

УТВЕРЖДЕН:
Общим собранием акционеров
ПАО «МРСК Сибири»
«01» июня 2016 года
Протокол № 12 от 02.06.2016.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН:
Советом директоров
ПАО «МРСК Сибири»
«21» апреля 2016 года
Протокол № 187/16 от 22.04.2016

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
ПАО «МРСК Сибири»
по результатам работы
за 2015 год**

Генеральный директор
ПАО «МРСК Сибири»

К.Ю. Петухов

«12» апреля 2016 года

Оглавление

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА	4
1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ.....	6
1.1 ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА.....	7
1.2 ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА, ПОВЛИЯВШИЕ НА РАЗВИТИЕ И УСПЕХ ОБЩЕСТВА.....	7
1.3 ГЕОГРАФИЧЕСКОЕ ПОЛОЖЕНИЕ И КРАТКАЯ ИСТОРИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	11
1.4 ПОЛОЖЕНИЕ ОБЩЕСТВА В ОТРАСЛИ	12
2. МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА.....	13
2.1 МИССИЯ И СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ ОБЩЕСТВА	13
2.2 ПРИОРИТЕТНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА	17
3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ.....	18
3.1 ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА.....	19
3.2 АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	37
3.3 ИНФОРМАЦИЯ О РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ ОБЩЕСТВА.....	39
3.4 ДИВИДЕНДНАЯ ИСТОРИЯ	40
3.5 ДОЧЕРНИЕ ХОЗЯЙСТВЕННЫЕ ОБЩЕСТВА	42
4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	43
4.1 ОБЩАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ПЕРЕДАЮЩИХ МОЩНОСТЕЙ.....	43
4.2 ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ	43
4.3 ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ.....	45
4.4 ОРГАНИЗАЦИЯ И ПРИНЦИПЫ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ УСЛУГ.....	53
4.5 ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	55
4.6 КОНСОЛИДАЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ	58
5. ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ, РАЗВИТИЕ И ИННОВАЦИИ.....	62
5.1 РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	62
5.2 ТЕХНИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА	63
5.3 ИННОВАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	64
6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	67
6.1 ПАРАМЕТРЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ.....	67
6.2 НАПРАВЛЕНИЕ И СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ.....	69
6.3 ДОЛГОСРОЧНАЯ ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА.....	73
6.4 УПРАВЛЕНИЕ КАЧЕСТВОМ КАПИТАЛЬНОГО СТРОИТЕЛЬСТВА	74
7. ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	75
7.1 ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.....	75
7.2 АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	79
7.3 ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА КОМПАНИИ	82
8. ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ И ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ.....	92
8.1 ОСНОВНЫЕ НАПРАВЛЕНИЯ ИТ-ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	92
8.2 ЗАДАЧИ И КЛЮЧЕВЫЕ ПРОЕКТЫ, ПЛАНИРУЕМЫЕ НА 2016 ГОД.....	93
8.3 РАЗВИТИЕ АВТОМАТИЗИРОВАННЫХ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ	94
9. ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ И УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	95
9.1 СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ.....	95
9.2 ОСНОВНЫЕ ФАКТОРЫ РИСКОВ	95
9.3 СИСТЕМА ВНУТРЕННЕГО КОНТРОЛЯ	102
10. ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ И СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	108
10.1 КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА	108
10.2 ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА	109
10.3 ОБУЧЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА	110
10.4 РАБОТА С КАДРОВЫМИ РЕЗЕРВАМИ ОБЩЕСТВА	113
10.5 СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ	115

10.6 Ключевые показатели эффективности	118
10.7 Антикоррупционная политика	119
10.8 Охрана труда.....	121
10.9 Охрана окружающей среды	124
10.10 Прогноз чрезвычайных ситуаций на 2016 год.....	127
11. СВЯЗИ С ОБЩЕСТВЕННОСТЬЮ, ОРГАНАМИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ВЛАСТИ, СРЕДСТВАМИ МАССОВОЙ ИНФОРМАЦИИ И КОНГРЕССНО-ВЫСТАВОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	129
11.1 Коммуникации с органами государственной власти и общественными организациями.....	129
11.2 Социальные коммуникации.....	129
11.3 Коммуникации со средствами массовой информации	131
11.4 Конгрессно-выставочная деятельность	132
12. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	132
12.1 Нормативное регулирование и принципы построения закупочной деятельности	132
12.2 Закупочные процедуры	133
12.3 Структура закупок	136
12.4 Структура закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства	137
12.5 Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности	138
ПРИЛОЖЕНИЕ 1 – БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ЗА 2015 ГОД	139
ПРИЛОЖЕНИЕ 2 – ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2015 ГОД.....	142
ПРИЛОЖЕНИЕ 3 – АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ И УСЛУГИ АУДИТОРА	144
ПРИЛОЖЕНИЕ 4 – АУДИРУЕМАЯ ОТЧЕТНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ.....	147
ПРИЛОЖЕНИЕ 5 – ИНФОРМАЦИЯ О ДОЛЕ ОБЩЕСТВА В УСТАВНЫХ КАПИТАЛАХ КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЙ И ГОЛОСУЮЩИХ АКЦИЯХ ОБЩЕСТВ	148
ПРИЛОЖЕНИЕ 6 – ИНФОРМАЦИЯ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННЫМИ СТОРОНАМИ (СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ).....	150
ПРИЛОЖЕНИЕ 7 – СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ	152
ПРИЛОЖЕНИЕ 8 – ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ОБЩЕСТВА В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	153
ПРИЛОЖЕНИЕ 9 – ИНФОРМАЦИЯ О СТРУКТУРЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ЕГО ИЗМЕНЕНИЯХ ЗА 2015 ГОД.....	155
ПРИЛОЖЕНИЕ 10 – ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2015 ГОДУ	171
ПРИЛОЖЕНИЕ 11 – ИНФОРМАЦИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	172
ПРИЛОЖЕНИЕ 12 – СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ ОБЩЕСТВА (КРУПНЫЕ СДЕЛКИ И СДЕЛКИ С ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬЮ)	222
ПРИЛОЖЕНИЕ 13 – СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	228
ПРИЛОЖЕНИЕ 14 – ПЕРСОНАЛЬНЫЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА И РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	229
ПРИЛОЖЕНИЕ 15 – ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В ЗАСЕДАНИЯХ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА	231
ПРИЛОЖЕНИЕ 16 – УТВЕРЖДЕННЫЕ СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ В РАЗРЕЗЕ ФИЛИАЛОВ.....	232
ПРИЛОЖЕНИЕ 17 – РЕАЛИЗАЦИЯ КРУПНЫХ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ В 2015 ГОДУ	236
ПРИЛОЖЕНИЕ 18 – ИНФОРМАЦИЯ О ВЫПОЛНЕНИИ ПАО «МРСК СИБИРИ» ПОРУЧЕНИЙ ПРЕЗИДЕНТА РФ.....	238
ПРИЛОЖЕНИЕ 19 – ИНАЯ ИНФОРМАЦИЯ.....	241

Обращение председателя Совета директоров и генерального директора

Уважаемые акционеры!

2015 год можно отнести к одному из самых сложных периодов в истории МРСК Сибири. Главными вызовами для нашей Компании в прошлом году стали задачи по ликвидации последствий природных катастроф – степных и лесных пожаров - в республиках Хакасия и Бурятия, Забайкальском и Красноярском краях, а также необходимость работать в тяжелых условиях несбалансированности утвержденных тарифов, усугубленных продолжающимся экономическим кризисом. Однако, несмотря на объективные трудности, ПАО «МРСК Сибири» в очередной раз подтвердило свою способность достойно противостоять новым вызовам, высокий уровень и профессиональные компетенции менеджмента Компании.

Способность МРСК Сибири быстро и эффективно действовать в экстремальных ситуациях получила подтверждение весной 2015 года. 12 и 13 апреля по Республике Хакасия прокатились масштабные степные пожары, в которых пострадали около 40 населенных пунктов. Стихия нанесла значительный урон электросетевому хозяйству «Хакасэнерго». В аварийно-восстановительных работах принимало участие 55 бригад МРСК Сибири. Основные силы были сосредоточены в Ширинском районе, где пожар нанес наибольший урон. Восстановление энергоснабжения началось сразу после отступления огня. Основная часть потребителей была подключена к электросетям уже 13 апреля, полностью восстановить энергоснабжение жилого сектора по временным и постоянным схемам удалось 18 апреля. В течение весны и лета 2015 года энергетики ПАО «МРСК Сибири» восстанавливали электросетевую комплекс республик Хакасия и Бурятия, Забайкальского и Красноярского края, также пострадавших от катастрофических степных и лесных пожаров.

Вопросы несбалансированности тарифов на уровне регионов продолжают влиять на работу нашей Компании. Наиболее сложная ситуация с тарифным регулированием сложилась в Красноярском крае и Кемеровской области, где региональные регуляторы, стремясь ограничить для конечных потребителей рост цен на электроэнергию, сформировали тарифно-балансовые решения, которые не могли обеспечить покрытие необходимых расходов Общества. Увеличились до 1 917 млн рублей и сверхплановые расходы Компании, что связано с опережающим инфляцию ростом рыночных цен на электроэнергию, приобретаемую для компенсации потерь.

Тем не менее, персоналом Общества было обеспечено выполнение запланированного финансового результата. По итогам 2015 года Компания получила 237 млн. руб. убытка при плановом значении убытка в размере 555 млн. руб. Этого удалось достичь благодаря реализации стратегии Общества по сокращению подконтрольных расходов: в 2015 году они были снижены на 25,61% относительно принятого за базовый уровень 2012 года. Экономический эффект составил 3 234 млн руб. (в сопоставимых ценах). Кроме того, курс на снижение потерь электроэнергии дал экономию в размере 553 млн руб. сверх утвержденного плана. Также поддержкой стали субсидии из средств федерального и регионального бюджетов для компенсации выпадающих доходов Общества в Красноярском крае (952 млн руб.).

На 42% перевыполнили в 2015 году специалисты МРСК Сибири физические объемы ремонтной кампании, причем 93% работ выполнено хозяйственным способом, то есть с гарантированно высоким качеством. Модернизировали 50,4 тыс. точек учета электроэнергии, на 27% перевыполнив программу, причем смогли сократить затраты на 9% от плана. В 2015 году по результатам первого инспекционного аудита система энергетического менеджмента МРСК Сибири признана соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001:2012.

Однако, несмотря на значительные достижения в осуществлении операционной деятельности, финансовое состояние МРСК Сибири остается непростым. Величина кредитного портфеля Компании, по данным на 1 января 2016 года, составила 18 961 млн руб. В основном, это средства, привлекаемые Обществом для компенсации неплатежей

потребителей, ведь не секрет, что именно постоянный прирост дебиторской задолженности – одна из главных причин финансовых трудностей Компании. Так, в 2015 году прирост просроченной задолженности составил 534 млн руб. Менеджмент ПАО «МРСК Сибири» совместно с руководством ПАО «Россети» прилагает большие усилия для решения этой системной проблемы как на региональном, так и на федеральном уровне. Следующий, 2016 год, должен стать переломным в борьбе с ростом неплатежей, и для такого утверждения у нас есть весомые основания.

Впрочем, сложные экономические условия – не повод снижать темпы развития Компании. В 2015 году финансирование капитальных вложений МРСК Сибири составило 6 196 млн. руб., причем 60% суммы были направлены на новое строительство. Самым крупным инвестиционным проектом Компании стало строительство электросетевого комплекса 110 кВ «Бирюзовая Катунь» в Алтайском крае, предназначенного для энергоснабжения одноименной особой экономической зоны.

Мы убеждены, что единственно верный способ достойно пройти сложные времена – это работать на результат, добиваться поставленных целей и максимально вкладываться в развитие электросетевого комплекса восьми сибирских регионов. Кризис закончится, финансовые трудности пройдут, а современное, высокотехнологичное оборудование и профессиональный коллектив – главный актив и источник успехов МРСК Сибири – останутся и будут приносить нашим акционерам стабильный доход.

**Председатель Совета директоров ПАО «МРСК Сибири»
Александр Фадеев**

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

1. Общие сведения об Обществе

ПАО «МРСК Сибири» осуществляет передачу и распределение электроэнергии на территориях республик Алтай, Бурятия и Хакасия, Алтайского, Забайкальского, Красноярского краев, Кемеровской и Омской областей. Является одной из самых крупных компаний в Сибирском федеральном округе.

В состав ПАО «МРСК Сибири» входит 8 филиалов. В филиалах действуют 195 Районов электрических сетей (РЭС), 30 производственных отделений. Кроме того под управлением ПАО «МРСК Сибири» находится ОАО «Тываэнерго» (дочернее общество).

Общество осуществляет следующие виды деятельности:

регулируемые:

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

нерегулируемые:

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

- осуществление полномочий единоличного исполнительного органа подведомственных РСК.

Динамика выручки Общества за 2011-2015 гг. представлена в следующей диаграмме:

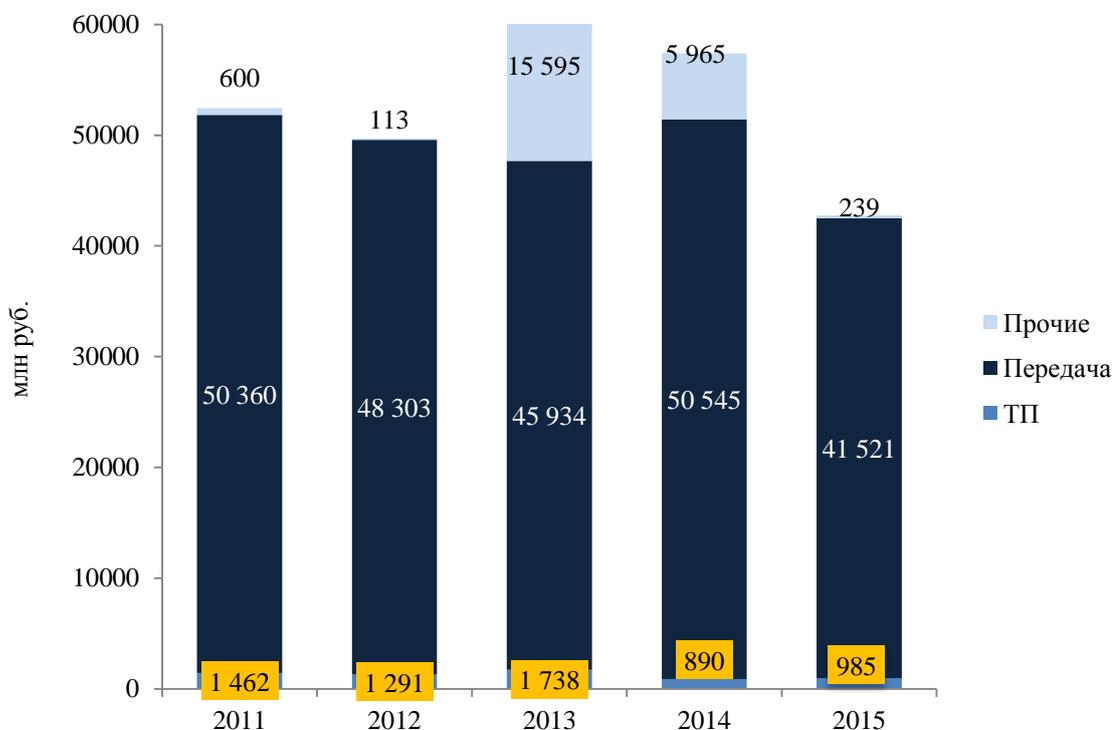


Рис. 1 Динамика выручки за 2011-2015 гг.

1.1 Основные результаты деятельности Общества

Таблица 1

Основные результаты деятельности Общества

Основные технические показатели	2013 год	2014 год	2015 год
Общая протяженность линий электропередачи, км., в том числе - прирост за отчетный период	249 349,3 -1040	250 184,0 843,7	250 900,9 716,9
Мощность подстанций, МВА, в том числе - прирост за отчетный период	40 542,3 266,4	40 961,9 419,6	41 372,5 410,6
Полезный отпуск электроэнергии, млн кВт·ч	69 488,30	68 710,36	70 161,38
Потери электроэнергии, %	7,64	7,3	7
Основные финансово-экономические показатели			
Выручка от реализации продукции, млн руб., в том числе:	63 267	57 400	42 744
- от передачи электроэнергии	45 934	50 545	41 521
- от технологического присоединения	1 738	890	985
- от продажи электроэнергии	15 349	5 681	-
- прочая	246	284	239
Чистая прибыль, млн руб.	- 1 129	107	- 237
Чистые активы, млн руб.	29 270	29 372	29 614
Рыночная стоимость акции на конец года, руб.	0,06993	0,0898	0,0486

1.2 Основные события года, повлиявшие на развитие и успех Общества

По итогам реализации инвестиционной программы 2015 года освоение капитальных вложений составило 6 млрд. руб. Основная часть средств была направлена на техническое перевооружение и реконструкцию (35%) и на строительство (62%).

Среди наиболее крупных объектов, введенных в эксплуатацию в 2015 году:

- строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах «Бийская ТЭЦ» - ПС 110кВ «Бирюзовая Катунь», строительство ПС 110/10 кВ «Бирюзовая Катунь» (2х25 МВА)», Реконструкция ПС 35/6 кВ «Трофимовская» (установка трансформаторов 2х25МВА)» (Алтайский край), строительство КРУ-10 кВ 3, 4 секции шин (18 ячеек) ПС 110/10 кВ им. Лапина В.И. (Кемеровская область), строительство новой ПС 110/6 кВ (2*40 МВА) с питающей ЛЭП 110кВ для технологического присоединения ООО «Белые Росы» -1 очередь, реконструкция ПС 110/6 кВ №4 «Городская» (Красноярский край).

Компания перевыполнила на 42% физические объемы ремонтной программы. Были отремонтированы 47 811 км воздушных линий 0,4 – 110 кВ, 980 подстанций 35 – 110 кВ, 7 473 трансформаторных подстанций 10(6)/0,4 кВ, расчищены 9 653 га трасс ВЛ 0,4 – 110 кВ. В 2015 году специалисты МРСК Сибири вновь уделяли особое внимание уделяли распределительным сетям, что в итоге позволило снизить количество технологических нарушений в них на 30%, по сравнению с 2014 годом.

Необходимо отметить, что в 2015 году уже 93% ремонтных работ выполнялись хозяйственным способом. При этом удалось не допустить роста количества случаев производственного травматизма – напротив, по итогам года зафиксировано снижение на 20%.

В 2015 году в МРСК Сибири поступило 40 837 заявок на технологическое присоединение суммарной мощностью 2 316,5 МВт, фактически исполнено 27 792 договора суммарной мощностью 748,3 МВт.

Фактические потери электрической энергии в сетях компании составили 4 884,93 млн кВт·ч (6,96% от отпуска в сеть). В сопоставимых с 2014 годом условиях снижение потерь составило 0,34%.

Январь

- Во всех филиалах МРСК Сибири стартовал проект «Контрольная закупка», цель которого – выявить явные нарушения со стороны сотрудников подразделений компании, участвующих в процессе технологического присоединения, а также – «слабые места» стандартов Общества, регламентирующих процедуру ТП. В течение 2015 года в Центрах обслуживания клиентов побывали «тайные покупатели», оценивающие качество работы с клиентами.

- В регионах присутствия МРСК Сибири по инициативе ПАО «Россети» созданы комиссии по систематическому мониторингу состояния расчетов за электроэнергию.

Февраль

- МРСК Сибири объявило о запуске электронной торговой площадки ПАО «Россети» по адресу www.etp.rosseti.ru и пригласило потенциальных участников для регистрации и участия в торгово-закупочных процедурах Общества.

- Главный инженер МРСК Сибири Евгений Митькин получил нагрудный знак «За надежную эксплуатацию Олимпийских энергообъектов». Техническая команда МРСК Сибири под руководством Митькина на протяжении полугода активно участвовала в подготовке энергоинфраструктуры г. Сочи для проведения зимних Олимпийских и Паралимпийских игр 2014 года.

- 26 – 28 февраля делегация МРСК Сибири приняла участие в работе XII Красноярского экономического форума.

- 28 февраля генеральный директор ПАО «Россети» Олег Бударгин провел в Красноярске совещание с руководителями МРСК Сибири, посвященное вопросам повышения эффективности деятельности Компании.

Март

- В МРСК Сибири подвели итоги межрегионального конкурса детского плаката «В стране безопасного электричества», в котором приняли участие более 2 тыс. школьников Сибири. Торжественное награждение 18 призеров состоялось в форме телемоста.

- 24 – 25 марта в Красноярске на базе СибКЭУЦ состоялся корпоративный семинар МРСК Сибири «Развитие системы энергетического менеджмента», в ходе которого сотрудники компании познакомились с лучшими практиками в данной области и учились решать производственные задачи, используя в качестве инструментария возможности энергоменеджмента.

Апрель

- МРСК Сибири выступила региональным партнером Russian Startup Tour – масштабного проекта по поиску перспективных инновационных решений, востребованных на высокотехнологичных рынках. Стартап-тур был организован Фондом «Сколково» в партнерстве с ПАО «Россети» и органами исполнительной власти регионов страны.

- Два подразделения МРСК Сибири признаны лучшими в группе компаний «Россети» по итогам 2014 года – департамент внутреннего аудита и контроля, а также инвестиционный блок.

- 12 и 13 апреля по Республике Хакасия прокатились масштабные степные пожары, в которых пострадали около 40 населенных пунктов. Стихия нанесла значительный урон электросетевому хозяйству «Хакасэнерго». В аварийно-восстановительных работах принимало участие 55 бригад МРСК Сибири: 44 бригады «Хакасэнерго», 6 бригад «Красноярскэнерго» и 5 бригад «Кузбассэнерго-РЭС» – это 199 энергетиков, 77 единиц техники. Основные силы были сосредоточены в Ширинском районе, где пожар нанес наибольший урон. Восстановление энергоснабжения началось сразу после отступления огня. Основная часть потребителей была подключена к электросетям уже 13 апреля, полностью восстановить энергоснабжение жилого сектора по временным и постоянным схемам удалось

18 апреля. Затем еще несколько месяцев энергетики восстанавливали электросетевой комплекс республики.

- 21 апреля в рамках краевого проекта «Дни крупных компаний» в МРСК Сибири прошла встреча с представителями малого и среднего бизнеса, в ходе которой энергетики рассказали о ключевых потребностях в закупке материально-технических ресурсов и оборудования, а также обозначили основные направления закупочных процедур и принципы работы в рамках федерального закона о закупках товаров, работ и услуг.

Май

- Генеральный директор ПАО «Россети» Олег Бударгин выразил благодарность коллективу МРСК Сибири за работу при прохождении осенне-зимнего периода.

Июнь

- 26 июня в МРСК Сибири состоялось годовое Общее собрание акционеров по результатам работы за 2014 год, утверждены в новой редакции Устав и иные внутренние документы Общества, принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения по закрытой подписке привилегированных акций, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утверждена кандидатура аудитора, принято решение о выплате дивидендов.

Июль

- 1 июля в МРСК Сибири начали работу энергоотряды, бойцами которых стали около 350 студентов электротехнических специальностей сибирских вузов и ссузов.

- 4 июля МРСК Сибири отметило 10-летний юбилей.

