспечения установления единых (котловых) тарифов с 1 июля 2014 г. на второе полугодие 2014 г. на уровне, не превышающем уровень указанных тарифов по состоянию на 30 июня 2014 г., индивидуальных цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между двумя сетевыми организациями за оказываемые друг другу услуги по передаче. Согласно п.3 Постановления тарифы, на услуги по передаче электрической энергии были пересмотрены на территориях Республик Алтай и Хакасия, Омской области, Забайкальского края. На территории Омской области необходимая валовая выручка снижена в отношении всех

территориальных сетевых организаций, в том числе по филиалу ОАО «МРСК Сибири» - «Омскэнерго» на 212 млн руб.

Приказом ФСТ России от 28.11.2013 № 220-э/1 внесены изменения в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2014 год, утвержденный приказом Федеральной Службы по Тарифам Российской Федерации от 28.06.2013 года №123-э/1».

На территории Красноярского края тарифы, утвержденные приказами Региональной энергетической комиссией Красноярского края на 2014 год с учетом применения объемных показателей сводного прогнозного баланса не обеспечивают сбор необходимой валовой выручки, что в свою очередь привело к дефициту выручки в размере 2 350 млн руб.

Между Министерством энергетики Российской Федерации, ФСТ России, Министерством энергетики и жилищно-коммунальным хозяйством Красноярского края заключено Соглашение о предоставлении субсидии из федерального бюджета Российской Федерации на компенсацию экономически обоснованных затрат, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на оказание услуг по передаче электрической энергии и связанных с прекращением с 01.01.2014 года действием договоров «последней мили» от 29.12.2014 №14/1403.3025388.521/09/340. В соответствии с данным Соглашением размер направляемых средств субсидий в адрес ОАО «МРСК Сибири», установленный в пределах лимита бюджетных обязательств, составил 2 102 млн руб.

В ФСТ России письмом от 31.03.2014 № 1/02/643-исх направлено заявление о досудебном рассмотрении спора с Региональной энергетической комиссией Кемеровской области. Предметом спора стало снижение Региональной энергетической комиссией базового уровня операционных расходов относительно параметров согласованных с Федеральной Службой по тарифам России, сумма разногласий составила 454,3 млн руб. Кроме того, был оспорен размер изъятия излишка средств, полученном в предыдущем периоде регулирования. По мнению ОАО «МРСК Сибири» сумма излишка составляла 905,6 руб., в то время как, по мнению Региональной энергетической комиссии Кемеровской области сумма, подлежащая исключению по итогам деятельности за 2012 год составляла 2 512,5 млн руб. Сумма разногласий сложилась в размере 1606,9 млн руб.

По итогам рассмотрения спора, требования ОАО «МРСК Сибири» были частично удовлетворены. Согласно резолютивной части приказа ФСТ России от 26.12.2014 № 2398/6-д «О частичном удовлетворении требований, указанных в заявлении ОАО «МРСК Сибири» о рассмотрении спора с Региональной энергетической комиссией Кемеровской области», Региональной энергетической комиссии Кемеровской области в срок до 01.03.2015 необходимо довести базовый уровень подконтрольных расходов до уровня расходов, согласованных с Федеральной службой по тарифам России приказом от 18.12.2013 № 1626-э - 2 557,8 млн руб., т.е. добавить в НВВ 2014 года 454,3 млн руб. Также пересмотрены излишне полученные средства по итогам предыдущих периодов регулирования в сторону снижения до уровня 2025 млн руб., против установленной Региональной энергетической комиссией Кемеровской области 2 512,5 млн руб. Таким образом, размер средств, подлежащих к исключению из НВВ филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС» снизился на 487,5 млн руб.

Тарифы на услуги по технологическому присоединению.

В 2014 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 42

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

Филиал	2012	2013	2014
Алтайэнерго			
до 15 кВт включительно ¹⁾	1125,755		
более 15 кВт ¹⁾	1125,755		
до 15 кВт на напряжении 0,4 кВ		1085,7	897,71
более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ		220,9	175,44
более 150 до 670 кВт на напряжении 0,4 кВ			31,73
до 15 кВт на напряжении 6-10 кВ		861,3	727,1
более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ		162,3	121,58
более 150 кВт на напряжении 6-10 кВ		35,3	20,5
более 670 кВт на напряжении 6-10 кВ			5,61
Бурятэнерго			
более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ	2158,24		
более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ	1862,09		
ставка за единицу максимальной мощности с 15.08.2013		1363,88	
ставка за единицу максимальной мощности		1186,73	
более 15 кВт до 150 кВт			454,7
более 150 кВт до 670 кВт			76,57
более 670 кВт			24,16
Горно-Алтайские электрические сети			
с 23.07.2012			
на напряжении 0,4; 10 кВ	609,06		
ставка за единицу максимальной мощности		640,5	
ставка за единицу максимальной мощности с 29.07.2014			596,8
ставка за единицу максимальной мощности			554,53
Красноярскэнерго			
до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ	267,42		
до 10000 кВА на напряжении ниже 35 кВ	275,76		
до 8900 кВт на напряжении ниже 35 кВ		304,4	304,4
Кузбассэнерго-РЭС			
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	
до 150 кВт (включительно)			441,78
свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)			136,95
свыше 670 кВт			29,69
Омскэнерго			
до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ	234,04		
более 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ	234,04		
до 100 кВт на напряжении ниже 35 кВ ²⁾	205,46		
ставка за единицу максимальной мощности		295,45	284,73
Хакасэнерго			
до 10 000 кВА на напряжении ниже 35 кВ	235,30		
ставка за единицу максимальной мощности		143,47	202,03
Читаэнерго			

0,4 - 1 кВ			
до 30 кВт	4 484,81		
от 30 кВт до 100 кВт включительно	5 232,35		
6 кВ и выше			
до 100 кВт	5 646,81		
от 101 кВт до 750 кВт	6 108,18		
более 750 кВт	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	
<i>с 03.02.2014</i>			
до 15 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ			823,24
от 15 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ			140,90
от 150 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ			51,58
свыше 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ			59,16
до 15 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ			1195,21
от 15 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ			179,05
от 150 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ			53,72
свыше 670 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ			30,71

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).

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 42 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 17.

В целом по Обществу по преобладающему большинству договоров, реализованных в 2014 году, плата за технологическое присоединение была рассчитана с применением ставки за 1 кВт максимальной мощности. Доля таких договоров составила 65% от суммарного количества 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 34% от общего объема договоров, расчет платы по индивидуальному проекту не превышает 1%.

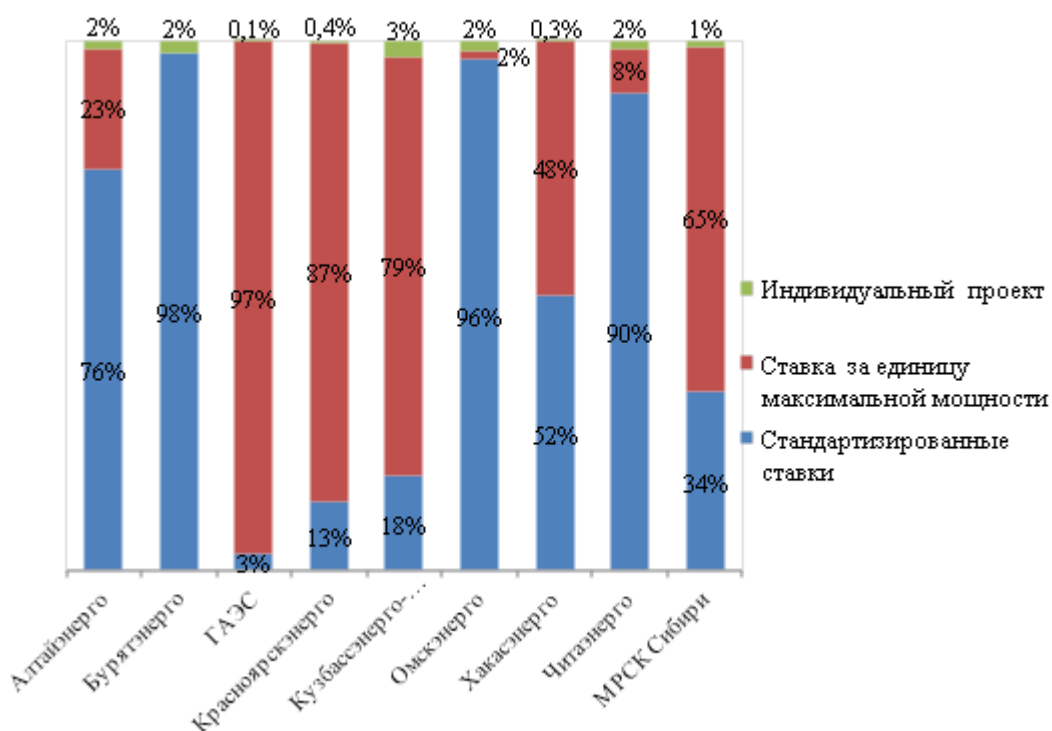


Рис. 13 Анализ частоты использования (выбора заявителем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение

8. Информационные технологии и телекоммуникации

8.1 Основные направления ИТ-деятельности

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций в 2014 году определялось Стратегией в области информационных технологий, автоматизации и телекоммуникаций (ИТТ) на период до 2016 г. Стратегия Компании в области ИТТ на период до 2016 г. утверждена в 2012 году решением Совета директоров. В 2014 году была проведена актуализация среднесрочных планов реализации Стратегии ИТТ с учетом действующих экономических ограничений.

Для выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2014 году были реализованы проекты по созданию и дальнейшему развитию 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 2014 году, были реализованы следующие основные проекты:

- проводилось дальнейшее развитие отраслевого общекорпоративного решения «Система управления активами» в части реализации функционала по расчету и оценке индекса технического состояния оборудования, расчёту и анализу последствий отказа оборудования;
- реализован функционал по планированию на базе приоритезированных и ранжированных списков оборудования производственных программ (ПП), контроля исполнения ПП;
- разработана система корпоративной аналитической отчетности на платформе по направлениям: Бизнес-планирование, Закупки, Ремонтная деятельность;
- реализован проект по автоматизации работы бэк-офисов Общества, выполняющих работу по подготовке договоров технологического присоединения и технических условий;
- разработана автоматизированная система учета претензионно-исковой работы в Обществе;
- реализован механизм по централизованному ведению бенефициаров контрагентов с возможностью просмотра истории изменений цепочки собственников;
- осуществлен перевод системы управления персоналом Общества на новую платформу 1С:8.0 «Зарплата и управление персоналом».
- осуществлен перевод сайта Общества на новую, более производительную платформу;
- осуществлено географическое разнесение основного и резервного центров обработки данных, обеспечивающих функционирование ключевых систем автоматизации бизнеса.

По результатам реализации проектов развития информационных систем в 2014 году были достигнуты следующие основные результаты:

- в корпоративной информационной системе управления ремонтами реализованы механизмы, позволяющие осуществлять гибкое планирование ремонтной программы на базе планово-предупредительных ремонтов с учетом приоритезированных и ранжированных списков оборудования по ИС и рискам отключения;
- автоматизирован и централизован процесс работы и принятия решений сотрудниками бэк-офисов при подготовке договоров технологического присоединения и технических условий;
- автоматизирован бизнес-процесс по централизованному ведению бенефициаров контрагентов с возможностью автоматизированной выгрузки данных в систему АСИБ;
- обеспечена возможность получения гибкой аналитической отчетности по ремонтной программе, закупочной деятельности, показателям эффективности операционной деятельности в максимально короткие сроки, централизованно по всем подразделениям Общества, в том числе на мобильных устройствах.

Существующая ИТ - инфраструктура обеспечивает предпосылки для реализации и дальнейшего развития проектов внедрения корпоративных информационных систем (КИСУ), 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 2015 год

В 2015 году в рамках реализации Стратегии Компании в области ИТТ запланировано выполнение следующих мероприятий:

- внедрение системы по расчету полезного отпуска и балансов электроэнергии
- автоматизация бизнес-процесса планирования и исполнения плана закупок;
- создание сквозной интегрированной системы планирования и контроля инвестиций;
- внедрение системы учёта состояния и диагностики оборудования мобильными бригадами с использованием мобильных устройств;
- развитие КИСУ ТОРО в рамках внедрения «Системы управления активами» в части реализации функционала:
 - планирование и учет работ по техническому освидетельствованию;
 - формирование ключевых показателей эффективности;
 - развитие функционала учета транспортных средств;
 - управление персоналом;
 - оперативное планирование и учет времени работы сотрудников, затраченного на выполнение работ ТОРО;
 - расследование и учет пожаров;
 - развитие функционала расследования технологических нарушений;
- внедрение системы спутникового мониторинга транспорта на платформе системы Omnicomm;
- развитие функционала клиентоориентированного сайта Общества;
- повышение эффективности геораспределенного кластера основного и резервного центров обработки данных.

8.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления

В 2014 году выполнены мероприятия по развитию АСТУ:

- телемеханизировано 38 подстанций Общества для повышения наблюдаемости и управляемости объектов энергетики в зоне ответственности ОАО «МРСК Сибири»;
- автоматизированы диспетчерские пункты в 12-ти Районах электрических сетей;
- расширена зона наблюдаемости объектов энергетики в программно-технических комплексах Центров управления сетями филиалов ОАО «МРСК Сибири», организован прием данных телемеханики как с подстанций принадлежащих обществу, так и с энергообъектов смежных субъектов;
- увеличена пропускная способность магистральных каналов связи от основного и резервного Центра обработки данных находящихся в Красноярске и Барнауле до филиалов ОАО «МРСК Сибири» (без увеличения стоимости), что позволит оптимизировать затраты на серверное оборудование отказавшись от наращивания серверных мощностей в филиалах.
- увеличена пропускная способность каналов мультисервисной сети связи до производственных отделений и районных электрических сетей не менее 256 Кбит, что позволило оптимизировать корпоративные информационные бизнес процессы и как следствие оптимизировать численность персонала.
- организованы резервные каналы связи до 40 подстанций ОАО «МРСК Сибири», что позволило повысить надежность работы диспетчерской связи и систем АСУТП.

В 2015 году запланировано выполнение мероприятий:

- повышение надежности работы систем гарантированного электропитания обеспечивающих бесперебойную работу систем телемеханики и связи на подстанциях ОАО «МРСК Сибири». На текущий момент 40% аварий связано с отказом систем гарантированного электропитания;

- увеличение количества автоматизированных подстанций с целью повышения наблюдаемости и повышения надежности работы оборудования при оперативном устранении аварийных ситуаций;
- обеспечение ЦУС необходимыми диспетчерскими каналами связи для выполнения ими операционных функций по объектам электроэнергетики передаваемым в управление от ОАО «СО ЕЭС».

9. Внутренний контроль и управление рисками

Обеспечение эффективности и постоянное совершенствование Системы внутреннего контроля и управления рисками является одним из наиболее приоритетных направлений деятельности ОАО «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 Система внутреннего контроля и управления рисками

Система внутреннего контроля и управления рисками (далее - СВК и УР) 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 (протокол от 01.09.2014 № 144/14) утверждены внутренние документы:
- Политика внутреннего контроля;
 - Политика управления рисками;
 - Политика внутреннего аудита.

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



Рис.14 Система внутреннего контроля и управления рисками

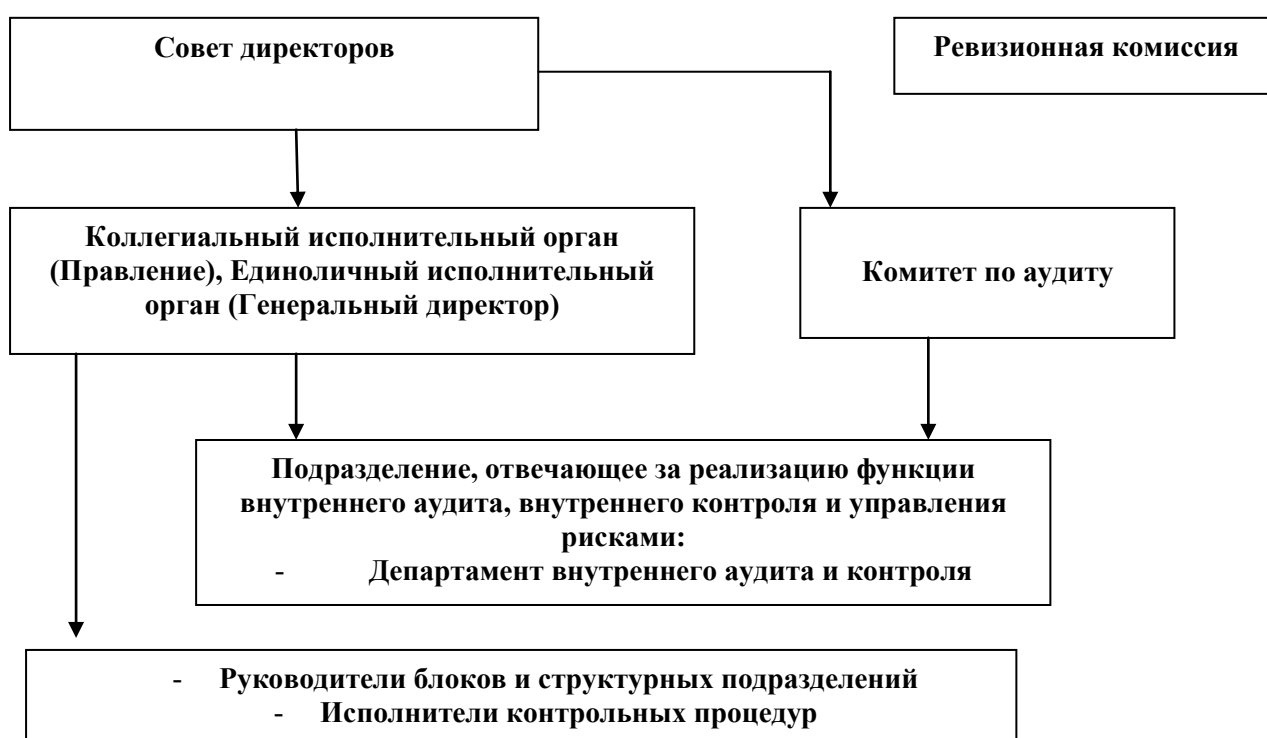


Рис.15 Участники системы внутреннего контроля и управления рисками

Таблица 43

Полномочия и ответственность основных участников СВК и УР

Наименование участника	Основные полномочия и ответственность в области СВК и УР
Совет директоров	- обеспечение создания, контроль функционирования и определение общей стратегии развития системы внутреннего контроля и управления рисками в Обществе - рассмотрение отчетов и принятие решений по системным, ключевым и проблемным вопросам внутреннего контроля
Ревизионная комиссия	- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества - осуществление независимой оценки достоверности данных,

	содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества
Комитет по аудиту Совета директоров	• обеспечение процесса отбора внешнего аудитора и оценка результатов его работы • обеспечение оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества (включая заключение внешнего аудитора) • оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками, подготовка предложений по ее совершенствованию
Генеральный директор, Правление Общества	• обеспечение создания и повседневного функционирования в Обществе эффективной и надежной системы внутреннего контроля
Руководители блоков и структурных подразделений	• организация эффективной контрольной среды курируемых процессов (направлений деятельности), ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности) и управление рисками курируемых процессов (направлений деятельности) и исполнение контрольных процедур
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	• исполнение контрольных процедур в рамках функционирования системы внутреннего контроля, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами • обеспечение своевременного информирования 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
Подразделение, отвечающее за реализацию функции внутреннего аудита, внутреннего контроля и управления рисками: Департамент внутреннего аудита и контроля	• обеспечение методологического и координационного сопровождения процессов управления рисками и регламентации контрольной среды в Обществе, осуществление независимого последующего контроля и оценки эффективности контрольной среды в Обществе, обеспечение информирования Совета директоров, исполнительных органов Общества о существенных тенденциях и недостатках в деятельности Общества

Для гарантии того, что система внутреннего контроля эффективна и соответствует объективно изменяющимся требованиям и условиям Общество проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля: ее соответствие целевому состоянию и уровню зрелости.

9.2 Основные факторы рисков

Российский рынок ценных бумаг подвержен влиянию различных факторов политического и экономического характера, в связи с чем инвестирование в ценные бумаги предполагает значительную степень риска. Общество информирует пользователей отчетности о присутствии в его деятельности ряда обстоятельств, которые с разной степенью вероятности могут повлиять на показатели деятельности и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Основные виды деятельности общества: реализация услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению к электрическим сетям регулируются государством, поэтому основными отраслевыми рисками Общества являются тарифные риски. Политика тарифного регулирования, направленная на сдерживание роста тарифов на электроэнергию, влечет за собой ограничение тарифных источников финансирования инвестиционной и операционной деятельности Общества.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, может быть признано нарушившим антимонопольное законодательство. В наибольшей степени рискам антимонопольного регулирования подвержена деятельность в области технологического присоединения электроустановок потребителей к электрическим сетям Общества. Обращения потребителей в территориальные управления ФАС могут быть вызваны несоблюдением законодательно установленных сроков присоединения; введением ограничения режима потребления электроэнергии; необеспечением передачи электрической энергии надлежащего качества и другими факторами.

Риск роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности обусловлен нарушением контрагентами договорных обязательств по оплате оказанных услуг по передаче электроэнергии, неплатежами потребителей услуг, отсутствием механизма согласования объемов оказанных услуг потребителям, различные алгоритмы формирования полезного отпуска у бытовых компаний и МРСК.

Значительные объемы инвестиционной программы развития Общества требуют привлечения финансовых ресурсов: как собственных, так и заемных. 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. Существенным фактором инвестиционных рисков являются кризисные явления в экономике, растущая инфляция, рост стоимости импортного оборудования и комплектующих.

Общество осуществляет свою деятельность на соблюдении норм действующего законодательства Российской Федерации, в том числе валютного и налогового, осуществляет постоянный мониторинг их изменений. Для минимизации различного рода правовых рисков Общество осуществляет предварительный правовой анализ планируемых корпоративных процедур, заключаемых сделок, прочих аспектов финансово-хозяйственной деятельности, предусмотренных действующим законодательством и уставом Общества. При внесении изменений в судебную практику по вопросам, связанным с деятельностью общества, общество намерено планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства, практически не будут сказываться на деятельности общества, так как общество не планирует осуществлять свою деятельность за пределами Российской Федерации. С целью снижения рисков, связанных с ростом стоимости импортного оборудования и материалов, при формировании инвестиционной программы и плана закупок Обществом реализуются импортозамещающие мероприятия.

ОАО «МРСК Сибири» в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся его деятельности. В условиях несовершенного и часто меняющегося налогового законодательства общество прилагает максимум усилий, направленных на его соблюдение, осуществляет постоянный мониторинг изменений и дополнений, вносимых в законы и иные нормативные правовые акты, касающиеся налогообложения, а в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Деятельность Общества регулируется и контролируется различными надзорными органами: ФАС России, ФСТ России, Банком России, ФНС России, Минэнерго, Росфинмониторинг, Счетная палата РФ, Ростехнадзор, МЧС, Росприроднадзор и др. Для учета проверок контрольно-надзорных органов в Обществе действует внутренний документ «Учет проверок, осуществляемых внешними органами контроля (надзора)», предписывающий ведение единого Реестра внешних проверок. Положения настоящего документа применяются в Обществе с учетом сферы применения Федерального закона от 26.12.2008 № 294-ФЗ «О защите прав юридических лиц и индивидуальных предпринимателей при осуществлении государственного контроля (надзора) и муниципального контроля».

С целью снижения вероятности наступления событий, оказывающих негативное влияние на достижение целей Общества, установления приоритетов в деятельности Общества на основании представления о существующих рисках, Обществом систематически проводится работа по оценке и выявлению рисков, в том числе потенциальных рисков до их возникновения или на ранней стадии возникновения. Определяются события и факторы (внутренние, внешние), влияющие на цели и реализацию задач Общества. Риски ранжируются по уровню значимости для Общества.

Значимость риска - комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества в денежном и ином выражении. Оценка значимости риска осуществляется с учетом имеющихся паспортов рисков либо экспертно в соответствии со следующей шкалой:

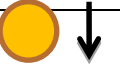
Рисунок. Уровень значимости риска

<i>Уровень значимости</i>	
<i>Критический</i>	
<i>Значимый</i>	
<i>Умеренный</i>	

Информация о рисках, их краткое описание, основные мероприятия по управлению рисками, динамика значимости рисков по сравнению с 2013 годом и в течение 2014 года отражена в таблице 44 (↑ - рост значимости риска, ↓ - снижение значимости риска).