- 10 июля Устав МРСК Сибири зарегистрирован в новой редакции, согласно которой изменилась организационно-правовая форма компании: с этого дня МРСК Сибири стала публичным акционерным обществом – ПАО «МРСК Сибири».

- 15 июля Советом директоров утверждено решение о выпуске ценных бумаг ПАО «МРСК Сибири».

- 20 – 24 июля в Нижневартовске на базе учебно-тренировочного полигона «Тюменьэнерго» прошли Межрегиональные соревнования профессионального мастерства релейного и оперативного персонала Группы компаний «Россети», посвященные 70-летию победы в Великой Отечественной войне. Команда МРСК Сибири заняла 7-е место.

- 21 – 23 июля в Красноярске прошла IX Летняя Спартакиада МРСК Сибири. Первое место в общекомандном зачете занял филиал «Алтайэнерго», второе – «Омскэнерго», третье – «Красноярскэнерго».

Август

- 4 августа филиал МРСК Сибири - «Читаэнерго» отпраздновал 55-летний юбилей.

- 6 августа Банком России принято решение о регистрации выпуска привилегированных именных бездокументарных акций МРСК Сибири. Количество размещаемых привилегированных акций составило 5 071 030 570 штук номинальной стоимостью 10 копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости 507 103 057 руб. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 2-01-12044-Ф.

- 21 – 22 августа на территории ОЭЗ «Бирюзовая Катунь» в Алтайском крае руководство Общества провело традиционную встречу с лидерами отраслевых профсоюзных организаций регионов присутствия компании.

Сентябрь

- 7 сентября ЗАО «ФБ ММВБ» присвоен идентификационный номер Программе биржевых облигаций МРСК Сибири.

- 7 сентября в ходе пресс-конференции, посвященной старту хоккейного сезона в Красноярске, было подписано соглашение о сотрудничестве между СКГАУ ХК «Сокол» и ПАО «МРСК Сибири». МРСК Сибири стало генеральным партнером хоккейного клуба.

- 15 сентября в Беловском районе Кемеровской области прошли испытания инновационной разработки МРСК Сибири – быстровозводимой опоры ЛЭП.

- Ассоциация по сертификации «Русский регистр» провела инспекционный аудит системы энергетического менеджмента филиалов «ГАЭС», «Кузбассэнерго-РЭС», «Красноярскэнерго», по результатам которого аудита система энергетического менеджмента МРСК Сибири признана соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001:2012, и действие сертификата соответствия от 25.12.2014 № 14.1406.026 продлено.

Октябрь

- 6 октября МРСК Сибири запустило первое корпоративное мобильное приложение среди ДЗО группы компаний ПАО «Россети», доступное для пользователей гаджетов на платформах Android и iOS.

- 16 октября компания получила главный документ года – Паспорт готовности к ОЗП 2015–2016 годов.

- 20 – 23 октября делегация МРСК Сибири приняла активное участие в Международном электроэнергетическом форуме «Rugrids-Electro. Электрические сети. Новые возможности». Компания презентовала свою инновационную разработку – быстровозводимую и демонтируемую опору ВЛ 35-110 кВ многоразового использования.

- 21 октября генеральный директор МРСК Сибири Константин Петухов в г. Москве встретился с финансовыми аналитиками – представителями крупных инвестиционных фондов: Sberbank CIB, VTB Capital Investment Management, Газпромбанк - Управление активами. На встрече были рассмотрены итоги финансово-производственной деятельности Общества, ключевые проблемы функционирования и пути их решения.

Ноябрь

- 1 – 7 ноября во всех регионах присутствия Общества прошла Неделя МРСК Сибири, в ходе которой энергетики проводили встречи с учащимися электротехнических специальностей вузов и ссузов.

- 2 ноября в Алтайском крае торжественно сданы в эксплуатацию энергообъекты нового электросетевого комплекса, в состав которого вошли закрытое распределительное устройство 110 кВ на Бийской ТЭЦ, высоковольтная линия электропередачи 110 кВ «Бийская ТЭЦ – Бирюзовая Катунь» протяженностью 106 км и подстанция напряжением 110/10 кВ «Бирюзовая Катунь».

- 24 ноября подведены итоги первого Всероссийского профессионального конкурса «МедиаТЭК», организованного Министерством энергетики РФ. Сразу два проекта МРСК Сибири заняли призовые места в номинации «Профессиональный PR»: проект по борьбе с воровством электроэнергии «Честных людей намного больше» (2 место) и программа по предупреждению детского электротравматизма «Робот Вольтик помогает детям» (3 место).

- 26-28 ноября делегация МРСК Сибири посетила с рабочим визитом Государственную электросетевую корпорацию Китая (ГЭКК). В рамках визита сибирские энергетики изучили передовой опыт китайских коллег по организации эксплуатации и ремонту электросетевых активов, ознакомились с новыми технологиями, применяемыми в сетевом комплексе Китая, обменялись мнениями о вариантах сотрудничества, которое может быть реализовано в рамках подписанного соглашения между ПАО «Россети» и ГЭКК.

Декабрь

- 15 декабря в Красноярске состоялась очередная встреча руководства МРСК Сибири с председателями отраслевых профсоюзных организаций регионов присутствия компании. В ходе встречи обсуждались вопросы социального партнерства. Главной темой стала разработка единого коллективного договора энергокомпании.

- 17 декабря в Красноярске состоялось торжественное обновление Доски почета Общества. На Доске почета – имена 18 лучших работников электроэнергетической отрасли, внесших большой личный вклад в развитие компании и электросетевой инфраструктуры Сибири в целом.

- 18 декабря в Красноярске прошла торжественная церемония чествования победителей первого межрегионального творческого конкурса СМИ лучших материалов, освещающих деятельность МРСК Сибири, - PRO Energo-2015. В финал конкурса вышли 15 журналистов из 8 территорий СФО.

- 22 декабря генеральный директор МРСК Сибири Константин Петухов вручил награды лучшим сотрудникам отрасли. Почетных грамот ПАО «МРСК Сибири» удостоились 9 сотрудников Общества, еще 55 специалистов компании получили благодарственные письма.

-28 декабря между ПАО «МРСК Сибири» (Эмитент) и ПАО «Россети» (Приобретатель) заключен договор о приобретении привилегированных именных бездокументарных акций Публичного акционерного общества «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири».

-29 декабря Обществом получены от ПАО «Россети» 507 млн руб. в оплату всех размещаемых привилегированных акций.

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 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 ПАО «МРСК Сибири») были созданы как 100% дочерние общества ОАО РАО «ЕЭС России» в целях эффективного управления распределительным электросетевым комплексом.

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

Первоначальная конфигурация ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «МРСК Сибири» принято решение о реорганизации ПАО «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 ПАО «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 ПАО «МРСК Сибири». Уставный капитал Общества увеличился с 10 000 000 руб. до 8 936 765 511,5 руб.

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

С 01.07.2008 ПАО «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 ПАО «Россети». В результате дополнительной эмиссии в 2011 году уставный капитал ПАО «МРСК Сибири» увеличился до 9 481 516 324,9 руб., а доля ПАО «Россети» в уставном капитале Общества составила 55,59 %.

В целях проведения работ по технологическому присоединению к центрам электропитания объектов подвижной радиотелефонной связи на автомобильной дороге «Амур» Чита - Хабаровск в 2015 году в Обществе дан старт дополнительной эмиссии привилегированных акций (закрытая подписка). Единственным приобретателем данных акций в декабре 2015 года стало ПАО «Россети».

В 2015 году ПАО «МРСК Сибири» продолжала осуществлять полномочия единоличного исполнительного органа региональной сетевой компании - ОАО «Тываэнерго».

1.4 Положение Общества в отрасли

На настоящий день 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 2015 года составила более 97%. 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», МП «Абаканские электрические сети», ООО «Межрайонные электрические сети», ООО «ЕвразЭнергоТранс», ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания», ООО «Кузбасская энергосетевая компания», ОАО «Сетевая компания Алтайкрайэнерго», ООО «Барнаульская сетевая компания», АО «КрасЭКо», ЗАО «Минусинские городские электрические сети», МУП Шушенского района «Тепловые и электрические сети», АО «Омскэлектро», ОАО «Электротехнический комплекс», МУП «Горэлектросети».

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

2. Миссия и стратегия развития Общества

2.1 Миссия и стратегические цели Общества

Миссия Общества:

Эффективное управление распределительными сетями Сибири, обеспечивающее надежное и качественное снабжение электрической энергией растущих потребностей экономики и социального сектора по экономически обоснованной цене.

Компания, являясь неотъемлемой частью электросетевого комплекса РФ, руководствуется Стратегией развития электросетевого комплекса РФ, 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.

В соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол от 02.11.2015 г. №167/15) перед Обществом поставлены следующие **Стратегические цели**:

I. Повышение надежности и качества реализуемых услуг

1. Снижение уровня износа оборудования. Снижение уровня аварийности:

- В рамках внедрения системы сбора данных для расчета показателей SAIDI и SAIFI в 2015 году разработан и утвержден СО 3.330/0 «Расчет показателей SAIDI, SAIFI. Регламент», параллельно с выполнением работ по съему координат объектов сети проведена выверка схемы сети, внесены соответствующие изменения в БД КИСУ ТОРО; запущен в промышленную

эксплуатацию функционал интеграции сведений о потребителях из ПК ФЕНИКС в КИСУ ТОРО и функционал интеграции КИСУ ТОРО с ПК Аварийность.

- В 2016 году планируется продолжение работ по актуализации топологии сети в КИСУ Технологическим обслуживанием и ремонтом оборудования.

- В течение 2015 года проведена выверка и поддержание в актуальном состоянии кодов КИСУ Техническим обслуживанием и ремонтом оборудования в КИС «Феникс» с целью интеграции данных в КИСУ Техническим обслуживанием и ремонтом оборудования.

- 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). Работы по актуализации многолетних программ по устранению «узких мест» будут продолжены в 2016 году.

2. Снижение сроков и повышение качества нового строительства, технического перевооружения и реконструкции объектов:

- Реализованы принцип единого окна по рассмотрению ОТР (основные технические решения), принцип единого окна и схема рассмотрения ТТО (технические требования к оборудованию). Внесены необходимые изменения в СО 3.162/0 «Единый порядок принятия технических решений при выполнении проектно-изыскательских работ для нового строительства и реконструкции электросетевых объектов. Регламент».

- В рамках реализации мероприятий по сокращению сроков ТП потребителей 15-150 кВт (кроме физических лиц) до 90 дней в 2015 году – сокращен средний срок направления проектов договоров ТП заявителям по Обществу до 9 дней в 2015 году (при этом по категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт средний срок направления оферты в 2015 году составил 9 дней, по категории заявителей максимальной мощностью 15-150 кВт - 11 дней, по категории заявителей максимальной мощностью не менее 150 кВт - 20 дней). Реализована возможность сокращения визитов заявителя в сетевую организацию до 3-х, что стало возможным за счет реализации функционала подачи заявки на ТП на сайте Общества (личный кабинет). Завершено формирование в модуле ТП ERP системы механизма исполнения договоров ТП (от формирования заказов на ПИР до вывода информации о сдаче объекта РТН на сайт). Сформированы типовые технологические карты с нормированием времени работы персонала и спецтехники.

В 2016 году запланировано:

- создание СМУ 35-110 в филиалах МРСК Сибири - «Читаэнерго» и МРСК Сибири - «Алтайэнерго», развитие проектно-конструкторского бюро в исполнительном аппарате;

- выполнение мероприятий по реализации инвестиционной программы хозяйственным способом силами филиалов МРСК Сибири;

- формирование номенклатуры неснижаемого запаса, внедрение практики статистических складов РСТП, снижение удельной стоимости проектирования при выполнении работ хозяйственным способом.

3. Повышение энергоэффективности и инновационное развитие:

- В 2015 году пройден первый инспекционный аудит системы энергетического менеджмента на соответствие требованиям ГОСТ Р ИСО 50001-2012. Система энергетического менеджмента МРСК Сибири нацелена на создание условий и механизмов обеспечивающих бережное и сбалансированное расходование энергетических ресурсов.

4. Развитие и совершенствование системы оперативно-технологического

управления:

- Утверждены Целевые модели оперативно-технологического управления электросетевым комплексом филиалов МРСК Сибири (Протокол Совета директоров 161/15 от 27.07.2015).

В 2016 году запланирована модернизация диспетчерских щитов ПО ЦУС на основе новых технологий (модернизация существующих щитов Varco, переход на LED панели).

II. Повышение операционной, инвестиционной эффективности и финансовой устойчивости.

1. Снижение операционных издержек:

- Частично реализована программа по оснащению автотранспорта и спецтехники системой спутникового мониторинга транспорта с обязательной установкой датчиков уровня топлива за период 2015-2017 гг. – в филиале «Алтайэнерго» работы выполнены в объеме 1,9 млн руб., в филиале «Красноярскэнерго» - в объеме 0,41 млн руб. Продолжение работ по программе запланировано в 2016 году.

- Запущены в опытно-промышленную эксплуатацию функционал планирования и учета работ по техническому освидетельствованию, функционал расчета ключевых показателей эффективности (КПЭ), функционал учета времени работы сотрудников, затраченного на выполнение работ ТОРО, функционал управления персоналом и интеграционный механизм с КИС ЗУП, функционал расследования и учета технологических нарушений (аварий).

- В рамках реализации работ по внедрению «Системы бережливого производства: 5S» в 2015 г. в Свердловском РЭС ПО КЭС филиала «Красноярскэнерго» выполнены этапы уборки и сортировки, проведена оптимизация размещения сотрудников, выявлены потери при реализации функционала. Кроме того, сформированы типовые технические задания для бригадных автомобилей, определяющие единые критерии к маркам и наполнению бригадных автомобилей, и направлены основным поставщикам техники для уточнения возможности изготовления необходимых фургонов.

В 2016 году запланированы мероприятия по:

- приведению подконтрольных операционных расходов к уровню, обеспеченному тарифно-балансовыми решениями, за счет использования резервов повышения эффективности с применением механизмов бенчмаркинга;

- ведению результатов учёта состояния и диагностики оборудования с использованием мобильных устройств;

- внедрению единого верхнего уровня АИИС КУЭ;

- развитие функциональности диспетчерских информационных систем ОИК.

2. Снижение потерь электрической энергии:

- В рамках реализации комплекса мероприятий по оптимизации потерь электрической энергии в 2015 г. модернизирована 50441 система учета электроэнергии, из них автоматизировано 38384 шт.

В 2016 году запланировано достижение уровня потерь в соответствии с утвержденной Программой мероприятий по снижению потерь на период 2016-2020 гг.

3. Повышение эффективности инвестиций:

- В рамках реализации мероприятий по снижению инвестиционных затрат на 30% относительно уровня 2012 года в 2015 году утверждены Положение и Регламент формирования НМЦ лота на выполнение ПИР, СМР, поставку оборудования и материалов, а также Методика планирования снижения инвестиционных затрат; кроме того в КПЭ филиалов включен

показатель «Снижение удельных инвестиционных затрат»: высших и ведущих менеджеров.

В 2016 году планируется выполнение мероприятий по интеграции модуля PPM с блоком логистики, финансов и бухгалтерского учета корпоративной ERP системы.

4. Развитие информационных технологий:

- В рамках внедрения информационной ERP - системы учета расчетов с потребителями и формирования балансов электроэнергии в 2015 г. продолжен поэтапный переход на SAP IS-U в соответствии с согласованным «Планом реализации проекта по формированию полезного отпуска и балансов электроэнергии на базе модуля IS-U SAP МРСК Сибири.

Продолжение работ запланировано в 2016 году;

- реализован функционал системы учета и контроля исполнения мероприятий по проводимым внешним/внутренним проверкам в ERP-системе. Продолжение работ запланировано в 2016 году;

- начата работа по перемещению стандартов организации на платформу информационно-справочной системы для повышения удобства работы с массивом внутренней нормативной документации Общества. Продолжение работ запланировано в 2016 году.

В 2016 году запланировано:

- создание и внедрение автоматизированной системы управления закупочной деятельностью на платформе SAP SRM;

- перевод корпоративной системы управления ФХД и активами Общества на платформу HANA;

- реализация функционала системы управления автотранспортом Общества на платформе SAP.

III. Повышение операционной и инвестиционной привлекательности:

- По итогам утвержденных тарифно-балансовых решений на 2015 год прирост собственной НВВ «МРСК Сибири составил 7,6 %, прирост собственной НВВ прочих ТСО на территории присутствия Общества составил 5,7 % (рост тарифов сетевых организаций Прогнозом социально-экономического развития задан в размере 3,8%, индекс потребительских цен - 6,7%). В 2016 году запланированы мероприятия по обеспечению роста тарифов на передачу электрической энергии в филиалах на уровне не менее роста тарифов прочих ТСО и значений, указанных в Прогнозе социально-экономического развития РФ.

В 2016 году планируется реализация мероприятий, направленных на развитие системы риск-менеджмента и консолидацию с системой менеджмента качества с учетом международного стандарта ISO 9001-2015.

IV. Повышение доступности электросетевой инфраструктуры

Совершенствование деятельности по работе с потребителями:

- В 2015 году обеспечен 100% съём координат и занесение поопорных схем сети 10-0,4 кВ на геоподоснову. Запущен механизм внепланового съема координат на объекты, требующие технологического присоединения, тем самым обеспечена работа БЭЖ офисов в непрерывном процессе - независимо от наличия координат в системе. На постоянной основе реализован съём координат вновь вводимых в эксплуатацию объектов.

- Доработан стандарт организации СО 5.097/0 «Система обслуживания потребителей услуг. Положение» в соответствии с требованиями Единых стандартов обслуживания потребителей сетевыми организациями. Разработан и реализован план мероприятий по приведению действующей системы обслуживания потребителей в соответствие требованиям СО 5.097/0.

- В рамках создания бэк-офисов по подготовке договоров на технологическое присоединение в 2015 году централизован функционал по технологическому присоединению, осуществлена передача функций по подготовке технической условий и проектов договоров технологического присоединения, ведению договоров по филиалам МРСК Сибири - «Омскэнерго» и «Читаэнерго» в подразделение департамента технологического присоединения в г. Красноярске, по остальным филиалам Общества - в подразделение департамента технологического присоединения в г. Омске.

В 2016 году запланированы реализация клиентоориентированного корпоративного сайта МРСК Сибири и внедрение системы для автоматизации процесса взаимодействия с клиентами на платформе SAP CRM.

V. Управление персоналом:

- В 2015 году проведена оптимизация числа уровней управления исполнительного аппарата Общества, аппаратов управления филиалов за счет увеличения минимальной численности структурных подразделений.

- В рамках реализации программ подготовки персонала с соблюдением требований по обязательному обучению, при оптимизации удельных затрат на подготовку и на условиях привлечения и развития корпоративных баз подготовки, проведено 27 корпоративных семинаров на базе Корпоративного учебного центра, актуализировано 112 программ, в т.ч. 54 программы подготовки, переподготовки и повышения квалификации по профессиям рабочих и должностям служащих и 58 программ дополнительного профессионального образования. Продолжение работ запланировано в 2016 году.

VI. Эффективное управление ДХО:

- В 2015 году требование МРСК Сибири в полном объеме включено в реестр требований кредиторов к АО «Сибирьэлектросетьсервис» (ДЗО ПАО «МРСК Сибири», признано банкротом, открыто конкурсное производство), представители Общества вошли в состав комитета кредиторов. Участие МРСК Сибири (кредитора) в общих собраниях (комитетах) кредиторов, судебных заседаниях запланировано в 2016 году.

- Отменены корпоративные решения по реорганизации ДЗО МРСК Сибири (АО «Сибирьэлектросетьсервис» и ОАО «ЭСК Сибири») решением Правления МРСК Сибири от 10.07.2015 (Протокол № 233 от 13.07.2015). В ЕГРЮЛ 04.08.2015 внесены записи об отмене юридическими лицами (АО «Сибирьэлектросетьсервис» и ОАО «ЭСК Сибири») решений о реорганизации.

VI. Совершенствование системы управления производственной безопасностью:

- По всем филиалам проведена актуализация комплексной программы по снижению рисков травматизма.

2.2 Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Общество осуществляет свою деятельность на территории Сибирского федерального округа, одной из самых динамично развивающихся территорий России.

Одним из приоритетных направлений деятельности Компании в 2015 году стала реализация мер по повышению эффективности закупочной деятельности.

В качестве основных направлений повышения эффективности финансово-хозяйственной

деятельности определены и реализуются следующие задачи:

1. Доведение потерь в сетях 10-0,4 кВ до уровня технических к 2020 году, фактические потери по итогам 2015 года составили 7,96%;

2. Реализация программы управления эффективностью с сокращением удельных управляемых расходов на 15% к 2016 году относительно базового уровню 2012 года.

3. Исполнение Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению удельных операционных расходов не менее чем на 2-3 процента ежегодно.

4. Сдерживание роста кредитного портфеля Общества, сокращение стоимости обслуживания заемного капитала за счет реструктуризации обязательств.

5. Эффективное проведение торгово-закупочных процедур. Экономический эффект по итогам 2015 года составил 641 млн руб. или 6,37 % от плановой объявленной стоимости конкурентных закупок.

Информация о рассмотрении Советом директоров вопросов по приоритетным направлениям деятельности Общества представлена в Приложении 10 к годовому отчету.

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.

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 ПАО «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».

26 июня 2015 года проведено годовое Общее собрание акционеров Общества по итогам 2014 года, на котором приняты следующие решения:

- утвержден годовой отчет, годовая бухгалтерская отчетность за 2014 год;
- избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества, утвержден аудитор Общества;
- утверждены документы в новой редакции: Устав Общества, Положение об Общем собрании акционеров Общества, Положение о Совете директоров Общества, Положение о Правлении Общества, Положение о Ревизионной комиссии Общества, Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций;
- одобрены сделки, в совершении которых имеется заинтересованность: договор страхования ответственности директоров и должностных лиц Общества; сделка по

размещению ОАО «Россети» посредством закрытой подписки дополнительных привилегированных акций ОАО «МРСК Сибири»;

- принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «МРСК Сибири» путем размещения дополнительных акций, а также определено количество, номинальная стоимость, категория (тип) объявленных акций ОАО «МРСК Сибири» и прав, предоставляемых этими акциями;

- принято решение прекратить участия Общества в Некоммерческом партнерстве «Энергетики Республики Бурятия» и в Некоммерческой организации «Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края».

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 регулируется 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 2015 году Совет директоров провел 25 заседаний, на которых было рассмотрено 311 вопросов, в том числе значимые для Общества вопросы: по подготовке и созыву годового Общего собрания акционеров, по рассмотрению отчетов Генерального директора Общества о прохождении осенне-зимнего периода 2014-2015 гг. и о готовности Общества к прохождению осенне-зимнего периода 2015-2016 гг., об утверждении бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2015 год, а также бизнес-плана (в том числе инвестиционной программы) Общества на 2016 год и прогноза на 2017-2022 гг., об определении случаев (размеров) сделок с имуществом ПАО «МРСК Сибири», подлежащих предварительному одобрению Советом директоров.

Информация о рассмотрении Советом директоров вопросов по приоритетным направлениям деятельности Общества представлена в Приложении 10 к годовому отчету.

В течение 2015 года Советом директоров Общества рассматривались следующие вопросы организации, функционирования и эффективности СВК и ВА:

- отчет Генерального директора Общества об управлении ключевыми рисками Общества за 2014 год (протокол №155/15 от 01.04.2015);

- отчет об исполнении бизнес-плана, включающего инвестиционную программу и информацию о ключевых операционных рисках (протокол №165/15 от 18.09.2015);

- скорректированный бизнес-план ПАО «МРСК Сибири», включающего инвестиционную программу и информацию о ключевых операционных рисках (протокол №165/15 от 18.09.2015);

- план и бюджет внутреннего аудита на 2016 год (протокол №172/15 от 21.12.2015).

Советом директором Общества в 2015 году рассмотрен вопрос об эффективности системы внутреннего контроля Общества в 2014 году (протокол №155/15 от 01.04.2015). Информация об оценке эффективности системы внутреннего контроля Общества в отчетном году представлена в разделе «Система внутреннего контроля» настоящего отчета.

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 Общества на 2015 год и на 2016 год.
2. Программу страховой защиты Общества на 2015 год.
3. Программу по ликвидации травмоопасного оборудования на объектах электросетевого комплекса Общества на 2015-2017 гг.
4. Стандарты качества обслуживания потребителей услуг.
5. Внесении дополнений в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества.
6. План мероприятий Общества по повышению эффективности деятельности и улучшению финансово-экономического состояния Общества.
7. Регламент повышения операционной эффективности и сокращения расходов ПАО «МРСК Сибири».

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

Информация об участии членов Совета директоров в заседаниях Совета директоров Общества в 2015 году представлена в Приложении 15.

Размер и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций новым членам Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» устанавливает Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, утвержденное решением годового общего собрания акционеров 26.06.2015:

- выплата вознаграждений производится Обществом в денежной форме;
- вознаграждения председателю и членам совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.
- выплата вознаграждений членам совета директоров Общества производится по итогам работы за период с момента избрания кандидата в члены совета директоров Общества до момента избрания совета директоров Общества в новом составе;
- членам совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в форме единовременной выплаты в российских рублях;
- размер вознаграждения за участие в совете директоров Общества каждого члена совета директоров Общества рассчитывается с учетом общего количества заседаний совета директоров Общества за прошедший корпоративный год и количества заседаний, в которых член совета директоров принимал участие.

Таблица 2

Сведения о выплаченных вознаграждениях членам Совета директоров Общества за 2015 год (тыс. руб.)

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	6 134
Заработная плата	-
Премии	-

Комиссионные	-
Иные виды вознаграждений	1 585
ИТОГО	7 719

В 2015 году членами Совета директоров сделки с акциями Общества не совершались. Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2015 году исков к членам Совета директоров Общества.

Обучение членов Совета директоров за счет средств Общества в 2015 году не проводилось.

За отчетный 2015 год управление Обществом осуществлялось под руководством 2 (двух) составов Совета директоров ПАО «МРСК Сибири».

Персональный состав Совета директоров Общества, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 25.06.2014, указан в Приложении 14.

Таблица 3

Действующий состав Совета директоров Общества,
избранный годовым Общим собранием акционеров 26.06.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения
Бобров Виталий Павлович	Директор филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора
Бычко Михаил Александрович	Директор Департамента капитального строительства ПАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
Кравченко Вячеслав Михайлович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по финансам ПАО «Россети»
Фадеев Александр Николаевич	Председатель Совета директоров Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «Россети»
Косогова Екатерина Андреевна	Директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания»
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	Генеральный директор, Председатель Правления ООО «Сибирская генерирующая компания»
Рашевский Владимир Валерьевич	Генеральный директор ОАО «СУЭК»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Шейбак Юрий Владимирович	Заместитель Генерального директора по ресурсному обеспечению ООО «Сибирская генерирующая компания»

Фадеев Александр Николаевич
(Председатель Совета директоров)

1949 года рождения.

Образование:

В 1972 году окончил Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии.

Профессиональная деятельность:

С 2009 г. по 2011 гг. - директор Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС».

С 2011 г. по 2014 гг. - заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС» по безопасности.

С 2014 года по настоящее время - Советник, Заместитель генерального директора по безопасности ПАО «Россети».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Бобров Виталий Павлович

1955 года рождения.

Образование:

В 1978 году окончил Московский институт тонкой химической технологии им. М.В.Ломоносова по специальности «Химическая технология редких и рассеянных элементов».

Профессиональная деятельность:

С 2007 по 2013 гг. - первый заместитель главы г. Красноярска.

С 2014 по настоящее время - директор филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора.

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Бычко Михаил Александрович

1971 года рождения.

Образование:

В 1994 году окончил Московский Энергетический институт по специальности инженер-электрик.

В 2004 году прошел обучение в Академия Народного хозяйства при Правительстве РФ.

Профессиональная деятельность:

С 2010 по 2013 гг. - начальник департамента проектирования ОАО «ФСК ЕЭС».

С 2013 года по настоящее время - Директор департамента капитального строительства ПАО «Россети».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Гурьянов Денис Львович

1977 года рождения.

Образование:

В 2001 году окончил Российский Университет Дружбы народов.

Имеет степень Магистра права.

Профессиональная деятельность:

С 2008 по 2013 гг. - начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК».

С 2013 года по настоящее время - директор департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Кравченко Вячеслав Михайлович

1967 года рождения.

Образование:

В 1995 году окончил Московский государственный университет им. Ломоносова по специальности «юриспруденция».

Профессиональная деятельность:

С 2008 по 2011 гг. - генеральный директор ООО «РН-Энерго».

С 2010 по 2012 гг. - генеральный директор ОАО «Объединенная энергосбытовая компания».

С 2012 по 2013 гг. - председатель Правления НП «Совет рынка», председатель Правления ОАО «АТС».

С 2013 по 2014 гг. - член Наблюдательного совета ОАО «ВБРР».

С 2013 по настоящее время - представитель государства в Наблюдательном совете НП «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»; заместитель Министра энергетики РФ.

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Прохоров Егор Вячеславович

1982 года рождения.

Образование:

В 2004 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «математические методы в экономике».

Кандидат экономических наук.

Профессиональная деятельность:

С 2009 по 2012 гг. - начальник департамента корпоративных финансов ОАО «ФСК ЕЭС».

С 2012 по 2013 гг. - директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2013 г. - финансовый директор ОАО «Россети».

С 2013 года по настоящее время - заместитель генерального директора по финансам ПАО «Россети».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Косогова Екатерина Андреевна

1975 года рождения.

Образование:

В 1997 году окончила Пермский государственный университет по специальности «юриспруденция».

В 2005 году прошла обучение в Уральском филиале Академии государственной службы по специальности «менеджмент организации».

Профессиональная деятельность:

С 2010 по 2011 гг. - заместитель директора по правовым и корпоративным вопросам ОАО «Российские коммунальные системы».

С 2011 по 2013 гг. - генеральный директор ЗАО «Юрэнергосервис».

С 2013 года по настоящее время - директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания».

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

Кузнецов Михаил Варфоломеевич

1968 года рождения.

Образование:

В 1992 году окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова, физический факультет.

Профессиональная деятельность:

С 2004 по 2009 гг. – губернатор Псковской области.

С 2013 года по настоящее время - генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».

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

Рашевский Владимир Валерьевич

1973 года рождения.

Образование:

В 1995 окончил Финансовую академию при Правительстве РФ по специальности мировая экономика. Имеет степень Кандидата экономических наук.

Профессиональная деятельность:

С 2004 года по настоящее время - генеральный директор, председатель Правления АО «СУЭК».

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

Трубицын Кирилл Андреевич

1975 года рождения.

Образование:

В 2000 году окончил Томский государственный университет по направлению юриспруденция.

Профессиональная деятельность:

С 2009 по 2013 гг. – заместитель генерального директора по правовым вопросам ОАО «ТГК-2».

С 2014 года по настоящее время - директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания».

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

Шейбак Юрий Владимирович

1953 года рождения.

Образование:

В 1975 году окончил НЭТИ по специальности инженер-электрик.

В 2005 году окончил АНХ по специальности «менеджер по управлению производством».

Профессиональная деятельность:

С 2009 по 2012 гг. - исполнительный директор ОАО «Кузбассэнерго».

С 2012 по 2014 гг. - заместитель генерального директора по ресурсному обеспечению ООО «Сибирская генерирующая компания».

С 2014 года по настоящее время - директор Кузбасского филиала ООО «Сибирская генерирующая компания».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

**Санько Елена Петровна
(корпоративный секретарь Общества)**

1974 года рождения.

Образование:

В 1997 году окончила Красноярский государственный университет по специальности юриспруденция.

В 2005 году окончила Красноярский государственный университет по специальности антикризисное управление.

В 2014 году окончила программу «управление развитием компании» при Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Профессиональная деятельность:

С 2005 года по настоящее время – начальник отдела (службы) корпоративного управления, главный эксперт департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, корпоративный секретарь ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «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 4

Персональный состав Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию,
избранный Советом директоров Общества 27.07.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Лебедев Сергей Юрьевич	Директор Департамента стратегических проектов ПАО «Россети», Председатель комитета
Раков Алексей Викторович	Начальник Департамента реализации электросетевых услуг и взаимодействия с субъектами рынков электроэнергии ПАО «Россети»
Гуренкова Ирина Сергеевна	Начальник Управления тарифообразования ПАО «Россети»
Сурилов Руслан Анатольевич	Главный эксперт Управления экономики ДЗО ПАО «Россети»
Богачева Ирина Владимировна	Начальник Отдела анализа и оценки эффективности инвестиционных проектов ПАО «Россети»
Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети»
Петухов Константин Юрьевич	Генеральный директор ПАО «МРСК Сибири»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Косогова Екатерина Андреевна	Директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания»
Сниккарс Павел Николаевич	Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

В 2015 году состоялось 18 заседаний Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию, из них 4 заседания проведено в форме совместного присутствия. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о рассмотрении Стратегии развития Общества на 2015-2017 гг., утверждении бизнес-плана ПАО «МРСК Сибири» и ежеквартальных отчетов о его исполнении, инвестиционной программы Общества 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 2015 году, составила 1 111 тыс. руб.

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 5

Персональный состав Комитета по надежности,
избранный Советом директоров Общества 27.07.2015

Ф.И.О.	Занимаемая должность на момент избрания
Абрамов Андрей Валериевич	Заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири»

Митькин Евгений Владимирович	Заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ПАО «МРСК Сибири»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Сибири»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Косогова Екатерина Андреевна	Директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания»
Гвоздев Дмитрий Борисович	Директор Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети», Председатель комитета
Семенов Роман Алексеевич	Начальник Управления анализа аварийности и методологии АВР Ситуационно-аналитического центра ПАО «Россети»
Сучков Владимир Петрович	Начальник Отдела энергетического надзора и энергоэффективности филиала ПАО «Россети» - Центр технического надзора
Михеев Дмитрий Дмитриевич	Начальник отдела Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

В 2015 году состоялось 7 заседаний Комитета по надежности в заочной форме. На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров по вопросам компетенции Комитета, в том числе: об утверждении Программы по ликвидации травмоопасного оборудования на объектах электросетевого комплекса Общества на 2015-2017 гг., о рассмотрении отчетов Генерального директора Общества о прохождении ПАО «МРСК Сибири» осенне-зимнего периода 2014-2015 годов, о готовности ПАО «МРСК Сибири» к прохождению осенне-зимнего периода 2015/2016 годов: анализ и разработка рекомендаций, и другие вопросы.

С Положением о Комитете можно ознакомиться на корпоративном веб-сайте МРСК Сибири в сети Интернет по адресу: : http://www.mrsk-sib.ru/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 2015 году, составила 228 тыс. руб.

Комитет по аудиту.

Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, при Совете директоров 12.12.2008. создан Комитет по аудиту Совета директоров Общества.

Основными задачами Комитета по аудиту в соответствии с Положением о Комитете (утверждено Советом директоров Общества протокол №155/15 от 01.04.2015) являются:

- рассмотрение бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества и надзор за процессом ее подготовки;
- надзор за системами управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления;
- надзор за проведением внешнего аудита и выбором аудитора;
- организация и обеспечение независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита;
- контроль эффективности функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц.

Таблица 6

Персональный состав Комитета по аудиту,
избранный Советом директоров Общества 27.07.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
----------	---

Гурьянов Денис Львович	Директор Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети», Председатель комитета
Бычко Михаил Александрович	Директор Департамента капитального строительства ПАО «Россети»
Бобров Виталий Павлович	Директор филиала «ПАО Россети» - Центр технического надзора
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Косогова Екатерина Андреевна	Директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2015 году состоялось 8 заседаний Комитета по аудиту, из них 3 заседания проведено в форме совместного присутствия.

На заседаниях Комитета по аудиту Совета директоров Общества в 2015 году рассмотрены следующие существенные вопросы:

- предварительно одобрена кандидатура внешнего аудитора Общества для проведения аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 год, подготовленной в соответствии с РСБУ, и аудита консолидированной финансовой отчетности за 2015 год, подготовленной в соответствии с МСФО ((протокол №56 от 21.05.2015);

- дана оценка качества работы внешнего аудитора, в том числе дана оценка заключению внешнего аудитора (протокол №55 от 15.04.2015);

- периодически рассматривалась письменная информация, представленная внешним аудитором, по основным проблемам бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества (протокол №55 от 15.04.2015; протокол №60 от 29.12.2015);

- обсуждалась информация по нестандартным операциям и событиям Общества, а также по формированию резерва сомнительных долгов и оценочных обязательств (протокол №53 от 12.03.2015);

- проведен анализ существенных аспектов учетной политики и изменений к ней (протокол №60 от 29.12.2015);

- периодически рассматривалась бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ, и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с МСФО (протокол №55 от 15.04.2015; №56 от 21.05.2015; протокол №58 от 05.10.2015; протокол №60 от 29.12.2015)

- согласованы план и бюджет внутреннего аудита на 2016 год (протокол №59 от 27.11.2015);

- утверждена форма и структура отчета подразделения внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита в новой редакции (протокол №55 от 15.04.2015);

- периодически рассматривались отчеты о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита (протокол №54 от 24.03.2015; протокол №56 от 21.05.2015; протокол №58 от 05.10.2015; протокол №60 от 29.12.2015);

- периодически заслушивались доклады менеджмента Общества с отчетами о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами (протокол №53 от 12.03.2015; протокол №58 от 05.10.2015);

- периодически рассматривались отчеты Единоличного исполнительного органа о ключевых операционных рисках Общества (протокол №54 от 24.03.2015; протокол №58 от 05.10.2015);

рассмотрен отчет об эффективности системы внутреннего контроля Общества (протокол №53 от 12.03.2015).

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 аудиту в 2015 году, составила 203 тыс. руб.

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 7

Персональный состав Комитета по кадрам и вознаграждениям, избранный Советом директоров Общества 27.07.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Варламов Николай Николаевич	Заместитель Генерального директора - руководитель Аппарата ПАО «Россети», Председатель комитета
Мангаров Юрий Николаевич	Главный советник ПАО «Россети»
Чевкин Дмитрий Александрович	Директор Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Эрпшер Наталия Ильинична	Начальник управления организационного развития Департамента кадровой политики и организационного развития ПАО «Россети»
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Косогова Екатерина Андреевна	Директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания»
Петриева Юлия Владимировна	Ведущий эксперт отдела тарифов экономического управления ПАО «ОГК-2»

В 2015 году состоялось 6 заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям в заочной форме.

На заседаниях рассмотрены и представлены рекомендации Совету директоров Общества по вопросам компетенции Комитета, в том числе: о согласовании кандидатур на должности исполнительного аппарата Общества, о рассмотрении результатов деятельности Генерального директора и избрании Генерального директора Общества, о 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 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 кадрам и вознаграждениям в 2015 году, составила 191 тыс. руб.

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 8

Персональный состав Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям, избранный Советом директоров Общества 27.07.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент избрания
Масалёва Ирина Борисовна	Директор Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети», Председатель комитета
Корнеев Александр Юрьевич	Начальник Управления регламентации ТП Департамента перспективного развития сети и технологического присоединения ПАО «Россети»
Петухов Алексей Васильевич	Заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Сибири»
Михеев Дмитрий Дмитриевич	Начальник отдела перспективного развития электроэнергетики Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России
Трубицын Кирилл Андреевич	Директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания»
Косогова Екатерина Андреевна	Директор по тарифообразованию ООО «Сибирская генерирующая компания»

В 2015 году состоялось 5 заседаний Комитета в заочной форме.

На заседаниях рассмотрены вопросы, относящиеся к 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 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 технологическому присоединению к электрическим сетям в 2015 году, составила 102 тыс. руб.

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 ПАО «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.

Правления Общества отвечает за практическую реализацию целей, стратегии развития и политики Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в рамках компетенции, определенной Уставом Обществ, решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Основными задачами Правления являются:

- обеспечение соблюдения прав и законных интересов акционеров Общества;
- разработка предложений по стратегии развития Общества;
- реализация финансово-хозяйственной политики Общества, выработка решений по важнейшим вопросам его текущей хозяйственной деятельности и координации работы его подразделений;
- повышение эффективности системы внутреннего контроля и мониторинга рисков;
- обеспечение достижения высокого уровня доходности активов Общества и максимальной прибыли от деятельности Общества.

Таблица 9

Персональный состав Правления на 31.12.2015

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

Петухов Константин Юрьевич

(председатель Правления, Генеральный директор)

1971 года рождения.

Образование:

В 1997 году окончил Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова по специальности электроснабжение (по отраслям).

В 2001 году окончил Алтайский государственный университет по специальности экономист.

Профессиональная деятельность:

С 2010 по 2011 гг. - директор по стратегии и развитию ОАО «Холдинг МРСК».

С 2011 по 2012 гг. - исполняющий обязанности генерального директора ОАО «ТРК».

С 2011 года по настоящее время – генеральный директор ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Абрамов Андрей Валериевич

1974 года рождения.

Образование:

В 1997 году окончил Сибирскую аэрокосмическую академию по специальности инженер-механик, инженер-экономист.

Профессиональная деятельность:

С 2011 года по настоящее время – начальник отдела экономики филиалов департамента экономики, заместитель генерального директора по экономике и финансам ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Леонтьев Алексей Владимирович

1963 года рождения.

Образование:

В 1985 году окончил Сибирский технологический институт по специальности экономика и организация ДО и ЦБП.

Профессиональная деятельность:

С 2009 по 2011 гг. – главный бухгалтер филиала ОАО «МРСК Северо-Запада» - «Архэнерго». С 2011 года по настоящее время – начальник департамента налогового учета – заместитель главного бухгалтера; главный бухгалтер; главный бухгалтер – начальник департамента бухгалтерского и налогового учета и отчетности ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Леонтьев Владимир Алексеевич

1984 года рождения.

Образование:

В 2006 году окончил Красноярский государственный университет по специальности бухгалтерский учет, анализ, аудит.

Профессиональная деятельность:

С 2011 года по настоящее время - начальник управления контроля плановых смет и цен департамента экономики, заместитель генерального директора по капитальному строительству, заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Митькин Евгений Владимирович

1972 года рождения

Образование:

В 1994 году окончил Запорожский государственный технический университет по специальности инженер-электрик.

В 2006 году окончил Вятский государственный университет по специальности экономист-менеджер, экономика и управления на предприятии.

Профессиональная деятельность:

С 2010 года по настоящее время - заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Петухов Алексей Васильевич

1978 года рождения.

Образование:

В 2000 году окончил Алтайский государственный технический университет по специальности электроснабжение по отраслям.

Профессиональная деятельность:

С 2011 года по настоящее время - заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг, заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

Яковлев Руслан Анатольевич

1974 года рождения.

Образование:

В 1996 году окончил Красноярский государственный университет по специальности юрист.

Профессиональная деятельность:

С 2010 года по настоящее время - заместитель генерального директора по корпоративному управлению ПАО «МРСК Сибири».

Доли участия в уставном капитале ПАО «МРСК Сибири» не имеет.

Согласие на раскрытие персональных данных получено.

В 2015 году состоялось 52 заседания Правления Общества, из них 10 заседаний проведено в форме совместного присутствия.

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.

В соответствии с Положением о Правлении ПАО «МРСК Сибири» утвержденным решением ГОСА от 26.06.2015 (протокол № 11) трудовой договор от имени Общества подписывается Председателем Совета директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются

Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на осуществление прав и обязанностей работодателя от имени Общества в отношении членов Правления Общества. Выплата вознаграждений осуществляется в соответствии с условиями трудовых договоров.

В соответствии с п. 13 Устава Общества определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, установление выплачиваемых им вознаграждений и компенсаций, досрочное прекращение их полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества.

Таблица 10

Сведения о выплаченных вознаграждениях членам Правления Общества за 2015 год
(тыс. руб.)

Наименование показателя	2015
Вознаграждение за участие в работе органа управления	1 824
Заработная плата	61 788
Премии	59 809
Комиссионные	-
Льготы	-
Иные виды вознаграждений	-
ИТОГО	123 421

В 2015 году членами Правления сделки с акциями Общества не совершались, иски к членам Правления не предъявлялись.

Генеральный директор.

Руководство текущей деятельностью ПАО «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 инвестиционных программ региональной энергетической комиссии Алтайского края. С 2003 по 2006 гг. занимал различные руководящие должности в ОАО «Алтайэнерго» и ПАО «МРСК Центра и Северного Кавказа».

В 2007 году назначен заместителем генерального директора по развитию и реализации услуг ПАО «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 ПАО «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 2015 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 ПАО «МРСК Сибири», утвержденным решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» от 17.07.2007.

Органы контроля.

Ревизионная комиссия.

Задачей Ревизионной комиссии является осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества и осуществление независимой оценки достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества, годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Ревизионная комиссия Общества избирается общим собранием акционеров на срок до следующего годового общего собрания акционеров. В соответствии с Уставом Общества, количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (пять) человек.

Таблица 11

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества 26.06.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения
Ким Светлана Анатольевна	Начальник управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Кабизьскина Елена Александровна	Заместитель начальника Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Малышев Сергей Владимирович	Ведущий эксперт отдела инвестиционного аудита Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Очиков Сергей Иванович	Ведущий эксперт отдела общего аудита и ревизий Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Луковкина Ирина Павловна	Начальник отдела методологии Управления контроля и рисков Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»

Таблица 12

Персональный состав Ревизионной комиссии, избранный годовым Общим собранием акционеров Общества, который действовал до 26.06.2015

Ф. И. О.	Занимаемая должность на момент выдвижения
Ким Светлана Анатольевна	Начальник Управления ревизионной деятельности и

	внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Гусева Елена Юрьевна	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Мальшев Сергей Владимирович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Очиков Сергей Иванович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Ахметова Елена Александровна	Старший аудитор Регионального управления Службы внутреннего аудита, Красноярский филиал ООО «Сибирская генерирующая компания»

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии производится в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров. С Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «МРСК Сибири» вознаграждений и компенсаций 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 Ревизионной комиссии в 2015 году, составила 0,7 млн руб.

В 2015 году членами Ревизионной комиссии сделки с акциями Общества не совершались.

Общество не располагает сведениями о предъявлении в 2015 году исков к членам Ревизионной комиссии Общества.