Таблица 44

Оценка значимости рисков				
п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
Отраслевые риски:				
1	Тарифные риски	1) Снижение потенциальных доходов Общества, в результате занижения региональными органами регулирования необходимой валовой выручки, в т.ч. не включения выпадающих доходов прошлых периодов в расчет НВВ, завышения полезного отпуска при утверждении тарифа. 2) Смена схемы тарифообразования в течение периода тарифного регулирования,	1) Предоставление в органы регулирования обосновывающих материалов, подтверждающих уровень экономически обоснованных расходов. 2) Подача заявления в ФСТ России, суды о рассмотрении разногласий. 3) Разработка предложений по изменению в законодательство. 4) Мониторинг работы региональных служб РФ по тарифам, проводимой в рамках	 ↓

п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
		выявление контролирующими органами нарушений, допущенных региональными регулирующими службами при установлении тарифов. 3) Рост тарифа прочих ТСО над средним ростом, установленным для «котла»	установления тарифов для МРСК и ТСО. 5) Проведение работы с регулирующими органами по включению выпадающих доходов в тарифы следующего периода регулирования.	
2	Риски технологического присоединения	1) Привлечение Общества к ответственности за нарушение антимонопольного законодательства при осуществлении технологического присоединения (ТП) к электрическим сетям 2) Снижение потенциальных доходов в результате утверждения индивидуального тарифа на ТП, не покрывающего затраты Общества на строительство, реконструкцию энергообъектов	1) Реализация проекта создания бэк-офисов, что позволит: - сократить сроки направления оферт договоров ТП; - осуществлять централизованный контроль в реальном времени за исполнением мероприятий по ТП; - повысить прозрачность бизнес-процесса технологического присоединения; - исключить возможность злоупотребления должностным положением сотрудниками Общества. 2) Контроль формирования тарифной заявки по включению необходимого объема затрат на очередной период регулирования и при установлении размера платы по индивидуальному проекту. 3) Анализ заявок потребителей на предмет повторного обращения в срок ранее, чем через 3 года.	
3	Риски, связанные с	1) Недостаточность	1) Введение	

п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
	принятием статуса и функций ГП	сбытовой надбавки для покрытия расходов, связанных с временным исполнением функций ГП. 2) Неполучение ДЗ за энергоснабжение, сложившейся на дату передачи статуса новому ГП. 3) Отказ нового ГП приобретать имущество, используемое Обществом для выполнения функций по энергосбытовой деятельности	ограничения режима потребления электроэнергии в отношении должников. 2) Реализация плана-графика мероприятий по снижению ДЗ потребителей перед Обществом на момент потери им статуса ГП. 3) Претензионно-исковая работа по взысканию ДЗ. 4) Реализация имущества, используемого для выполнения Обществом функций по энергосбытовой деятельности	
4	Риски роста и просроченной и безнадежной дебиторской задолженности	1) Недостаток финансовых ресурсов для осуществления деятельности Общества. 2) Привлечение заемных ресурсов, рост затрат по их обслуживанию. 3) Снижение чистой прибыли.	1) подача исков по взысканию задолженности, проведение зачетов встречных однородных требований; 2) Контроль взыскания задолженности по исполнительным листам 3) Работа с органами исполнительной власти по использованию административных рычагов воздействия на неплательщиков; 4) Контроль очередности погашения просроченной задолженности, включенной в реестр требований кредиторов в рамках конкурсного производства.	
Страновые и региональные риски:				
5	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе	1) Снижение общей деловой активности в результате влияния мирового финансового кризиса.	3) Реализация мероприятий, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей	

п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
		2) Рост цен на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы.	структуре капитала. 4) Привлечение долгосрочных займов по фиксированным процентным ставкам. 5) Повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов.	
6	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона, в т.ч. повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения	1) Вероятность чрезвычайных ситуаций вследствие стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.), 2) Системные нарушения работоспособности и эффективности функционирования электросетевого оборудования и сбои в энергоснабжении потребителей	1) Расширение парка резервных источников питания электроэнергией и автоспецтехники для аварийно-восстановительных работ. 2) Модернизация электросетевых активов. 3) Совершенствование систем сбора и передачи информации.	
Финансовые риски:				
7	Риск изменения процентных ставок	Рост процентных ставок на обслуживание кредитного портфеля не обеспечен текущим тарифом, что влечет потенциальные финансовые потери для Общества.	1) Реализация программы управления эффективностью. 2) Оптимизация доли заимствований в общей структуре капитала.	
8	Риски, связанные с влиянием инфляции	1) Снижение реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа. 2) Увеличение себестоимости товаров, продукции, услуг.	3) Заключение договоров с поставщиками на долговременной основе с фиксированием цен и объемов на основании проведения конкурсных закупок.	
9	Валютные риски	Рост курса иностранных валют опосредованно влияет на стоимость импортного		

п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
		оборудования при заключении контрактов, при получении кредитов. Влияние данного риска незначительное, поскольку общество не имеет валютных счетов в банке, расчеты проводятся в национальной валюте.		
Правовые риски:				
10	Правовые риски	Правовые риски обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, различной судебной практике по одним и тем же вопросам, коллизии правовых норм, двусмысленности и непоследовательности в их толковании и применении.	1) Обзор и обобщение судебной практики. 2) Контроль значимых антимонопольных, административных и судебных дел, вытекающих из деятельности Общества. 3) Анализ практики применения норм действующего законодательства РФ.	
Налоговые риски:				
11	Налоговые риски	Риски привлечения Общества к налоговой ответственности в отношении отдельных налогов и сборов, а также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.	1) Своевременный мониторинг налогового законодательства. 2) Обучение персонала. 3) Контроль соблюдения требований законодательства в области налогов.	
Риски, связанные с деятельностью Общества:				
12	Операционно-технологические риски	1) Снижение надежности энергоснабжения. 2) Рост продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг 3) Потенциальная угроза деловой репутации Общества.	1) Своевременное проведение работ по расчистке и расширению трасс ВЛ. 2) Реконструкция объектов электросетевого хозяйства, 3) Модернизация электросетевых активов, 4) Совершенствование систем сбора и передачи	

п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка значимости риска и динамика
			информации, 5) Анализ причин технологических нарушений	
13	Инвестиционные риски	1) Реализация Обществом не всегда эффективных с экономической точки зрения, но социально значимых инвестиционных проектов. 2) Освоение не в полном объеме капитальных вложений, утвержденных регулятором при принятии ТБР. 3) Нарушение плановых сроков освоения капитальных вложений. 4) Задержки ввода в эксплуатацию объектов инвестиционных программ.	1) Планирование инвестиционных программ с учетом ключевых критериев эффективности: • повышение доступности сетевой инфраструктуры, • снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, • достижение высокой загрузки вводимых мощностей. 2) Реализация импортозамещающих мероприятий. 3) Контроль выполнения обязательств подрядчиками.	

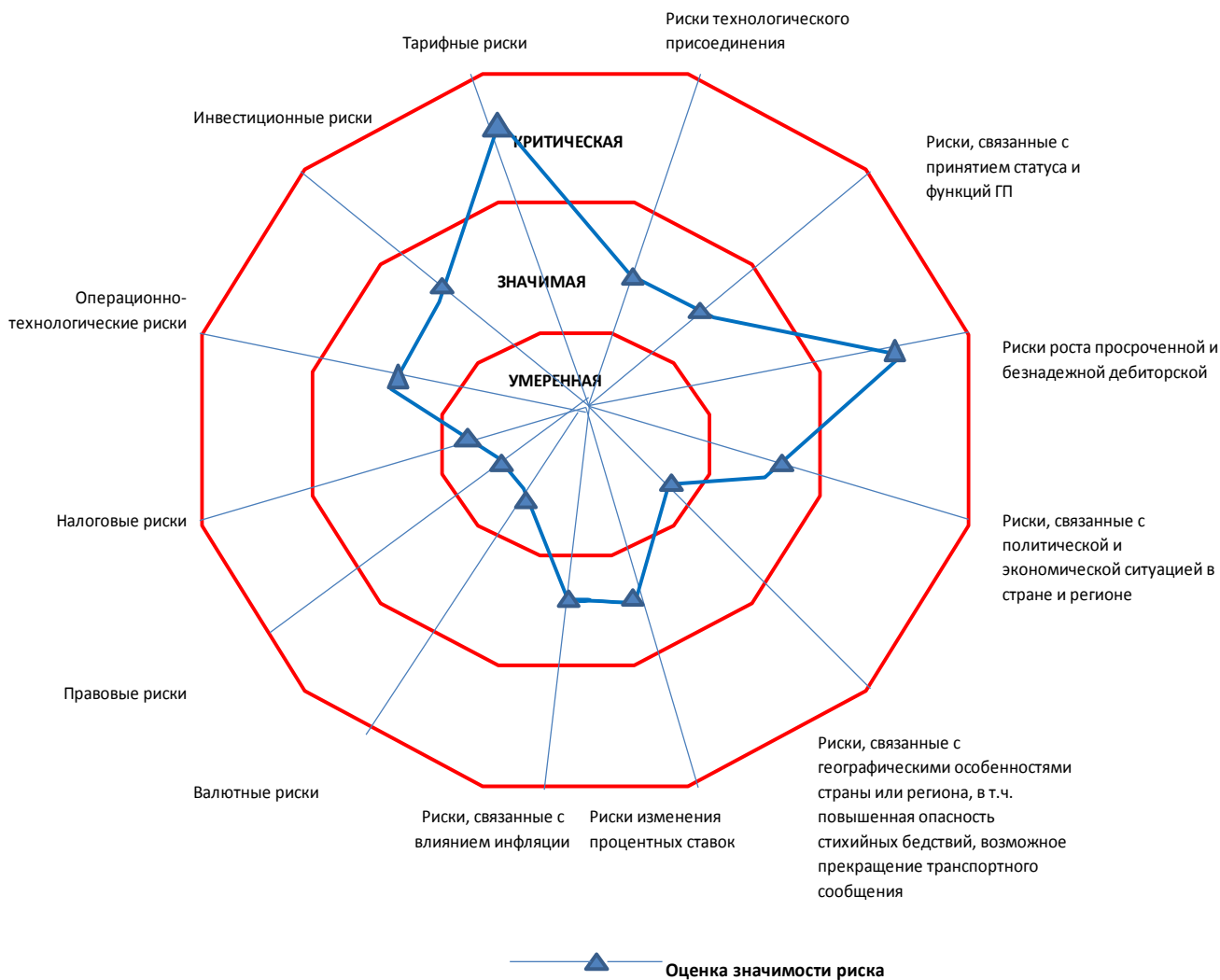


Рис.16 Оценка значимости риска

На результаты деятельности Общества оказывают влияние также и внешние факторы, которые Общество не в состоянии контролировать.

Приведенный выше перечень рисков не является исчерпывающим, могут возникнуть другие факторы, негативно влияющие на деятельность Общества, и отражающиеся на его финансовых показателях.

10. Человеческий капитал и социальная ответственность

10.1 Кадровая и социальная политика Общества

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

Ключевыми целями кадровой и социальной политики Общества, призванными обеспечить достижение целевых ориентиров являются:

- планирование потребности в персонале – обеспечение наличия достоверной информации об оперативной и прогнозной численной и качественной потребности в трудовых ресурсах, необходимой и достаточной для выполнения поставленных перед филиалом задач;

- своевременное обеспечение потребностей Общества в персонале требуемой квалификации;
- обеспечение эффективности деятельности персонала, рост производительности труда.

Указанные ключевые цели кадровой и социальной политики достигаются путем реализации комплекса мер по различным направлениям деятельности и достижения установленных целевых ориентиров:

- в области организационного проектирования;
- в области кадрового обеспечения и развития персонала;
- в области управления эффективностью деятельности персонала (мотивация персонала);
- в области социальных льгот и гарантий;
- в области обеспечения безопасности деятельности персонала и культуры труда.

Условиями и принципами реализации кадровой и социальной политики Общества являются:

1. Принцип системности.

Политика Общества в области управления персоналом является целостной, взаимосвязанной, динамичной системой, охватывающей все категории работников.

2. Принцип правовой защищенности.

Принцип предполагает строгое соблюдение законов и других правовых актов, норм административного, гражданского, трудового, хозяйственного права Российской Федерации.

3. 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 Общества.

4. Принцип оперативности.

Своевременное принятие решений на основе анализа ситуации и совершенствования системы управления персоналом, предупреждающее устранение отклонений.

5. Принцип оптимальности.

10.2 Численность и структура персонала

Среднесписочная численность ОАО «МРСК Сибири» в 2014 году составила 20 002 чел., что на 7% меньше факта 2013 года.

Снижение среднесписочной численности в 2014 году по сравнению с 2013 годом обусловлено:

- увольнением персонала, осуществляющего энергосбытовую деятельность, в связи с передачей функций гарантирующего поставщика в следующих филиалах:
 - филиал «Бурятэнерго» (в соответствии с приказом Минэнерго России от 08 мая 2014 года № 252 с 1 июня 2014 года статус Гарантирующего поставщика на территории Республики Бурятии присвоен ОАО «Читаэнергосбыт»); приказ Минэнерго России от 08.05.2014г. №252);
 - филиал «Омскэнерго» (в соответствии с приказом Минэнерго России от 19 февраля 2014 года № 76 с 1 марта 2014 года статус Гарантирующего поставщика на территории Омской области присвоен ОАО «Петербургской сбытовой компании»).
- проведением мероприятий по реорганизации и оптимизации штатной численности персонала;

- естественным движением персонала.

В 2014 году реализованы мероприятия по централизации ряда обеспечивающих функций на уровне исполнительного аппарата - направления бухгалтерского и налогового учета и отчетности, логистики и МТО, безопасности, связей с общественностью, с целью своевременного и эффективного выполнения работ хозяйственным способом сформированы строительно-монтажные участки, ремонтно-строительные участки.

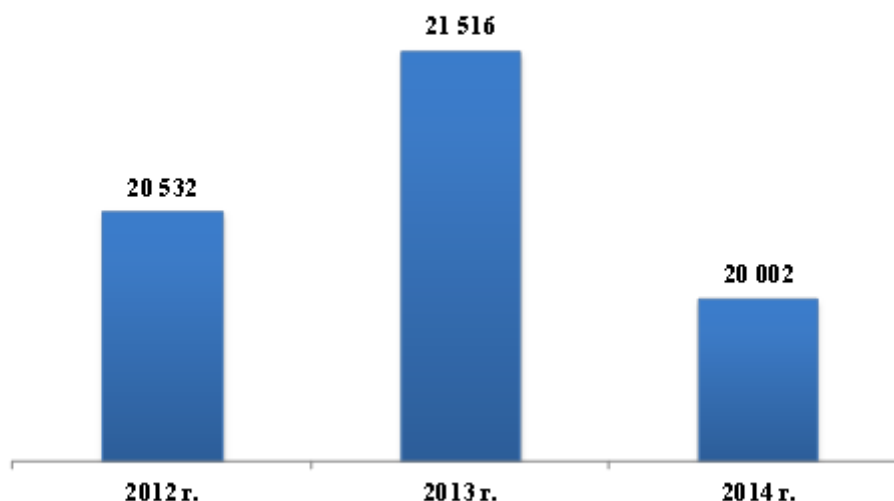


Рис. 17 Среднесписочная численность персонала ОАО «МРСК Сибири» в динамике за 2012-2014 гг., чел.

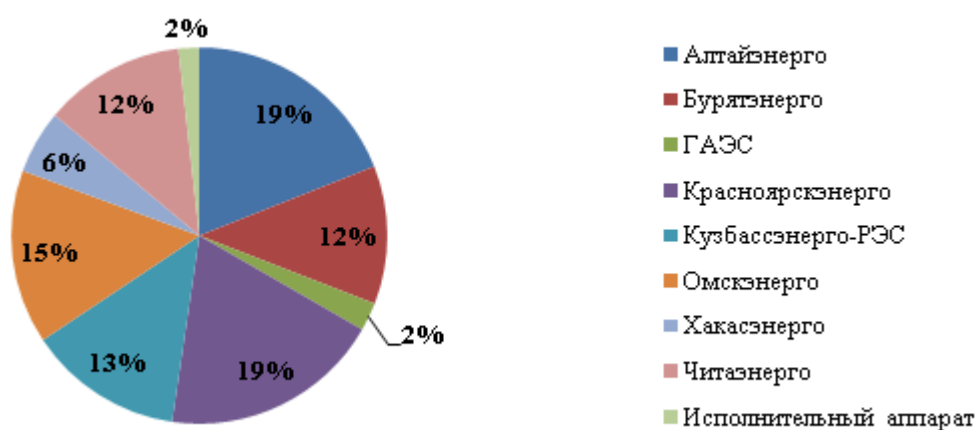


Рис. 18 Распределение численности персонала в 2014 году, чел.

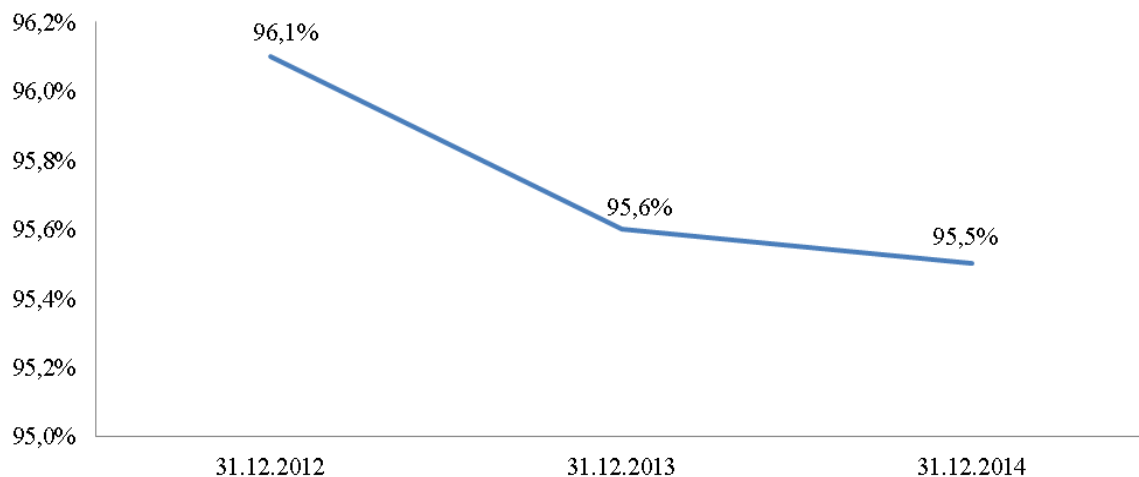


Рис. 19 Уровень обеспеченности персоналом, %

Одним из показателей, характеризующих состояние кадровых ресурсов, является уровень обеспеченности персоналом. Укомплектованность персоналом ОАО «МРСК Сибири» на протяжении последних трех лет стабильна и поддерживается на достаточно высоком уровне, не ниже 95%.

В целях повышения уровня обеспеченности персоналом в Обществе осуществляется активная работа по привлечению выпускников высших учебных заведений, сотрудничеству с центрами занятости, использованию средств массовой информации.

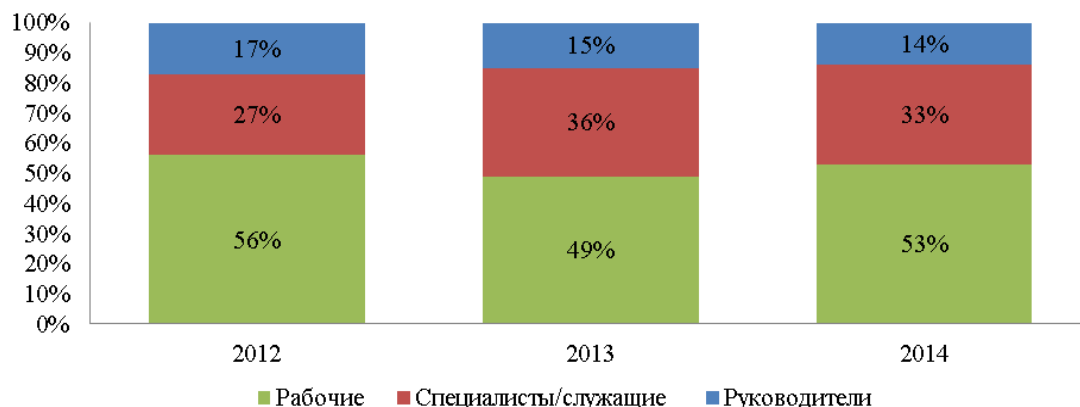


Рис. 20 Структура персонала по категориям в динамике за 2012-2014 гг.

Структура работающих по категориям персонала является оптимальной для компании, осуществляющей деятельность по передаче электроэнергии: основную долю составляют рабочие - 53%, специалисты/служащие - 33%, руководители - 14%.

Уменьшение доли руководителей, специалистов/служащих и увеличение доли рабочих в 2014 году обусловлено увольнением персонала в связи с передачей функции гарантирующего поставщика, а также реализацией мероприятий по реорганизации и оптимизации численности персонала, в том числе укомплектованием вновь созданных строительно-монтажных и ремонтно-строительных участков.

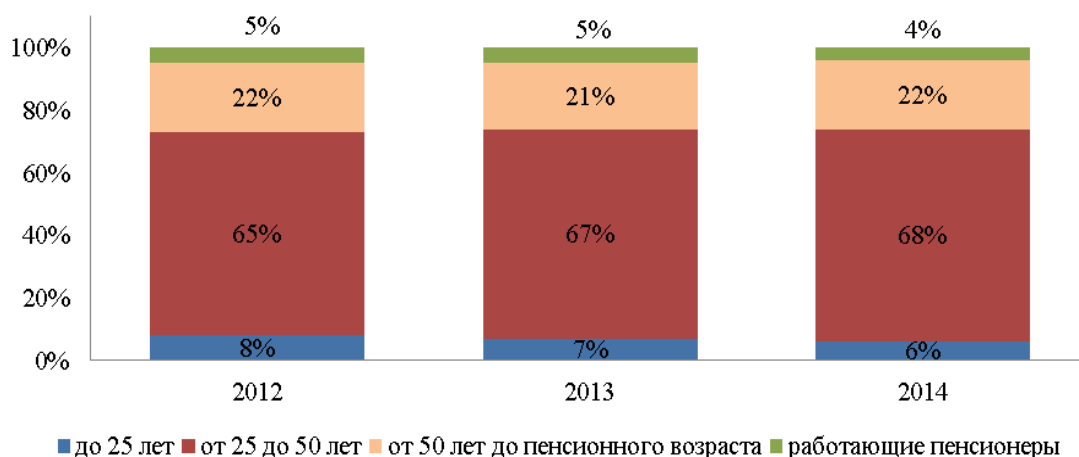


Рис. 21 Структура персонала по возрасту в динамике за 2012 - 2014 гг.

Анализ возрастного состава персонала в целом по Обществу показывает, что в последние три года планомерно растет доля работников возрастной категории 25 - 50 лет (+3 п.п.). При этом необходимо отметить снижение на 1 п.п. доли молодых специалистов (до 25 лет) и работников старше 50 лет. Снижение в 2014 году доли работающих пенсионеров (на 1 п.п.) обусловлено проводимыми в Обществе мероприятиями по их высвобождению.

Средний возраст работников в 2014 году составил 40 лет (в 2013 году - 39,6 лет).

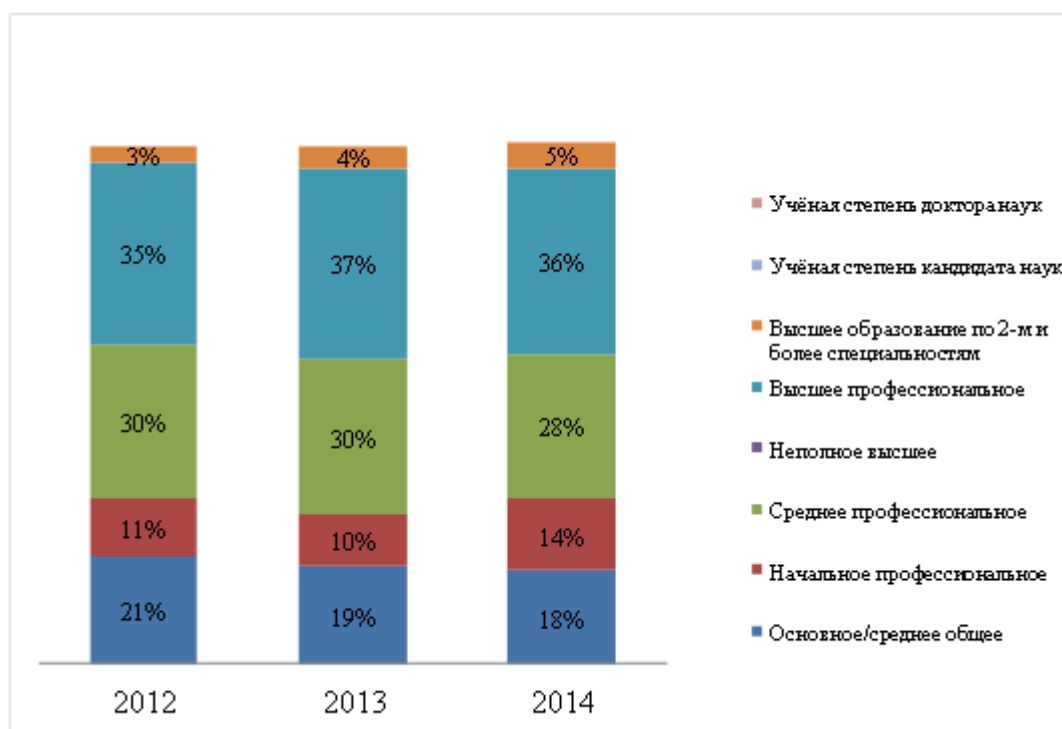


Рис. 22 Структура персонала по уровню образования в динамике за 2012 - 2014 гг.