3.2 Акционерный капитал

Таблица 13

Уставный капитал Общества

Наименование показателя	По состоянию на 31.12.2015	
	акция обыкновенная	акция привилегированная*
Тип акции		
Государственный регистрационный номер выпуска (дополнительного выпуска)	1-01-12044-F	-
Количество размещенных обыкновенных акций, шт.	94 815 163 249	-
Размер уставного капитала, руб.	9 481 516 324,9	-
Номинальная стоимость одной акции, руб.	0,10	-
Количество объявленных акций, шт.	1 157 512 902	5 071 030 570*

* 26.06.2015 годовым Общим собранием акционеров принято решение увеличить уставный капитал Общества путем размещения по закрытой подписке (единственный приобретатель акций – ПАО «Россети») привилегированных именных бездокументарных акций в количестве 5 071 030 570 (пять миллиардов семьдесят один миллион тридцать тысяч пятьсот семьдесят) штук номинальной стоимостью 10 (десять) копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 507 103 057 (пятьсот семь миллионов сто три тысячи пятьдесят семь) рублей. Фактически данные акции размещены в 2016 году.

Таблица 14

Информация о численности зарегистрированных лиц (без учета данных о клиентах номинальных держателей) на 31.12.2015

Тип держателя акций	Количество держателей	Количество акций, шт.		Доля в уставном капитале (в %)
		обыкновенных	привилегированных	
Владельцы – физические лица:	24 833	2 260 101 982	0	2,384
<i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>	45	14 023 025	0	0,015
<i>в т.ч. резиденты РФ</i>	24 788	2 246 078 957	0	2,369
Владельцы – юридические лица:	160	263 350 788	0	0,278
<i>в т.ч. нерезиденты РФ</i>	12	51 794 300	0	0,055
<i>в т.ч. резиденты РФ</i>	148	211 556 488	0	0,223
Номинальные держатели:	11	92 289 927 547	0	97,337
Залогодержатели:	6	0	0	0,000
Эмиссионный счет эмитента:	1	0	5 071 030 570	0,000
ИТОГО:	25 012	94 815 163 249	5 071 030 570	100,000

Таблица 15

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

Наименование акционера	Доля в уставном капитале (в %) по состоянию на:	
	31.12.2014	31.12.2015
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель)	63,336	63,336
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	33,944	33,976
ИТОГО:	97,28	97,31

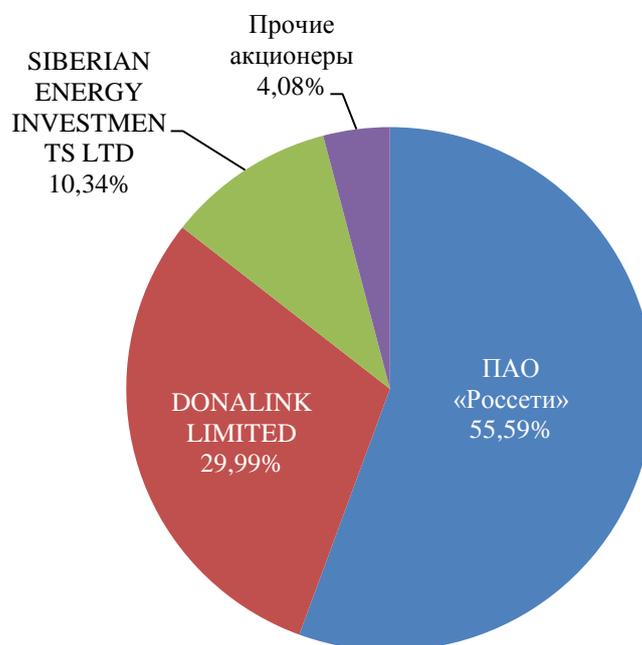


Рис. 3 Структура акционерного капитала Общества, на последнюю дату составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (25.05.2015), в % от уставного капитала

Таблица 16

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

Наименование акционера	Количество обыкновенных 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 31.12.2015 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

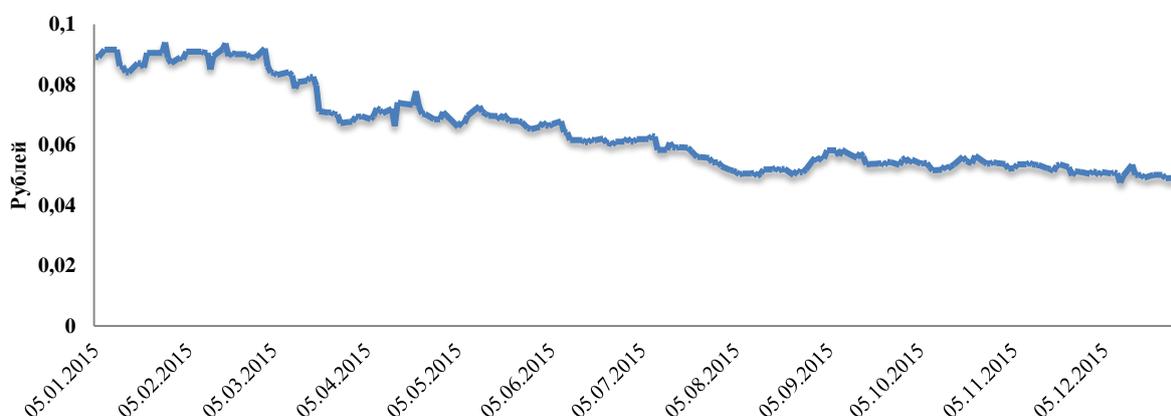


Рис. 4 Динамика изменения средневзвешенной цены акции ПАО «МРСК Сибири» на фондовой бирже ММВБ за период с 05.01.2015 по 30.12.2015

За период с 05 января по 30 декабря 2015 года средневзвешенная цена акции ПАО «МРСК Сибири» снизилась на 45% (с 0,0891 руб. до 0,0486 руб.). Капитализация Общества на 30.12.2015 года составила 4 608 016 933,9 руб.

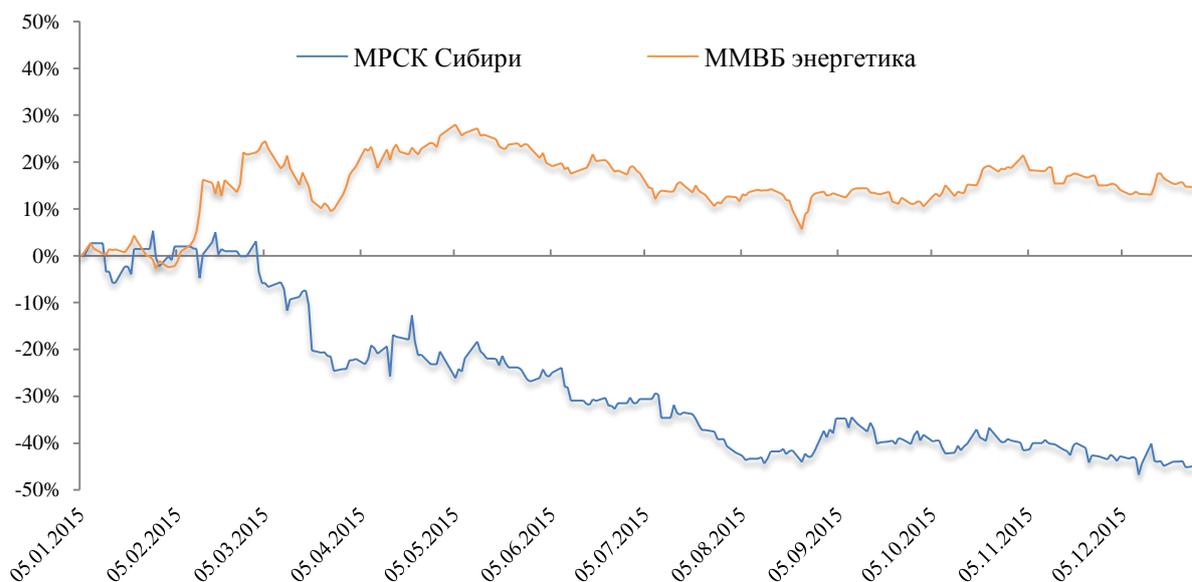


Рис. 5 Сравнительная динамика изменения капитализации МРСК Сибири и значений отраслевого индекса ММВБ энергетика¹ за период с 05.01.2015 по 30.12.2015 (по данным фондовой биржи ММВБ)

За период с 05 января по 30 декабря 2015 года капитализация ПАО «МРСК Сибири» снизилась на 45%, значение отраслевого индекса ММВБ энергетика выросло на 17%.

Факторы, оказавшие влияние на изменение капитализации МРСК Сибири в 2015 году:

- снижение спроса на бумаги электроэнергетического сектора, в связи с отсутствием инвестиционных идей и неопределенностью с дальнейшей тарифной политикой в энергетике, а также вследствие незначительного объема акций, находящихся в свободном обращении (free-float);

- необоснованное тарифное регулирование на территории присутствия Общества.

Таблица 17

Итоги торгов ценными бумагами Общества в 2015 году

Наименование организатора торгов	Объем (шт.)	Объем (руб.)	Количество сделок	Цены сделок	
				Min. цена (руб.)	Max. цена (руб.)
ММВБ	237 210 000	14 359 711	3778	0,0467	0,099

За 2015 год денежный объем торгов по сравнению с показателями 2014 года уменьшился на 60%.

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 ПАО «МРСК Сибири», согласно которому дивидендная политика Общества основывается на следующих принципах: на выплату дивидендов направляется

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

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 18

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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «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 ПАО «МРСК Сибири», состоявшемся 29.06.2012, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2011 года.		
ГОСА по итогам 2012 г.	289 186	285 394	0,003050
ГОСА по итогам 2013 г.	На годовом общем собрании акционеров ПАО «МРСК Сибири», состоявшемся 25.06.2014, принято решение не выплачивать дивиденды по итогам 2013 года.		
ГОСА по итогам 2014 г.	28 445	28 022	0,0003

Выплату дивидендов акционерам по итогам 2012 и 2014 года осуществляет регистратор Общества – АО «СТАТУС». Невыплаченные дивиденды по итогам 2012 года составляют 3,8 млн руб., по итогам 2014 года – 0,4 млн руб.

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 2015 году получен убыток в размере 237 млн руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Таблица 19

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)	за 2015 г. (ГОСА 2016)
Нераспределенная чистая прибыль ВСЕГО, в т.ч.:	311	1 156	(1 129)	107	(237)
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 31.12.2015.

№	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	Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»	660062, г. Красноярск, ул. Вильского, 7	Ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования (на 31.12.2015 производственную деятельность не осуществляет, т.к. признано арбитражным судом банкротом и в отношении него открыто конкурсное производство)	100%	-	-
2	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	644518, Омская область, Омский район, п. Чернолучье, база отдыха им. Стрельникова	Оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного отдыха	100%	56 463	59
3	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	667001, Российская Федерация, Республика Тыва, город Кызыл, ул. Рабочая, 4	Передача электрической энергии	98,96%	992 174	34 668

4	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	660135, г. Красноярск, ул. Взлетная д. 5, стр.1	Энергетический аудит	100%	36 497	1 698
---	---	---	----------------------	------	--------	-------

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 (220) 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 20

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	54 428,3	227,2	11 419	6 605,3
Бурятэнерго	23 963,8	43,7	4 610	2 576,2
ГАЭС	7 079,9	1,1	1 478	592,6
Красноярскэнерго	43 693,6	3 345,5	9 969	10 140,0
Кузбассэнерго-РЭС	30 347,0	571,7	4 768	9 228,8
Омскэнерго	42 725,4	265,1	10 067	6 019,9
Хакасэнерго	9 603,6	643,7	2 603	2 312,3
Читаэнерго	33 256,4	704,9	6 458	3 897,4
Итого по МРСК Сибири	245 098,0	5 802,9	51 372	41 372,5

4.2 Передача электрической энергии

Таблица 21

Результаты производственной деятельности за 2015 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	7 570,43	6 988,94	581,49	7,68%
Бурятэнерго	4 415,52	4 071,71	343,81	7,79%
ГАЭС	541,85	452,84	89,00	16,43%
Красноярскэнерго	14 200,94	12 595,71	1 605,23	11,30%
Кузбассэнерго-РЭС	16 901,84	16 202,77	699,06	4,14%
Омскэнерго	8 798,93	8 164,21	634,72	7,21%

Хакасэнерго	11 585,91	11 335,93	249,98	2,16%
Читаэнерго	6 145,96	5 464,32	681,65	11,09%
Итого по МРСК Сибири	70 161,38	65 276,44	4 884,93	6,96%

По итогам работы в 2015 году объем отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности составил 65 276,44 млн кВт•ч, что в сравнении с показателями 2014 года (68 710,36 млн кВт•ч) на 3 433,92 млн кВт•ч или 5% меньше.

Основное снижение объема отпуска электрической энергии из сети в 2015 году по сравнению с 2014 годом зафиксировано по следующим филиалам:

– по филиалу Алтайэнерго снижение обусловлено снижением объемов энергопотребления крупными потребителями и ТСО региона на фоне экономической ситуации (АО «Алтайэнергосбыт» на 92 млн кВт•ч, ОАО «Барнаульская сетевая компания» на 29 млн кВт•ч, ООО «ЭСКК» на 54 млн кВт•ч);

– по филиалу Красноярскэнерго снижение обусловлено снижением объемов по конечным потребителям АО «Красноярскэнергосбыт» на 360 млн кВт•ч, снижением потребления по ТСО на 68 млн кВт•ч, исключением объема Котельной (182 млн кВт•ч);

– по филиалу Кузбассэнерго-РЭС снижение обусловлено уходом с 01.01.2015 объема «последней мили» в объеме 2 372 млн кВт•ч, общей неблагоприятной экономической обстановкой в регионе, и, как следствие, снижением уровня потребления предприятиями угольной и металлургической отрасли, снижением объемов железнодорожных перевозок в регионе (снижение по ОАО «РЖД» на 50 млн кВт•ч), исключением с 01.07.2015 объема ТЭЦ КМК (72,8 млн кВт•ч);

– по филиалу Омскэнерго снижение обусловлено снижением объемов энергопотребления региона на фоне экономической ситуации (ОАО «Омскшина» на 13 млн кВт•ч; ОАО «РЖД» на 45 млн кВт•ч; АО «Омскэлектро» на 35 млн кВт•ч, ОАО «Газпромнефть – ОНПЗ» на 17 млн кВт•ч);

– по филиалу Читаэнерго снижение обусловлено снижением потребления по объектам «последней мили» (Харанорский угольный разрез на 4 млн кВт•ч, Забайкальский ГОК на 28 млн кВт•ч, Жирекенский ГОК на 16 млн кВт•ч, Забайкальская сетевая компания на 18 млн кВт•ч), снижением потребления предприятиями жилищно-коммунального хозяйства на 17 млн кВт•ч, горнорудной и горнодобывающей промышленности на 11 млн кВт•ч.

Таблица 22

Фактические потери электрической энергии в 2014-2015 годах

Наименование филиала /МРСК	Потери электрической энергии						
	Факт 2014 год		Факт 2015 год			Изменение*	
	млн кВт•ч	%	млн кВт•ч	%	% (в сопоставимых условиях**)	млн кВт•ч*	п.п.
Алтайэнерго	622,45	7,99	581,49	7,68	7,68	-40,96	-0,31
Бурятэнерго	420,69	9,39	343,81	7,79	7,79	-76,88	-1,61
ГАЭС	86,66	15,81	89,00	16,43	15,44	2,34	0,61
Красноярскэнерго	1 895,29	12,55	1 605,23	11,30	11,17	-290,06	-1,25
Кузбассэнерго-РЭС	752,27	3,85	699,06	4,14	3,61	-53,21	0,29
Омскэнерго	671,67	7,51	634,72	7,21	7,21	-36,95	-0,29
Хакасэнерго	282,51	2,45	249,98	2,16	2,16	-32,53	-0,29
Читаэнерго	680,28	11,03	681,65	11,09	10,89	1,36	0,06
Итого по МРСК Сибири	5 411,82	7,30	4 884,93	6,96	6,69	-526,89	-0,34

* Рассчитывается как разница между величиной 2015 года и величиной 2014 года.

** Уровень потерь электрической энергии за 2015 год рассчитывается в условиях, сопоставимых с условиями 2014 года, под таблицей приводятся соответствующие примечания.

Таблица 23

Сопоставимость показателей баланса электрической энергии в 2015 году в сравнении с условиями 2014 года, млн. кВт•ч

Наименование филиала/МРСК	Консолидация электросетевых активов, исключение объемов		
	Изменение состава оборудования	Показатель	2015
«ГАЭС»	Прием сетей Холдэйэнерготрейд (консолидация)	Потери	5,344
«Красноярскэнерго»	Котельная г.Кодинска (исключение из объемов по решению суда)	Отпуск в сеть	184,104
		Полезный отпуск	182,226
«Кузбассэнерго-РЭС»	ТЭЦ КМК (исключение объемов в связи с переворотом котла)	Отпуск в сеть, Полезный отпуск	72,811
«Читаэнерго»	Сети п. Первомайск (консолидация)	ОС	31,542
		ПО	27,020
		Потери	4,522
	Прием сетей п.Чара (консолидация)	Потери	11,225

Наименование филиала/МРСК	Консолидация электросетевых активов, исключение объемов		
	Изменение состава оборудования	Показатель	2015
«ГАЭС»	Прием сетей Холдэйэнерготрейд (консолидация)	Потери	5,344
«Красноярскэнерго»	Котельная г.Кодинска (исключение из объемов по решению суда)	Отпуск в сеть	184,104
		Полезный отпуск	182,226
«Кузбассэнерго-РЭС»	ТЭЦ КМК (исключение объемов в связи с переворотом котла)	Отпуск в сеть, Полезный отпуск	72,811
«Читаэнерго»	Сети п. Первомайск (консолидация)	ОС	31,542
		ПО	27,020
		Потери	4,522
	Прием сетей п.Чара (консолидация)	Потери	11,225

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях составили 4 884,93 млн кВт•ч или 6,96% от отпуска в сеть в сопоставимых с 2014 годом условиях снижение потерь составило 526,89 млн кВт•ч (0,34%).

Мероприятия по снижению потерь электроэнергии.

В Обществе в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленных на оптимизацию (снижение) уровня потерь электрической энергии.

За счет реализации комплекса мероприятий по оптимизации (снижению) потерь электрической энергии в 2015 году объем экономии в целом по Обществу составил 331,3 млн кВт•ч (1078,3 млн руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 18,6 млн кВт•ч (46,3 млн руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 143,6 млн кВт•ч (504,9 млн руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электрической энергии объем экономии составил 169,1 млн кВт•ч (527,2 млн руб.).

В 2015 году при плане модернизации 39,6 тыс. точек учета и плановых затратах 472,7 млн руб. было модернизировано 50,4 тыс. точек учета, затраты составили 432,6 млн руб. Организован удаленный сбор данных с 38,4 тыс. точек учета при плане 37,8 тыс. точек учета.

План по снижению потерь электрической энергии по программе за 2015 год (240 млн кВт•ч) выполнен в полном объеме на 130,3 %.

4.3 Технологическое присоединение

В 2015 году поступило 40 837 заявок на технологическое присоединение суммарной мощностью 2 316,5 МВт, в том числе на присоединение электроустановок льготной категории

мощностью до 15 кВт - 37 211 заявок суммарной мощностью 439,9 МВт, а также рассмотрено 11 заявок на присоединение объектов генерации суммарной максимальной мощностью 130,9 МВт.

В 2015 году заключено 30 942 договора технологического присоединения энергопринимающих устройств суммарной мощностью 814 МВт, в том числе:

- электроустановки мощностью до 15 кВт – 28 921 договора суммарной мощностью 340,4 МВт;

- электроустановки мощностью от 15 до 150 кВт – 1 611 договоров суммарной мощностью 104,7 МВт;

- электроустановки мощностью от 150 до 670 кВт - 314 договора суммарной мощностью 112 МВт;

- электроустановки мощностью более 670 кВт - 96 договоров суммарной мощностью 256,9 МВт, в том числе по объекту генерации – 1 договор на 20 МВт.

Фактически исполнено 27 792 договора на технологическое присоединение энергопринимающих устройств суммарной мощностью 748,3 МВт. В том числе электроустановки льготной категории заявителей до 15 кВт составляют 26 188 штук и 298,6 МВт.

Исполненные договоры на технологическое присоединение крупных промышленных объектов:

По филиалу «Кузбассэнерго-РЭС»:

- 2 ВЛ-10 кВ, ПС 110/6/6 кВ с двумя силовыми трансформаторами по 16 МВА для электроснабжения шахты - 12 МВт (ОАО «Шахта Алексиевская»);

По филиалу «Бурятэнерго»:

- ЛЭП-10 кВ, подстанция однострановая ПС-2500/10/6 для электроснабжения угольного разреза - 2,1 МВт (ООО «Угольный разрез»)

По филиалу «Омскэнерго»:

- комплекс переработки и отгрузки зерна 1 МВт (ООО «Сибирский терминал»);

- производственный цех 0,65 МВт (ООО «Завод кольцевых заготовок»);

По филиалу «Читаэнерго»:

- драга, шагающий экскаватор ЭШ 10/70 1,5 МВт (ОАО «Прииск Соловьевский»).

По филиалу «Красноярскэнерго»:

- ТП (КТП) 10/0,4 кВ для питания нежилого здания цеха 6,1 МВт (ООО «Назарово-Металлургсервис»);

Исполненные договоры на технологическое присоединение социально-значимых объектов:

По филиалу «Алтайэнерго»:

- ТП-10/0,4 кВ лечебно – оздоровительного комплекса 0,87 МВт (АО «Курорт Белокуриха»).

По филиалу «Бурятэнерго»:

- ЛЭП 10 кВ ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения СОЛ «Старт» 0,24 МВт (МАОУ ДОД «Детско-юношеская спортивная школа № 5 г.Улан-Удэ»).

По филиалу «Омскэнерго»:

- детское дошкольное учреждение на 300 мест 0,37 МВт (ЗАО «МЕТТЭМ-Строительные технологии»);

- общеобразовательная школа-интернат 0,3 МВт (МБОУ «Петропавловская средняя общеобразовательная школа» Муромцевского муниципального района Омской области).

По филиалу «Читаэнерго»:

- электроустановки бассейна 0,5 МВт (МБУ физической культуры и спорта «Олимп»).

По филиалу «Красноярскэнерго»:

- ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения школы на 264 ученика 0,82 МВт (ГКУ «Дирекции по подготовке к затоплению ложа водохранилища Богучанской ГЭС»);

- ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения общественного центра СФУ 0,8 МВт (ФГАОУ ВПО «Сибирский федеральный университет»);

- центральная котельная мощностью 24,5 МВт в с. Краснотуранск, Краснотуранский район 1 МВт (ТП Красноярского края «Центр развития коммунального комплекса»).

По филиалу «Хакасэнерго»:

- электроустановки школы №1 0,24 МВт (МБОУ МО г. Саяногорска Черемушкинская средняя общеобразовательная школа №1).

Таблица 24

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению в 2015 году*

Наименование категорий присоединения	Подано заявок		Заключено договоров		Исполнено договоров	
	2015 год		2015 год		2015 год	
	шт	кВт	шт	кВт	шт	кВт
до 15 кВт, всего	37 211	439 915	28 921	340 438	26 188	298 568
в т.ч. физ.лица	33 157	406 127	26 188	318 096	23 367	274 941
от 15 до 150 кВт, всего	2 437	159 943	1 611	104 678	1 172	70 218
от 150 до 670 кВт, всего	842	304 312	314	112 041	348	118 083
более 670 кВт	336	1 281 432	95	236 885	79	150 463
МРСК Сибири	40 826	2 185 603	30 941	794 042	27 787	637 333

* - 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 МРСК Сибири в 2015 году снизилось в пределах 7%. При этом суммарной объем максимальной мощности поданных заявок ниже показателя 2014 года на 4% или на 19,9 МВт.

Рост поступивших заявок наблюдается по следующим филиалам: «Бурятэнерго» (24%), «Горно-Алтайские электрические сети» (13%), «Хакасэнерго» (4%).

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

- по филиалу «Алтайэнерго» на 6%;
- по филиалу «Красноярскэнерго» на 19%;
- по филиалу «Омскэнерго» на 16%.

Количество заключенных договоров в 2015 году снизилось на 12% или на 4 290 штук, суммарная мощность заключенных договоров по сравнению с 2014 годом снизилась на 35% или на 431,2 МВт.

Рост заключенных договоров отмечен в филиале «Читаэнерго» - на 2%. По остальным филиалам отмечено снижение: «Алтайэнерго» - на 5%, «Бурятэнерго» - на 6%, «Горно-Алтайские электрические сети» - на 22%, «Красноярскэнерго» - на 20%, «Кузбассэнерго» - на 14%, «Омскэнерго» - на 17%, «Хакасэнерго» - на 5%.

Исполнено договоров (выполнено присоединение к электрической сети) на 23% или на 8 332 штуки меньше, чем в 2014 году. Суммарная мощность присоединенных электроустановок снизилась относительно показателя 2014 года на 13% или на 93,6 МВт. Снижение количества присоединений отмечено по всем филиалам МРСК Сибири.

Таблица 25

Динамика показателей по технологическому присоединению 2015 года в сравнении с 2014 годом по категориям заявителей*

Наименование категорий присоединения	Прирост/снижение											
	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	шт.		кВт		шт.		кВт		шт.		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
до 15 кВт, всего	-7	-2 599	-4	-19 989	-12	-4 031	-9	-33 978	-23	-7 749	-19	-71 107
в т. ч. физ. лица	-5	-1 658	-2	-9 680	-9	-2 690	-7	-22 851	-20	-5 777	-16	-54 150
от 15 до 150 кВт, всего	-15	-422	-15	-27 161	5	73	9	8 935	-29	-469	-24	-21 835
от 150 до 670 кВт, всего	-28	-322	-21	-79 277	-44	-249	-39	-70 177	-25	-117	-26	-42 282
более 670 кВт	-26	-117	-25	-418 466	-47	-83	-59	-336 016	4	3	38	41 571
МРСК Сибири	-8	-3 460	-20	-544 893	-12	-4 290	-35	-431 236	-23	-8 332	-13	-93 653

* - без учета объектов генерации.

Таблица 26

Динамика показателей по технологическому присоединению 2015 года в сравнении с 2014 года по филиалам*

Наименование филиала	Прирост/снижение											
	Подано заявок				Заключено договоров				Исполнено договоров			
	шт		кВт		шт		кВт		шт		кВт	
	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-	%	+/-
Алтайэнерго	-6	-402	-32	-119 355	-5	-291	-44	-102 771	-9	-559	15	14 622
Бурятэнерго	1	46	16	29 786	-6	-249	-34	-42 918	-1	-34	33	20 074
ГАЭС	13	221	-14	-6 793	-22	-322	9	2 420	-15	-165	37	6 536
Красноярскэнерго	-19	-2 454	-35	-262 269	-20	-1 893	-26	-69 313	-44	-3 428	-32	-64 753
Кузбассэнерго-РЭС	1	44	-61	-409 705	-14	-410	-62	-168 839	-8	-230	15	10 100
Омскэнерго	-16	-1 133	59	223 925	-17	-1 050	-36	-61 520	-29	-2 091	-34	-42 856
Хакасэнерго	4	177	-4	-7 694	-5	-134	9	5 537	-34	-1 203	-31	-21 708
Читаэнерго	1	41	5	7 211	2	59	9	6 169	-16	-622	-19	-15 669
МРСК Сибири	-8	-3 460	-20	-544 893	-12	-4 290	-35	-431 236	-23	-8 332	-13	-93 653

* - без учета объектов генерации.

Основные показатели деятельности по технологическому присоединению объектов генерации за 2015 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, млнруб. без НДС	Наличие согласованной СВМ* (да/нет)	Предполагаемый год ввода объектов РСК в соответствии с ИПР (гггг./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
Кузбассэнерго-РЭС	ОАО «Кузбассэнерго» (Томь-Усинская ГРЭС)	48	110	2015	да	14.02.2011	20.02.2012	0,02	нет	отсутствует
Кузбассэнерго-РЭС	ОАО «Кузбассэнерго» (Томь-Усинская ГРЭС)	20	110	2015	да	17.02.2011	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
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
МРСК Сибири		111						10,53		

4.4 Организация и принципы взаимодействия с потребителями услуг

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

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

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

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

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

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

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

Взаимодействие с потребителями услуг в Обществе осуществляется:

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

Общее руководство направлением осуществляет заместитель генерального директора Общества 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 потребителей (ЦОП) и пунктах обслуживания потребителей в ПО и РЭС.

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.

Интерактивное обслуживание в 2015 году было реализовано посредством сайта Общества (www.mrsk-sib.ru).

В 2015 году:

- обработано более 280 тысяч обращений, из них более 130 тысяч обращений поступило на «горячую линию» Общества и более 122 тысяч обслужено при очном приеме;

- увеличилось количество обращений принятых посредством сервисов «Интернет-приемная» и «Онлайн консультация» на сайте Общества с 5684 за 2014 год до 8605 за 2015 год.

В части организации взаимодействия с клиентами в 2015 году достигнуты следующие результаты:

а) проведен комплексный аудит организации деятельности Центров обслуживания потребителей на территории ответственности Общества;

б) произведен пересмотр и корректировка стандарта организации 5.097/0 «Система обслуживания потребителей услуг» на основании Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями (утвержден приказом Минэнерго России от 15.04.2014 №186). Решением Совета директоров от 25.06.2015 (протокол № 159/15) утвержден стандарт организации 5.097/0 «Стандарты качества обслуживания потребителей услуг»;

в) в целях повышения качества обслуживания в 2015 году проведены опросы для определения степени удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;

г) во 2 квартале 2015 года в рамках подготовки к созданию централизованного подразделения технологического присоединения была проведена оптимизация численности ЦОП – увеличена численность с 78 до 91 человека под функции ТП;

д) в 4 квартале 2015 года в ЦОП были добавлены функции по технологическому присоединению (в том числе и организация работы с контрагентами в части исполнения договоров ТП), что привело к увеличению штатной численности ЦОП до 111 шт. единиц;

е) в целях повышения квалификации сотрудников подразделений взаимодействия с клиентами проведено обучение всех категорий специалистов, а также руководителей структурных подразделений взаимодействия с клиентами;

ж) в целях повышения доступности энергетической инфраструктуры, повышения клиентоориентированности и информационной открытости во всех филиалах проведены заседания Советов потребителей услуг филиалов Общества. Представители Общества вошли в состав сформированных межотраслевых Советов потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий в филиалах «Читаэнерго», «Бурятэнерго», «Хакасэнерго»;

з) в целях оптимизации бизнес-процесса технологического присоединения организована доработка инструмента «Личный кабинет» на сайте Общества: осуществлена возможность подачи заявки на технологическое присоединение на сайте Общества;

и) в апреле 2015 года произведено открытие дополнительного Центра обслуживания потребителей услуг в г. Омске.

2016 год объявлен годом клиента и сервиса в МРСК Сибири. В связи с этим на 2016 год запланирована реализация следующих мероприятий:

а) разработка оптимальных сценариев обслуживания клиентов с учетом персональных требований и ожиданий клиентов. Достижение высокого уровня обслуживания за счет индивидуального подхода к решению проблем клиентов;

б) разработка и внедрение системы автоматизации процесса взаимодействия с клиентами на основе SAP CRM (взамен 1С: CRM) в целях оптимизации процессов обслуживания потребителей и создания единой клиентской базы Общества. Объединяя все данные по клиентам в единую общедоступную базу, компания обеспечит реализацию клиентоориентированного подхода всеми структурными подразделениями Общества.

- в) организация технической поддержки пользователей сайта Общества для повышения активности клиентов в использовании инструментов корпоративного сайта, разработка удобного интерфейса с учетом современности технологических процессов;
- г) реализация возможности оплаты всех услуг компании через сайт Общества;
- д) обеспечение интеграции систем регистрации всех типов звонков и документов с целью сокращения времени обработки обращений потребителей;
- е) проработка вопросов стратегического развития подразделения с учетом внедрения новых процедур, рассмотрение организационных и финансовых перспектив развития;
- ж) организация современной телефонии: переход на IP-телефонию с внедрением специализированного программного комплекса для управления контакт-центром;
- з) реализация мероприятий по доработке сервисов корпоративного сайта Общества, разработка новых механизмов интернет-обслуживания клиентов с использованием инструментов «Личный кабинет» и «интернет-приемная»;
- и) централизация функций call-центра: создание Единого контакт-центра МРСК Сибири;
- к) создание комфортных условий в центрах обслуживания потребителей: ввод в эксплуатацию систем электронной очереди (интегрированной с CRM-системой);
- л) организация взаимодействия со сбытовыми компаниями на площадках ЦОП;
- м) организация взаимодействия с территориальными многофункциональными центрами предоставления государственных услуг;
- н) реализация клиентского портфеля, включающего в себя пакетные и индивидуальные предложения, направленные на удовлетворение ожиданий клиента;
- о) оценка эффективности внедряемых проектных решений для изучения и удовлетворения потребностей и ожиданий клиентов, сокращение издержек Общества;
- п) формирование предупреждающих мероприятий для реализации принципа безубыточности предоставляемых услуг Общества.

4.5 Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

Организация работы по энергосбережению и повышению энергетической эффективности в 2015 году выполнялась в соответствии с Федеральным законом № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 15.05.2010 № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики (в ред. Постановлений Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, от 04.09.2015 № 941), приказом Министерства энергетики РФ от 30.06.2014 г № 398 «Об утверждении требований к форме программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций с участием государства и муниципального образования, организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности, и отчетности о ходе их реализации», постановлений органов исполнительной власти субъекта(ов) РФ в области государственного регулирования тарифов в отношении организаций, осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии (решение управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.07.2010 №16, приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 13.10.2014 №5/3, Постановление комитета по тарифам Республики Алтай от 30.07.2010 №10/7 (в редакции от 20.01.2011 №1/4, от 31.01.2011 №2/7), приказ РЭК Красноярского края от 15.12.2011 № 43-о, Постановление РЭК Кемеровской области от 12.07.2011 №115 (в редакции от 31.12.2015 №1055), приказ РЭК Омской области от 30.03.2012 № 50/13, приказ

Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 25.03.2011 № 23-с (в редакции от 15.05.2012 № 53-с), приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 29.03.2012 № 94), а так же в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности Общества на период 2015 – 2019 гг. (далее – Программа), утвержденной решением Совета Директоров ПАО «МРСК Сибири» от 18.09.2015 (протокол № 165/15), в рамках утверждения скорректированного бизнес-плана Общества на 2015 г. и прогноз на 2016-2019 гг.

В целях обеспечения реализации Программы в Общества назначены ответственные руководители, отвечающие за контроль исполнения Программы, созданы рабочие группы, осуществляющие анализ выполнения Программ.

В рамках функционирования системы энергетического менеджмента в 2015 году проведены внутренние аудиты системы энергетического менеджмента филиалов «ГАЭС», «Кузбассэнерго-РЭС», «Красноярскэнерго», составлены отчеты о результатах внутренних аудитов, разработаны и выполнены мероприятия по выявленным несоответствиям, проведен анализ по выявленным несоответствиям внутренних аудитов во всех филиалах Общества.

В сентябре 2015 г. ассоциация по сертификации «Русский регистр» провела инспекционный аудит системы энергетического менеджмента филиалов «ГАЭС», «Кузбассэнерго-РЭС», «Красноярскэнерго». По результатам проведенного аудита система энергетического менеджмента МРСК Сибири признана соответствующей требованиям стандарта ГОСТ Р ИСО 50001:2012, продлено действие сертификата соответствия от 25.12.2014 № 14.1406.026.

За 2015 год проведено повышение квалификации сотрудников в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в количестве 37 человек, в том числе по программе «Развитие системы энергетического менеджмента» - 10 чел., по программе «Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии. Энергосбережение и повышение энергоэффективности» - 27 чел.

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

- потери электрической энергии при передаче и распределении по электрическим сетям;
- потребление энергетических ресурсов на хозяйственные нужды;
- оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке в соответствии с Программой ПРСУЭ.

Таблица 28

Плановые и фактические значения целевых показателей за 2015 год

Наименование показателя	Единицы измерения	2015	
		План	Факт
Потери электроэнергии, в том числе:	млн кВт·ч	5193,33	4884,93
	% к ОС	7,22	6,96
расход на собственные нужды подстанций	млн кВт·ч	127,81	106,84
Потребление ресурсов на хозяйственные нужды по видам ресурсов	млн руб.	1 026,76	1022,64
топливо и энергия, в том числе:	тыс. т у.т.	52,60	50,33
	млн руб.	1020,98	1017,81
	т у.т. на м ² площади помещений	0,059	0,057

электрическая энергия	млн кВт·ч	179,83	167,94
	млн руб.	460,91	447,87
тепловая энергия	Гкал	57 428,88	51 478,09
	млн руб.	65,30	57,89
газ	тыс. м ³	98,80	87,48
	млн руб.	0,47	0,40
иное (дизельное топливо, керосин, бензин и др.)	тыс. т.у.т	1,02	1,01
	млн руб.	7,65	4,60
водоснабжение горячее	тыс. м ³	43,05	42,15
	Гкал	-	-
	млн руб.	0,80	0,72
водоснабжение холодное	тыс. м ³	193,77	182,90
	млн руб.	4,97	4,11
Оснащенность современными приборами учета электроэнергии на розничном рынке	%	97,28	98,23

*Иные виды энергетических ресурсов не использовались.

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 2015 год планировался эффект по Программе в целом 254,6 млн кВт·ч и 707,4 млн руб. по мероприятиям и по подпрограммам:

- по снижению потерь электроэнергии 252,9 млн кВт·ч и 700,5 млн руб.;
- по снижению расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения 0,4 тыс. т у.т. и 5,8 млн руб.;
- по снижению расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой 0,03 тыс. т у.т. и 0,7 млн руб.

По итогам 2015 года эффект по Программе энергосбережения составил в целом 335,2 млн кВт·ч и 1091,8 млн руб. по мероприятиям и подпрограммам:

- мероприятия по снижению потерь электроэнергии 331,3 млн кВт•ч и 1078,3 млн руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода энергетических ресурсов и воды на хозяйственные нужды зданий административно-производственного назначения 0,6 тыс. т у.т. и 11,2 млн руб.;

- мероприятия, направленные на снижение расхода моторного топлива автотранспортом и спецтехникой 0,1 тыс. т у.т. и 2,3 млн руб.

Эффект от реализации мероприятий «поддерживающих» существующий уровень потерь составил 18,6 млн кВт•ч на сумму 46,3 млн руб. при плановом эффекте 12,9 млн кВт•ч и 19,4 млн руб.

Затраты на реализацию Программ энергосбережения составили 1 107 млн руб. без НДС. Источниками финансирования программ энергосбережения являлись: инвестиционная программа (собственные источники) в объёме 884,6 млн руб., внетарифные источники (услуги энергосервисных компаний) в объёме 117,6 млн руб. и ремонтная программа (себестоимость) в объёме 104,4 млн руб.

Целевые мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

По результатам 2015 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению потерь электроэнергии в целом по Обществу составил 331,3 млн кВт•ч на общую сумму 1078,3 млн руб. Более подробно реализованные целевые мероприятия по снижению потерь раскрыты в разделе «Снижение потерь электрической энергии».

Основными целевыми мероприятиями, обеспечивающими снижение потребления ресурсов на хозяйственные нужды, являются:

- внедрение графиков отопления;
- внедрение энергоэффективных светильников;
- внедрение реле – регуляторов светильников;
- замена электрокотлов;
- замена циркуляционных насосов на эргономичные;
- теплоизоляция трубопроводов;
- замена окон на пластиковые или деревянные с многокамерными стеклопакетами;
- теплоизоляция крыш;
- утепление стен и перекрытий.

По результатам 2015 года эффект от реализации целевых мероприятий по снижению расхода ресурсов на хозяйственные нужды в целом по Обществу составил 0,7 тыс. т.у.т. на сумму 13,5 млн руб. при плане 0,4 тыс. т.у.т. на сумму 6,5 млн руб.

Плановые показатели в результате исполнения Программы энергосбережения достигнуты.

4.6 Консолидация электросетевых активов

Порядок консолидации электросетевых активов определяется организационно-распорядительными документами Общества, ПАО «Россети», а также нормами действующего законодательства.

С целью выполнения мероприятий по консолидации электросетевых активов управлением собственностью Общества и подразделениями управления собственностью филиалом Общества осуществляется:

- постоянный мониторинг извещений об объявлении торгов на право заключения договоров по приобретению в собственность, аренду (пользование) ЭСА, размещаемых на электронных торговых площадках;

- работа с муниципальными образованиями, имеющими в собственности ЭСА, по получению информации о бесхозных ЭСА и информации о предстоящих торгах;

- анализ предложений иных собственников о приобретении в собственность, аренду (пользование) Общества ЭСА.

В течение 2015 года Обществом рассмотрено более 200 обращений физических (юридических) лиц о приобретении Обществом в собственность (в том числе на безвозмездной основе), аренду (пользование) электросетевых активов.

Также филиалами Общества проводится работа в отношении бесхозных электросетевых объектов. В 2015 году направлены обращения в органы исполнительной власти субъектов СФО по вопросу взаимодействия в мероприятиях по передаче бесхозных и необслуживаемых сетей в субъектах СФО Обществу и организации совместных рабочих групп по указанному вопросу. В ряде субъектов созданы Рабочие группы по работе с бесхозными электросетевыми объектами. На территории Алтайского, Красноярского края, Кемеровской области муниципальными образованиями ведется активная работа по передаче бесхозных электросетевых объектов Обществу на обслуживание.

В связи с планируемым увеличением объема электросетевого хозяйства по причине принятия бесхозных электросетевых объектов с органами исполнительной власти субъектов РФ в области государственного регулирования тарифов прорабатывается вопрос по включению в тарифно-балансовые решения филиала затрат на содержание и эксплуатацию указанных электросетевых объектов. Позиция указанных органов по вопросу включения в тарифно-балансовые решения затрат на обслуживание бесхозных электросетевых объектов в субъектах неоднозначна.

С целью передачи ПАО «МРСК Сибири» объектов электросетевого хозяйства, находящихся в собственности или аренде у компаний, которые не отвечают критериям отнесения к территориальным сетевым организациям в соответствии Постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 Общество, в мае 2015 года направило обращения в адрес 59 ТСО, не соответствующим критериям отнесения к ТСО, о рассмотрении предложения передачи объектов электросетевого хозяйства Обществу. Ответы поступили от 8 ТСО.

Нормативно-правовая база (в том числе документы регионального уровня), используемая Обществом при осуществлении деятельности по консолидации электросетевых активов.

Анализ реализации программы консолидации электросетевых активов.

Решением Совета директоров 30.09.2011 утверждена Программа консолидации электросетевых активов МРСК Сибири на 2011-2015 гг. (далее - ПКЭСА).

Ежегодно ПКЭСА подлежала корректировке в соответствии с затратами в ИПР общества на приобретение электросетевых активов, исходя из наличия согласия собственников на реализацию электросетевых объектов, принципа реализуемости сделок.

Таблица 29

Параметры ПКЭСА за 2015 год после реализации мероприятий по консолидации в 2015 году

Способ приобретения	2015 год факт			
	МВА	Км	У.е.	Затраты на консолидацию (без НДС), млн руб.
ИТОГО по МРСК Сибири	505	3 956	13 953	92
Приобретение электросетевых объектов в собственность	8	76	213	21
Аренда электросетевых объектов	456	3 242	12 418	71
Прочее	40	638	1 322	0,001

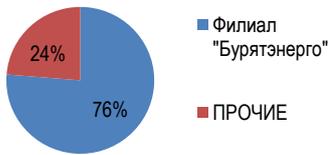
В 2015 году заключено 25 сделок приобретения ЭСА, в т.ч. 8 сделок приобретения ЭСА на безвозмездной основе, 6 сделок купли-продажи, 8 сделок аренды ЭСА, 1 сделка безвозмездного пользования имуществом, также приобретено электросетевое имущество по мировому соглашению и в счет оплаты за технологическое присоединение. В 2015 году действовало 155 договоров аренды, безвозмездного пользования, заключенных ранее.

Планы-графики по консолидации электросетевых активов на 2015 год выполнены.

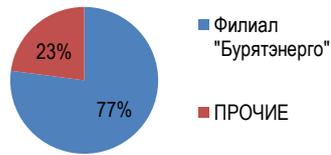
Описание конъюнктуры рынка услуг по передаче электрической энергии на территориях присутствия.