Персонал Общества характеризуется достаточно высоким уровнем квалификации работников - более 80 % работников имеют профессиональное образование.

Анализ кадрового состава Общества по уровню образования в динамике за последние три года позволяет сделать вывод о значительном снижении доли персонала,

не имеющего профессионального образования - с 21% в 2012 году до 18% в 2014 году. В целях повышения квалификационного и профессионального уровня работников Общества при заполнении вакансий преимущественное право отдается кандидатам с высшим и средним профессиональным профильным образованием. Также в целях улучшения образовательных характеристик персонала и привлечения на работу в ОАО «МРСК Сибири» квалифицированных специалистов ведется работа по развитию взаимодействия вузами и сузами.

10.3 Обучение и развитие персонала

Обучение и развитие персонала являются одним из ключевых инструментов кадрового обеспечения компании. Основными направлениями работы в этой области являются реализация программ обязательного обучения по направлениям, подведомственным Ростехнадзору и другим контролирующим организациям, профессиональная подготовка производственного персонала, развитие кадрового резерва, изучение успешного опыта работы по различным направлениям деятельности.

С учетом специфики деятельности Общества и задач по подготовке кадров, структура работников, принявших участие в образовательных мероприятиях, отличается преобладанием рабочих и производственного персонала. Структура персонала прошедшего обучение в разрезе категорий: руководители/ специалисты, рабочие и административно-управленческий (АУП) производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП), представлена ниже:

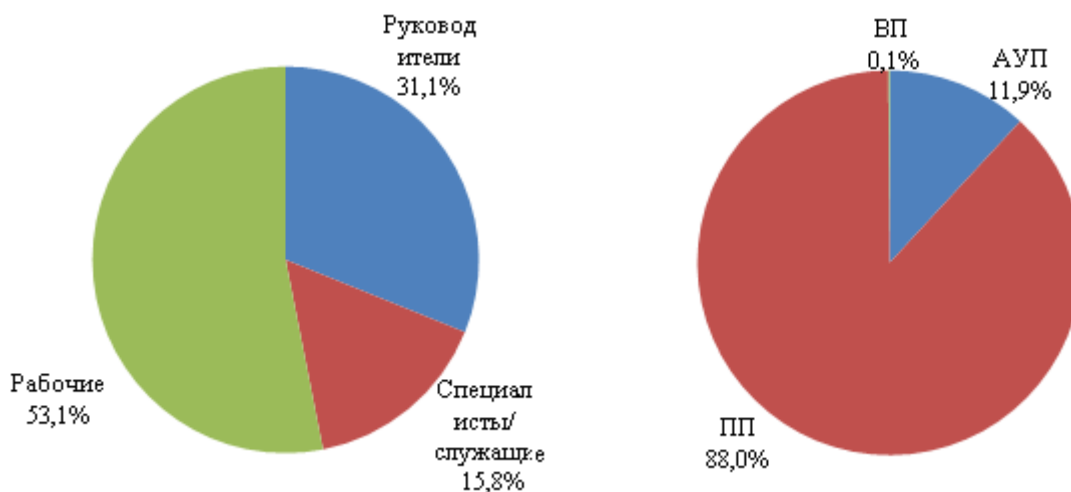


Рис. 23 Распределение обученных работников по категориям, %

В период 2012-2014 гг. доля работников, ежегодно принимающих участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, не опускается ниже 30%, что соответствует целевым ориентирам кадровой политики ОАО «МРСК Сибири». Так, в отчетном году обучено 6 420 сотрудников ОАО «МРСК Сибири», или 31,4% от среднесписочной численности. При некотором сокращении объемов подготовки на базе образовательных организаций, растет число обучающих мероприятий на местах - с учетом предэкзаменационной подготовки, обучения по охране труда и промышленной безопасности доля обученных по Обществу составляет 87,2% от среднесписочной численности против 60,3% в 2013 году.

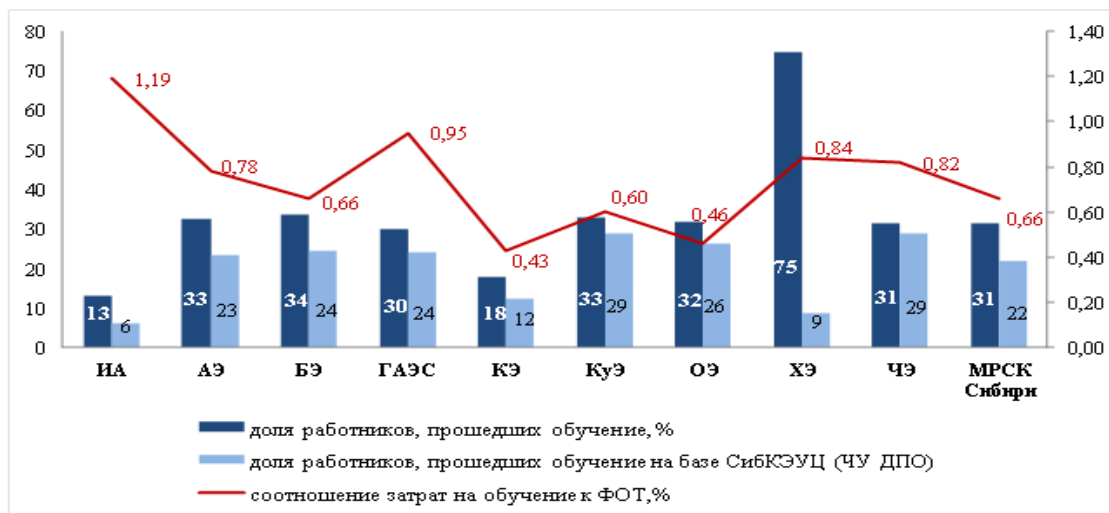


Рис. 24 Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к ФОТ в 2014 году

Ключевым поставщиком образовательных услуг для производственного персонала Общества является корпоративный учебный центр - «Сибирский корпоративный энергетический учебный центр» (СибКЭУЦ (ЧУ ДПО), на базе которого в отчетном году прошли подготовку 69,4% от общего числа обученных.

Подразделения учебного центра расположены в Красноярске, Барнауле, Кемерово, Омске, Чите и Улан-Удэ.



Рис. 25. Региональная сеть Сибирского корпоративного энергетического учебного центра

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.

В целях исполнения стратегии ОАО «МРСК Сибири» по развитию дистанционных форм обучения, в 2014 году разработан и актуализирован материал по программам обучения рабочих для Системы дистанционного обучения по 17 профессиям, в числе которых «Вальщик леса», «Стропальщик», «Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования», «Электрогазосварщик», «Электросварщик ручной сварки».

В отчетном периоде было проведено 10 тренингов по развитию навыков эффективного взаимодействия в рамках работы с сотрудниками Центров обслуживания клиентов (ЦОК) филиалов. В тренингах приняли участие 73 чел. Тренинги прошли в городах Красноярск, Барнаул, Абакан, Омск, Кемерово, Улан-Удэ, Чита.

Взаимодействие с образовательными организациями

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

В Обществе действует Программа взаимодействия с учебными заведениями, целью которой является реализация системного подхода, приведение к единообразию действий филиалов Общества. Мероприятия Программы дифференцированы в зависимости от целевой аудитории (школьники, их родители, студенты, выпускники профессиональных образовательных учреждений) и включают в себя, в том числе следующие:

- профориентационная работа с учащимися школ, ссузов, вузов;
- организация практики студентов и работы студенческих строительных отрядов;
- целевая подготовка молодых специалистов;
- реализация стипендиальных программ; формирование внешнего кадрового резерва Общества из числа учащихся ссузов, вузов;
- повышение квалификации и переподготовка работников;
- участие Общества в доработке и актуализации образовательных программ;
- привлечение студентов и молодых преподавателей к конкурсу научных работ.

В целях профессионального ориентирования во всех профильных вузах - партнерах в 2014 году были размещены информационные стенды Общества, выполненные в едином корпоративном стиле, включающие информацию о Компании, примеры карьерного роста выпускников каждого вуза - работников Общества. Стенды оснащены боксами для зарядки мобильных устройств.

В отчетном году дан старт проекту, цель которого привлечь молодежь на работу в Общество. Проект «Добро пожаловать в большую энергетику!» позволяет вчерашним выпускникам убедиться в своей профессиональной востребованности, сформировать карьерограмму и уточнить перспективы профессионального развития при трудоустройстве.

В 2014 году Обществом был проведен Открытый конкурс научных работ ОАО «МРСК Сибири», в котором на суд жюри была представлена 21 работа. В числе победителей - проект аспиранта ОмГУПС (г.Омск) Терехина И.А. «Нахождение места повреждений воздушных линий 10 кВ», имеющий высокое прикладное значение.

Ежегодно в Обществе реализуется проект «Оплачиваемая летняя практика студентов. Энергоотряды», принявший в 2014г. новый формат – организация ОАО «Россети» студенческих строительных отрядов (ССО) в рамках всего электросетевого комплекса России. От ОАО «МРСК Сибири» в проекте приняли участие 355 студентов электротехнических направлений подготовки из 27 образовательных организаций. Студенты были объединены в 9 отрядов по территориальному признаку: «Энергоотряд Алтайэнерго», «Энергоотряд Бурятэнерго», «Энергоотряд Кузбассэнерго-РЭС», «Энергоотряд Красноярскэнерго», «Энергоотряд Омскэнерго - Север», «Энергоотряд Омскэнерго - Запад», «Энергоотряд Омскэнерго - Восток», «Энергоотряд Хакасияэнерго», «Энергоотряд Читаэнерго».

Лучшие бойцы энергоотрядов ОАО «МРСК Сибири» (19 студентов) приняли участие в 5-ом Слете студенческих отрядов электросетевого комплекса, организованном ОАО «Россети» в Республике Крым.

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 ОАО «МРСК Сибири»: встречи с учащимися, презентации Общества, экскурсии на энергообъекты. В 2014г. в мероприятии приняли участие 8 210 школьников и студентов.

10.4 Работа с кадровыми резервами Общества

В целях своевременного обеспечения потребностей Общества квалифицированными и результативными руководителями, создания условий для наиболее полного раскрытия трудового потенциала и развития профессиональных и управленческих компетенций работников в ОАО «МРСК Сибири» ведется работа по формированию и развитию кадровых резервов.

В соответствии с внутренними документами в исполнительном аппарате и филиалах Общества на постоянной основе осуществляется работа с управленческим кадровым резервом и кадровым резервом молодых специалистов.

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

В 2014 году формирование управленческого кадрового резерва в Обществе осуществлялось на должности:

- высших менеджеров;
- руководителей среднего звена (от уровня начальника отдела);
- руководителей ПО, начальников РЭС;
- оперативных руководителей.

После внедрения единой системы работы с управленческими кадровыми резервами в компаниях электросетевого комплекса в соответствии с требованиями Регламента по работе с кадровыми резервами электросетевого комплекса изменилась номенклатура целевых должностей управленческих кадровых резервов филиалов и исполнительного аппарата Общества, был обновлен состав кадровых резервов.

Управленческий кадровый резерв исполнительного аппарата формируется на должности:

- руководителей структурных подразделений;
- начальников управлений, служб, отделов;
- заместителей директоров филиалов.

Управленческий кадровый в филиалах формируется на должности:

- руководители структурных подразделений аппарата управления;
- руководители управлений, служб, отделов;
- руководители и главные инженеры ПО, РЭС;
- начальники служб подстанций.

Основными критериями для включения работников в управленческий кадровый резерв являются:

- высокая профессиональная квалификация;
- высокие результаты производственной деятельности;
- наличие опыта работы на определенных должностях;
- наличие личностного и делового потенциала, необходимого для профессионального развития и карьерного роста.

По состоянию на 31.12.2014 в управленческих кадровых резервах Общества состоят 1818 работников исполнительного аппарата и филиалов, обладающих управленческими и профессиональными компетенциями, развитыми на высоком уровне.

Особое внимание в Обществе уделяется формированию кадрового резерва на должности руководителей инженерно-технических подразделений.

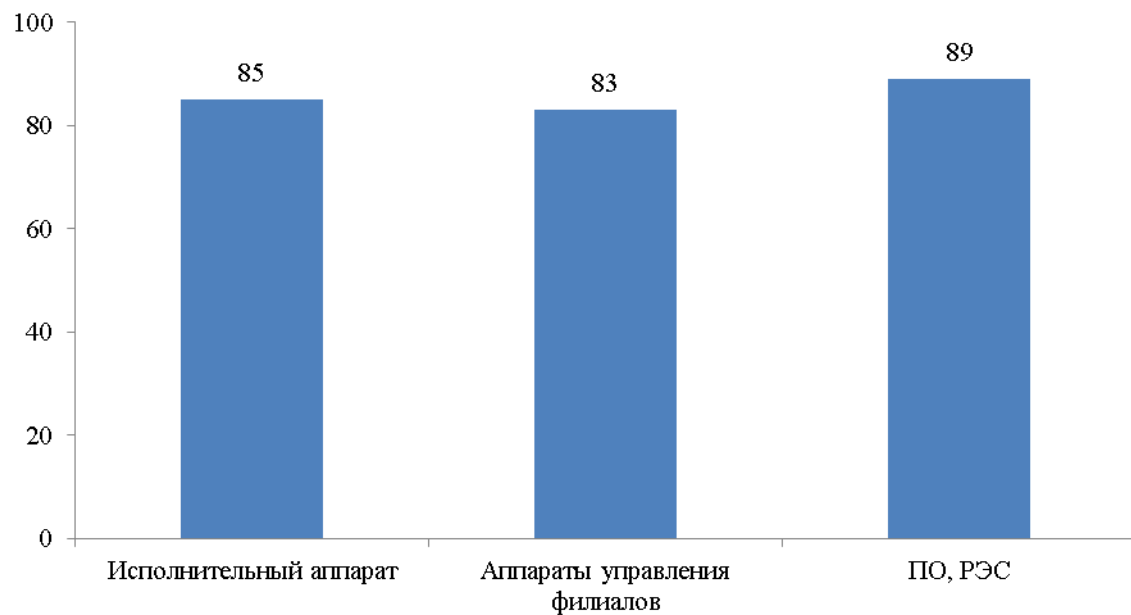


Рис. 26 Обеспеченность управленческих должностей в Компании кадровым резервом на конец отчетного периода, %

С 2011 года в Обществе с целью вовлечения молодых работников в решение актуальных проблем электросетевого комплекса, повышения их профессиональной компетентности, оказания содействия в их карьерном росте ведется системная работа по подготовке молодых специалистов в рамках молодежных кадровых резервов.

Молодежные кадровые резервы формируются на уровне филиалов и Общества в целом из числа молодых специалистов не старше 35 лет, имеющих высокий потенциал к развитию, мотивированных на профессиональное развитие и карьерный рост в Обществе.

Состав молодежных кадровых резервов ежегодно обновляется, осуществляется дополнительный набор среди молодых специалистов Общества на смену резервистам, назначенным на вышестоящие должности и выбывшим из кадрового резерва.

На конец отчетного периода численность кадровых резервов молодых специалистов в Обществе составляет 347 человек.

Важнейшими условиями эффективности кадровых резервов является развитие профессиональной компетентности и управленческого потенциала резервистов. За членами кадровых резервов Общества закрепляются наставники из числа наиболее опытных и авторитетных работников, в обязанности которых входит оказание помощи резервистам в подготовке к целевой должности.

Работники, состоящие в управленческих и молодежных кадровых резервах Общества, регулярно принимают участие в обучающих программах, отраслевых всероссийских и региональных конференциях, позволяющих ознакомиться с передовым опытом электросетевых компаний, изучить новые технологии, освоить более эффективные методы работы.

В 2014 году в рамках повышения квалификации персонала Общества 797 резервистов прошли обучение по направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

В течение 2014 года на вышестоящие должности были назначены 339 работников из состава управленческого кадрового резерва. Также назначения на новые должности получили 56 молодых специалистов, состоявших в молодежном резерве.

Таблица 45

Назначения на вышестоящие должности из числа резервистов

Вид кадрового резерва	Количество резервистов, назначенных на вышестоящие должности, чел.	
	на целевые должности	иные
Управленческий кадровый резерв	191	148
Молодежный кадровый резерв	17	39

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

10.5 Социальная ответственность

Компания 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 2014 году 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.

Негосударственное пенсионное обеспечение в Обществе реализуется в рамках договоров с НПФ электроэнергетики.

С целью повышения размера негосударственной пенсии работникам категории «рабочие» в стандарт Общества СО 5.076/0 «Негосударственное пенсионное обеспечение. Корпоративный план. Положение» внесены изменения в части условий корпоративной пенсионной программы:

- целевая группа – работники, относящиеся к категории «рабочие», стаж в Обществе – 10 лет;
- срок выплаты негосударственной пенсии – 10 лет;
- право работника на НПО в течении 1 года после выхода на пенсию не сохраняется;
- финансирование программы в 2014 г. приостановлено до получения Обществом положительного финансового результата.

Финансирование именных пенсионных счетов работников в 2014 году реализовывалось за счет перераспределения средств работников, утративших право на негосударственное пенсионное обеспечение (уволившихся до наступления пенсионных оснований, не расторгнувших трудовые отношения в Обществе после их наступления, закрытие именных пенсионных счетов работников, не относящихся к категории «рабочие»).

Культурно-массовые и спортивно-оздоровительные мероприятия.

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

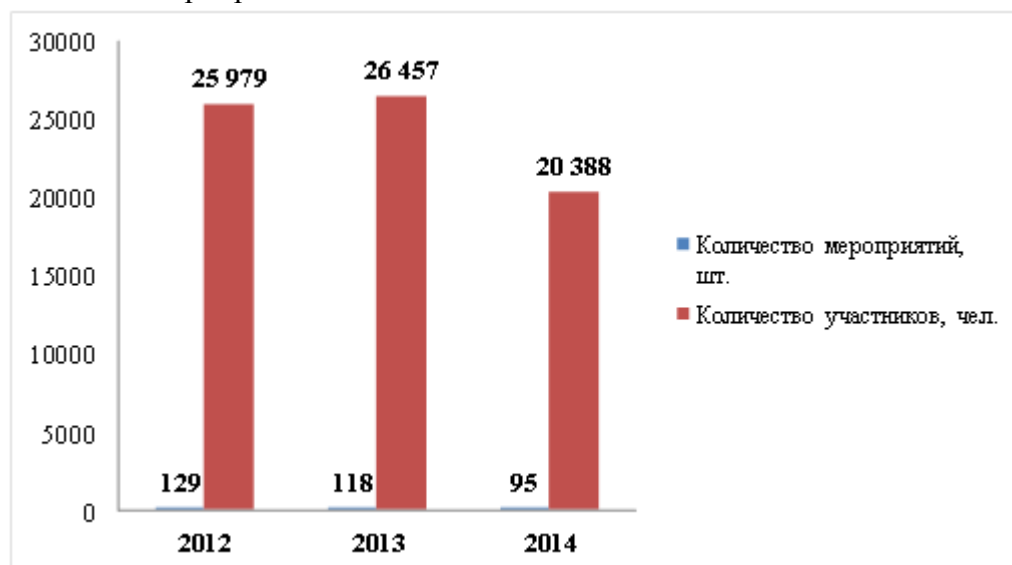


Рис. 27 Сведения о культурно-массовой работе

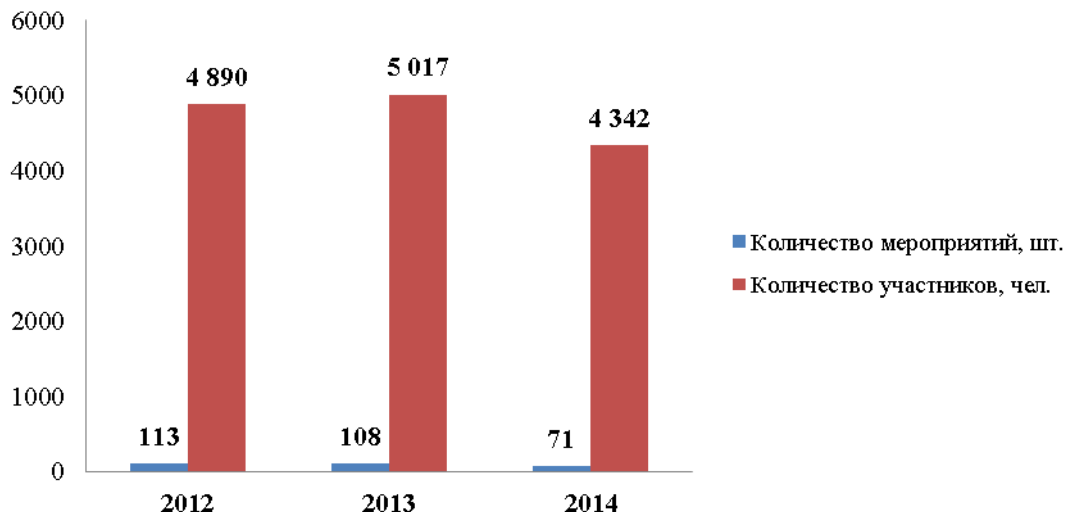


Рис. 28 Сведения о спортивно-оздоровительной работе

С 30 июня по 04 июля 2014 года в филиале Горно-Алтайские электрические сети состоялась VIII летняя Спартакиада энергетиков ОАО «МРСК Сибири». Соревнования проводились в четырех видах спорта: волейбол, футбол, легкая атлетика и плавание. Более двухсот спортсменов соревновались за звание самых быстрых, сильных, выносливых и сплоченных.

Результаты:

- 1 место - команда филиала «Омскэнерго»;
- 2 место - команда филиала «Алтайэнерго»;
- 3 место - команда филиала «Красноярскэнерго».

«Энергетики готовят смену». С 15 по 23 ноября 2014 года в г.Красноярске прошла Детская спартакиада ОАО «МРСК Сибири». Дети сотрудников компании соревновались в двух видах спорта: плавание и легкая атлетика.

В период с 21 октября по 6 декабря 2014 года в Компании был организован и проведен «Конкурс детского рисунка», посвященный празднованию «Дня Энергетика». В конкурсе приняло участие более 2500 детей сотрудников ОАО «МРСК Сибири».

Гарантии и компенсации работникам ОАО «МРСК Сибири».

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

Наградная политика ОАО «МРСК Сибири».

Наградная политика в ОАО «МРСК Сибири» реализуется в соответствии внутренними документами, действующими локальными нормативными актами. В 2014 году 3 работника Общества награждены государственными наградами, им присвоено звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации», 1 работник отмечен Почетной грамотой Правительства РФ, 76 – ведомственными, 254 - корпоративными наградами ОАО «Россети», 2 – наградами Объединения РаЭл, 272 – наградами ОАО «МРСК Сибири», 1695 – наградами филиалов Общества, 400 – региональными наградами.

Благотворительность и спонсорство ОАО «МРСК Сибири».

Благотворительная деятельность Компании является традиционным направлением добровольной и бескорыстной корпоративной социальной ответственности.

Традиционные направления благотворительной деятельности Компании:

- оказание различного рода социальной помощи самого широкого спектра (от прямой денежной помощи до предоставления медицинской помощи) людям, оказавшимся в тяжелых жизненных ситуациях;
- благотворительная помощь различным общественным, религиозным и некоммерческим организациям, деятельность которых направлена на достижение общественно полезных целей;
- поддержка социально значимых инициатив и проектов в деле воспитания и развития молодого поколения;
- забота о детях и о ветеранах-энергетиках, об их здоровье, условиях и среде их жизни.