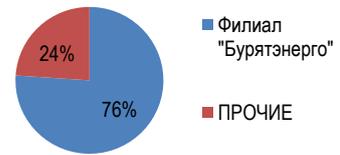
2013



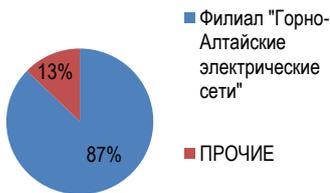
2014



2015



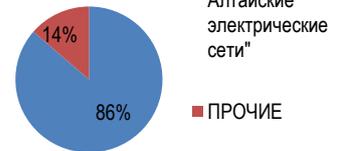
2013



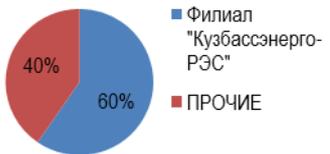
2014



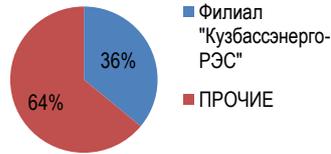
2015



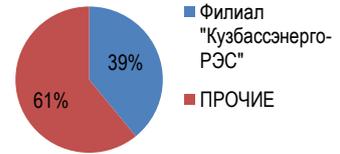
2013



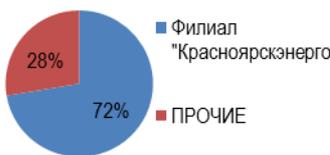
2014



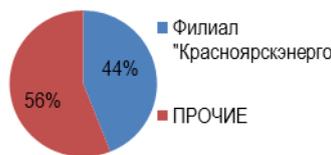
2015



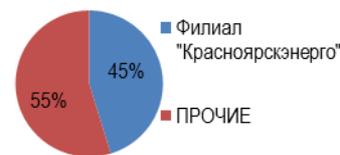
2013



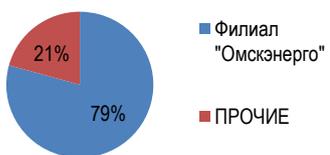
2014



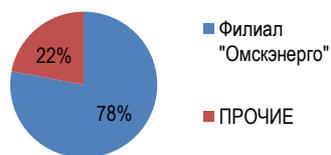
2015



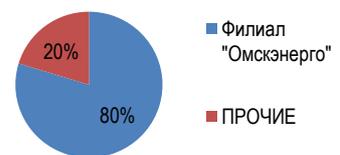
2013



2014



2015



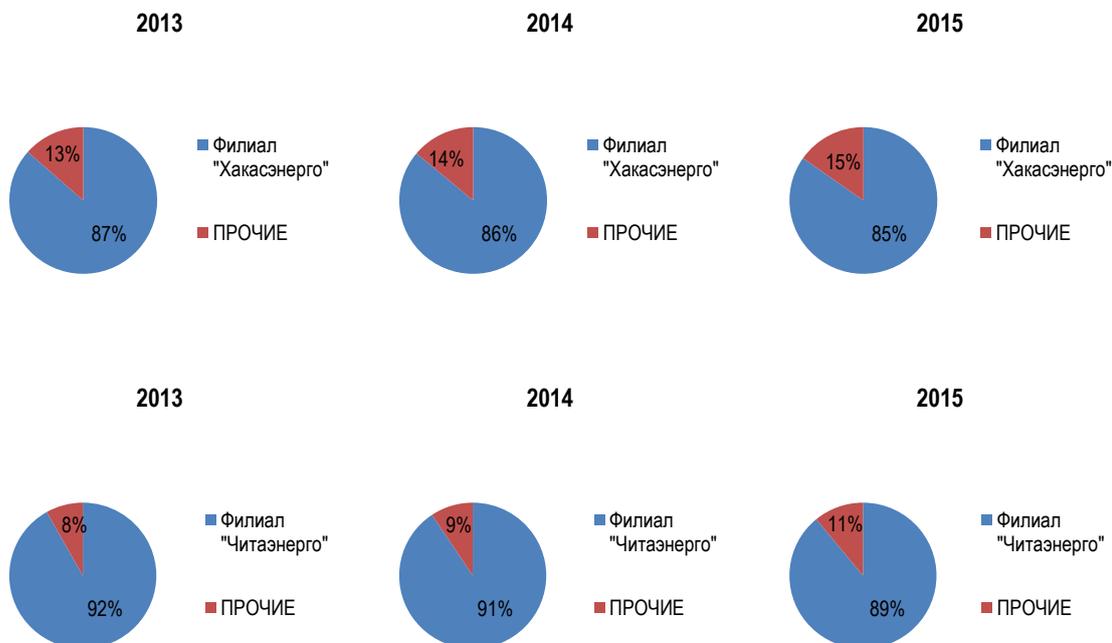


Рис. 6 Доля филиала филиалов МРСК Сибири в НВВ регионах обслуживания

5. Техническое перевооружение, развитие и инновации

5.1 Ремонтно-эксплуатационная деятельность

Ремонтная программа Компании на 2015 год запланирована в объеме 2 582 625 тыс. руб., выполнение составляет 3 185 994 тыс. руб., в том числе подрядным способом – 208 978 тыс. руб. (7%), хозяйственным способом – 2 977 016 тыс. руб. (93%).

Выполнены следующие основные виды работ:

- ВЛ 35-220 кВ выполнена замена опор 822 шт., замена провода 91 км, замена изоляторов 25 165 шт., расчистка просек 4 724 га, затраты составили 394 300 тыс. руб.;
- ВЛ 0,4-20 кВ выполнена замена опор 38 088 шт., замена провода 1 193 км, замена изоляторов 29 692 шт., расчистка просек 4 763 га, затраты составили 1 493 189 тыс. руб.;
- ремонт оборудования ПС 35-220 кВ: трансформаторы 35-220 кВ – 2 290 шт., выключатели 35-220 кВ – 1 634 шт., разъединители 35-220 кВ – 3 924 шт., выключатели 6-10 кВ – 5 130 шт., затраты 493 185 тыс. руб.;
- ремонт кабельных линий 0,4-220кВ – 56 км, затраты – 87 094 тыс. руб.;
- ремонт ТП 6-10/0,4 кВ в количестве 7 473 шт., затраты – 2 517 тыс. руб.;
- ремонт зданий и сооружений, затраты – 133 990 тыс. руб.;
- ремонт прочих объектов (ремонт арендованных сетей, РЗиА, автотранспорт и спецтехника, и др.), затраты – 208 925 тыс. руб.

Таблица 30

Распределение затрат по филиалам

Наименование филиала	Годовой план ремонтных работ, тыс. руб.	Факт выполнения, тыс. руб.	% выполнения
Алтайэнерго	473 332	573 765	121%

Бурятэнерго	302 714	333 429	110%
ГАЭС	66 130	87 334	132%
Красноярскэнерго	496 602	541 848	109%
Кузбассэнерго-РЭС	470 003	666 054	142%
Омскэнерго	380 700	435 754	114%
Хакасэнерго	151 457	171 211	113%
Читаэнерго	241 232	376 125	156%
Итого по МРСК Сибири	2 582 625	3 185 994	123%

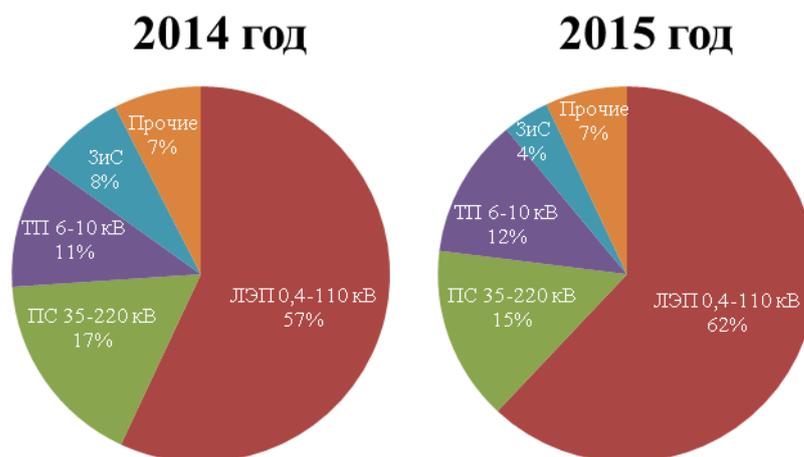


Рис. 7 Обобщенная структура ремонтных программ 2014-2015 гг.

В связи с тем, что потребители подключены к сетям 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 2015 году деятельность Общества в области технической политики осуществлялась в соответствии с внутренними нормативными документами Общества, «Положением ПАО «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 Общества 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 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 Программы НИОКР, внедрение их результатов в практику, а также создание необходимых условий для научно-технической деятельности в Компании.

Основные направления НИОКР в МРСК Сибири:

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

Планом НИОКР 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 31

Перечень тематик НИОКР, реализуемых в 2015 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	- доработанная конструкторская, технологическая и эксплуатационная документация, протоколы испытаний, экспертные заключения, сертификаты соответствия требованиям стандартов, ТЗ, ТУ и другим нормативным документам, протокол НТС; - опытный образец опоры ПБМ-110-1 введен в эксплуатацию и определен в аварийный запас филиала МРСК Сибири - «Кузбассэнерго – РЭС».	- заключение договоров на изготовление и поставку быстровозводимых опор в аварийный запас МРСК Сибири и создание аварийного запаса в филиалах Общества в количестве 31 шт; - коммерциализация результатов ОКР, возврат инвестиций и получение прибыли (выдача лицензий на изготовление опор, либо продажа прав на ОИС).	филиалы МРСК Сибири	Снижение времени аварийно-восстановительных работ, снижение недоотпуска электроэнергии, восстановление малыми трудовозатратами и надежного и безопасного электроснабжения потребителей, проведение ремонта стационарных опор ВЛ без отключения линии целиком на время ремонта, создание временных ЛЭП для подключения мобильных ПС и осуществление временного технологического присоединения 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 2016 год.

Объем финансирования Программы НИОКР в 2015 году составил – 4,531 млн руб. (произведено до финансирование работ по договору НИОКР 2013-2015 гг.: «Изготовление и испытание опытных образцов временных быстровозводимых и демонтируемых опор ВЛ 35-110 кВ для проведения аварийно-восстановительных работ»).

Таблица 32

В 2015 году ФГУ «ФИПС» зарегистрировано 14 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	Программа ЭВМ: «КИСУ ТОРО: Конфигурация учета фактических ремонтов и обслуживания на базе решения SAP PM версия 1.0»	2015611670	03.02.2015	ПАО «МРСК Сибири»
2	Свидетельство на программу для ЭВМ	Программа ЭВМ: «Информационная система управления проектами»	2015611209	26.01.2015	ПАО «МРСК Сибири»
3	Свидетельство на программу для ЭВМ	Программа ЭВМ: КИСУ ТОРО: Конфигурация Расчет и анализ последствий отказа оборудования на базе решения SAP PM версия 1.0»	2015610157	12.01.2015	ПАО «МРСК Сибири»
4	Свидетельство на программу для ЭВМ	Программа ЭВМ: КИСУ ТОРО: Конфигурация Планирование мероприятий ТОРО на базе решения SAP PM версия 1.0	2015610154	12.01.2015	ПАО «МРСК Сибири»
5	Свидетельство на программу для ЭВМ	Программа ЭВМ: КИСУ ТОРО: Конфигурация Расчет и анализ индекса состояния оборудования SAP PM версия 1.0	2015610156	12.01.2015	ПАО «МРСК Сибири»
6	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Алтайэнерго»	2015620640	20.04.2015	ПАО «МРСК Сибири»
7	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Бурятэнерго»	2015620424	02.03.2015	ПАО «МРСК Сибири»
8	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Горно-Алтайские электрические сети»	2015620423	02.03.2015	ПАО «МРСК Сибири»
9	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Красноярскэнерго»	2015620422	02.03.2015	ПАО «МРСК Сибири»
10	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Кузбассэнерго-РЭС»	2015620639	20.04.2015	ПАО «МРСК Сибири»
11	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Омскэнерго»	2015620421	02.03.2015	ПАО «МРСК Сибири»
12	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири» -»Хакасэнерго»	2015620335	19.02.2015	ПАО «МРСК Сибири»
13	Свидетельство на базу данных	КИСУ ТОРО: База данных фактических ремонтов и обслуживания филиала ПАО «МРСК Сибири»-»Читаэнерго»	2015620336	19.02.2015	ПАО «МРСК Сибири»
14	Свидетельство на программу для ЭВМ	Программа ЭВМ: ПК Феникс	2015663609	25.12.2015	ПАО «МРСК Сибири»

Остаточная стоимость нематериальных активов Общества по результатам инновационной деятельности на 01.01.2016 года составляет – 208,099 млн руб.

За период 2009 - 2015 гг. общее количество объектов интеллектуальной собственности правообладателем, которых является ПАО «МРСК Сибири» составляет - 96 шт. (в т. ч. 14 ОИС – в 2015 году). Все, полученные объекты интеллектуальной собственности используются в производственном процессе Общества.

6. Инвестиционная деятельность

Инвестиционная программа на 2015 год утверждена в Минэнерго РФ приказом от 30.09.2015 года № 711.

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2015 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 создается 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

Инвестиционная программа на 2015 год утверждена в Минэнерго РФ приказом от 30.09.2015 года № 711.

Основными целями реализации инвестиционной программы в 2015 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 создается резерв мощности, что дополнительно ведёт к увеличению реализации электроэнергии, экономии средств на ремонт и эксплуатацию, снижению недоотпуска электроэнергии при аварийных отключениях.

Таблица 33

Выполнение инвестиционной программы за 2015 год по Обществу

Наименование филиала	2015 год						
	Капвложения	Ввод ОФ	Финансирование	Ввод мощности		Прирост мощности	
	млн руб., без НДС	млн руб. без НДС	млн руб. с НДС	МВА	км	МВА	км
Алтайэнерго	1929	2547	1876	126	431	92	299
Бурятэнерго	384	321	351	17	165	14	145
ГАЭС	198	216.4	252	3	68.6	3	54
Красноярскэнерго	1141	828	1192	96	265	88	228
Кузбассэнерго – РЭС	618	664	806	24	155	24	152
Омскэнерго	504	510	636	42	247	40	223
Хакасэнерго	312	183	350	9	81.2	9	67
Читаэнерго	666	394	703	48	210	43	198
Аппарат управления	3	26	29	-	-	-	-
ИТОГО по МРСК Сибири	5756	5689	6196	364	1623	314	1365

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

Наименование филиала	2013	2014	2015
Алтайэнерго	1130	1816	1876
Бурятэнерго	521	431	351
ГАЭС	244	243	252
Красноярскэнерго	950	1204	1192
Кузбассэнерго – РЭС	1025	788	806
Омскэнерго	1242	861	636
Хакасэнерго	668	479	350
Читаэнерго	2122	1124	703
Аппарат управления	77	94	29
ИТОГО по МРСК Сибири	7981	7041	6196

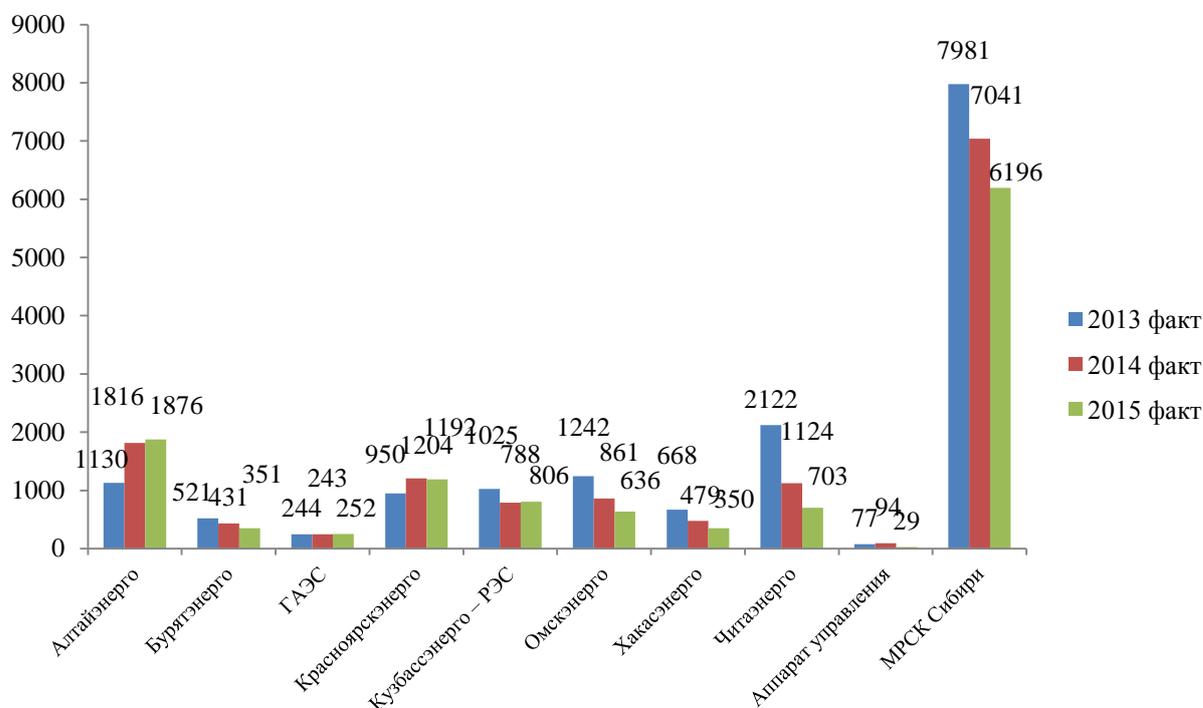


Рис. 8 Динамика капитальных вложений по филиалами МРСК Сибири

За анализируемый период с 2013-2015 гг. по МРСК Сибири объем инвестиций за 2015 г. снизился по сравнению с 2013 г. на 22% и снизился по сравнению с 2014 годом на 12%.

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 реализовывались наиболее капиталоемкие проекты:

- обеспечение технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско – рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина».

В 2015 году завершена реализация наиболее капиталоемких проектов 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 2015 году.

По филиалу «Алтайэнерго»:

«Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах «Бийская ТЭЦ»-ПС 110кВ «Бирюзовая Катунь».

Основная цель реализации – обеспечение надежного транзита для электроснабжения Республики Алтай, обеспечения надежного и качественного электроснабжения потребителей электрической энергии Бийского энергорайона.

В 2015 году выполнены следующие работы: установлены анкерно-угловые опоры (163 шт.), волоконно-оптические линии связи, ВОЛС, система радиосвязи, установлена радиомачта, разъединитель 110 кВ наружной установки, 1000 А с одним ЗН, с ручными приводами для главного и заземляющего ножей РГН.а-ОП-110.П/1000-40УХЛ1, ограничитель перенапряжения нелинейный 110 кВ ОПН-110/88-10/900(П)ЗУХЛ1, АРМ диспетчера Моноблок НР Compaq, Система радиорелейной связи Radwin 2000 от ПС Бирюзовая Катунь до ПС Смоленская, смонтированы трансформаторы напряжения 220(110 кВ) НКФ-220-06 ХЛ1.

Освоено капитальных вложений в 2015 году – 824,467 млн. руб. Объект введен в основные фонды в 2015 году полностью. Сумма ввода составила – 1 291,720 млн. руб., протяженность линии – 106,421 км.

«Строительство ПС 110/10 кВ «Бирюзовая Катунь» (2х25 МВА)».

Основная цель реализации – обеспечение технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско–рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина» заявленной мощностью 20 МВт. Реализация проекта позволит создать техническую возможность электроснабжения объектов ОЭЗ «Бирюзовая Катунь» и в будущем «Алтайская долина». Потребность в электрических нагрузках - 50 МВт.

В 2015 году выполнены работы: установка разъединителей трехполюсных 110 кВ, 1250 А, 31,5 кА, с одним комплектом ЗН с ручным приводом РН СЭЩ-1а-IVп-110/1250 УХЛ1 привод ПР СЭЩ, ошиновка ОРУ 110 кВ для ЗРУ-110 кВ с двумя ячейками 110 кВ на Бийской ТЭЦ, выключатели элегазовые колонковые 110 кВ, 3150 А, 40 кА, с пружинным приводом, ЛТВ145D1В, привод ВЛК-222, высоковольтные вводы 110 кВ ГКЛП IV-90-126/2000 01, трансформаторы тока 110 кВ к.т. 600/5 ТВ-110-IX-I-6 УХЛ 1-я цепь ВЛ-110 кВ, здание ЗРУ(капитального типа) с двумя ячейками 110 кВ на Бийской ТЭЦ-1; площадью 293,2,52 кв.м., кабельный канал в ЗРУ-110 кВ с двумя ячейками 110 кВ, система пожарной сигнализации и пожаротушения кабельного канала, подпольного, в ЗРУ-110 кВ с двумя ячейками 110 кВ, Здание ОПУ контейнерного типа, система оперативного постоянного тока, СОПТ, ЗРУ-110 кВ с двумя ячейками 110 кВ, щит собственных нужд трехпанельный, 0,4 кВ, каналообразующее оборудование ВЧ связи ES 1130, счетчики электрической энергии трехфазные электронные, МИР С-01.02-Т-2R, смонтированы трансформаторы силовые ТМГ СЭЩ 250 кВА (2 шт.).

Освоено капитальных вложений в 2015 году – 215,619 млн. руб. Объект введен в основные фонды в 2015 году на сумму 225,823 млн. руб. с трансформаторной мощностью 50 МВА.

Таблица 35

Структура финансирования капитальных вложений Общества, млн руб. с НДС

Наименование	2013 год	2014 год	2015 год
МРСК Сибири	7981	7041	6196
Важнейшие проекты	803	1203	968
<i>ТПиР</i>	352	334	149
<i>Новое строительство</i>	450	869	819
Программы особой важности	0	0	0
<i>ТПиР</i>	0	0	0
<i>Новое строительство</i>	0	0	0
Программы	1141	830	672
<i>ТПиР</i>	973	796	588
<i>Новое строительство</i>	169	35	85
Технологическое присоединение, в т.ч.:	3489	2920	2828
- Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт;	1362	861	765
- Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт);	217	265	202
- Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт);	158	116	150
- Объекты ТП мощностью до 15 кВт);	1484	1678	1711
- Генерация.	268	0	0
Распределительные сети	502	244	422
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	456	585	338
Средства учета, контроля э/э	404	324	290
Программы по обеспечению безопасности	46	48	76
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	77	33	15
Прочие программы и мероприятия	1063	853	586
Справочно:			
<i>ТПиР</i>	5148	4057	2292
<i>Новое строительство</i>	2515	2795	3719
<i>Прочее</i>	318	189	185

По МРСК Сибири:

- фактический объем финансирования капитальных вложений за 2015 год составил 6 196 млн руб., что меньше на 845 млн руб. или 12% объема финансирования 2014 года, на 1 785 млн руб. или на 22% меньше объема финансирования 2013 года.

- фактический объем ввода основных средств за 2015 год составил 5 689 млн. руб. что на 992 млн. руб. или 15% меньше, чем объем ввода основных средств за 2014 год, и на 1 865 млн. руб. или 49% больше, чем объем ввода основных средств за 2013 год.

Направление и структура финансирования капитальных вложений в 2015 году.

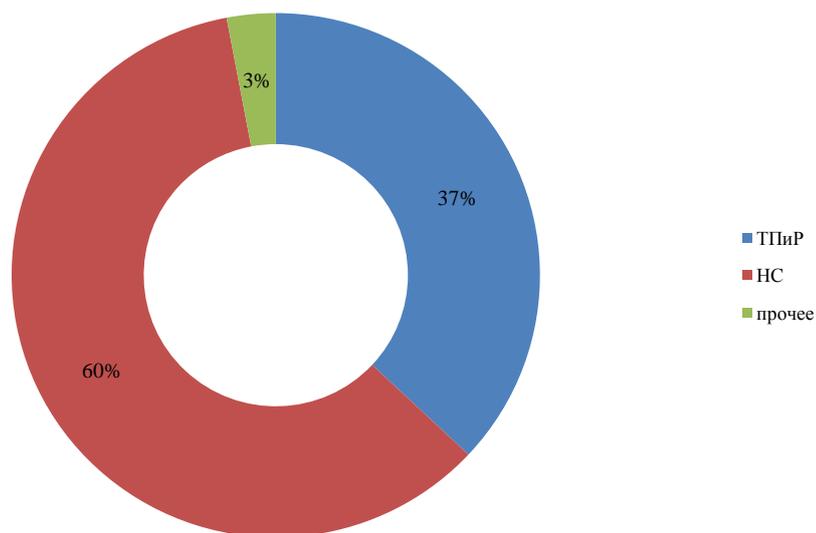


Рис. 9 Направление и структура финансирования капитальных вложений в 2015 году.

На техперевооружение и реконструкцию направлено 2 292 млн руб. с НДС (37%).
На новое строительство направлено 3 719 млн руб. (60%).
На прочие капитальные вложения направлено 185 млн руб. (3%).

Результаты реализации инвестиционных программ 2015 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 кВ. шт	ПС 110 кВ. шт.	ПС 35 кВ. шт.			
	шт	ГВт	шт	ГВт								
	27926	0,756	26188	0,299	6,96%	25.5%	0	0	1	70.52%	60.0%	0,65

6.3 Долгосрочная инвестиционная программа

Инвестиционная программа Общества на 2016-2020 гг. утверждена в установленном законодательством порядке в Минэнерго РФ.

Таблица 37

Структура финансирования капитальных вложений Общества на 2016- 2020 гг., млн руб. с НДС.

Наименование	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
МРСК Сибири	6792	5708	6117	6979	6574
Важнейшие проекты	424	897	1220	1423	256
<i>ТПиР</i>	390	422	583	699	97
<i>Новое строительство</i>	33	476	638	725	159
Программы особой важности	0	0	0	0	0
<i>ТПиР</i>	0	0	0	0	0
<i>Новое строительство</i>	0	0	0	0	0
Программы	1521	1514	1350	1910	2381
<i>ТПиР</i>	1415	1253	1287	1806	2306
<i>Новое строительство</i>	106	261	63	104	75
Технологическое присоединение, в т.ч.:	1115	1030	995	1146	1407
- Объекты ТП мощностью свыше 670 кВт;	271	174	43	155	146
- Объекты ТП мощностью от 150 до 670 кВт);	98	9	2	35	0
- Объекты ТП мощностью от 15 до 150 кВт;	11	20	48	33	46
- Объекты ТП мощностью до 15 кВт;	735	827	903	924	1214
- Генерация.	0	0	0	0	0
Распределительные сети	393	501	677	850	1283
Автоматизация технологического управления (кроме АСКУЭ)	426	523	397	322	294
Средства учета, контроля э/э	364	538	631	685	456
Программы по обеспечению безопасности	71	47	53	63	28
Приобретение электросетевых активов, земельных участков и пр. объектов	2057	206	327	81	0
Прочие программы и мероприятия	421	453	467	499	470
Справочно:					
ТПиР	3530	3823	4127	5019	5015

Новое строительство	1199	1679	1664	1879	1559
Прочее	2 062	206	327	81	0

Инвестиционная программа Общества на период 2016-2020 гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в размере 32 169 млн руб.

Фактический объем капитальных вложений:

- за 2015 год составил 5 756 млн руб.
- в 2016 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 923 млн руб., что на 3% больше, чем объем капитальных вложений за 2015 год.
- в 2017 году планируемый объем капитальных вложений составит 4 947 млн руб., что на 16% меньше, чем планируемый объем капитальных вложений на 2016 год.
- в 2018 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 184 млн руб., что на 5% больше, чем планируемый объем капитальных вложений на 2017 год.
- в 2019 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 914 млн руб., что на 15% больше, чем планируемый объем капитальных вложений на 2018 год.
- в 2020 году планируемый объем капитальных вложений составит 5 565 млн руб., что на 6% меньше, чем планируемый объем капитальных вложений на 2019 год.

Объем ввода основных средств:

- за 2015 год составил 5 689 млн руб.
- в 2016 году планируемый объем ввода основных средств составит 6 498 млн руб., что на 14% больше, чем планируемый объем ввода основных средств на 2015 год.
- в 2017 году планируемый объем ввода основных средств составит 4 768 млн руб., что на 27% меньше чем планируемый объем ввода основных средств на 2016 год.
- в 2018 году планируемый объем ввода основных средств составит 5 393 млн руб., что на 13% больше чем планируемый объем ввода основных средств на 2017 год.
- в 2019 году планируемый объем ввода основных средств составит 5 927 млн руб., что на 14% больше чем планируемый объем ввода основных средств на 2018 год.
- в 2020 году планируемый объем ввода основных средств составит 5 935 млн руб., что соответствует плану на 2019 год.

6.4 Управление качеством капитального строительства

В рамках реализации Постановления Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства» в целях проверки соответствия выполняемых в процессе строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства работ требованиям проектной документации, технических регламентов, градостроительного плана земельного участка, результатам инженерных изысканий, осуществляется строительный контроль и внедрены следующие ОРД:

- СО 3.228 «Приемка в эксплуатацию законченных строительством объектов. Регламент». (приказ об утверждении № 237 от 01.04.2015);
- СО 3.334 «Единый порядок принятия технических решений при выполнении проектно-изыскательских работ для нового строительства и реконструкции электросетевых объектов напряжением до 35 кВ Регламент» (приказ об утверждении №876 от 06.10.2015);
- СО 3.335 «Порядок ведения исполнительной и формирования приемо-сдаточной документации на электросетевых объектах ПАО «МРСК Сибири». Регламент». (приказ об утверждении №1074 от 09.12.2015).

С целью реализации контрольных мероприятий, определенных требованиями законодательства РФ в области капитального строительства, в Обществе определены следующие ресурсы для осуществления строительного контроля:

Строительный контроль в МРСК Сибири в 2015 году осуществлялся:

1. Специалистами, привлеченными из внешних подрядных организаций, на договорной основе, в количестве:

- 5-ти человек, на основании договора с ОАО «НИИЦ МРСК» №10.2200.915.14 от 18.12.2014, № 18.4000.60.15 от 30.03.15, на основании свидетельства СРО «Объединение организаций строительного комплекса» № 1548.01-2014-7701025510-С-244. Начало действия СРО - 09.10.2014, без срочное, строительный контроль по титулам ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ – ПС 110 кВ Бирюзовая Катунь, строительство ПС 110/10 кВ «Бирюзовая Катунь» (2х25 МВА) (Д№20.4000.371.13 от 22.08.2013);

- 2-х человек, на основании договора с ОАО «НИИЦ МРСК» №18.4000.60.15 от 30.03.2015г строительный контроль по титулу ИПР «Реконструкция ПС 110/10 кВ «Даурия» с расширением ОРУ-110 кВ» осуществляется до окончания строительства и ввода объектов в эксплуатацию;

- 1-го человека, на основании договора с ОАО «НИИЦ МРСК» № 18.4000.60.15 от 30.03.15, период работы с 28.07.2015г и по настоящее время, по объекту ПС 110/6кВ «Белые Росы»;

- 1-го человека, на основании договора с ОАО «НИИЦ МРСК» № 18.4000.60.15 от 30.03.15 со сроком работ до полного исполнения обязательств сторонами, по объекту «Реконструкция ПС 110/35/6 кВ Беловская».

2. Специалистами строительного контроля филиалов Общества, на основании свидетельства СРО НП «ЭНЕРГОСТРОЙ» № 0382.04-2012-2460069527-С-060, начало действия свидетельства 05.10.2012, без срочно, в количестве 31 человек.

При этом, охват строящихся приоритетных объектов капитального строительства ИП Общества независимым строительным контролем составил 100% в 2015 году.

7. Финансово-экономические показатели деятельности

7.1 Финансовые результаты

Выручка от реализации продукции (услуг) по итогам 2015 года составила 42,7 млрд рублей, что на 14,7 млрд рублей (26%) ниже 2014 года. Основными факторами, оказавшими влияние на снижение выручки, являются изменение схемы котла в филиале Кузбассэнерго-РЭС с 01.01.2015 года, а также утрата функции гарантирующего поставщика в филиале Омскэнерго с 01.03.2014 года, в филиале Бурятэнерго с 01.06.2014 года.

Фактические расходы Общества (смета затрат с учетом управленческих и коммерческих расходов) за 2015 год составили 43,1 млрд рублей, что на 13,4 млрд рублей (24%) ниже уровня 2014 года. Данное снижение обусловлено изменением схемы котла в филиале Кузбассэнерго-РЭС, утратой функции гарантирующего поставщика, а также проведением ряда оптимизационных мероприятий в рамках стратегии Общества.

Убыток до налогообложения составляет 0,2 млрд руб.

По итогам 2015 года чистый убыток Общества составил 0,2 млрд рублей.

Таблица 38

Финансовые показатели, млн руб.

Показатель	2015 г.	2014 г.	2013 г.
Выручка от реализации продукции (услуг)	42 744	57 400	63 267

Себестоимость продукции (услуг), с учетом управленческих и коммерческих расходов	43 083	56 451	61 886
Прибыль (убыток) от продаж	-338	950	1 382
Сальдо прочих доходов и расходов	152	- 230	- 2 546
Прибыль (убыток) до налогообложения	- 186	720	- 1 165
Налог на прибыль и иные платежи	- 51	- 613	36
Чистая прибыль (убыток)	-237	107	- 1 129

Структура расходов

Себестоимость (с учетом управленческих и коммерческих расходов) по итогам 2015 года составила 43,1 млрд рублей, что на 13,4 млрд рублей (24%) ниже, чем в 2014 году. Данное снижение обусловлено изменением схемы котла в филиале Кузбассэнерго-РЭС с 01.01.2015 года, утратой функции гарантирующего поставщика в филиале Омскэнерго с 01.03.2014 года, в филиале Бурятэнерго с 01.06.2014 года, а также проведением ряда оптимизационных мероприятий в рамках стратегии Общества.

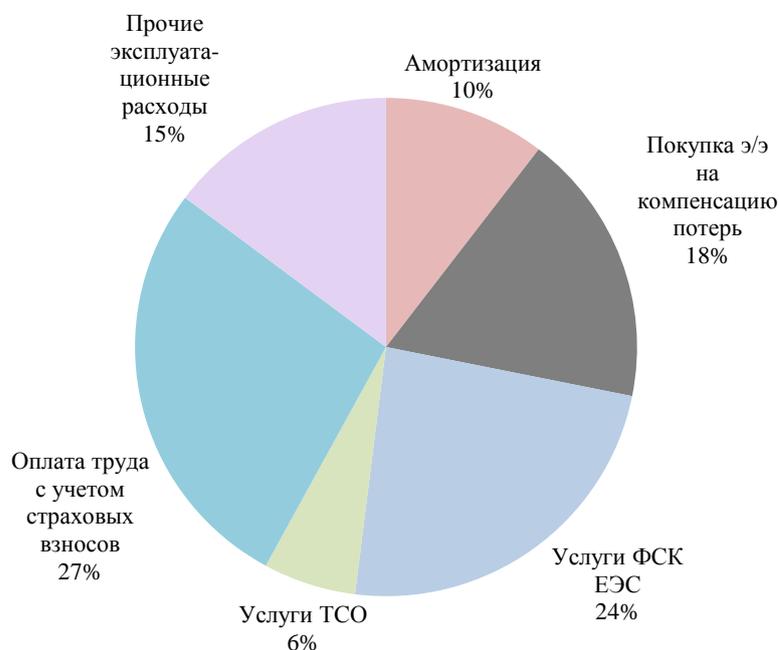


Рис.10 Структура себестоимости (с учетом управленческих и коммерческих расходов) в 2015 году

Затраты на покупную электроэнергию на компенсацию потерь по итогам 2015 года составили 7,6 млрд рублей (18 % от общих расходов). В абсолютном выражении рост к 2014 году составил 1,1 млрд рублей, в том числе за счет увеличения нерегулируемой цены на покупку потерь затраты выросли на 1,9 млрд руб., за счет уменьшения объемов потерь, затраты снижены на 0,7 млрд руб., за счет роста стоимости нагрузочных потерь, затраты снижены на 0,1 млрд руб.

Затраты на оплату услуг ФСК ЕЭС составили 10,3 млрд рублей (24% от общих затрат). Снижение в сравнении с 2014 годом в абсолютном выражении составило 0,7 млрд рублей, что обусловлено снижением заявленной мощности на 642 МВт - снижение затрат составило 1,1 млрд руб., ростом ставки на содержание объектов ЕНЭС на 3,6 % и ставки на компенсацию потерь в сетях - увеличение расходов составило 0,5 млрд руб., ростом стоимости нагрузочных потерь - затраты снижены на 0,1 млрд руб.

Затраты в пользу распределительных сетевых компаний по итогам 2015 года составили 2,6 млрд рублей (6 % от общих расходов). По сравнению с прошлым годом снижение затрат составило 10,6 млрд рублей. Снижение затрат по виду деятельности «передача электроэнергии» на 9,5 млрд руб. основное снижение в связи с изменением схемы котла в филиале Кузбассэнерго-РЭС с 01.01.2015 года. По виду деятельности «продажа электроэнергии» снижение затрат на 1,1 млрд руб. обусловлено завершением исполнения функции гарантирующего поставщика.

Затраты по амортизации основных средств и НМА составили 4,5 млрд руб. (10 % от общих расходов), что выше затрат аналогичного периода прошлого года на 0,2 млрд руб. (4%).

Затраты на оплату труда с учетом страховых взносов в 2015 году составили 11,8 млрд руб. (27 % от общих расходов), что выше затрат аналогичного периода прошлого года на 0,6 млрд руб., что в главную очередь обусловлено индексацией заработной платы.

Прочие расходы в 2015 году составили 6,4 млрд рублей (15 % от общих расходов), что на 3,9 млрд рублей или 38 % ниже расходов 2014 года, что обусловлено снижением расходов по следующим статьям затрат: «Отчисление в резервы предстоящих расходов», «Покупная электроэнергия для реализации».

Программа управления эффективностью, снижение удельных операционных расходов в соответствии с Директивой Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13

Снижение управляемых операционных расходов в 2015 году по отношению к 2012 году, в целях исполнения Стратегии развития электросетевого комплекса Российской Федерации, утвержденной распоряжением Правительства Российской Федерации от 03.04.2013 № 511-р, составило 3 234 млн рублей или 25,6 %.

В целях исполнения Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303-П13 по снижению удельных операционных расходов не менее чем на 2-3 процента ежегодно снижение удельных операционных расходов по итогам работы за 2015 год относительно уровня 2014 года составило 1 028 млн рублей или 7,7 %.

В рамках повышения операционной эффективности Обществом реализованы следующие мероприятия:

- экономия материальных ресурсов, в т.ч. в результате проведения торгово-закупочных процедур, бережного и экономного расхода и контроля над списанием ТМЦ;
- повышение производительности труда (увеличение доли работ выполняемых хозяйственным способом, загрузка персонала на выполнение производительных работ и пр.).

Таблица 39

Анализ изменения дебиторской задолженности, млн руб.

Показатель	31.12.2015	31.12.2014*	31.12.2013*
Дебиторская задолженность, в том числе:	14 200	11 629	8 043
Покупатели и заказчики	11 545	10 924	7 468
в т.ч. по передаче э/э	10 493	9 869	5 576
Векселя к получению	-	-	-
Авансы выданные	485	387	270
Прочая дебиторская задолженность	2 170	318	305

*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективы).

Общая сумма дебиторской задолженности ПАО «МРСК Сибири» на начало 2015г. составила 11 629 млн рублей, по состоянию на 31.12.2015 – 14 200 млн рублей. Данный рост обусловлен:

- приростом задолженности за услуги по передаче электроэнергии на 624 млн руб. в результате нарушения неплатежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- восстановлением резерва сомнительных по мировому соглашению, заключенному с Министерством финансов Забайкальского края 05.06.2014г. на сумму 1 596.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков составила 11 545 млн руб., что на 621 млн руб. (6%) выше уровня по состоянию на 31.12.2015. Основное влияние оказал рост задолженности за услуги по передаче электроэнергии.

Дебиторская задолженность по авансам выданным составила 485 млн руб., что на 98 млн руб. (25%) выше уровня по состоянию на 31.12.2015. Данный рост определен условиями заключенных договоров на поставку товаров (работ, услуг).

Прочая дебиторская задолженность составила 2 170 млн руб., что на 1 852 млн руб. выше уровня по состоянию на 31.12.2015. Данный рост обусловлен восстановлением резерва сомнительных долгов на сумму 1 596 млн руб. в части задолженности по мировому соглашению, заключенному с Министерством финансов Забайкальского края 05.06.2014.

Основная доля 74% дебиторской задолженности Общества сложилась в расчетах за оказанные услуги по передаче электрической энергии.

Тенденция недобросовестного исполнения обязательств по оплате за оказанные услуги по передаче электрической энергии, сложившаяся в 2014 году, сохранилась и в 2015 году. По итогам текущего года, в результате проводимой работы по взысканию дебиторской задолженности, в том числе за счет мероприятий досудебного урегулирования, удалось достичь сдерживания роста дебиторской задолженности. Уровень оплаты за услуги по передаче электрической энергии за отчетный период составил 97%.

В Обществе осуществляются следующие мероприятия в отношении просроченной дебиторской задолженности:

- досудебное урегулирование, в том числе полное или частичное ограничение энергоснабжения должников;
- взыскания задолженности в рамках правового поля;
- организации мероприятий по взысканию долга службой безопасности, включая направление писем и обращений в правоохранительные и иные органы власти;
- рассмотрения вопросов по урегулированию просроченной задолженности на совещаниях, в целях реализации дополнительных мероприятий, в том числе:
 - а) на балансовых комиссиях;
 - б) на совещаниях комиссии по мониторингу ситуации с расчетами за услуги по передаче электроэнергии и комиссии по управлению дебиторской, кредиторской задолженностью ПАО «МРСК Сибири»;
 - в) на совещаниях с участием руководителей Правительств региональной власти;
 - г) на заседаниях Совета директоров ПАО «МРСК Сибири».

В результате проводимой Обществом претензионно-исковой работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в 2015 году получены положительные судебные решения в рамках 440 судебных дел на общую сумму требований 4 548 млн руб., отказано во взыскании 252 млн руб. в рамках 63 дел. Доля удовлетворенных в пользу Общества требований

составила 95%, что выше значения указанного показателя за аналогичный период прошлого года на 1,4 процентных пункта.

За аналогичный период прошлого года положительные судебные решения вынесены в отношении требований на сумму 1 989 млн руб. (235 дел), отказано на сумму 136 млн руб. (51 дело).

По результатам полученных судебных решений в 2015 году получено исполнительных листов на сумму 3 826 млн руб., из которых погашено 2 343 млн руб. или 61%. За аналогичный период прошлого года исполнительных листов получено на сумму 1 997 млн руб., погашено 1 370 млн руб. или 69%.

Охват просроченной задолженности мероприятиями, направленными на ее снижение, находится на стабильно высоком уровне и на 31.12.2015 составляет 100%.

В течение отчетного периода была списана нереальная к взысканию дебиторская задолженность на сумму 567 млн руб., в том числе за оказанные услуги по передаче электрической энергии на сумму 445 млн руб.

Таблица 40

Анализ изменения кредиторской задолженности*, млн руб.

Показатель	31.12.2015	31.12.2014*	31.12.2013*
Кредиторская задолженность, в том числе:	14 002	11 919	12 949
Поставщики и подрядчики	10 383	8 580	9 763
Векселя к уплате	-	-	-
Авансы полученные	1 181	1 195	1 503
Налоги и сборы	951	938	661
Прочая кредиторская задолженность	1 487	1 206	1 022

*Показатели указываются в соответствии с бухгалтерской отчетностью Общества за отчетный период (с учетом ретроспективы).

Кредиторская задолженность за 2015 год выше на 2 083 млн рублей по сравнению с 2014 годом и по состоянию на 31.12.2015 года составила 14 002 млн рублей. Наблюдались следующие изменения:

- задолженность по статье поставщики и подрядчики выше на 1 803 млн рублей, в связи со ростом задолженности перед ФСК за услуги по передаче электроэнергии по сетям ЕНЭС на 2 285 млн руб.;

- задолженность по авансам полученным составила 1 181 млн руб., что на 14 млн руб. (1%) ниже уровня по состоянию на 31.12.2015 года.

- задолженность по налогам и сборам составила 951 млн руб., что на 13 млн руб. (1%) выше уровня по состоянию на 31.12.2015 года;

- прочая кредиторская задолженность составляет 1 487 млн руб., что на 281 млн руб. (23%) выше уровня по состоянию на 31.12.2015 года. Данный рост обусловлен следующими факторами:

а) 104 млн руб. – прирост прочей долгосрочной кредиторской задолженности;

б) 60 млн руб. – возникновение обязательств по агентского договору с «ФСК ЕЭС» по строительству ВЛ 500 кВ;

в) 33 млн рублей – возникновение обязательств по договору доверительного с администрацией городского округа «Город Чита»;

г) 26 млн руб. – рост обязательств по заработной плате и внебюджетным фондам.

7.2 Анализ финансового состояния и результатов деятельности Общества

Финансовые показатели деятельности Общества

Наименование показателя	Формула расчета	31.12.15	31.12.14	31.12.13
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	$(с. 1240 \text{ ф.1} + \text{частично с. 1250 ф.1}) / (с. 1500 \text{ ф.1} - с. 1530 \text{ ф.1})$	0,02	0,09	0,01
Коэффициент срочной ликвидности	$(с. 1260 \text{ ф.1} + с.1250 \text{ ф.1} + с.1240 \text{ ф.1} + с.1232 \text{ ф.1}) / (с. 1500 \text{ ф.1} - с.1530 \text{ ф.1})$	0,56	0,73	0,55
Коэффициент текущей ликвидности	$(с.1200 \text{ ф.1} - с.1231) / (с. 1500 \text{ ф.1} - с.1530 \text{ ф.1})$	0,66	0,82	0,68
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	$(стр.1200 \text{ ф.1} - стр. 1231 \text{ ф.1} - стр.1500 \text{ ф.1}) / стр. 1200 \text{ ф.1}$	-0,49	-0,22	-0,47
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	$с.1300 \text{ ф.1} / с.1700 \text{ ф.1}$	0,44	0,45	0,51
Отношение совокупного долга к EBITDA	$с.1410 \text{ ф.1} + с.1510 \text{ ф.1} / \text{EBITDA}$	3,40	2,84	3,07
EBITDA/%	$\text{EBITDA} / (стр. 4123 \text{ ф. 4} + стр. 4224 \text{ ф.4})$	3,35	5,00	5,50
Показатели рентабельности				
Рентабельность собственного капитала (ROE)	$стр. 2400 \text{ ф.2} / ((стр. 1300 \text{ ф.1} \text{ отчет.} + стр. 1300 \text{ ф.1} \text{ предыдущ.}) / 2) * 100\%$	-0,80%	0,36%	-3,77%
Рентабельность совокупных активов (ROTA) по прибыли до налогообложения	$[стр. 2300 \text{ ф.2} / ((стр. 1600 \text{ ф.1} \text{ отчет.} + стр. 1600 \text{ ф.1} \text{ предыдущ.}) / 2)] * 100\%$	-0,28%	1,17%	-2,09%
Рентабельность EBITDA	$\text{EBITDA} / (стр. 2110 \text{ ф. 2}) * 100\%$	13,05%	10,60%	5,58%
Показатели деловой активности				
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	$стр. 2120 \text{ ф. 2} / ((стр. 1450 \text{ ф.1} \text{ отч.} + стр. 1520 \text{ ф. 1} \text{ отч.} + стр. 1450 \text{ ф.1} \text{ предыдущ.} + стр. 1520 \text{ ф. 1} \text{ предыдущ.}) * 0,5)$	3,08	4,28	4,81
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.	1,04	1,57	0,90
Соотношение совокупной дебиторской и кредиторской задолженности	$с.1230 \text{ ф.1} / (с. 1450 \text{ ф.1} + с.1520 \text{ ф.1})$	1,01	0,98	0,62

Доля дебиторской задолженности в выручке	стр. 1230 ф.1/ стр. 2110 ф. 2/1,18	0,28	0,17	0,11
--	------------------------------------	------	------	------

Снижение коэффициентов ликвидности в 2015 году относительно прошлого обусловлено ростом краткосрочных обязательств Общества. В целом, показатели ликвидности характеризуют положение предприятия как устойчивое. 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, что ведет к дефициту денежных средств.