Несмотря на сложную экономическую обстановку, Общество старается сохранять стабильные годовые объемы благотворительной помощи, решать различный спектр вопросов и просьб, содержащихся в обращениях граждан, общественных, религиозных и иных организаций.

Важное направление в оказании помощи – дети, их образование, здоровье. Благодаря энергетикам в 2014 году были оборудованы по современным стандартам детские городки в Большереченском городском поселении и селе Знаменском Омской области.

Компания традиционно поддерживает спорт. Так, в 2014 году была оказана благотворительная помощь городу Тара Омской области в проведении работ по благоустройству стадиона «Олимп», который является социально значимым объектом. Здесь занимаются воспитанники КОУ ДОД «Детская юношеская спортивная школа», студенты шести учебных заведений города (всего более 2,5 тыс. человек). Именно на этом стадионе с 2008 года проходят областные туры чемпионата Омской области по футболу.

10.6 Ключевые показатели эффективности

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

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании:

- подпункта 51 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества;
- решение Совета директоров Общества от 19.11.2012г. (протокол №109/12).

Система КПЭ Общества отражает реализацию целей и задач Стратегии развития электросетевого комплекса, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р. Основными целевыми ориентирами, учитываемыми в системе КПЭ Генерального директора Общества являются:

- повышение надежности и качества энергоснабжения;
- увеличение безопасности энергоснабжения;
- снижение инвестиционных и операционных затрат;
- исполнение инвестиционной программы.

В 2014 году применялся следующий состав КПЭ:
Годовые:

- достижение установленного бизнес-планом Общества значения финансового результата;
- снижение затрат на приобретение товаров (работ, услуг) в расчете на единицу продукции не менее чем на 10% в год в течение трех лет в реальном выражении в ценах 2010 года;
- надежность работы: средняя продолжительность прекращений передачи электроэнергии;
- оборачиваемость дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии;
- EBITDA;
- темп роста подконтрольных операционных расходов в периодике к факту предыдущего периода;
- уровень потерь электроэнергии к отпуску в сеть;
- эффективность инвестиционной деятельности: выполнение графиков ввода мощностей и плана по финансированию и объему капитальных вложений закрытыми актами выполненных работ (по году);
- эффективность инвестиционной деятельности: загрузка вновь вводимых мощностей;
- уровень качества оказываемых услуг: показатель уровня качества услуг по технологическому присоединению; показатель уровня качества услуг по передаче электроэнергии; показатель уровня качества обслуживания;
- эффективность инновационной деятельности;
- качество информационного потока;
- доля рынка услуг по перелаче электроэнергии в регионах присутствия;
- совокупная акционерная доходность (TSR);
- превышение/экономия подконтрольных затрат на утвержденной базой OPEX в системе RAB регулирования.

Квартальные:

- получение (наличие) паспорта готовности в установленный срок (1,4 кварталы);
- отсутствие несчастных случаев на производстве со смертельным исходом или группового несчастного случая, если есть пострадавший с тяжелым исходом по причине невыполнения (не качественного выполнения) своих должностных обязанностей работниками Общества надежность работы;
- эффективность инвестиционной деятельности;
- контроль операционного денежного потока;
- EBITDA;
- эффективность реализации ИПР в части приобретения электросетевого имущества;
- выполнение плана-графика консолидации объектов электросетевого хозяйства;
- уровень потерь электроэнергии к отпуску в сеть;
- уровень качества оказываемых услуг;
- коэффициент выполнения плана ремонтов основного оборудования.

Утвержденные целевые значения годовых КПЭ за 2014 год достигнуты не в полном объеме. Индекс выполнения годовых КПЭ равен 94,1 %, квартальных 92,7%.

10.7 Охрана труда

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

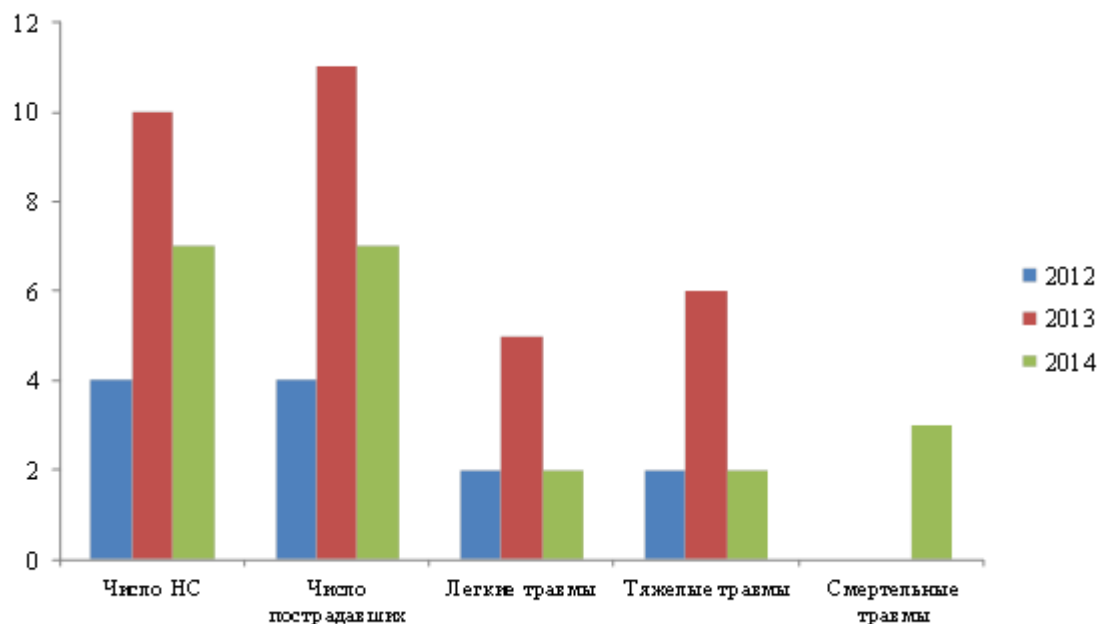


Рис. 29 Сведения о травматизме

В 2014 году в Обществе произошло снижение производственного травматизма на 30% - с 10 случаев в 2013 году до 7 случаев в 2014 году. Смертельный травматизма в 2014 году составляет 3 случая, против 0 случаев в 2013 году; коэффициент общего травматизма уменьшился с 0,51 до 0,39; коэффициент смертельного травматизма увеличился с 0 до 0,15.

Основными опасными факторами причинившими вред работникам в 2014 году явились:

- «Электротравматизм» - произошло увеличение с 0 случаев в 2013 до 3 случая в 2014;
- «Падение с высоты» - произошло снижение с 2 случаев в 2013 до 1 случая в 2014;
- «ДТП» - произошло снижение с 3 случаев в 2013 до 0 случая в 2014;
- «Падение предметов» – произошло увеличение с 0 случаев в 2013 до 2 случаев в 2014;
- «Прочие происшествия, опасные факторы» - снижение с 4 случаев в 2013 до 1 случая в 2014.

Основными причинами произошедших несчастных случаев явились:

- неудовлетворительная организация работ – 1 случая;
- нарушение технологического процесса – 2 случая;
- расширение рабочего места и объема задания – 3 случая;
- прочие причины возникновения несчастных случаев – 1 случай.

Суммарный ущерб Общества в 2014 году, понесенный в результате несчастных случаев и профзаболеваний, составил 3,5 млн руб., что в 3,4 раз больше по сравнению с 2013 годом – 1 млн руб. Увеличение произошло в связи с аварией на ОПО со смертельным исходом.

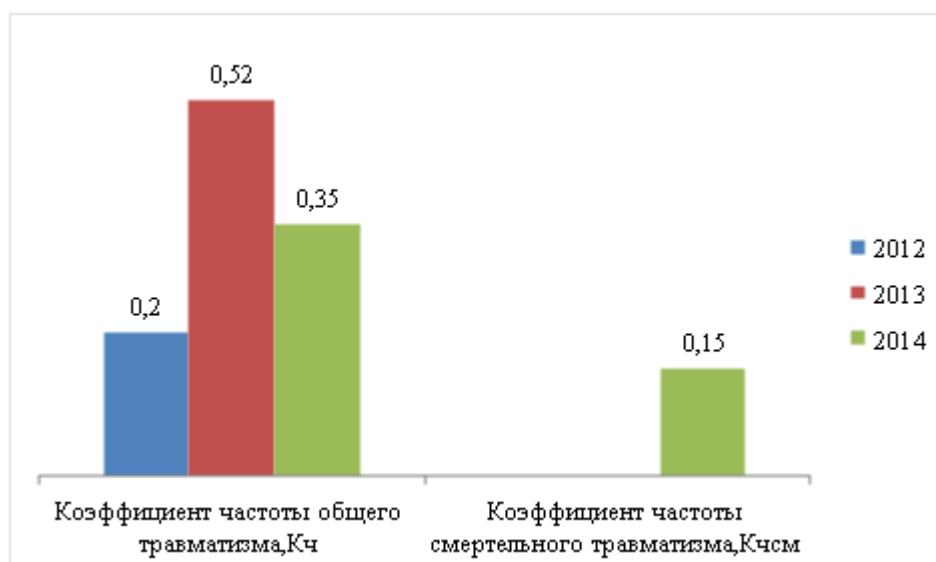


Рис. 30 Показатели производственного травматизма

Затраты на охрану труда в 2014 увеличились на 1,1 % по сравнению с 2013 и составили 4,3 млн рублей.

Увеличение затрат произошло по статьям на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты на 0,4 %, что составило 31,2 млн руб. и на проведение санитарно – гигиенических мероприятий по предупреждению заболеваний на производстве на 9,7 %, что составило 57 млн руб.

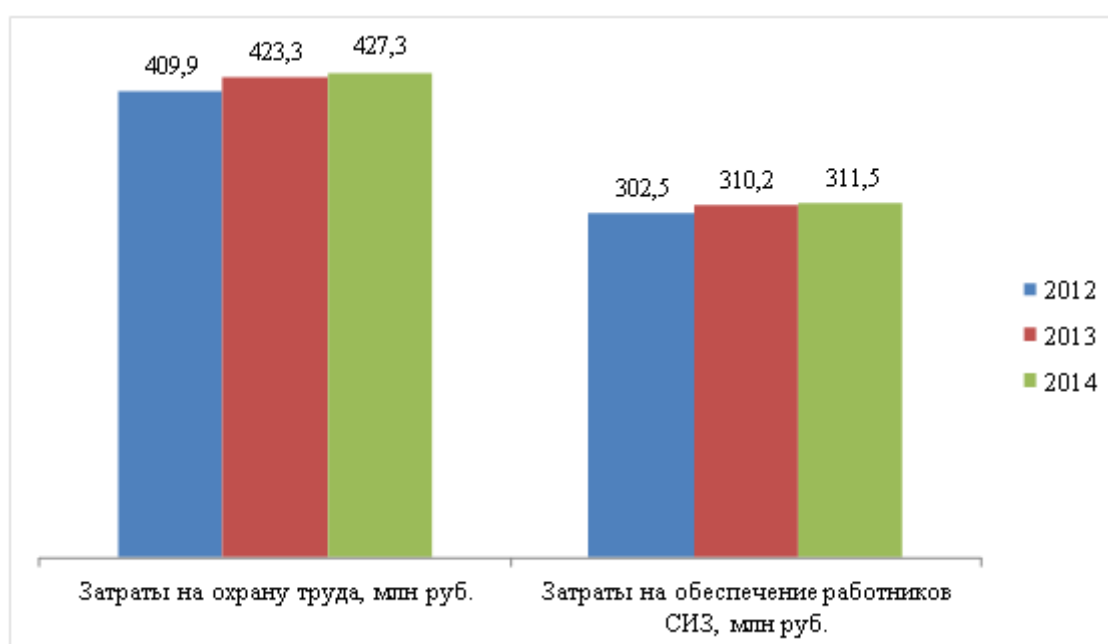


Рис. 31 Затраты на охрану труда

Одним из основных направлений деятельности ОАО «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 ОАО «МРСК Сибири», согласно требованиям Стандарта организации СО 2.054/0 «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 2014 год.

Комплексной программой по снижению рисков персонала и сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Сибири» на 2014 год предусмотрено 93 мероприятия, из которых 15 мероприятий (16,1%) требуют материальных затрат, и 78 мероприятий (83,9%) не требующих затрат. Затраты на реализацию Программы 2014, при плане 124925 тыс. руб., составили 128396 тыс. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 102,7%.

Исполнение мероприятий программы по снижению рисков травматизма позволило обеспечить соблюдение требований правил и норм охраны труда при производстве работ в электроустановках работниками Общества, что и привело к значительному снижению уровня производственного травматизма.

Специальная оценка условий труда. Приведение рабочих мест в соответствие действующим нормам и правилам. Оснащение персонала инструментом, защитными средствами и приспособлениями.

В 2014 в Обществе проводилась специальная оценка условий труда (далее - СОУТ). Всего подлежат СОУТ - 16424 рабочих места, из них проведено СОУТ на 15304 рабочих места. По результатам СОУТ выявлено 4779 рабочих места не соответствующих нормативным требованиям охраны труда, на которых работает 7053 человека.

Основными причинами несоответствия рабочих мест требованиям охраны труда являются следующие вредные (опасные) факторы: шум; общая вибрация; инфразвук; напряженность и тяжесть трудового процесса (рабочие места: эл.монтеров по ремонту ВЛ, эл.монтеров по эксплуатации распределительных сетей, электрослесарей по ремонту оборудования РУ); неионизирующее излучение, освещенность (рабочие места ИТР).

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 ОАО «МРСК Сибири» уделяется обеспечению работников спецодеждой и спецобувью устойчивой к воздействию электрической дуги.

В соответствии с установленными нормами были запланированы мероприятия, связанные с обеспечением работников защитными средствами, в том числе инструментами и приспособлениями. Было запланировано 30,6 млн руб., фактические

затраты по году составили 31,2 млн руб., увеличение средств обусловлена дополнительной потребностью в приобретении электрозащитных средств по филиалу «Красноярскэнерго».

Травматизм со сторонними лицами и организациями.

В 2014 году травматизм со сторонними лицами и работниками подрядных организаций составил 24 случая, что больше на 29 % по сравнению с прошлым 2013 - 17 случаев. На 8 % увеличился смертельный травматизм с 12 случаев в 2013 до 13 случаев в 2014.

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 5 несчастных случаев (в 2013 году 6 случаев).

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.

Детский и подростковый травматизм составил 5 несчастных случаев

Рост детского и подросткового травматизма произошёл в филиалах «Кузбассэнерго-РЭС» – 1 случай, «Бурятэнерго» – 2 случая, «Читаэнерго» – 1 случай.



Рис. 32 Сведения о травматизме со сторонними лицами

На 2014-2017 гг. разработана и утверждена на совете директоров «Комплексная программа по снижению рисков травматизма персонала и сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Сибири» (выписка из протокола №138/14 от 28.04.2014).

В программе по снижению рисков травматизма персонала и сторонних лиц на 2014 год предусмотрено 45 мероприятий, из которых 16 мероприятий (35,5%) требуют материальных затрат, и 29 мероприятий (64,5%) не требующих затрат. Затраты на реализацию Программы 2014, при плане 91,3 млн руб., составили 92,1 млн руб. В

физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 101,6%.

Выполнение мероприятий позволило сократить количество детского травматизма на 15% (с 6 несчастных случаев в 2013 до 5 несчастных случаев в 2014 году).

10.8 Охрана окружающей среды

Компания 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 Обществе 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 2014 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;
- Применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии;
- Проведение производственного экологического контроля:
 - в области обращения с отходами;
 - за выбросами загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу;
 - за выбросы ЗВ от стационарных источников.

**Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду в целом по
ОАО «МРСК Сибири» за 2012 - 2014 гг.**

Экологические платежи за 2014 год в целом по Компании составили 2031, 86 тыс. руб., что на 3,5 % меньше чем в 2013 году. Уменьшение платежей связано с изменением в некоторых филиалах структуры РЭС (объединение нескольких РЭС).

Общее количество образованных отходов за 2014 год составило 4556,176 тонн, за 2013 год – 3997,617 тонн, увеличение количества образовавшихся отходов на 14% (558,559 тонн) связано с производством работ хоз. способом. В 2014 году было передано отходов другим организациям 4386,88 тонн, использовано отходов – 169,078 тонны, обезврежено отходов – 0,217 тонн.

Экологические платежи за 2014 год по Обществу представлены в таблице ниже с разбивкой по платежам.

Таблица 46

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.
2012	96,86	465,61	1338,93	1901,402
2013	165,89	385,51	1553,99	2105,39
2014	164,09	145,41	1722,36	2031,86

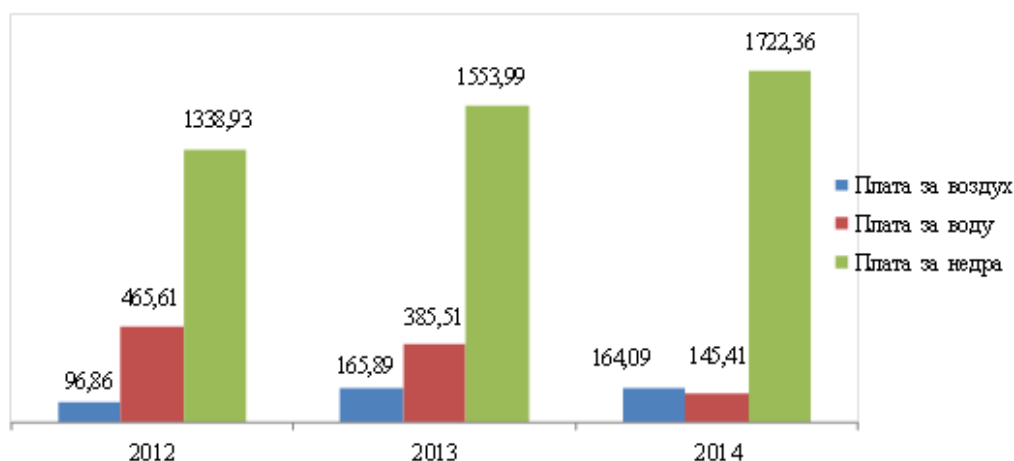


Рис.33 Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.

Таблица 47

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	5930,793
Проведение производственного контроля выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу, анализ ливневых стоков	361,50
Проведение лабораторных исследований подземных вод на скважинах	807,65
Проведение оценки эксплуатационных запасов подземных вод	204,8
Сбор, передача на утилизацию и захоронение отходов производства и потребления на специализированные полигоны	2681,07

Передача и вывоз сточных вод	1085,36
Проведение производственного экологического контроля (инструментальные замеры) почвы в местах хранения отходов	388,16

В Компании разработан план-график по выводу из эксплуатации, утилизации оборудования, содержащего ПХБ на 2011-2025 гг., который выполняется в установленные сроки. В 2014 году проведена утилизация отработанных конденсаторных батарей в количестве 18,036 тонн на сумму 763,89 тыс. руб.

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 2014 году были реализованы мероприятия по установке птицевоздушных устройств на ВЛ 6-10 кВ. В 2014 году в целом по Обществу было закуплено и установлено 1800 комплектов птицевоздушных устройств, на общую сумму 854,37 тыс. руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2014 год в целом по Обществу составили 14406,10 тыс. руб.

Таблица 48

Динамика экологических затрат

Наименование филиала	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2012	2013	2014
Алтайэнерго	2512,94	2265,79	1976,00
Бурятэнерго	676,80	2887,00	2210,98
ГАЭС	1568,92	788,40	546,00
Красноярскэнерго	3205,18	3721,30	3088,15
Кузбассэнерго-РЭС	2151,40	1508,43	1544,00
Омскэнерго	1364,50	1445,0	1423,00
Хакасэнерго	1284,00	1138,40	1390,36
Читаэнерго	1009,00	2151,50	2212,00
Аппарат управления	249,00	212,00	15,6
Итого по МРСК Сибири	14021,74	16117,82	14406,10

Применение перспективных технологий и решений (в экологическом плане) при транспорте и распределении электрической энергии.

Согласно Положению о технической политике ОАО «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 2015 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 напряжения в случае ошибочных действий персонала (маловероятны) и внешнего воздействия неблагоприятных факторов гидрометеорологических явлений, как на подстанциях, так и на линиях 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 Компании в 2015 году возможны:

- сильные морозы (время – декабрь, январь; территории – Забайкальский край, 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, июнь; территории – Алтайский край и Республика Алтай, Кемеровская область, Республика Хакасия, южные и центральные районы Красноярского края);
- ландшафтные (природные) пожары (время – апрель, май; причина – сельхоз палы; территории – Забайкальский край, Республика 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 – сельхоз палы; территории – Забайкальский край, Республика Хакасия);
- затопление территорий, вследствие выпадения обильных осадков (время – июнь, июль, август; территории – Республика Бурятия);
- сильный (ураганный) ветер (время – июнь, июль; территории – Кемеровская область, южные и центральные районы Красноярского края).

Техногенные чрезвычайные ситуации.

Возможны нарушения в работе систем энергокомплекса из-за хищений на линиях электропередач. Также источником чрезвычайной ситуации может послужить износ технологического оборудования.

Ликвидации технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций.

В филиалах ОАО «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 электроснабжение потребителей с использованием РИСЭ, если время разворачивания и подключение РИСЭ существенно меньше времени восстановления электроснабжения потребителей по нормальной или резервной схеме.

В 2014 году филиалами ОАО «МРСК Сибири» проведена ревизия и подготовлены к работе 524 резервных источника электроснабжения суммарной мощностью 38,1 МВт, из которых:

- 152 РИСЭ имеют мощность 30 кВт и выше;

- 372 РИСЭ имеют мощность до 30 кВт.

Из их числа 451 передвижной РИСЭ и 73 стационарных РИСЭ.

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 – 125 ВЛ и 155 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.

Кроме того, для решения задач по ликвидации сложных технологических нарушений и чрезвычайных ситуаций в каждом производственном отделении филиалов созданы мобильные аварийно-восстановительные бригады (МАВБ).

В настоящее время во всех филиалах ОАО «МРСК Сибири» действуют:

- 36 МАВБ по обслуживанию СВЛ 35-110 кВ (привлечено 370 человек и 283 единицы техники);

- 36 МАВБ по обслуживанию РС 0,4-10 кВ (привлечено 255 человек и 130 единиц техники).

Все бригады оснащены:

- инструментом, оснасткой, такелажем и приспособлениями;
- спутниковой, индивидуальной радиосвязью, сотовой связью и спутниковыми навигаторами;
- автономными источниками питания;
- СИЗ и спецодеждой;
- сухим пайком (трехдневный рацион);

автотранспортом и высокопроходимой техникой.

Для производства аварийно-восстановительных работ привлекаются подрядные организации, с которыми заключены соответствующие соглашения. На данный момент

такие соглашения заключены с 19 организациями, при этом возможно привлечение 869 человек и 332 единиц техники.

Аварийный запас оборудования и ТМЦ ОАО «МРСК Сибири» при подготовке к ОЗП 2014-2015гг. укомплектован на сумму 258,162 млн рублей, что составляет 100%.

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 важнейших задач МРСК Сибири является своевременное установление эффективных коммуникаций с органами государственной власти и общественными организациями.

В течение 2014 года 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.

В течение года было подписано 7 соглашений о взаимодействии, направленном на оказание поддержки отечественным предприятиям пищевой промышленности и производителям сельскохозяйственной продукции – с администрациями Алтайского края, Кемеровской области, Республики Алтай, Омской области, Республики Бурятия, Республики Хакасия и Забайкальского края. Реализация данных соглашений позволит создать благоприятные условия для развития отечественного производителя.

11.2 Социальные коммуникации

Одной из приоритетных задач департамента по связям с общественностью в 2014 году стала работа по профилактике электротравматизма на объектах компании. На протяжении всего года на территории присутствия ОАО «МРСК Сибири» реализовывалась PR-программа, направленная на предотвращение случаев электротравматизма как среди детей, так и среди взрослого населения.

В феврале 2014 года в исполнительном аппарате компании были подведены итоги масштабного конкурса детского плаката «В стране безопасного электричества». Конкурс проводился во всех регионах присутствия Компании, в нем приняли участие около 2500 детей. Лучшие детские работы легли в основу плакатов, которые распространялись в школах Сибири.

В июне 2014 года был разработан и выпущен многотысячным тиражом (всего 42 000 экземпляров) комплект полиграфической продукции, направленной на детскую аудиторию. Красочные раскраски, закладки, расписания уроков и наклейки на тетради распространялись в школах и детских садах Сибирского федерального округа благодаря взаимодействию с региональными органами власти в сфере образования.

Сотрудники ОАО «МРСК Сибири» в филиалах в течение всего отчетного периода провели более 1000 уроков и обучающих встреч с детьми. Встречи проводились в рамках открытых уроков, внеклассных часов, а также смен детских оздоровительных лагерей. Для максимальной эффективности таких уроков был выпущен анимационный ролик

«Приключения Робота Вольтика». Дополнительно в филиале ОАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» была разработана ростовая кукла Робота Вольтика – героя PR-кампании по профилактике электротравматизма.

В 2015 году аналогичные ростовые куклы должны появиться во всех филиалах ОАО «МРСК Сибири».

Значимым событием стало вовлечение депутата ГД РФ от Кемеровской области, знаменитого боксера Николая Валуева в программу по сохранению жизни и здоровья детей. Николай Валуев стал лицом профилактического видеоролика, а также постоянным участником PR-акций, проводимых сотрудниками филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС».

Во всех регионах присутствия ОАО «МРСК Сибири» в 2014 году были организованы дополнительные PR-мероприятия, направленные на привлечение внимания к проблеме электротравматизма представителей органов власти и широкой общественности.

28 – 30 мая 2014 года электроэнергетики приняли участие в крупнейшем на территории России форуме-выставке «Современные системы безопасности - Антитеррор». Мероприятие прошло в г. Красноярске. В течение 3 дней в увлекательном квесте «Тропа высокого напряжения» принимали участие дети из краевого центра и ближайших районов. Всего обучающие площадки в рамках форума посетило более 2000 школьников.

1 июня 2014 года специалистами филиалов ОАО «МРСК Сибири» были организованы интерактивные площадки на общегородских праздниках, проводящихся в рамках Дня защиты детей, как в региональных, так и в районных центрах. Всего было проведено 20 обучающих площадок.

В июле 2014 года в Кемеровской области было достигнуто соглашение с областным отделением «Союз женщин Кузбасса» Общероссийской общественной организации «Союз женщин России». Итогом сотрудничества стало проведение 2 совместных с энергетиками открытых уроков в рамках акции «Помоги собраться в школу», в том числе для детей из малообеспеченных семей.

21 - 22 августа 2014 года специалист по связям с общественностью филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Читаэнерго» принял участие в конференции педагогических работников Забайкальского края из 35 муниципальных образований региона. На мероприятии была поднята проблема электротравматизма, даны рекомендации по проведению уроков ОБЖ на данную тему и распространены наглядные материалы для их подготовки.

Специалисты по связям с общественностью ОАО «МРСК Сибири» в течение года инициировали и провели 6 круглых столов на территории Красноярского края, Кемеровской и Омской областей, Республик Алтай и Хакасия с участием ГУ МЧС России, представителей региональных и муниципальных органов власти, общественных организаций, СМИ. На мероприятиях обсуждалась проблема электротравматизма в Сибири.

С января по август 2014 года специалистами по связям с общественностью филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго» совместно с Советом молодых специалистов филиала был организован и проведен ряд занятий для детей из неблагополучных семей, детей-сирот, детей, оказавшихся в сложной жизненной ситуации. (Детский дом № 6, № 7, детский реабилитационный центр «Солнышко», летняя площадка «Остров надежды»).

В августе 2014 года на территории Забайкальского края, Кемеровской области и Республики Алтай обеспечена трансляция роликов по профилактике электротравматизма на общегородских рекламных мониторах (в том числе системы ОКСИОН). На территории трех субъектов Федерации в течение месяца осуществлялась ежедневная трансляция профилактических роликов.

В августе 2014 года специалистами «Красноярскэнерго» организована съемка социальных видеороликов, направленных на профилактику электротравматизма среди детей и взрослого населения. С августа – сентября текущего года организован прокат

видеороликов на краевом телеканале «Енисей» (зона вещания телеканала охватывает все муниципальные районы Красноярского края).

В результате организации вышеперечисленных мероприятий обеспечено размещение в СМИ Сибири 878 публикаций на бесплатной основе, в том числе 409 выходов на телевидении (включая выходы роликов в рекламных блоках), 87 радиосообщений, 61 публикация в печатных СМИ и 319 сообщений в интернет-СМИ.

Обеспечено бесплатное размещение в двух регионах (Кемеровская область и Забайкальский край) профилактических роликов на мониторах общероссийской системы информирования и оповещения населения в местах массового пребывания людей (ОКСИОН):

- в г. Чите (Забайкальский край) - 20 дней, 4320 показов;
- в г. Кемерово (Кемеровская область) – 15 дней, около 1000 показов.

Директором филиала ОАО «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго» достигнута договоренность с Министерством образования Республики Бурятия о размещении во всех школах региона с 1 сентября 2014 года информационных стендов по профилактике детского электротравматизма. Информация для размещения на информационных стендах в школах передана в управления образования городов и районов республики.

Еще одно приоритетное направление деятельности компании и, соответственно, департамента по связям с общественностью в 2014 году – профилактика безучетного и бездоговорного энергопотребления на территории обслуживания МРСК Сибири.

В течение 2014 года в рамках соответствующей PR-программы 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 – такова цель размещения данных роликов в радио- и телеэфире.

Летом 2014 года были изготовлены и размещены в общественных местах плакаты, в которых энергоровы предупреждали об опасности подачи примера нечестных действий подрастающему поколению – их собственным детям. Если ребенок видит, как регулярно нарушает закон отец, он может понять, что это норма жизни, а такая «норма» - шаг к нарушению закона и, впоследствии, лишению свободы.

Проблема энергоровства широко освещалась в СМИ. Трагические случаи гибели людей в результате несанкционированного вмешательства в работу энергооборудования с целью «сэкономить» на платежах за электричество также становились информационными поводами для очередного привлечения внимания общественности к данной проблеме. В 2014 году были созданы ряд баннеров для того, чтобы еще раз напомнить о том, что энергоровство может стать причиной гибели людей. Баннеры и текстовые материалы были размещены в районных газетах на территории обслуживания компании.

11.3 Коммуникации со средствами массовой информации

В 2014 году 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.

По направлению внутрикорпоративного PR обеспечен выпуск региональной вкладки к корпоративной газете ОАО «Российские сети». В отчетном период вышло 6 номеров.

Продолжился выпуск тематических информационных микроизданий по разным направлениям деятельности общества, всего издано 9 номеров микроиздания.

11.4 Конгрессно-выставочная деятельность

Одним из значимых аспектов стратегического развития Общества служит реализация конгрессно-выставочной и международной деятельности компании.

В числе проектов такого формата в 2014 году следует отметить продуктивное участие ОАО «МРСК Сибири» в XI Красноярском экономическом форуме – «Россия: новые источники роста» (27 февраля – 1 марта, г. Красноярск), IV Всероссийском совещании главных инженеров-энергетиков, прошедшем в рамках международной выставки по промышленной безопасности и охране труда в ТЭК «SAPE-2014» (8 – 10 апреля, г. Москва), Петербургском международном экономическом форуме (21 – 24 мая, г. Санкт-Петербург), IV Международном форуме «Арктика: настоящее и будущее» (10 – 11 декабря, г. Санкт-Петербург).

24 – 29 августа генеральный директор ОАО «МРСК Сибири» Константин Петухов участвовал в работе Технической выставки «CIGRE -2014» (г. Париж), основной темой которой стало внедрение Smart Grids, их влияние на принципы работы энергосистем, требования к инфраструктуре.

15 – 17 октября делегация Компании приняла участие в Международном электроэнергетическом форуме «Rugrids-Electro 2014» (г. Москва). Компания презентовала свою уникальную разработку - временную быстровозводимую и демонтируемую опору ВЛ 35 – 110 кВ многоразового использования (ПМБ 110-1). Генеральный директор ОАО «МРСК Сибири» Константин Петухов выступил одним из спикеров на русско-китайском круглом столе «Возможности технологического и инвестиционного сотрудничества РФ и КНР в сфере электроэнергетики».

На выставочных площадках эксперты Общества приняли участие в выработке новых подходов к решению вопросов, касающихся развития энергетической инфраструктуры России, инноваций в энергетике, энергосбережения и повышения энергетической эффективности экономики Сибири, а также механизмов привлечения инвестиций.

12. Закупочная деятельность

12.1 Нормативное регулирование и принципы построения закупочной деятельности

Основным нормативным документом, регламентирующим закупочная 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 2014 году было проведено 1 987 закупок на общую сумму 13 939 702,50 тыс. руб. с НДС.

В том числе по способам закупок:

- 324 шт. закупок открытыми одноэтапными конкурсами на сумму 5 660 324,03 тыс. руб. с НДС (16,31% от общего количества закупок, 40,61% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 688 шт. закупок открытыми запросами цен на сумму 681 797,18 тыс. руб. с НДС (34,63% от общего количества закупок, 4,89% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 472 шт. закупок открытыми запросами предложений на сумму 1 147 109,43 тыс. руб. с НДС (23,75% от общего количества закупок, 8,23% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 13 шт. закупок открытыми конкурентными переговорами на сумму 1 433,79 тыс. руб. с НДС (0,65% от общего количества закупок, 0,01% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 171 шт. закупок закрытыми запросами цен по результатам открытых конкурентных переговоров на сумму 1 478 534,51 тыс. руб. с НДС (8,61% от общего количества закупок, 10,61% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 175 шт. закупки у единственного источника на сумму 777 642,27 тыс. руб. с НДС (5,58% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 144 шт. закупки у единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур 4 192 861,29 тыс. руб. с НДС (30,08% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- из них процедуры только с одним участником (одна поданная заявка) 3 352 847,08 тыс. руб. с НДС (79,97% 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) 840 014,20 тыс. руб. с НДС (20,03% от объема закупок по результатам несостоявшихся открытых процедур в стоимостном выражении).

В том числе по видам деятельности:

- «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 262 закупки в шт. на сумму 2 716 666,53 тыс. руб. с НДС (13,19% от общего количества закупок, 19,49% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 521 закупка в шт. на сумму 3 234 900,05 тыс. руб. с НДС (26,22% от общего количества закупок, 23,21% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 447 закупок в шт. на сумму 1 809 900,83 тыс. руб. с НДС (22,50% от общего количества закупок, 12,98% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «ИТ-закупки» – 292 закупки в шт. на сумму 780 935,11 тыс. руб. с НДС (14,70% от общего количества закупок, 5,60% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Прочие закупки» – 465 закупок в шт. на сумму 5 397 300,02 тыс. руб. с НДС (23,40% от общего количества закупок, 38,72% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

Условно - постоянных закупок на сумму 7 459 201,03 тыс. руб. с НДС.

Простые и мелкие закупки 1 859 шт., 438 512,24 тыс. руб. с НДС.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 1 808 закупок на сумму 13 149 125,31 тыс. руб. с НДС (99,78% от общего количества закупок, 99,90% от общего объема закупок (без учета закупок у ЕИ) в стоимостном выражении).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 1 229 939,64 тыс. руб. с НДС или 8,55% 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 91,19% от общего

количества завершенных закупочных процедур и 94,42% от общего объема закупок в стоимостном выражении.

12.4 Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства, а также закупок, в которых субъекты малого и среднего предпринимательства привлекаются в качестве субподрядных организаций

В 2014 году было проведено 682 закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства (МСП) на общую сумму 3 306 251,63 тыс. руб. с НДС, что составляет 23,72% от общего объема проведенных закупочных процедур.

В том числе по видам деятельности:

- «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 104 закупки в шт. на сумму 896 489,64 тыс. руб. с НДС (15,25% от общего количества закупок у субъектов МСП, 27,11% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 206 закупок в шт. на сумму 1 362 453,95 тыс. руб. с НДС (30,21% от общего количества закупок у субъектов МСП, 41,21% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 179 закупок в шт. на сумму 433 272,33 тыс. руб. с НДС (26,25% от общего количества закупок у субъектов МСП, 13,10% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «ИТ-закупки» – 79 закупок в шт. на сумму 175 094,21 тыс. руб. с НДС (11,58% от общего количества закупок у субъектов МСП, 5,30% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «Прочие закупки» – 114 закупок в шт. на сумму 438 941,50 тыс. руб. с НДС (16,72% от общего количества закупок у субъектов МСП, 13,28% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении).

12.5 Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

В ОАО «МРСК Сибири» регулярно пересматриваются внутренние документы, регламентирующие закупочную деятельность в части упрощения требований предъявляемых к участникам закупок и приобретаемой продукции. Также документы совершенствуются с учетом новых нормативных документов Правительства РФ.

Приложение 1 – Бухгалтерский баланс за 2014 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2014 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	Коды
Дата (число, месяц, год)	0710001
по ОКПО	31/12/2014
ИНН	76749096
по ОКВЭД	2460069527
по ОКОПФ/ОКФС	40.10.2
по ОКЕИ	47/16
	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря	На 31 декабря	На 31 декабря
			2014г. (1)	2013 г. (2)	2012 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	477 610	364 088	210 293
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	336 978	257 873	64 785
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	23 213	28 415	5 832
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	-	28 415	5 238
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	47 112 036	44 729 568	42 111 947
	земельные участки и объекты природопользования	1151	78 089	75 126	73 287
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	40 804 150	38 688 302	38 967 304
	другие виды основных средств	1153	614 162	554 399	517 190
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	4 206 274	5 015 017	2 334 655
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	527 034	395 201	219 203
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	882 327	1 523	308
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	17	789	3 671
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	17	789	3 671
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	300 328	354 082	364 460
	инвестиции в дочерние общества	1171	281 957	324 337	324 337
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	18 371	29 745	40 123
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 311 146	995 602	813 410
	Прочие внеоборотные активы	1190	662 152	637 223	294 233
	Итого по разделу I	1100	49 886 502	47 109 767	43 803 846

	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	1 563 157	1 822 894	1 237 025
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	1 477 824	1 621 028	1 138 817
	затраты в незавершенном производстве	1212	12 015	95 631	-
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	3 323	17 411	21 868
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	69 995	88 824	76 340
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	46 791	97 701	126 246
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	11 852 255	8 282 573	8 352 008
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	56 747	34 718	21 380
	покупатели и заказчики	123101	23 878	10 578	10 891
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	20 588	6 562	3 112
	прочая дебиторская задолженность	123104	12 281	17 578	7 377
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	11 795 508	8 247 855	8 330 628
	покупатели и заказчики	123201	10 899 707	7 457 125	5 687 619
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	366 228	263 510	251 769
	прочая дебиторская задолженность	123206	529 573	527 220	2 391 240
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	1 719 460	203 031	234 942
	касса	1251	605	975	591
	расчетные счета	1252	1 716 925	191 874	233 824
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	1 930	10 182	527
	Прочие оборотные активы	1260	9 095	4 707	3 162
	Итого по разделу II	1200	15 190 758	10 410 906	9 953 383
	БАЛАНС	1600	65 077 260	57 520 673	53 757 229

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
			(1)	(2)	(3)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
3.1.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	9 481 516	9 481 516	9 481 516
3.1.	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
5.3.1., 5.1.1.	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
3.1.	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	23 179 700	23 179 700	23 179 700
3.1.	Резервный капитал	1360	118 425	118 425	60 649
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(3 407 605)	(3 522 030)	(2 045 793)
	прошлых лет	1371	(3 514 354)	(3 522 030)	(2 045 793)
	отчетного периода	1372	106 749	-	-
	Итого по разделу III	1300	29 372 036	29 257 611	30 676 072
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	14 595 861	10 764 836	3 546 841
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	14 595 861	10 764 836	3 546 841
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 512 158	2 182 480	2 201 722
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	157 822	56 099	3 707 819
	Итого по разделу IV	1400	17 265 841	13 003 415	9 456 382
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	2 705 908	68 760	2 954 683
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	2 705 908	68 760	2 954 683
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	11 769 289	12 910 390	8 405 454
	поставщики и подрядчики	1521	8 580 411	9 762 691	6 048 527
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	452 676	455 359	370 038
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	205 274	194 065	206 023
	задолженность по налогам и сборам	1525	938 111	661 114	496 992
	авансы полученные	1526	1 194 754	1 502 637	1 126 984
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	3 807	3 876	-
	прочая кредиторская задолженность	1528	394 256	330 648	156 890
	Доходы будущих периодов	1530	-	12 096	9 507
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	3 964 186	2 268 401	2 255 131
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	18 439 383	15 259 647	13 624 775
	БАЛАНС	1700	65 077 260	57 520 673	53 757 229

Руководитель  Абрамов А.В.

"1" марта 2015 г.



Главный бухгалтер  Леонтьев А.В.

(1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается предыдущий год
(3) - указывается год, предшествующий предыдущему

Приложение 2 – Отчет о финансовых результатах за 2014 год

Отчет о финансовых результатах

за январь-декабрь 2014 г.

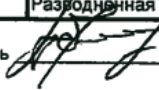
Организация ОАО "МРСК Сибири"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытое акционерное общество/Частная собственность
Единица измерения: тыс. руб.

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

Коды
0710002
31.12.2014
76749096
2460069527
40.10.2
47/16
384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2014 г. (1)	За январь-декабрь 2013 г. (2)
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	57 400 130	63 267 338
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	50 544 914	45 934 248
	выручка от техприсоединения	2112	889 952	1 738 246
	выручка от перепродажи электроэнергии (мощности), всего	2114	5 681 218	15 349 223
	в том числе:			
	в части тарифа на передачу электроэнергии	211401	1 452 197	3 836 467
	в части тарифа на продажу электроэнергии	211402	3 869 730	10 676 821
	сбытовая надбавка	211403	359 291	835 935
	доходы от аренды	2116	112 815	111 764
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	164 383	127 895
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	6 848	5 962
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(55 450 804)	(60 413 581)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(49 869 130)	(46 368 840)
	себестоимость техприсоединения	2122	(483 525)	(311 450)
	себестоимость перепродажи электроэнергии (мощности), всего	2124	(4 821 371)	(13 517 470)
	в том числе:			
	в части услуг на передачу электроэнергии	212401	(726 308)	(2 499 218)
	себестоимость продажи электроэнергии (мощности)	212402	(4 095 063)	(11 018 252)
	себестоимость услуг аренды	2126	(31 532)	(35 506)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(231 487)	(94 219)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(13 759)	(86 096)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 949 326	2 853 757
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(294 234)	(719 934)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(705 561)	(752 206)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	949 531	1 381 617
	Доходы от участия в других организациях	2310	607	3 917
	Проценты к получению	2320	17 210	13 800
	Проценты к уплате	2330	(1 046 868)	(615 911)
5.11.	Прочие доходы	2340	4 589 615	1 367 250
5.11.	Прочие расходы	2350	(3 790 240)	(3 315 450)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	719 855	(1 164 777)
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(676 548)	(192 242)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	528 709	173 538
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(329 601)	31 531
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	333 469	220 129
2.3.	Прочее	2460	59 574	(23 916)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	106 749	(1 129 275)

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2014 г. (1)	За январь-декабрь 2013 г. (2)
	СПРАВОЧНО			
5.1.1. 5.3.1.	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	106 749	(1 129 275)
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,00113	(0,0119)
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Абрамов А.В.

Главный бухгалтер  Леонтьев А.В.

"1" марта 2015 г.

- (1) - указывается отчетная дата отчетного периода
(2) - указывается период предыдущего года, аналогичный периоду



Приложение 3 – Аудиторское заключение и услуги аудитора

Аудитором Общества на 2014 год утверждено общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг». Юридический адрес аудиторской организации: Россия, 115035, г. Москва, Садовническая набережная 77, стр. 1. Адрес электронной почты: moscow@ru.ey.com. Номер телефона: +7 (495) 705-9700, факс: +7 (495) 755-9701.

Утверждение ООО «Эрнст энд Янг» аудитором Общества на 2014 г. состоялось по решению годового общего собрания акционеров, состоявшегося 25 июня 2014 г. (протокол ГОСА № 10 от 27.06.2014 г.).

Вознаграждение аудитору за услуги по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО ОАО «МРСК Сибири» за 2014 финансовый год составит 5 000 024 (Пять миллионов двадцать четыре) рубля 82 копейки, в том числе НДС (18%) 762 715 (Семьсот шестьдесят две тысячи семьсот пятнадцать) рублей 65 копеек.



Ernst & Young LLC
Sadovnicheskaya Nab., 77, bld. 1
Moscow, 115035, Russia
Tel: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Fax: +7 (495) 755 9701
www.ey.com/ru

ООО «Эрнст энд Янг»
Россия, 115035, Москва
Садовническая наб., 77, стр. 1
Тел.: +7 (495) 705 9700
+7 (495) 755 9700
Факс: +7 (495) 755 9701
ОКПО: 59002827

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам Открытого акционерного общества
«Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 г., отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений к ним.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности, действующими в Российской Федерации, и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом суждения аудитора, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской (финансовой) отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.



Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» по состоянию на 31 декабря 2014 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» за 2013 и 2012 годы был проведен другим аудитором, выдавшим аудиторские заключения с выражением немодифицированных мнений от 28 февраля 2014 г. и 28 февраля 2013 г.

Прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации. Соответственно, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

М.С. Хачатурян
Партнер
ООО «Эрнст энд Янг»

1 марта 2015 г.

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 2014 года

(в тысячах рублей, если не указано иное)

		Год, закончившийся 31 декабря 2014г.	Год, закончившийся 31 декабря 2013г.
	Прим.		
Выручка	7	60 488 901	63 715 935
Операционные расходы	8	(73 894 535)	(65 769 083)
Прочие операционные доходы	7	1 920 691	1 826 957
Результаты операционной деятельности		(11 484 943)	(226 191)
Финансовые доходы	10	43 519	32 139
Финансовые расходы	10	(1 161 316)	(1 192 257)
Чистые финансовые расходы		(1 117 797)	(1 160 118)
Убыток до налогообложения		(12 602 740)	(1 386 309)
Экономия по налогу на прибыль	11	2 106 309	245 794
Убыток за период		(10 496 431)	(1 140 515)
Прочий совокупный доход			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		(28 427)	(51 158)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		5 685	10 232
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		(22 742)	(40 926)
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	25	32 353	(159 810)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(29 393)	31 962
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		2 960	(127 848)
Прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(19 782)	(168 774)
Общий совокупный расход за отчетный период		(10 516 213)	(1 309 289)
(Убыток)/прибыль, причитающийся:			
Собственникам Компании		(10 496 859)	(1 140 575)
Держателям неконтролирующих долей участия		428	60
		(10 496 431)	(1 140 515)
Общий совокупный (расход)/доход, причитающийся:			
Собственникам Компании		(10 516 641)	(1 309 349)
Держателям неконтролирующих долей участия		428	60
		(10 516 213)	(1 309 289)
Убыток на акцию – базовый и разведенный (в российских рублях)	22	(0,1107)	(0,0120)

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 1 апреля 2015 года и от имени руководства ее подписали:

Генеральный директор

Петухов К.Ю.

Главный бухгалтер

Леонтьев А.В.

Данные консолидированного отчета о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе должны рассматриваться в соответствии с примечаниями на стр. 12-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности

ОАО «МРСК Сибири»

Консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2014 года

(в тысячах российских рублей, если не указано иное)

	Прим.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	12	31 023 273	42 414 909
Нематериальные активы	13	1 159 891	1 015 858
Долгосрочная дебиторская задолженность и прочие внеоборотные активы	17	30 765	17 115
Активы, связанные с обязательствами по вознаграждениям работникам	15	475 444	538 495
Прочие инвестиции и финансовые активы	16	34 542	62 969
Отложенные налоговые активы	14	105 917	•
Итого внеоборотных активов		32 829 832	44 049 346
Оборотные активы			
Запасы	20	1 912 475	2 043 224
Предоплата по налогу на прибыль		331	55 673
Торговая и прочая дебиторская задолженность и прочие оборотные активы	19	12 195 357	8 637 385
Инвестиции и финансовые активы	16	52	250
Денежные средства и их эквиваленты	18	1 739 641	231 423
Итого оборотных активов		15 847 856	10 967 955
Итого активов		48 677 688	55 017 301
	Прим.	31 декабря 2014 г.	31 декабря 2013 г.
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Уставный капитал	21	9 481 516	9 481 516
Эмиссионный доход		1 198 452	1 198 452
Прочие резервы		(397 757)	(377 975)
Нераспределенная прибыль		2 989 794	13 486 653
Итого капитал, причитающийся собственникам Компании		13 272 005	23 788 646
Неконтролирующая доля участия		(1 172)	(1 600)
Итого капитала		13 270 833	23 787 046
Долгосрочные обязательства			
Кредиты и займы	23	14 595 861	10 764 836
Обязательства по финансовой аренде	24	15 984	41 110
Обязательства по вознаграждениям работникам	25	484 738	918 449
Отложенные налоговые обязательства	14	323	2 577 832
Прочие долгосрочные обязательства	26	155 470	55 150
Итого долгосрочных обязательств		15 252 376	14 357 377
Краткосрочные обязательства			
Кредиты и займы	23	2 705 908	198 760
Обязательства по финансовой аренде	24	22 751	20 229
Торговая и прочая кредиторская задолженность	27	14 761 444	15 605 448
Резервы	28	2 569 811	947 211
Задолженность по текущему налогу на прибыль		94 565	101 230
Итого краткосрочных обязательств		20 154 479	16 872 878
Итого обязательств		35 406 855	31 230 255
Итого капитала и обязательств		48 677 688	55 017 301

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	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 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)	0,92%	0,92%
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%	0,0012%
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. Покупка-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,00041%	0,00041%
11	Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия»	04.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,00086%	0,00086%
12	Открытое акционерное общество «Вторая	09.03.2005	Производство и реализация электрической	0,00047%	0,00047%

	генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»		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.	0,00047%	0,00047%
14	Открытое акционерное общество «Энел Россия»	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.	0,0008%	0,0008%
16	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»	25.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
17	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»	19.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
18	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	11.10.2002	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
19	Открытое акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания»	20.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
20	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», ДХО, члены Совета директоров и Правления Общества. Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ОАО «МРСК Сибири»: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1188&Itemid=1993&lang=ru40. Обществом в 2014 году на основании 483 заключенных договоров (поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг) совершены следующие сделки со связанными сторонами:

Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис».

Указанное аффилированное лицо за отчетный период оказало услуг Обществу на сумму 814 947 тыс. руб. с учетом НДС, в том числе

- по договору оказания услуг (строительство и реконструкция) – 702 111 тыс. руб. с учетом НДС;

Общество оказало в отчетном периоде услуг аффилированному лицу АО «Сибирьэлектросетьсервис» на сумму 10 254 тыс. руб. с учетом НДС, в том числе по договору аренды – 8 856 тыс. руб. с учетом НДС.

За отчетный период Общество произвело продажу основных средств на сумму 9 198 тыс. руб., продажу электроэнергии 176 тыс. руб. Подача теплоэнергии составила 1 624 тыс. руб. Иски, неустойки, претензии составили 4 226 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 в учете Общества числится дебиторская задолженность АО «Сибирьэлектросетьсервис» в сумме 258 868 тыс. руб., кредиторская задолженность – 35 187 тыс. руб.

Открытое акционерное общество «Соцсфера»

Указанному аффилированному лицу Обществом оказаны услуги на сумму 494 тыс. руб. с учетом НДС, в т. ч. по договору аренды – 136 тыс. руб. с учетом НДС.

В отчетном периоде уставный капитал ОАО «Соцсфера» увеличен путем дополнительного размещения обыкновенных именных бездокументарных акций на общую сумму по номинальной стоимости 21 863 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Соцсфера» в сумме 13 078 тыс. руб., кредиторской задолженности нет.

Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период Обществу услуги энергетического обследования на сумму 24 тыс. руб. с учетом НДС.

По состоянию на 31.12.2014 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Энергосервисная компания Сибири» в сумме 364 тыс. руб., кредиторской задолженности нет.

Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период услуг на сумму 40 444 тыс. руб., в том числе по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа - 1 502 тыс. руб. с учетом НДС.

Обществом за отчетный период начислены проценты по предоставленным займам в размере 5 020 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2014 в учете Общества числится краткосрочная дебиторская задолженность ОАО «Тываэнерго» в сумме 225 914 тыс. руб. Под

дебиторскую задолженность в сумме 220 401 тыс. руб. в учете Общества на 31.12.2014 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 31.12.2014 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 Обществу услуги на сумму 12 995 043 тыс. руб. с учетом НДС, в том числе:

- по передаче электрической энергии на сумму 12 985 023 тыс. руб. с учетом НДС,
- по тех. присоединению к сетям на сумму 1 103 тыс. руб. с учетом НДС,
- услуг аренды на сумму 3 830 тыс. руб. с учетом НДС,
- прочих услуг на сумму 5 087 тыс. руб. с учетом НДС.

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период услуг на сумму 10 730 тыс. руб., в том числе:

- по продаже электрической энергии на сумму 1 262 тыс. руб. с учетом НДС
- услуг аренды на сумму 7 739 тыс. руб. с учетом НДС,
- прочих услуг на сумму 1 729 тыс. руб. с учетом НДС

По состоянию на 31.12.2014 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «ФСК ЕЭС» в сумме 68 653 тыс. руб., кредиторская задолженность – 3 174 800 тыс. руб. Под дебиторскую задолженность в сумме 82 952 тыс. руб. в учете Общества на 31.12.2014 создан резерв.

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.

Порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров определен Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров 29.05.2008 года (протокол ГОСА №1 от 02.06.2008 г.).

В соответствии с Положением в 2014 году Обществом было выплачено вознаграждение членам Совета директоров в сумме 38 449 тыс. рублей.

В соответствии с Уставом Общества (протокол ГОСА № 10 от 27.06.2014 г.) Обществом было отнесено на расходы по вознаграждению и прочим выплатам членам Правления в сумме 99 552 тыс. рублей.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров (протокол СД №84/11 от 18.07.2011 г.) Обществом было отнесено на расходы начисления по выплатам высшему менеджменту 95 893 тыс. рублей.

Величина выплат указана с учетом отчислений налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, начисленных на суммы вознаграждений.

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).

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 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 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 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» 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» 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 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 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	08.07.2010 г.	Содействие в развитии энергетического

	энергетического комплекса Красноярского края		комплекса Красноярского края, организация диалога с органами власти.
11	Некоммерческое партнерство «ЭнергоПрофАудит» г. Москва, Кадашевская набережная, д. 6/1/2 стр. 1	31.07.2014 г.	Выдача свидетельств о допуске к проведению энергетических обследований.
12	Некоммерческое партнерство «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 «Энергетики Республики Бурятия»	26.07.2010 г.	Содействие в развитии энергетического комплекса республики Бурятия, организация диалога с органами власти.
15	Некоммерческое партнерство «Территориальных сетевых организаций»	11.03.2014 г.	Содействие в создании эффективного рынка электроэнергии, формирование предложений, касающихся электросетевой деятельности, наличие общей позиции при разработке нормативных документов, регулирующих отношения на рынке электроэнергии.

Приложение 9 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях

Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях за период с 01.01.2014г. по 31.12.2014г. ОАО «МРСК Сибири».

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2014г. (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2014г. по 31.12.2014г. (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2014г. по 31.12.2014г. (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период с 01.01.2014г. по 31.12.2014г. (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 31.12.2014г. (тыс. руб.)
I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII
Алтайэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	65 669	5 702 248	703 660	2 908	727 571	5 675 429
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	6 975	2 163 806	4 863	0	168 207	2 000 462
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 835	1 343 496	0	0	85 861	1 257 635
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	43 289	997 051	199 348	207	194 421	1 001 771
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	182	649 556	281 290	438	151 822	778 586
1.7.	ПС 35 кВ	140	133 897	24 576	700	20 087	137 686
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	11 022	191 864	65 258	71	56 074	200 977
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	227	24 205	33 437	0	6 003	51 639
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	198 373	94 888	1 492	45 096	246 673
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	19	73 787	112	14 635	6 115	53 149
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		985 279	381 005	5 994	116 156	1 244 134
3.1.	Земельные участки, находящиеся в	100	2 309	115			2 424

	собственности						
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	35 816	6 761 314	1 084 777	23 537	849 842	6 972 712
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	7	7 088	5 940	7 088	0	5 940
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	6 883	0	6 883	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	7	0	5 940	0	0	5 940
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	205	0	205	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:		1 094 878	206 809	174 293		1 127 394
6.1.	Земельные участки	1 261	1 022 496	206 809	104 969	0	1 124 336
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	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	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)	7	1 101 966	212 749	181 381	0	1 133 334
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	35 823	7 863 280	1 297 526	204 918	849 842	8 106 046
Бурятэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 754 410	173 437	191	205 214	1 722 442
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 006,50	593 343	8 207	0	39 003	562 548
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 861,60	442 018	0	0	39 610	402 407
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	18 422,40	297 519	102 092	187	60 618	338 805
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	62	182 185	26 960	4	37 855	171 286
1.7.	ПС 35 кВ	106	55 032	2 102	0	1 739	55 396
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 576	129 314	23 611	0	24 242	128 683
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	76,30	55 000	10 465	0	2 148	63 317
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	0	298	0	273	25	0
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		888 365	154 558	1 333	126 046	915 544
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	2	196	0	0	0	196
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2 643 073	327 995	1 797	331 285	2 637 986
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		932 749	52 960	24 321	0	961 388
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	35,00	96 087	0	0	0	96 087
5.3.	ВЛ 35 кВ	166,20	15 239	0	1 276	0	13 963
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 277,14	382 036	33 245	7 955	0	407 325
5.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	5	60 109	0	0	0	60 109
5.7.	ПС 35 кВ	13	10 961	0	2 932	0	8 029
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 133	226 016	19 680	7 680	0	238 016

5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	175,78	142 302	35	4 478	0	137 860
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		304 971	32 570	72 353	0	265 188
6.1.	Земельные участки	2 498	217 202	23 687	23 975	0	216 914
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
7.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)		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)		1 237 720	85 530	96 674	0	1 226 576
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		3 880 793	413 525	98 471	331 285	3 864 562
ГАЭС							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	8 448	2 062 556	164 224	1 579	165 343	2 059 858
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 497	1 042 815	7 895	0	66 491	984 219
1.3.	ВЛ 35 кВ	38	14 178	0	0	595	13 583
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	5 460	500 739	100 594	146	64 239	536 947
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	24	418 306	47 651	0	24 011	441 946

1.7.	ПС 35 кВ	1	617	0	0	519	98
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 428	82 234	8 084	1 433	9 196	79 689
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	1	3 667	0	0	291	3 376
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:		140 669	94 199	48	19 031	215 789
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	71	1 531	36	0	0	1 567
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)	0	2 203 225	258 423	1 627	184 374	2 275 647
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0	0	0	0	0	0
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)		0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	961	13 450	17 785	18 628	0	12 607
6.1.	Земельные участки	147	13 445	896	1 739	0	12 602
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
7.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0

7.8.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)		0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	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)	961	13 450	17 785	18 628	0	12 607
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	961	2 216 675	276 208	20 255	184 374	2 288 254
Красноярскэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3 583 191	577 063	91	306 191	3 853 972
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 553	953 343	28 130	0	76 161	905 312
1.3.	ВЛ 35 кВ	4 783	744 690	1 624	0	55 139	691 175
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	30 423	435 947	236 559	91	71 931	600 484
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	165	152 938	91 708	0	16 691	227 955
1.7.	ПС 35 кВ	231	38 437	709	0	3 379	35 767
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9 551	189 796	156 912	0	18 979	327 729
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3 333	1 068 040	61 421	0	63 911	1 065 550
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»		3 136	265	2 103	65	1 234
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		2 724 183	268 774	1 321	367 382	2 624 253
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	18	1 153	202	0	0	1 355
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		6 310 510	846 102	3 515	673 638	6 479 459
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		106 241	7 407	3 597	0	110 051
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	5 175	6 598	0	0	11 773
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	6 774	765	0	0	7 539
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3	15	6	6	0	15
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	304	94 277	38	3 591	0	90 724
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		664 468	48 014	10 034	0	702 448
6.1.	Земельные участки	8 984	664 468	48 014	10 034	0	702 448
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
7.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)		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)		770 709	55 421	13 631	0	812 499
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 081 219	901 523	17 146	673 638	7 291 958
Кузбассэнерго-РЭС							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		8 233 895	770 456	11 553	847 108	8 145 690
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше						
1.2.	ВЛ 110 кВ	3 028	2 514 031	7 240	1	183 045	2 338 225
1.3.	ВЛ 35 кВ	2 723	727 066	26 861	90	71 958	681 879

1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	21 442	742 318	224 533	1 656	106 320	858 875
1.5.	ПС 220 кВ и выше		0				0
1.6.	ПС 110 кВ	113	942 895	95 947	16	97 640	941 186
1.7.	ПС 35 кВ	136	165 379	111	0	17 217	148 273
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4 533	526 938	132 902	263	44 953	614 624
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	572	57 619	6 393		3 158	60 854
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	10 605	2 557 649	276 469	9 527	322 817	2 501 774
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	13	42 940	2 714		1 711	43 943
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		40 957		2	4 586	36 369
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	339	29 383	0	0	0	29 383
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		8 317 792	773 170	11 555	853 405	8 226 002
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	2	7 163	227	7 152	0	238
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	1	3	0	0	0	3
5.6.	ПС 110 кВ	1	8	0	0	0	8
5.7.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	
5.8.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)		0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		7 152	227	7 152		227
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	2 043	1 532 058	263	226	0	1 532 095
6.1.	Земельные участки	2 043	1 532 058	263	226	0	1 532 095
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	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	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)	2 045	1 539 221	490	7 378	0	1 532 333
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		9 857 013	773 660	18 933	853 405	9 758 335
Омскэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3269272	575501	2618	310761	3531394
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 069,19	453695	2290	0	31638	424348
1.3.	ВЛ 35 кВ	4 655,81	363478	160	0	21597	342041
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32 470,21	1082062	226558	89	128095	1180436
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	123,00	740500	149348	0	74788	815060
1.7.	ПС 35 кВ	194,00	133772	25303	0	13297	145778
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9 691,00	281966	157531	251	32276	406970
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	241,82	213798	14311	2278	9070	216761
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0,00	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	19,00	18474	2324	5717	340	14742
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		1704334	134449	10035	177801	1650947
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	808	34547	606	0	0	35152
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		4992080	712275	18370	488902	5197083

5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		30991	2009	7505	0	25495
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	30058	2009	7505	0	24562
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		1033900	7481	379076	0	662305
6.1.	Земельные участки	902	342095	4861	289741	0	57215
7.	Активы, используемые по договорам лизинга, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	0,00	0	0	0	0	0
7.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0,00	0	0	0	0	0
7.2.	ВЛ 110 кВ	0,00	0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ	0,00	0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0,00	0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше	0,00	0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ	0,00	0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ	0,00	0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже	0,00	0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0,00	0	0	0	0	0
8.	Иные Активы, используемые по договорам лизинга, предназначенные для обеспечения электрических связей	0,00	0	0	0	0	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0,00	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)		1064891	9490	386581	0	687800
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		6056971	721765	404951	488902	5884883
Хакасэнерго							

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 617 619	490 509	0	166 119	1 942 009
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	19,10	7 072		0	223	6 849
1.2.	ВЛ 110 кВ	1 066,26	127 526	67 850	0	10 278	185 098
1.3.	ВЛ 35 кВ	1 206,45	136 502	3 236	0	10 278	129 460
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	7 285,43	614 225	132 110	0	76 751	669 584
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	40 818	7 115	0	2 444	45 489
1.6.	ПС 110 кВ	31	113 715	38 183	0	10 482	141 416
1.7.	ПС 35 кВ	55	89 041	440	0	9 200	80 281
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	2 516	68 235	0	0	6 789	61 446
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	649,76	150 362	170 584	0	15 699	305 247
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей		270 123	70 991	0	23 975	317 139
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:		617 748	115 948	0	82 815	650 881
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	147	6 005	0	0	0	6 005
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2 235 367	606 457	0	248 933	2 592 891
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		31 228	15 305	0	0	46 533
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		22 507	12 600	0	0	35 107
5.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше		1 294	2 705	0	0	3 999
5.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ		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:		177 147	1 494	0	0	178 641
6.1.	Земельные участки	826	177 138	1 482	0	0	178 620

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
7.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
7.3.	ВЛ 35 кВ		0	0	0	0	0
7.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
7.6.	ПС 110 кВ		0	0	0	0	0
7.8.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
7.9.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
7.10.	Кабельные сети (все классы напряжения)		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)		208 375	16 799	0	0	225 174
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2 443 742	623 256	0	248 934	2 818 064
Читаэнерго							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		4 419 089	941 432	56 325	321 531	4 982 665
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 213	810 425	563 945	0	44 180	1 330 190
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 059	1 059 142	3 129	0	55 547	1 006 724
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	28 067	972 928	104 037	0	89 992	986 973
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	67	446 660	95 095	56 009	49 280	436 466
1.7.	ПС 35 кВ	112	172 185	81 338	0	12 669	240 854
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	6 120	698 587	57 272	316	48 215	707 328
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	1 575	259 162	36 616	0	21 648	274 130
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	1	21 985	0	21 660	325	0
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:	6 608	1 350 635	969 496	3 560	272 099	2 044 472

3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	1	3	2 004	0	0	2 007
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		5 791 709	1 910 928	81 545	593 955	7 027 137
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		824	0	0	0	824
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ		0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	20	21	0	0	0	21
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ			0	0	0	
5.7.	ПС 35 кВ		0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже		0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)		0	0	0	0	0
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	30	803	0	0	0	803
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	4 268	322 121	33 973	36 122	0	319 972
6.1.	Земельные участки	4 268	322 121	33 973	36 122	0	319 972
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	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	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)		322 945	33 973	36 122	0	320 796
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		6 114 654	1 944 901	117 667	593 955	7 347 933
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:		63549	144603	96728	23923	87500
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	0	0	0	0	0	0
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		63 549	144 603	96 728	23 923	87 500
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:		908	910	908	0	910
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 (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		908	910	908	0	910
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		64 457	145 513	97 636	23 923	88 411
Итого по МРСК Сибири							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		30 642 280	4 396 282	75 266	3 049 838	31 913 458
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	10	7 072	0	0	223	6 849
1.2.	ВЛ 110 кВ	25 100	8 658 984	690 421	1	619 003	8 730 401
1.3.	ВЛ 35 кВ	22 047	4 830 569	35 010	90	340 585	4 524 904
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	184 271	5 642 789	1 325 831	2 377	792 367	6 173 875
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	40 818	7 115	0	2 444	45 489
1.6.	ПС 110 кВ	767	3 646 755	826 181	56 467	462 569	3 953 900
1.7.	ПС 35 кВ	966	788 361	134 579	700	78 107	844 133
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	49 468	2 168 934	601 570	2 334	240 724	2 527 446
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	5 750	1 831 853	333 227	2 278	121 928	2 040 875

1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	10 605	3 026 145	442 348	11 019	391 888	3 065 586
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	52	160 620	5 415	44 388	8 580	113 068
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		8 515 719	2 263 032	119 021	1 189 839	9 469 890
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	1 486	75 126	2 963	0	0	78 089
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		39 318 619	6 664 729	238 674	4 248 257	41 496 417
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 116 284	83 848	49 663	0	1 150 470
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	29 390	12 600	6 883	0	35 107
5.2.	ВЛ 110 кВ	35	96 087	0	0	0	96 087
5.3.	ВЛ 35 кВ	186	15 260	0	1 276	0	13 984
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 501	387 402	45 783	7 955	0	425 229
5.5.	ПС 220 кВ и выше	1	1 297	2 705	0	0	4 002
5.6.	ПС 110 кВ	6	60 117	0	0	0	60 117
5.7.	ПС 35 кВ	13	10 961	0	2 932	0	8 029
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 238	233 572	20 445	7 885	0	246 132
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	263	146 812	41	4 484	0	142 370
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	356	135 387	2 274	18 248	0	119 413
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		5 143 901	349 299	691 641	0	4 801 560
6.1.	Земельные участки	20 929	4 291 023	319 985	466 806	0	4 144 202
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		0	0	0	0	0

	электрических связей						
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)		6 260 186	433 147	741 303	0	5 952 029
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		45 578 804	7 097 876	979 977	4 248 257	47 448 446

Приложение 10 – Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям его деятельности в 2014 году

1. Об аттестации оборудования, материалов и систем на объектах Общества.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 30.05.2014 (протокол от 02.06.2014 № 140/14) приоритетным направлением деятельности Общества определена аттестация оборудования, материалов и систем на объектах Общества.

Генеральному директору Общества поручено обеспечить создание и функционирование в Обществе Комиссии по допуску оборудования, материалов и систем, а также подготовку и утверждение в Обществе внутреннего документа: «Регламента работы комиссии ОАО «МРСК Сибири» по допуску оборудования, материалов и систем».

Во исполнение решения Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» в Обществе введены в действие Методика проведения аттестации оборудования, материалов и систем в электросетевом комплексе и Порядок проведения аттестации оборудования, материалов и систем в электросетевом комплексе на электросетевых объектах.

Также утверждён и введен в действие Регламент работы Комиссии ОАО «МРСК Сибири» по допуску оборудования, материалов и систем для применения на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго», утвержден состав Комиссии ОАО «МРСК Сибири» по допуску оборудования, материалов и систем (КДО) для применения на объектах электросетевого комплекса ОАО «МРСК Сибири» и ОАО «Тываэнерго». В 2014 году проведено 9 заседаний КДО.

2. О реорганизации дочерних Обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «ЭСК Сибири» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис».

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 24.07.2014 (протокол от 25.07.2014 № 143/14) приоритетным направлением деятельности Общества определена реорганизация дочерних обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «ЭСК Сибири» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис». Утвержден план-график корпоративных мероприятий по реорганизации дочерних обществ ОАО «МРСК Сибири»: ОАО «ЭСК Сибири» и ОАО «Сибирьэлектросетьсервис».

3. Совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 29.08.2014 (протокол от 01.09.2014 № 144/14) приоритетным направлением деятельности Общества определено совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками, развитие функции внутреннего аудита. Утверждена Политика внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» в новой редакции.

Обществом выполняются требования Политики внутреннего контроля ОАО «МРСК Сибири» на всех уровнях управления, система внутреннего контроля охватывает все направления деятельности Общества.

Отчет об эффективности системы внутреннего контроля Общества в 2014 году в соответствии с поручением Совета директоров Общества рассмотрен Советом директоров Общества 30 марта 2015 года.

4. Об обеспечении доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества.

Решением Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» от 29.09.2014 (протокол от 02.10.2014 № 146/14) приоритетным направлением деятельности Общества определено обеспечение Обществом доступности энергетической инфраструктуры и качества технологического присоединения к электрическим сетям Общества. Утверждены Методические указания по определению резерва мощности на центрах питания Общества, «Типовая форма Технического задания на разработку Комплексной программы развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период», а также «Типовые документы по технологическому присоединению».

В ОАО «МРСК Сибири» Приказом от 20.02.2014 № 127 организована работа в части разработки хозяйственным способом и утверждения в установленном порядке Комплексных программ развития электрических сетей напряжением 35 кВ и выше на территории субъектов РФ на пятилетний период (далее – КПП) и их синхронизация со Схемами развития электроэнергетики субъектов РФ.

На сегодняшний день КПП разработаны всеми филиалами ОАО «МРСК Сибири» и согласованы филиалами ОАО «СО ЕЭС» РДУ, филиалом ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири, Администрациями регионов.

Приложение 11 – Информация о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Корпоративное управление в Обществе в 2014 году осуществлялось в соответствии с Кодексом корпоративного управления Общества, утвержденного Советом директоров Общества 06.03.2013 (Протокол от 11.03.2013 № 115/13) и разработанного в соответствии с ранее действовавшим Кодексом корпоративного поведения (ранее рекомендованного к применению Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 г. № 421/р), а также в соответствии с правилами и процедурами, закрепленными в Уставе и внутренних документах Общества. При этом Обществом соблюдаются положения Кодекса без закрепления в Уставе и внутренних документах Общества, но в соответствии с лучшими практиками корпоративного управления.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

- **Подотчетность.** Кодекс предусматривает подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов Общества.

- **Справедливость.** Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

- **Прозрачность.** Общество обеспечивает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в том числе о его финансовом положении, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.

- **Ответственность.** Общество признает свою ответственность перед акционерами Общества.

В Обществе в 2014 году не проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления. В ближайшее время Общество не планирует проводить такую оценку.

Обществом не соблюдаются (соблюдаются не в полном объеме) нормы корпоративного управления в соответствии с требованиями Правил листинга ЗАО «ФБ ММВБ», в том числе:

- Наличие в составе совета директоров независимых директоров (не меньше двух). В составе Совета директоров ОАО «МРСК Сибири» на ГОСА в 2014 году выдвинут акционером – DONALINK и избран один независимый директор – Рашевский В.В.

- Наличие в Уставе Общества либо во внутренних документах Общества, принимаемых общим собранием акционеров, положения о том, что информация о дате составления списка лиц, имеющих право на участие в собрании акционеров, раскрывается не менее чем за 5 дней до такой даты.

- Советом директоров эмитента должен быть сформирован комитет по аудиту, возглавляемый независимым директором. Комитет сформирован, но Председатель Комитета по аудиту Общества – зависимый директор Гурьянов Д.Л.

- Наличие у Комитета по аудиту следующих функций: 1) обеспечение независимости и объективности осуществления функций внешнего аудита; 2) контроль эффективности функционирования системы оповещения о потенциальных случаях недобросовестных действий работников эмитента. В ранее действующем Положении о Комитете по аудиту указанные функции отсутствовали. Данные требования учтены в новом положении, утвержденном Советом директоров Общества 30 марта 2015 г.

- Руководитель структурного подразделения, осуществляющего внутренний аудит, подотчетен Совету директоров эмитента, назначается на должность и освобождается от занимаемой должности единоличным исполнительным органом эмитента на основании решения Совета директоров. В соответствии с действующим Положением о Департаменте внутреннего

аудита и контроля Департамент внутреннего аудита и контроля административно подчиняется непосредственно генеральному директору Общества и функционально подотчетен Комитету по аудиту Совета директоров Общества. Назначение и освобождение от занимаемой должности руководителя департамента внутреннего аудита и контроля на основании приказа генерального директора Общества по согласованию с Комитетом по аудиту Совета директоров Общества.

В целях совершенствования практики корпоративного управления Обществом ежегодно инициируется внесение изменений в Устав и внутренние документы Общества, связанные как с изменением действующего законодательства, так и в соответствии с лучшими практиками корпоративного управления.

Приложение 12 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью)

Сведения о совершенных Обществом крупных сделках

Крупные сделки в 2014 году Обществом не совершались.

Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

п/п/	Контрагент	Предмет сделки	Цена сделки/руб	Орган управления, одобивший сделку	Заинтересованное лицо
1.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Соглашение об информационном обмене	сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
2.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Соглашение об охране информации, составляющей коммерческую тайну	сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
3.	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»
4.	ОАО "Россети"	Оказание услуг по организации функционирования и развитию распределительного электросетевого комплекса	249 716 258,64	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
5.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Расчистка просек воздушных линий 110 кВ	2 506 084,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
6.	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»
7.	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 Горно-Алтайский УЭС	307 801,40	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
8.	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 Шебалинский РЭС, Чемальский УЭС	430 473,04	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
9.	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	416 387,20	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»

		проекту не устанавливается» по заключенным договорам ТП на 2013г Усть-Коксинский, Усть-Канский РЭСы			
10.	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»
11.	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»
12.	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»
13.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Аренда недвижимого имущества по адресу: г. Красноярск, ул. Вильского, 7	1 351 336,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
14.	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»
15.	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»
16.	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»
17.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Расчистка просек ВЛ 10-110 ПО ЗЭС	3 708 740,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
18.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Расчистка просек ВЛ 10-110 ПО ВЭС	2 896 192,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
19.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Расчистка просек ВЛ 10-110 ПО СЭС	9 404 246,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»

20.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Капитальный ремонт воздушных линий 110кВ ПО ЗЭС	4 702 300,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
21.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Капитальный ремонт воздушных линий 110кВ ПО ВЭС	4 443 880,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
22.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Соглашение о порядке взаимодействия между Заказчиком и Подрядчиком при ликвидации аварийных ситуаций на электросетевых объектах Заказчика	сумма не определена	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
23.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Подряд «под ключ»: ПИР и СМР Строительство ВЛИ-60,4 Кв № 21249 и 2х КТПН для электроснабжения потребителей в ДНТ «Шишкино-Остров» Читинского района, Забайкальского края	5 023 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
24.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Услуги по предоставлению автотехники с экипажем	22 199 999,99	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
25.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Возмездное оказание услуг по осуществлению технического надзора	12 217 663,33	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
26.	ООО "АйТи Энерджи Сервис"	Увеличение цены договора на оказание информационных и телематических услуг	89 916,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
27.	ОАО "ЭСК Сибири"	Увеличение цены договора на проведение энергетического обследования электрических сетей и оборудования с составлением эн.паспорта. по СЗ №1/40.1/ 17260- сз от 11.12.12, 1/40.1/1744-сз от 07.03.13	3 378 484,35	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
28.	ОАО "ЭСК Сибири"	Использование услуг структурного подразделения ОАО «МРСК Сибири» по защите государственной тайны	7 003,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
29.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция объектов 0,4-10кВ	24 499 997,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
30.	ОАО «ТРК»	Организация и проведение соревнований профессионального мастерства бригад служб изоляции от перенапряжений электрооборудования по адресу ПО СВЭС, Первомайский р-н, с. Зудилово	86 720,50	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
31.	ООО "ГАЭСС"	Подряд строительный «Реконструкция ВЛ-110кВ ЧШ-180 с заменой ж/б опор на металлические Шебалинского района РА»	2 596 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
32.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция объектов 0,4-10 кВ на территории РФ	31 499 993,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
33.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ 0,4кВ в с. Кабанск	33 756 664,88	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»

34.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ 0,4кВ в с. Тальцы	21 257 409,11	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
35.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Аренда имущества. Республика Бурятия, г. Улан-Удэ ул. Орловская, 2Б	442 020,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
36.	ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Осуществить работы по строительству и реконструкции объектов 0,4-10 кВ	69 999 995, 40	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
37.	ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Внесение изменений в договор аренды №05.2400.451.13 от 04.02.2013	97 648, 80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
38.	ОАО "Кузбассэнерго"	Передача в пользование отдельных частей здания	33 000,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	Члены СД: Мироносецкий С.Н., Рашевский В.В., Кузнецов М.В.
39.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Аренда недвижимого имущества	2 895 347,23	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
40.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству и реконструкции объектов 0,4-10 кВ	60 000 002,80	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
41.	ОАО "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 ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
42.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Корректировка смет (изменение объекта)	-	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
43.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Корректировка смет в связи с разработкой и утверждением ПСД	-	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
44.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Аренда объектов электросетевого хозяйства	112 063,21	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
45.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Подряд на строительство и реконструкцию по единичным расценкам	35 000 003,60	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
46.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция распределительных сетей в п. Песчанка г. Чита	9 368 020,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
47.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Капитальный ремонт КЛ-6 кв. (ДУ) на 2013 г.	1 876 814,00	Совет директоров ОАО «МРСК Сибири»	ОАО «Россети»
48.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Капитальный ремонт КЛ 6 КВ.	501 500,00	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
49.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
50.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Дополнительное соглашение № 1 к договору компенсации затрат № 41.2400.69.12 от 06.02.2012	-	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

51.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение № 2 к договору подряда № 14.1900.414.12 от 22.08.2012г.	-	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
52.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по разработке проектно-сметной документации 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	440 041,21	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
53.	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»
54.	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»
55.	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»
56.	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»
57.	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»
58.	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»
59.	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»
60.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Аренда - недвижимое имущество для размещения персонала: нежилое помещение на втором этаже площадью 93	402 690,00	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

		кв.м.,расположенного по адресу:РХ, г. Абакан, улица Советская, 170			
61.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Аренда - недвижимое имущество для постановки автотранспорта и использования в качестве подсобных помещений: нежилые помещения здания теплой стоянки на 9 автомашин общей площадью 420,9 кв. по адресу:	597 372,16	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
62.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Аренда объектов электросетевого хозяйства	3 645 637,06	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
63.	ОАО «Тываэнерго»	Аренда имущества	27 500 000	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
64.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Соглашение об охране информации, составляющей коммерческую тайну	Некоммерческого характера	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
65.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Соглашение об информационном обмене	Некоммерческого характера	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
66.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Подготовка и согласование материалов по вопросам повесток дня заседаний Совета директоров	178 966,79	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
67.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ-0,4кВ с.Титовка Егорьевского р-на АК	26 896 833, 71	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
68.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
69.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
70.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
71.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
72.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция объектов ВЛ 0,4-10 кВ на территории РФ	9 503 919,60	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
73.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР Реконструкция 5 ВЛ-10 кВ Тальменский РЭС, установка реклоузеров	294 268,87	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
74.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору на стр-во ВЛИ-0,4кВ для эл/снабж.жил.домов по адресу Омская обл.,Омский р-н,с.Усть-Заостровка ул.Березовая 35	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

75.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору (изм.прил.1(перечень приборов учета и точек поставки)	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
76.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору (изм.п.1.1,6.1,прил.2-4,доп.прил.10,11(корректировка стоимости,ТЗ в связи с разработкой ПСД)	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
77.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
78.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
79.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПСД по стр-ву 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»
80.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
81.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПСД на строит-во ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ, ВЛИ-0,4кВ с рек-цией сис-мы учета эл/энергии д/эл/снабж.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»
82.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПСД на стр-во ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ- 0,4кВ,ВЛЗ-6,рек-ция ВЛИ д/эл/снабж.жил.домов Омская обл. Омский р-н с.Усть-Заостр.,с.Пушкино,с.Знамен-е,СНТ Лесное,г.Омск СТ Любитель2,ул.Седова 55 №6П	280 513,26	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
83.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
84.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
85.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору (изм.п.2.1,6.1,7.1,прил.2.2,3,4(корректировка стоим- ти,ТЗ в связи с разработкой ПСД)	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
86.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПСД на рек-цию 2-х ВЛ-10кВ,стр-во ВЛ- 10кВ,ТП-	449 633,61	Общее собрание	ОАО «Россети»

		10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ д/эл/снабжения 80 жил. домов по адресу:Омская обл.,АННР,с.Сосновка;стр-во ВЛИ- 0,4кВ с.Азово квартал Степной(ул.Суворова,т.д.)		акционеров ОАО «МРСК	
87.	ОАО "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»
88.	ОАО "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»
89.	ОАО "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»
90.	ОАО "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»
91.	ОАО "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»
92.	ОАО "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»
93.	ОАО "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»
94.	ОАО "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»
95.	ОАО "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»

96.	ОАО "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»
97.	ОАО "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»
98.	ОАО "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»
99.	ОАО "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»
100.	ОАО "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»
101.	ОАО "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»
102.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПСД на реконструкцию ПС35/6кВ Красная горка (установка ячейки с выключателем 6кВ); стр-во ВЛ-6кВ для обеспечения электроснабжения ТП-6/0,4кВ 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»
103.	ОАО "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»
104.	ОАО "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»
105.	ОАО "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»
106.	ОАО "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»
107.	ОАО "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»
108.	ОАО "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»
109.	ОАО "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»
110.	ОАО "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»

111.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение об изменении цены договора, приложений № 1-4, 8 к договору	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
112.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение об изменении цены договора, приложений № 2-5 к договору	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
113.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Дополнительное соглашение об исключении из договора объектов и об изменении арендной платы по договору	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
114.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Аренда объектов электросетевого хозяйства	69 830,13	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
115.	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»
116.	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»
117.	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»
118.	ОАО "ЭСК Сибири"	Энергосервисный договор	48 026 000, 00	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
119.	ОАО "ЭСК Сибири"	Договор аренды недвижимого имущества	48 202, 00	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
120.	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»
121.	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»
122.	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»
123.	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»
124.	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»
125.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР Строительство ВЛ 10 кВ и МТП 160 кВА для электроснабжения жилого дома п. Металлоплощадка и др. ПИР	119 065,45	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
126.	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»
127.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР Реконструкция ячеек 10 кВ ПС 35/10 ПС Прогресс,	485 038,04	Общее собрание	ОАО «Россети»

		строительство двухцепной ВЛ- 10 кВ и КТП 2х1000 кВА		акционеров ОАО «МРСК	
128.	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»
129.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР Реконструкция ячейкм №7 6 кВ ПС 35/6 кВ "Красный Углепоп" Строительство КТП-1000 кВА и ЛЭП 6 кВ	466 014,27	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
130.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР для технологического присоединения льготников в Новокузнецком районе	338 876,66	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
131.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР для технологического присоединения льготников в Новокузнецком районе	181 442,95	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
132.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
133.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	СОГЛАШЕНИЕ о выполнении ремонтно-восстановительных работ при возникновении аварийных ситуаций	Некоммерческ ого характера	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
134.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
135.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
136.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
137.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
138.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
139.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство ВЛИ-0,4 кВ для осуществления технологического	52 171,34	Общее собрание	ОАО «Россети»

		присоединения жилого дома по адресу: ул. Рабочая, д. 26, с. Александровка, Читинский район, Забайкальский край		акционеров ОАО «МРСК	
140.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительству ВЛИ-0,4 кВ для осуществления технологического присоединения жилого дома по адресу: ул. Мирная, д.7, с. Верх-Чита, Читинский район, Забайкальский край;	99 947,18	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
141.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Монтаж ВЛИ-0,4 кВ проводом марки СИП 3х50+1х54,6 (протяженностью 410 м.) с опоры № 87 до точки присоединения: ПС «Новотроицк» 35/10 кВ, ВЛ-10 кВ, ф. «Танха», ВЛ-0,4 кВ ф. 1, опора № 87, Танха, ул. Молодежная, 2а	110 921,18	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
142.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ -110-36 ПС Харанор – ПС Даурия с заменой провода, дефектных опор	18 412 094,60	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
143.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство магистральных ВЛИ-0,4 кВ, монтаж линейного разъединителя на опоре ВЛ-6 ф. «Дачи», монтаж ТП – «Жилой кооператив» 6/0,4 кВ, монтаж проводки. Для электроснабжения жилых домов расположенных по адресу : г. Чита, Читинский район, кад. № 75:22:730801:581 (район с. Засопка)	290 560,07	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
144.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство магистральных ВЛИ-0,4 кВ, монтаж линейного разъединителя на опоре ВЛ-6 ф."Дачи", монтаж ТП-"ФЛ Гнидин" 6/0,4 кВ, монтаж подводки. Для электроснабжения жилых домов расположенных по адресу: г. Чита, Читинский район, кад. № 75:22:730801:405 (район с. Засопка)	353 348,39	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
145.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР "Строительство двух кабельных линий 10 кВ от РУ-10 кВ ТП №271 и РУ-10 кВ ТП №398 до проектируемой ТП - «Жилой дом», монтаж двух-трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, для жилого дома г. Чита, ул. Шилова-Смоленская	279 521,08	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
146.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР Строительство двух КЛ 6кВ, Чайковского, 22	437 007,23	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
147.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР Строительство двух ВЛ10 кВ с. Тасырхой	499 422,64	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
148.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР «Реконструкция участка ВЛ-6 кВ «Оросительный», ТП-600 6/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ от ТП -600 6/0,4 кВ. с установкой систем коммерческого учета»	299 016,57	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
149.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР «Реконструкция участка ВЛ-6 кВ «Песчанка», ТП- 65 6/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ от ТП -65 6/0,4 кВ. с установкой систем коммерческого учета»;	227 817,64	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
150.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР «Реконструкция участка ВЛ-6 кВ «Песчанка», ТП- 107 6/0,4 кВ и ВЛ-0,4 кВ от ТП -107 6/0,4 кВ. с	238 791,22	Общее собрание акционеров	ОАО «Россети»

		установкой систем коммерческого учета»;		ОАО «МРСК	
151.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР на строительство ВЛ-10 кВ от ф. "Арахлей", монтаж трансформаторной подстанции 10/0,4 кВ, строительство ВЛИ-0,4 кВ для электроснабжения дачного дома по адресу: Забайкальский край, Читинский район, с. Арахлей, вл. 11-4/10	273 665,36	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
152.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
153.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР на Строительство объекта цифрового телевидения и радиовещания с. Будулан	218 431,30	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
154.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР на Строительство объектов цифрового телевидения и радиовещания с. Комсомольское	231 701,52	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
155.	ОАО «Читатехэнерго»	Услуги по праву подвески ВОЛС на опорах ВЛ 110- 90 №301-348	8 697,60	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
156.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство КТПН 10/0,4 кВ и присоединение к электрическим сетям ДНП	10 188 774,61	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
157.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 635, ТП №662	11 233 211,01	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
158.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 636	8 007 412,78	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
159.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 636	5 533 786,45	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
160.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП № 636	7 357 127,52	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
161.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
162.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
163.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10кВ и ВЛИ-0,4кВ с установкой КТПН-10/0,4кВ для технологического присоединения 24-х участков Алексева В.Е. в 300м на юг от п.Емельяново	146 968,65	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
164.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-	297 800,95	Общее собрание	ОАО «Россети»

		10/0,4 кВ для технологического присоединения 130-ти участков под жилую застройку в районе с.Дрокино, ДНТ "Патриот"		акционеров ОАО «МРСК	
165.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения 60-ти дачных домов Мукомолова Ю.А. расположенных в 4 км на запад от д.Таскино	429 878,64	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
166.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения садовых домов Костаревой Т.В., Госткиной С.Н., Дейнеко Г.Г., Рыжовой И.А. и Гапончик Е.И. в СТ "Бирюсинка"	246 524,61	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
167.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения дачных домов Савельевой Н.В., Савельевой Е.В., Федотовой В.А., Русских А.М. в 1,8 км на запад от с.Дрокино	149 164,26	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
168.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ, четырех ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения дачных домов Вердиева Г.С.о., Вердиевой Э.Г., Исламова Э.Ш., Исламовой В.Р., Мурзина С.И., Кравец О.И., Кекина А.В. и др. расположенных в Емельяновском районе, в 19 км на юго-восток от д.Мужичкино	252 537,18	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
169.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ для технологического присоединения участков Ершова Р.В. в 5,8 км на юго-восток от с.Талое	184 964,45	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
170.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Реконструкцию линейной ячейки №11 ЗРУ-6 кВ ПС 35/6 кВ №37 "Няша", а так же строительство КВЛ-6 кВ для технологического присоединения земельных участков ДНТ "Ермолаевка" в 0,4 км на восток от д.Ермолаево	498 295,80	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
171.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПСД на Строительство ВЛ-10 кВ и семи ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения 130-ти участков Саплиновой И.А. расположенных в 2,2 км. по направлению на восток от д. Старцево	499 553,00	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
172.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка проектно-сметной документации на строительство ВЛ-10 кВ и двухцепной ВЛИ-0,4 кВ с установкой КТПН-10/0,4 кВ для технологического присоединения 46-ти участков Печура И.Л. расположенных в 1,1 км по направлению на север от д.Мужичкино с проведением инженерно-геодезических изысканий	223 960,02	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

173.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка проектно-сметной документации на строительство ВЛ-10 кВ для технологического присоединения 47 земельных участков в СНТ «Связист», район ост.Калягино с проведением инженерно-геодезических изысканий	212 878,96	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
174.	ОАО "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»
175.	ОАО "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»
176.	ОАО "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»
177.	ОАО "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»
178.	ОАО "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»
179.	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»
180.	ОАО «Сибирьэлектросетьсервис"	Соглашение о расторжении договора аренды	-	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
181.	ОАО «Тываэнерго»	Возмездное оказание услуг по техническому обслуживанию электроустановок	7 344 184,10	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

182.	ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Изменение приложения 1(перечень комм.приборов учета и точек поставки)	-	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
183.	ОАО "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»
184.	ОАО "Россети"	Осуществление технического надзора на объектах электросетевого хозяйства	19254552,72	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
185.	ОАО "ФСК ЕЭС"	Организация доступа к системе электронного документооборота Корпоративной информационной системы удостоверяющего центра электронных подписей ОАО «ФСК ЕЭС»	132550,50	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
186.	ОАО «ФСК ЕЭС» (ОАО «Читатехэнерго»)	Услуги связи	987093,60	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
187.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
188.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
189.	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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
190.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6) 0,4 кВ Тех.присоединение льготников в Кемеровской обл.	496757,08	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
191.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Подрядные работы по технологическому присоединению льготников в Новокузнецком районе (5 этап)	164753,67	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
192.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6) / 0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской обл.	284351,93	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
193.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6) 0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской обл.	461311,98	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
194.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. Технологическое присоединение льготников в Кемеровской области	482837,78	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
195.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству и реконструкции сетей 10 (6) / 0,4 кВ. ТП льготников	500000,00	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
196.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству и реконструкции сетей 10 (6)/0,4 кВ. ТП льготников	480824,19	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
197.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской области (43 лот)	492492,03	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

215.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской области	488744,31	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
216.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей. ТП льготников.	450250,85	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
217.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей. ТП льготников	491127,09	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
218.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской обл.	326059,55	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
219.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей. ТП льготников	300640,74	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
220.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10(6)/0,4 кВ. ТП льготников в Кемеровской области	457027,10	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
221.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР реконструкция ячеек 10 кВ № 10, № 24 ПС Кузнецкая	490043,46	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
222.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР реконструкция объектов по договорам тех.присоединения	499903,97	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
223.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР по тех.присоединению льготников в Новокузнецком районе	466487,74	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
224.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР: тех.присоединение льготников в Новокузнецком районе	227907,88	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
225.	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»
226.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ячеек 10 кВ № 10, № 24 ПС 110/35/10 Кузнецкая	490043,46	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
227.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР по ТП льготников в Новокузнецком районе	393950,21	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
228.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР по ТП льготников в Новокузнецком районе (8 этап)	207332,57	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
229.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР по ТП льготников в Новокузнецком районе (7 этап)	487273,92	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
230.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)/0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	491856,91	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
231.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)/0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	436689,79	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

232.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	486608,14	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
233.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	475855,56	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
234.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	415908,15	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
235.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	489420,21	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
236.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	475540,04	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
237.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	487279,42	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
238.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	487279,42	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
239.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	393126,62	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
240.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	450008,12	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
241.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство и реконструкция сетей 10 (6)0,4 кВ ТП льготников в Кемеровской области	144436,21	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
242.	ОАО «НИЦ Сибири»	Аренда недвижимого имущества	6792164,70	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
243.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Аварийно-восстановительные ремонты	156788,96	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
244.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
245.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
246.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
247.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
248.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство ВЛ-10 кВ и четырех ВЛИ-04 кВ с установкой КТ ПН-10/04 кВ для ТП 130-ти участков	7607696,00	Общее собрание акционеров	ОАО «Россети»

		под жилую застройку с. Дрокино, ДНТ Патриот		ОАО «МРСК	
249.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
250.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПИР для присоединения дачных домов Мукомолова Ю.А, Сухарева А.А.	234530,09	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
251.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПИР для присоединения участка № 12 Косолаповой К.В. в СНТ Вега р-н Овинный	175832,84	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
252.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПИР для присоединения дачных домов Ростовцева К.В. д. старцево	204226,54	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
253.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПИР для присоединения участков под жилую застройку в земельном массиве ЗАО Емельяновское	388719,95	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
254.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПИР дл ТП дачных домов в Емельяновском районе	382743,95	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
255.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПИР дл ТП 56 садовых домов в СНТ Полесье	294864,68	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
256.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
257.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
258.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству двухцепной ВЛ 10 кВ в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске	6443674,38	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
259.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство ВЛ-10 кВ для ТП 47 зем.уч. В СНТ Связист	4459413,52	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
260.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство ВЛ-10 кВ СНТ Вега	3813413,08	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
261.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
262.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству ВЛ-10 кВ для ТП дачных домов в емельяновском районе	4901257,44	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
263.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске	6696236,86	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
264.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Работы по строительству ВЛ в микрорайоне Юго-Восточный в г. Минусинске	9575245,70	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
265.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору на строительство ВЛ-	-	Общее собрание	ОАО «Россети»

		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		акционеров ОАО «МРСК	
266.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	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»
267.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство подстанции 35/10кВ Гидроузел 15 этап. с созд.сис-мы телемеханики и комм.учета эл/энергии, установк.обор-ния,доп.ячейки на ПС Сургутская	44663000,00	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
268.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору на строительство ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ,2-х ВЛИ-0,4кВ по адресу:Омская обл.,Муромцев.р-н,р.п.Муромцево ул.Взлетная,Латыповой;г.Тюкалинск мкр "Северный"; г.Исилькуль ул.Чапаева,Достоевского	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
269.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Реконструкция ПС110/10кВ Северо-Западная	131569988,20	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
270.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство ВЛ-35кВ ПС110/35/10кВ Сургутская - ПС 35/10кВ Гидроузел	20489280,46	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
271.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору на строительство ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ,2-х ВЛИ-0,4кВ Омск.обл. Любинск.р-н д.Борятино;Кормиловск.р-н Сыропятское СП,СТ Строитель-92,Текстильщик-3; Знаменск.р-н ул.Ленина 98;Омск.р-н СНТ Лесное	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
272.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Разработка ПСД на стр-во 2-х КЛ-10кВ с орг-цией перехода ч/з Зап-Сиб.ж/д (методом ГНБ) для электроснабж.торг.комплекса г.Омск Черлак.тракт 3	264757,83	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
273.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение к договору на строительство ВЛ-10кВ,ТП-10/0,4кВ,ВЛИ-0,4кВ для эл/снабж. индивид.домов по адресу:Омская обл.,Полтавский р-н, с.Новоильиновка	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
274.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Дополнительное соглашение на изм.п.2.1(предмет), прил.1.1,1.2 к договору на разработку 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	-	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
275.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по строительству ВЛИ-04, кВ для электроснабжения жилых домов, с. Надеждино, работы 2 этап строительство ВЛ-10 Кв, двух ТП-10/0,4 кв, ВЛИ-0,4 кВ с организацией системы учета эл.эн	6317513,78	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

		ТП-10/0,4 кВ			
276.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по строительству ВЛ Омская область Нижне-омский район, с. Нижняя Омка, Черлакский район, с. Иртыш.	9688554,02	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
277.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по строительству ВЛ Омская область, Омский район	6736024,27	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
278.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	ПИР на строительство КЛ 10 кВ для электроснабжения СНТ Радист-1	54254,42	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
279.	ОАО "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	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
280.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
281.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
282.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
283.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
284.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
285.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
286.	ОАО "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 ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
287.	ОАО "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	4247597,62	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

		этап 5 очередь строительства			
288.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по Реконструкции сетей 10-0,4кВ в с. Верх Аскиз ТП 11-03-07 Л1, Л2	5787127,75	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
289.	ОАО "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 потребителей Алтайский район, с. Белый Яр, п. Суворовский 8,10,11,12	6117344,20	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
290.	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»
291.	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»
292.	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»
293.	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»
294.	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»
295.	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»
296.	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»
297.	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»

298.	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»
299.	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 жилого дома, Гольцев	65047,50	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
300.	ОАО "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»
301.	ОАО "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»
302.	ОАО "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»
303.	ОАО "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»
304.	ОАО "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»
305.	ОАО "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»
306.	ОАО "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»
307.	ОАО "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	142233,66	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

		административного			
308.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Строительство объекта: г. Чита, ул. Шилова, 92	321223,14	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
309.	ОАО "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»
310.	ОАО "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»
311.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по строительству ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВг. Чита, пер. Круговой, д. 4	3145754,92	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
312.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по строительству ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВ г. Чита, пер. Круговой, д. 4	4595392,72	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
313.	ОАО "Сибирьэлектросетьсервис"	Выполнение работ по строительству ВЛ-10 кВ, КТП-10/0,4 кВг. Чита, пер. Круговой, д. 4	1599394,46	Общее собрание акционеров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
314.	ОАО «ФСК ЕЭС»	тех. поддержка аварийно-восстановительных работ на ПС 110/35/10 кВ Мангут	982178,7	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
315.	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ	5500000,00	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
316.	ОАО «ЭСК Сибири»	Энергосервисный договор, в рамках которого Энергосервисная компания осуществляет действия, направленные на снижение потерь в электрических сетях Заказчика	88% от величины экономии электрической энергии	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
317.	ОАО «Читатехэнерго»	Изменение условий договора 18.75.2058.08 от 10.12.2008 оказания услуг по размещению оборудования Заказчика на территории Исполнителя	9986,03	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»
318.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Изменение условий договора аренды недвижимого имущества № 05.42.592.10 от 03.09.2010	1437944,75	Совет директоров ОАО «МРСК	ОАО «Россети»

Приложение 13 – Справочная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об ОАО «МРСК Сибири»	
Место нахождения эмитента	Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, 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	Отдел раскрытия информации и взаимодействия с акционерами ОАО «МРСК Сибири» Тел. (391) 274-41-70, 274-41-68, 252-91-18 Факс (391) 274-41-25 Адрес электронной почты: ir@mrsks.ru

Сведения о Регистраторе	
Наименование	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС» (АО «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 14 – Персональный состав Совета директоров Общества и ревизионной комиссии

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2013*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлежащих акций Общества
Бердников Роман Николаевич	Председатель Совета директоров 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».	Высшее, Московский энергетический институт	1973	0%
Бай Алексей Евгеньевич	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».	Высшее, Дальневосточный государственный технический университет	1978	0%
Неганов Леонид Валерьевич	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.	Высшее, Московский государственный инженерно-физический институт, Государственный университет – Высшая школа экономики	1972	0%
Зильберман Самуил Моисеевич	2002 г. по н.в. - генеральный директор филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - Магистральные электрические сети Сибири.	Высшее, Красноярский политехнический институт	1946	0,000478%
Мироносецкий Сергей Николаевич	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».	Высшее, Новосибирский государственный университет	1965	0%
Петухов Константин	2008 – 2010 гг. - директор по развитию и реализации услуг ОАО «Холдинг МРСК»;	Высшее, Алтайский	1971	0%

Юрьевич	2010 – 2011 гг. - директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК»; 2011 - по н.в. - генеральный директор ОАО «МРСК Сибири».	государственный технический университет им. И.И. Ползунова		
Шатохина Оксана Владимировна	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».	Высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ	1975	0%
Подлущий Сергей Васильевич	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».	Высшее, Государственный университет управления, Управление в энергетике	1980	0%
Кисляков Антон Михайлович	2008 - по н.в. – Начальник управления обеспечения текущей деятельности Юридического департамента ОАО «Россети».	Высшее, Московская Государственная Юридическая академия	1970	0%
Сорокин Игорь Юрьевич	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».	Высшее, Московский Государственный Технологический Университет «Станкин»	1974	0%
Рашевский Владимир Валерьевич	2004 – по н.в. – Генеральный директор ОАО "СУЭК" ; 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».	Высшее, Финансовая Академия при Правительстве РФ, Аспирантура Финансовой Академии при Правительстве РФ (присуждена степень кандидата экономических наук)	1973	0%

*Информация раскрыта с согласия членов Совета директоров.

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества, который действовал до 25.06.2014

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Филиппова Ирина Александровна	Председатель Ревизионной комиссии, Ведущий эксперт отдела ревизионных проверок и экспертиз департамента внутреннего аудита и управления рисками ОАО «Холдинг МРСК»
Цырендашиев Саян Бальжинимаевич	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)»

Приложение 15 – Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества

Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 24.06.2013

Заседание СД	Бердников Р.Н.	Бай А.Е.	Неганов Л.В.	Подлунский С.В.	Зильберман С.М.	Кисляков А.М.	Мироносецкий С.Н.	Петухов К.Ю.	Сорокин И.Ю.	Шатохина О.В.	Рашевский В.В.
29.01.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
24.02.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
06.03.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
31.03.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
25.04.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
20.05.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
30.05.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+
23.06.2014	+	+		+	+	+	+	+	+	+	+

Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 25.06.2014

Заседание СД	Петухов К.Ю.	Мироносецкий С.Н.	Рашевский В.В.	Трубицын К.А.	Кузнецов М.В.	Пинхасик В.Ш.	Прохоров Е.В.	Бычко М.А.	Гурьянов Д.Л.	Межевич В.Е.	Биндар О.Л.
09.07.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
24.07.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
29.08.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
19.09.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
29.09.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
31.10.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
28.11.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
22.12.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
30.12.2014	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

Приложение 16 – Вознаграждения членов Совета директоров Общества за 2014 год за участие в заседаниях

Член Совета директоров, ФИО	руб.
Бай Алексей Евгеньевич	345 600
Бердников Роман Николаевич	518 400
Биндар Олег Леонидович	396 000
Бычко Михаил Александрович	396 000
Гурьянов Денис Львович	396 000
Зильберман Самуил Моисеевич	345 600
Кисляков Антон Михайлович	345 600
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	396 000
Межевич Валентин Ефимович	594 000
Мироносецкий Сергей Николаевич	741 600
Петухов Константин Юрьевич	741 600
Пинхасик Вениамин Шмуилович	384 000
Подлущий Сергей Васильевич	345 600
Прохоров Егор Вячеславович	384 000
Рашевский Владимир Валерьевич	902 400
Сорокин Игорь Юрьевич	345 600
Трубицын Кирилл Андреевич	396 000
Шатохина Оксана Владимировна	345 600
Санько Елена Петровна (секретарь Совета директоров)	91 200
Общая сумма вознаграждений за 2014 год	8 410 800

Приложение 17 – Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение в разрезе филиалов

Информация о плате за технологическое присоединение к сетям ОАО «МРСК Сибири» в 2014 году расположена в сети интернет по адресу: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=161&Itemid=1996&lang=ru40

(Официальный сайт ОАО «МРСК Сибири»/Обязательное раскрытие информации/Раскрытие информации субъектом оптового и розничного рынков электроэнергии/Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов и РСК ОАО «МРСК Сибири» за 2014 год)

Алтайэнерго

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.12.2013 №548 утверждены стандартизированные ставки С1, С2, С3, С4 и ставка за 1 кВт присоединяемой мощности по видам работ как с инвестиционной составляющей на строительство воздушных линий, кабельных линий, комплектных трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, так и без инвестиционной составляющей. Кроме того, утверждены стандартизированные ставки с разбивкой по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций. Также утвержден размер выпадающих доходов от присоединения льготных категорий заявителей в размере 15 011 тыс. руб.

Бурятэнерго

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 24.12.2013 № 1/61 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. Кроме того, стандартизированные ставки С1 утверждены с разбивкой по присоединяемой мощности (от 15 до 150 кВт, от 150 до 670 кВт, свыше 670 кВт). Выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей утверждены в размере 27 867,72 тыс. руб.

ГАЭС

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2013 № 33/1 утверждены стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с разбивкой по уровням напряжения.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.01.2014 №2/1 внесены изменения в приказ от 30.12.2013 № 33/1, а также выпадающие доходы от технологического присоединения заявителей, присоединяемой мощностью от 0 до 15 кВт определены в размере 17 062 тыс. руб.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 23.07.2014 № 21/1 исключены из стандартизированной ставки С1 затраты на разработку сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили». Кроме того, приказом установлена экономически обоснованная плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной присоединенной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно в размере 12 623,66 рублей.

Красноярскэнерго

Приказами РЭК Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п и № 453-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 стандартизированные ставки С2, С3 и С4 и ставки за единицу максимальной мощности Р2, Р3, Р4 с дифференциацией по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения, маркам силового кабеля, типам подстанций. Также утверждены формула расчета платы за технологическое присоединение.

Приказом РЭК Красноярского края от 29.01.2014 №10-п и приказом от 20.03.2014 №45-п внесены изменения в приказ от 26.12.2013 № 450-п в части стандартизированных ставок С2.

Выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей не установлены.

Кузбассэнерго-РЭС

Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2013 № 709 установлен размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно в сумме 184 149,44 тыс. руб., при этом выпадающие доходы установлены в размере 184 149,44 тыс. руб.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.12.2013 № 710 утверждены стандартизированные ставки С2, С3, С4 с дифференциацией по уровням напряжения, маркам прокладываемого кабеля и типам подстанций, а также утверждены формулы для расчета платы за технологическое присоединение.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 31.01.2014 № 36 внесены изменения в Постановление от 31.12.2013 № 710 в части корректировки С2, С3, С4 а также введена стандартизированная ставка С1 и ставки за единицу максимальной мощности с разбивкой по присоединяемой мощности при технологическом присоединении свыше 150 кВт.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 16.05.2014 № 274 внесены изменения в Постановление от 31.12.2013 № 710 в части добавления в С2, С3 марок силового кабеля.

Постановлениями РЭК Кемеровской области от 08.07.2014 № 372; от 05.08.2014 № 415 внесены изменения в Постановление от 31.12.2013 № 710 в части разбивки стандартизированной ставки С1 по мероприятиям.

Омскэнерго

Приказом РЭК Омской области от 30.12.2013 № 609/75 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 85 795,12 тыс. руб. Кроме того, определена экономически обоснованная плата за присоединение в сумме 20 811,16 руб.

Приказом РЭК Омской области от 20.02.2014 № 20/7 внесены изменения в вышеуказанный приказ в части исправления технических ошибок

Хакасэнерго

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 27.12.2013 № 312-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.

Протоколом заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия № 268 от 30.12.2013 определена сумма выпадающих доходов от присоединения льготной категории потребителей на 2014 год в размере 81 991,2 млн руб.

Читаэнерго

Приказом РСТ и ценообразованию Забайкальского края от 20.01.2014 № 9 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;
- стандартизированная ставка С1;
- 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 определены экономически обоснованный уровень платы за одно присоединение и выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей. Так экономически обоснованная плата за технологическое присоединение на уровне напряжения 0,4 кВ составила 34 998,68 руб., на уровне напряжения 6-10 кВ до 15 кВт – 25 713,69 руб. Выпадающие доходы от присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно определены в сумме 86 684 909 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 2 591 564 руб.

Приложение 18 – Реализация крупных инвестиционных проектов в 2014 году

Инвестиционный проект	Основная цель реализации проекта	Сроки строительства	Вводимая мощность	Сметная стоимость с НДС
Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская (замена оборудования по 110/35/6 кВ)	Обеспечение надёжного электроснабжения города Белова и прилегающих районов, подключение новых потребителей, при существенном снижении затрат на ремонтно-эксплуатационное обслуживание.	2011-2016	160 МВА	944 млн руб.
Реконструкция ПС 110/10 кВ Даурия с расширением ОРУ-110 кВ (ЮХ)	Обеспечение перевода на электрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская, расположенной на трансибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск.	2012-2015	12.6 МВА	408,822 млн руб.
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1х25МВА (ЮХ)	Обеспечение перевода на электрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская, расположенной на трансибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск.	2012-2014	25 МВА	547,131 млн руб.
Реконструкция ВЛ-110-23 от отпайки на проектируемую ПС Бутунтай до ПС Акатуй (с заменой деревянных одноцепных опор с подвеской ВОЛС)	Повышение надежности электроснабжения потребителей на юго-востоке Забайкальского края, их бесперебойного электроснабжения, выполнение ТУ на присоединение объектов ООО «Байкалруд».	2014-2017	60 км	319,642 млн руб.
Реконструкция ПС 110/35/10 кВ	реализация электроснабжения	2012-2014 гг.	25 МВА	526,477 млн руб.

Инвестиционный проект	Основная цель реализации проекта	Сроки строительства	Вводимая мощность	Сметная стоимость с НДС
Забайкальск с заменой силового трансформатора 16МВА на 1*25МВА (ЮХ)	транспортной инфраструктуры на юге Забайкальского края для электроснабжения тяговых подстанций Забайкальской железной дороги, исполнение обязательств по договору на технологическое присоединение, заключенного с ОАО «РЖД».			
Строительство ПС 110/10 кВ Кристалл	Повышение надежности электроснабжения существующих и перспективных объектов в городке «Нефтяников» Советского АО г. Омска.	2007-2018	80 МВА	455,845 млн руб.
Строительство ПС 110/10 кВ «Солнечная поляна» г.Барнаул, цэс	Повышение надежности схемы электроснабжения потребителей г.Барнаула, создание возможности технологического присоединения потребителей электроэнергии.	2008-2014	80 МВА	370,404 млн руб.
Строительство двухцепной ВЛ 110 кВ Рудничная - Притомская и ОРУ-110 кВ ПС Притомская	Повышение надежности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии, снятие сетевых ограничений.	2006-2015	50 МВА, 5.9 км	331,897 млн руб.
Строительство ВЛ-110 кВ ПС Багульник - ПС Заречная	Обеспечение развития краевого центра Забайкальского края – г. Чита, снижение ограничений по передачи мощности в сечении ПС 500кВ - Читинская ТЭЦ-1, обеспечение выдачи мощности Харанорской ГРЭС.	2012-2016	30 км	445,384 млн руб.
Строительство ВЛ-110 кВ Забайкальск - ТЭЦ ППГХО (Краснокаменская ТЭЦ) (ЮХ)	Обеспечение перевода на лектрифицированную тягу участка Забайкальской железной дороги от ст. Карымская,	2009-2014	100.8 км	236,154 млн руб.

Инвестиционный проект	Основная цель реализации проекта	Сроки строительства	Вводимая мощность	Сметная стоимость с НДС
	расположенной на трансибирской магистрали до границы с Китайской народной республикой – ст. Забайкальск.			
Строительство КЛ 110 кВ «Московка – Октябрьская»	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения г. Омска.	2008-2022	13.2 км	1367,906 млн руб.
Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах «Бийская ТЭЦ» - ПС 110кВ «Бирюзовая Катунь» с организацией 2-х ячеек 110 кВ для подключения ВЛ 110кВ «Бийская ТЭЦ» - ПС 110кВ «Бирюзовая Катунь» к ЗРУ-110 кВ Бийской ТЭЦ	Обеспечение технологического присоединения объектов особой экономической зоны туристско – рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина».	2013-2015	106 км	1141,907 млн руб.
Строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/10кВ «Куяганская» до ПС 110/10 кВ «Солонешенская» (создание кольца для резервнрго питания)	Обеспечение надежности схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края (создание кольца резервного питания).	2013-2017	46 км	392,306 млн руб.
Строительство КЛ 110 кВ «Октябрьская - Северо-Западная»	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения г. Омска.	2012-2022	15.5 км	1426,121 млн руб.
Строительство Двухцепной ВЛ-110 кВ «Абаканская ТЭЦ - ПС Калинино»	Строительство двухцепной ВЛ-110кВ «Абаканская ТЭЦ - Калининская» создаст резервируемую схему электроснабжения ПС 110кВ «Калининская», «Северная», «Полярная». Это позволит осуществлять бесперебойное	2013-2014	12.1 км	304,030 млн руб.

Инвестиционный проект	Основная цель реализации проекта	Сроки строительства	Вводимая мощность	Сметная стоимость с НДС
	электроснабжение потребителей г.Абакана Республики Хакасия при проведении ремонтных работ, а также возникновении технологических нарушений на ВЛ 110кВ С-87/88.			
Строительство ПС 110/10 кВ Семиреченская (2х40 МВА)	Повышение надежности электроснабжения потребителей Кировского административного округа г. Омска. В перспективе подстанция 110/10 кВ «Семиреченская» позволит обеспечить электроснабжение строящихся кварталов жилья (до 165 тыс. кв.м.) в микрорайоне «Ясная поляна» и на территории старого аэропорта, включая необходимую социальную и коммунально-бытовую инфраструктуру (школы, детские сады, больницы, магазины).	2017-2019	80 МВА	431,267 млн руб.

Приложение 19 – Информация о выполнении ОАО «МРСК Сибири» поручений Президента РФ

В целях реализации Послания Президента Российской Федерации В.В. Путина Федеральному Собранию Российской Федерации от 4 декабря 2014 года в ОАО «МРСК Сибири» выполнены следующие мероприятия:

1. Работа по реализации проекта централизации и автоматизации казначейских функций.:

- проведена инвентаризации банковских счетов Общества с целью их оптимизации;
- по итогам проведенной инвентаризации с целью минимизации затрат на операционные расходы проведена оптимизация банковских счетов;
- закрыты счета в банках, не требующих поддержания оборотов, обусловленных действующими кредитными обязательствами;
- организован перевод всей поступлений по доходам на банковские счета исполнительного аппарата Общества;
- заключены договоры с опорными банками, включая ОАО «Сбербанк России», ОАО «Газпромбанк» и другими банками с целью предоставления возможности ОАО «Россети» осуществления мониторинга и акцепта платежей по всем банковским счетам ОАО «МРСК Сибири»;
- выполнен переход на осуществление платежей за филиалы со счетов централизованного казначейства в исполнительном аппарате;
- предусмотрены иные мероприятия по организации единого казначейства, включая внедрение информационных инфраструктур, обеспечивающих расширенные функции единого казначейства и интеграцию казначейских решений с имеющимися учетными системами и т.д.

2. Распределение прибыли:

по итогам деятельности в 2014 году ОАО «МРСК Сибири» получена чистая прибыль в размере 107 млн руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

На выплату дивидендов по итогам 2014 года Обществом планируется направить 27 млн рублей (25% от чистой прибыли Общества).

3. Импортозамещение:

в Обществе:

- при формировании проектных решений минимизировано использование импортного оборудования и материалов, стоимость которых зависит от валютных курсов;
- организована работа по внесению изменений в проектно-сметную документацию по проектам, для реализации которых ранее была предусмотрена закупка импортного оборудования и материалов, а также внесены изменения внутренние стандарты организации.

В рамках реализации инвестиционной программы Общества на 2015 год, минимизировано использование импортного оборудования и материалов на электросетевых объектах, за исключением закупки импортного оборудования в сфере ИТ на которое отсутствует Российские аналоги.

4. Работа по сокращению сроков направления заявителям проектов договоров технологического присоединения объектов предпринимательской деятельности:

- организована регистрация сотрудников филиалов ОАО «МРСК Сибири» в специализированной системе «Диалог» информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» для получения доступа к содержанию Дорожных карт;

- ведется рассмотрение редакций Дорожных карт на предмет внесения замечаний/предложений, направленных на организацию выстраивания эффективного взаимодействия филиалов ОАО «МРСК Сибири» и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации, для создания благоприятных условий ведения малого и среднего бизнеса в части обеспечения технологического присоединения энергоустановок заявителей к электрическим сетям;

- в Обществе соблюдаются все нормативные сроки рассмотрения заявки на технологическое присоединение, длительность рассмотрения ОАО «МРСК Сибири» заявки на технологическое присоединение и направление проекта договора по итогам 2014 года составляет 12 дней для заявителей с запрашиваемой мощностью до 150 кВт и 28 дня – от 150 до 670 кВт.

5. Повышение платежной дисциплины и недопущения роста просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии:

- постоянно осуществляется работа по организации взыскания задолженности в судебном порядке;

- ежеквартально на рассмотрение Совета Директоров Общества выносятся план-график мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий;

- исковые требования предъявляются отдельно на оспариваемую и неоспариваемую задолженность в целях сокращения периода взыскания неоспариваемой просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии;

- усилена работа по введению режима ограничения прямых потребителей, имеющих просроченную дебиторскую задолженность за услуги по передаче электрической энергии;

- осуществляются обращения в органы власти субъектов РФ с просьбой оказать содействие в решении вопроса с неплатежами контрагентов;

- осуществляются обращения в Прокуратуру РФ и регионов с просьбой провести проверку гарантирующих поставщиков на предмет злоупотребления предоставленными правами, отвлечения денежных средств потребителей на нужды, не связанные с выполнением функций гарантирующего поставщика, а так же эффективности работы гарантирующих поставщиков по сбору денежных средств с потребителей за потребленную электрическую энергию, в том числе за услуги по передаче электроэнергии;

- созданы региональные комиссии по мониторингу ситуации с расчётами за электроэнергию и услуги по ее передаче на территории присутствия ОАО «МРСК Сибири» при Администрациях регионов при участии руководителей филиалов Общества;

- осуществляется постоянное взаимодействие с региональными комиссиями по мониторингу ситуации с расчётами за электроэнергию и услуги по ее передаче, созданными на территории присутствия ОАО «МРСК Сибири» при Администрациях регионов, с целью обеспечения своевременных и полных расчетов за оказанную услугу, разработки и реализации комплекса мер по улучшению платежной дисциплины;

- предусмотрены иные мероприятия по недопущению роста просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электрической энергии, в том числе уведомление контрагентов о неплатежах, проведение зачетов встречных однородных требований, ходатайства о принятии обеспечительных мер в отношении неплательщиков и т.д.

6. Снижение потерь электроэнергии с использованием внетарифных источников финансирования (в т.ч. энергосервисных контрактов):

- Советом директоров Общества утвержден перечень проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, целесообразных к реализации на условиях заключения энергосервисных договоров;
- организованы торгово-закупочные процедуры по заключению энергосервисных договоров для снижения потерь электроэнергии;

7. Расширение возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам ОАО «МРСК Сибири», осуществляемым в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»:

- разработан план мероприятий по популяризации программ партнерства компаний среди поставщиков – субъектов малого и среднего предпринимательства, а также создан Совещательный орган по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых у данных компаний;

- проведено заседание Совещательного органа по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ОАО «МРСК Сибири», в том числе у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- организован и проведен семинар-совещание в г. Красноярске с представителями бизнес-сообществ, расположенных на территории присутствия ОАО «МРСК Сибири».

Так же в 2015 году планировалось и реализовано на сегодняшний день:

- разработать и утвердить перечень товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- перевод закупочных процедур до 2,5 млн руб. на ЭТП ОАО «Россети» с целью снятия барьеров и стимулирования участия в закупочных процедурах субъектов малого и среднего предпринимательства.