Коэффициент финансовой независимости (автономии) на 31.12.2015 составляет – 0,44, оставаясь на уровне общепринятого нормативного значения 0,5.

По итогам 2015 года темп роста дебиторской задолженности незначительно превышает темп роста кредиторской задолженности. Объем дебиторской задолженности равен объему кредиторской задолженности, на 31.12.2015г. составляет – 1,01.

Управление кредитным портфелем

Деятельность Общества в области привлечения заемных ресурсов осуществляется согласно утвержденному Положению о кредитной политике Общества и Стандарту управления долговой позицией дочерних и зависимых обществ ПАО «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 31.12.2015 составила 18,9 млрд руб.

Таблица 42

Кредиты и займы, млн руб.

Сумма кредитов и займов на 01.01.2015	17 283
Привлечение за 2015 год*	4 809
Погашено за 2015 год	3 159
Сумма кредитов и займов на 31.12.2015	18 933

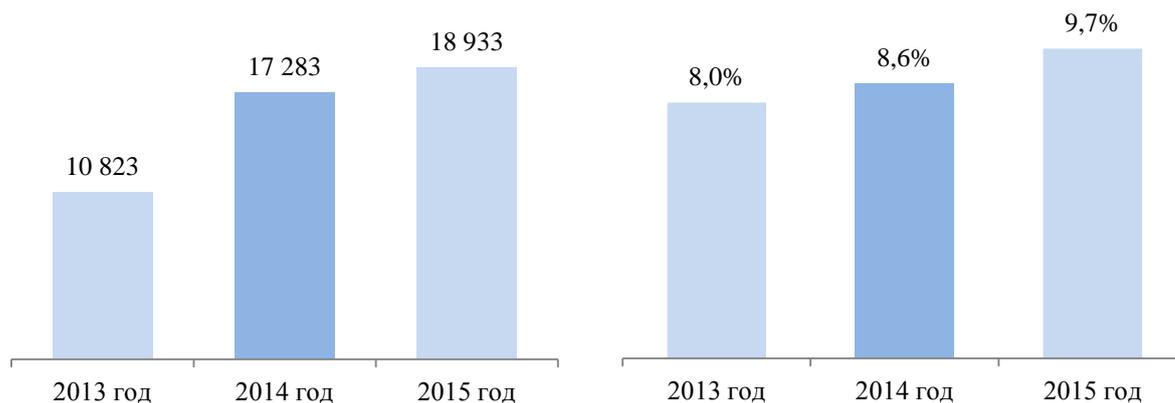
*в том числе 371 млн руб. привлечение кредитов в форме овердрафта на покрытие кассовых разрывов, 1650 млн руб. на погашение кредиторской задолженности, в соответствии с решением Совета директоров Общества от 14.12.2015 г.

Значительная часть привлеченных кредитов сроком до 3 лет направлена на рефинансирование ссудной задолженности и сохранение необходимого размера оборотного капитала Общества.

В условиях не стабильной конъюнктуры финансового рынка в 2015 году, Обществу, удалось сохранить средневзвешенную ставку по кредитному портфелю ниже сложившихся рыночных цен на обслуживание заемных средств. За отчетный период средневзвешенная процентная ставка за пользование кредитными средствами для Общества составила 9,69%, при ключевой ставке ЦБ РФ 17-11% годовых.

Кредиты и займы на конец периода

Средняя ставка заимствования



На Общество установлены лимиты кредитования в крупнейших банках России общим объемом 21,5 млрд руб.

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 01.01.2015 регулирующими органами были утверждены тарифы на услуги по передаче электрической энергии по регионам присутствия Общества. Во исполнение Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 тарифы на услуги по передаче электроэнергии утверждены с разбивкой по полугодиям.

Применение тарифов на услуги по передаче электрической энергии к объемам передачи электрической энергии по сетям филиалов Общества осуществлялось на основании нижеследующих тарифных решений регулирующих органов субъектов РФ регионов присутствия Общества:

1. по филиалу Алтайэнерго:
 - Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.14. № 677;
 - Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 27.12.14. № 679;
 - Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 23.01.14. № 7;
 - Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 23.01.14. № 8;
 - Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.03.15. № 43;
 - Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.07.15. № 97;

- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.07.15. № 97 (ДВАЖДЫ УКАЗАНО);
- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 08.07.15. № 98;
- Решения Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 09.12.15. № 662;
- 2. по филиалу Горно-Алтайские электрические сети:
 - Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2014 №47/3;
 - Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2014 №47/4;
 - Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 26.06.2015 №24/1;
 - Приказа комитета по тарифам Республики Алтай от 26.06.2015 №24/2;
- 3. по филиалу Бурятэнерго:
 - Приказа РСТ Республики Бурятия от 24.12.14. № 1/35;
 - Приказа РСТ Республики Бурятия от 24.12.14. № 1/37;
 - Приказа РСТ Республики Бурятия от 24.12.14. № 1/34;
 - Приказа РСТ Республики Бурятия от 25.06.15. № 1/19;
 - Приказа РСТ Республики Бурятия от 26.06.15. № 1/20;
- 4. по филиалу Красноярскэнерго:
 - Приказа РЭК Красноярского края от 19.12.14. № 347-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 19.12.14. № 348-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 19.12.14. № 461-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 05.02.15. № 10-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 31.03.15. № 38-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 20.10.15. № 135-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 09.12.15. № 332-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 30.06.15. № 83-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 30.06.15. № 84-п;
 - Приказа РЭК Красноярского края от 30.06.15. № 85-п;
- 5. по филиалу Кузбассэнерго-РЭС:
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 18.12.14. № 951;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 20.12.14. № 1031;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 30.12.14. № 1102;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 30.12.14. № 1103;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 27.02.15. № 20;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 31.03.15. № 46;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 31.03.15. № 48;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 31.03.15. № 49;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 30.06.15. № 240;
 - Постановления РЭК Кемеровской области от 30.06.15. № 241;
- 6. по филиалу Омскэнерго:
 - Приказа РЭК Омской области от 26.12.14. № 660/78;
 - Приказа РЭК Омской области от 26.12.14. № 663/78;
 - Приказа РЭК Омской области от 26.06.15. № 121/36;
 - Приказа РЭК Омской области от 29.12.15. № 830/81;
 - Приказа РЭК Омской области от 29.12.15. № 831/81;
- 7. по филиалу Хакасэнерго:
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.12.14. № 129-э;
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.12.14. № 130-э;
 - Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 30.12.14. № 131-э;

- Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 17.03.15. № 1-э;
- Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 31.03.15. № 2-э;
- Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 24.06.15. № 5-э;
- Приказа Государственного комитета по тарифам Республики Хакасия от 24.06.15. № 6-э;
- 8. по филиалу Читаэнерго:
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 19.12.14. № 712;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 31.12.14. № 749;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 16.01.15. № 2;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 30.03.15. № 57;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 20.05.15. № 89;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 30.06.15. № 109;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 30.06.15. № 110;
 - Приказа РСТ Забайкальского края от 21.08.15. № 137.

Таблица 43

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

Филиал	2011		2012		2013		2014		2015	
	всего	собст.								
Алтайэнерго	5 497	3 144	5 612	3 142	6 145	3 531	6 720	4 024	6 700	3 899
Бурятэнерго	3 648	2 450	3 831	2 220	4 410	2 600	4 454	2 498	4 707	2 696
ГАЭС	678	466	766	513	859	591	888	605	972	630
Красноярскэнерго	12 978	4 095	12 756	4 561	13 226	4 453	9 443	4 127	9 610	4 283
Кузбассэнерго-РЭС	18 378	3 731	18 147	3 661	17 678	3 294	16 034	1 534	6 950	3 278
Омскэнерго	6 087	3 629	5 936	3 404	5 799	3 280	5 218	2 689	5 767	3 395
Хакасэнерго	4 153	1 069	4 206	1 222	4 788	1 377	4 797	1 202	4 536	1 371
Читаэнерго	4 647	2 743	4 918	2 855	5 370	3 149	5 728	3 232	6 198	3 404
Итого	56 066	21 327	56 172	21 578	58 275	22 275	53 283	19 911	45 441	22 955

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

Таблица 44

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

Филиал	2011	2012	2013	2014	2015
Алтайэнерго	71	74	83	94	95
Бурятэнерго	131	102	115	113	116
ГАЭС	178	190	208	219	235

Красноярскэнерго	38	39	42	60	100
Кузбассэнерго-РЭС	84	82	81	91	40
Омскэнерго	83	79	79	68	74
Хакасэнерго	35	36	41	43	42
Читаэнерго	98	102	114	109	117
Итого	61	62	66	77	73
Рост, %	112%	101%	106%	117%	94%

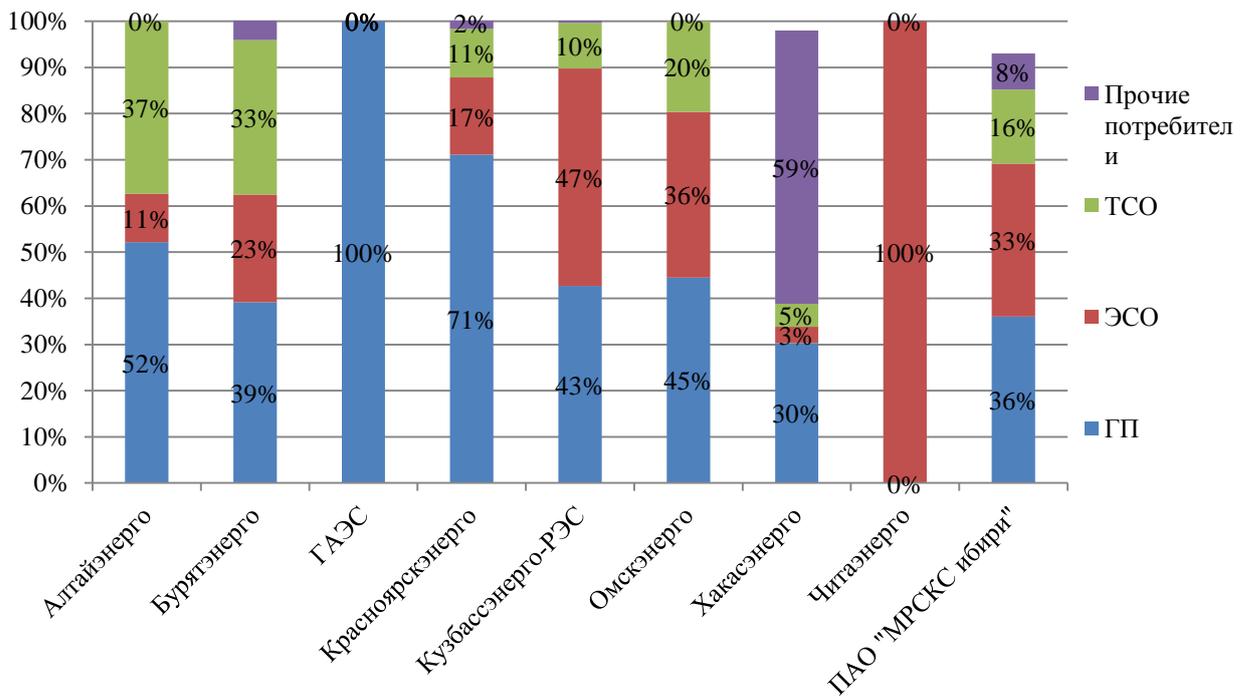


Рис. 11 Структура выручки МРСК Сибири за оказанные услуги по передаче электрической энергии в 2015 г. в разрезе групп потребителей

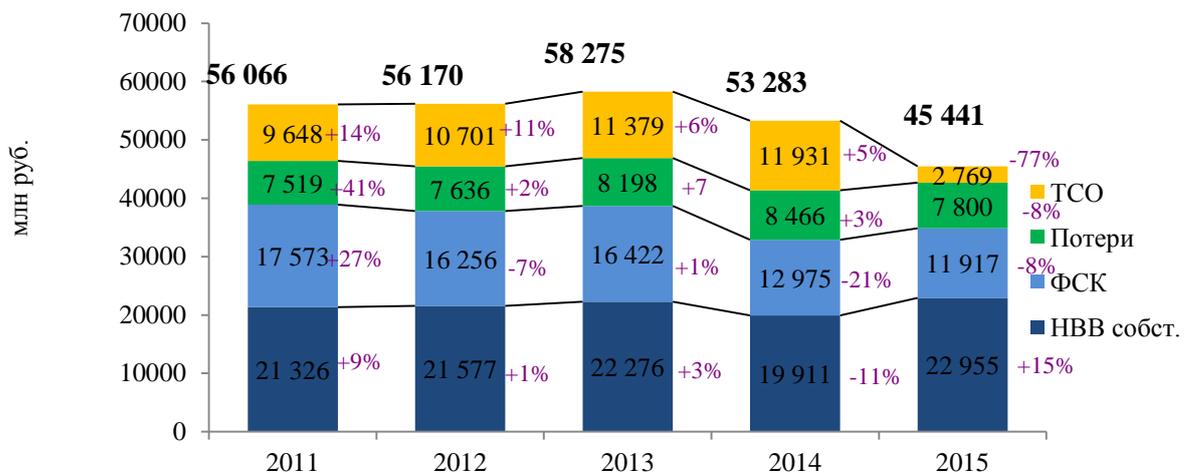


Рис. 12 Динамика структуры НВВ по передаче электрической энергии

В 2015 году регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии по филиалам МРСК Сибири производится следующими методами:

Алтайэнерго, Читаэнерго – метод доходности инвестированного капитала;
 Бурятэнерго, ГАЭС, Красноярскэнерго, Кузбассэнерго-РЭС, Омскэнерго, Хакасэнерго – метод индексации необходимой валовой выручки.

Таблица 45

Долгосрочные периоды регулирования

Наименование филиала	Период регулирования
Алтайэнерго	2011-2017
Бурятэнерго	2014-2018
ГАЭС	2010-2017
Красноярскэнерго	2011-2017
Кузбассэнерго-РЭС	2014-2018
Омскэнерго	2010-2017
Хакасэнерго	2011-2016
Читаэнерго	2015-2019

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

С 1 января 2015 года регулирование деятельности филиала Читаэнерго осуществляется методом RAB-регулирования на период с 2015 -2019 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.; филиала Читаэнерго - в объеме 112,7 млн;

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

3. Для филиала «Алтайэнерго» 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. Для филиала Читаэнерго на период 2015-2019 гг. объем ИПР за счет тарифных источников составляет 8,263 млрд.руб. (в сравнении при индексной модели объем инвестиций составил бы 5,678 млрд.руб.).

5. 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

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» 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» с 2014 года для расчета тарифа на услуги по передаче электрической энергии введен отдельный уровень напряжения ВН-1.

В соответствии с решениями органов исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов с 01 июля 2015 года размер ставки перекрестного субсидирования в Республике Бурятия и Забайкальском крае снижается не менее чем на 4 % от ее размера по состоянию на 1 января 2014 года (в соответствии с Федеральным законом от 06.11.2013 №308-ФЗ размер ставки по состоянию на 1 января 2014 года для Республики Бурятия составляет 550 руб. за тысячу киловатт-часов, для Забайкальского края - 420 руб. за тысячу киловатт-часов). На территории Республики Алтай и Омской области проблема «последней мили» отсутствует.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании», 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.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии утверждены органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов субъектов РФ на соответствующих территориях деятельности Общества с 1 января 2015 года.

На территории Красноярского края тарифы, утвержденные приказами Региональной энергетической комиссией Красноярского края на 2015 год с учетом применения объемных показателей сводного прогнозного баланса, не обеспечивают сбор необходимой валовой выручки, что в свою очередь привело к дефициту выручки филиала «Красноярскэнерго» в 2015 году в размере 1 549 млн руб.

В отношении филиала «Красноярскэнерго» 03.03.2015 направлено заявление в Федеральную Службу по тарифам России о рассмотрении досудебного спора с РЭК Красноярского края. В рамках мониторинга принятых регулируемыми органами решений, ФСТ России было выдано предписание РЭК Красноярского края от 11.06.2015г. № 1191-э устранить выявленные нарушения действующего законодательства, выразившиеся в установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Красноярского края на 2015 год, не обеспечивающих утвержденную НВВ филиала «Красноярскэнерго» тарифной выручкой. Во исполнение постановления Правительства РФ от 11.05.2015 № 458 «Об утверждении изменений, которые вносятся в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях совершенствования порядка определения объемов покупки мощности на оптовом рынке для поставки населению и приравненным к нему категориям потребителей и объемов покупки мощности организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью» был осуществлен пересмотр единых (котловых) и индивидуальных тарифов с 01.07.2015 года. В результате пересмотра дефицит выручки филиала «Красноярскэнерго» сократился с 1 549 до 952 млн руб.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 09.10.2015 №1079 «О предоставлении в 2015 году субсидий из федерального бюджета бюджетам субъектов Российской Федерации на ликвидацию перекрестного субсидирования в электроэнергетике в рамках подпрограммы «развитие и модернизация электроэнергетики» государственной программы российской федерации

«энергоэффективность и развитие энергетики» получена субсидия в размере 900 млн руб. и регионального софинансирования в размере 52 млн руб.

Кроме того, утвержденная РЭК Красноярского края величина потерь по сетям филиала Красноярскэнерго приводит к возникновению выпадающих доходов в размере 794 млн руб. Указанная проблема заявлена 03.03.2015 в ФСТ России в рамках рассмотрения досудебного спора с РЭК Красноярского края. Однако, спор между ПАО «МРСК Сибири» и РЭК Красноярского края прекращен приказом Федеральной службы по тарифам России от 06.07.2015г. № 1361-д, вопрос установления величины потерь для филиала «Красноярскэнерго» остался без рассмотрения.

На территории Кемеровской области тарифы, утвержденные постановлениями Региональной энергетической комиссией Кемеровской области на 2015 год с учетом применения объемных показателей, не обеспечивают сбор необходимой валовой выручки, что в свою очередь привело к дефициту выручки филиала «Кузбассэнерго-РЭС» в размере 1 423 млн руб.

В Федеральную Службу по тарифам письмом от 19.02.2015 № 1/02/683-исх направлено заявление о досудебном рассмотрении спора с Региональной энергетической комиссией Кемеровской области. Приказом ФСТ России от 03.06.2015г. № 1137/3-д рассмотрение досудебного спора с РЭК Кемеровской области приостановлено. Указом Президента от 21.07.2015 года № 373 Федеральная служба по тарифам упразднена с передачей функций Федеральному антимонопольному комитету (ФАС России). ФАС России с целью получения дополнительных сведений приостановил рассмотрение спора, Решение от 17.09.2015 № АД/49927/15. В адрес ФАС России направлено письмо от 13.10.2015 № 1/01/4719-исх с просьбой о возобновлении рассмотрения спора (рег. № 114014/15 от 15.10.2015). Решением ФАС России от 19.01.2016 № СП/2012/16 спор прекращен в связи с тем, что оспариваемые правовые акты, принятые РЭК утратили силу по истечению срока своего действия.

На территории Омской области тарифы, утвержденные постановлениями Региональной энергетической комиссией Омской области на 2015 год с учетом применения объемных показателей, не обеспечивают сбор необходимой валовой выручки, что в свою очередь привело к дефициту выручки филиала «Омскэнерго» в размере 405 млн руб.

Исковое заявление направлено 04.02.2015 в Арбитражный суд. В рассмотрении иска в части обжаловании котловых тарифов в Арбитражном суде отказано в связи с неподсудностью, в результате чего направлен иск в областной суд. Омским областным судом в удовлетворении требований ПАО «МРСК Сибири» отказано в полном объеме. Апелляционная жалоба подана 06.05.2015 в Восьмой Арбитражный апелляционный суд, где жалоба оставлена без удовлетворения. Филиал обратился в Омский областной суд. Определением от 02.06.2015 Омский областной суд привлек к участию Федеральную службу по тарифам России. По итогам судебного заседания 24.07.2015 Омский областной суд отказал в удовлетворении требований. Апелляционная жалоба подана 20.08.2015 в Верховный суд. На заседании 28.10.2015 Верховный суд удовлетворил требования в полном объеме.

Кроме того, по итогам принятых тарифно-балансовых решений на 2015 год, выявлен ряд проблем тарифного регулирования в части недорегулирования НВВ, связанного с невключением выпадающих доходов от осуществления операционной деятельности в предыдущие периоды, не полном учете затрат в текущем периоде регулирования, по следующим филиалам: «Бурятэнерго» на сумму 1 712 млн руб., «Кузбассэнерго-РЭС» на сумму 1 272 млн руб., «Омскэнерго» на сумму 769 млн руб., «Хакасэнерго» на сумму 1 163 млн руб.

По проблемам регулирования в отношении вышеуказанных филиалов подготовлены иски и направлены в судебные органы.

По филиалу «Бурятэнерго» - Верховный суд отказал в удовлетворении заявленных требований. Подано исковое заявление в Арбитражный суд республики

Бурятии, который также отказал в удовлетворении требований ПАО «МРСК Сибири». Подана апелляционная жалоба в Арбитражный апелляционный суд. Решением четвертого апелляционного арбитражного суда 23.12.2015 решение суда оставлено без изменения, жалоба без удовлетворения. Обществом планируется подача кассационной жалобы.

По филиалу «Кузбассэнерго-РЭС» - в настоящее время исковое заявление находится на рассмотрении в Арбитражном суде Кемеровской области. По итогам судебных заседаний получен отказ в удовлетворении требований.

По филиалу «Омскэнерго» - во исполнение постановления Правительства от 11.05.2015 года № 458, при пересмотре единых (котловых) тарифов с 01.07.15 года РЭК Омской области учла часть требований ПАО «МРСК Сибири» в размере 172 млн руб. (выпадающие доходы от технологического присоединения льготных категорий заявителей 144 млн руб., частичная компенсация расходов на оплату потерь 28 млн руб.). Верховным судом требования удовлетворены в полном объеме.

По филиалу «Хакасэнерго» - исковое заявление об обжаловании единых (котловых) тарифов, утвержденной необходимой валовой выручки и индивидуальных тарифов находится на рассмотрении в Верховном суде Республики Хакасия.

Тарифы на услуги по технологическому присоединению.

В 2015 году плата за технологическое присоединение утверждена органами исполнительной власти в области регулирования тарифов, в соответствие с п.87 Постановления Правительства РФ 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 46

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

Филиал	2013	2014	2015
Алтайэнерго			
до 15 кВт на напряжении 0,4 кВ	1085,7	897,71	1 144,52
более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ	220,9	175,44	267,94
более 150 до 670 кВт на напряжении 0,4 кВ		31,73	44,74
более 670 кВт на напряжении 0,4 кВ			10,06
до 15 кВт на напряжении 6-10 кВ	861,3	727,1	1 023,93
более 15 кВт на напряжении 6-10 кВ	162,3	121,58	156,48
более 150 кВт на напряжении 6-10 кВ	35,3	20,5	32,06
более 670 кВт на напряжении 6-10 кВ		5,61	10,06
более 670 до 8900 кВт на напряжении 35 кВ			5,06
Бурятэнерго			
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	
ставка за единицу максимальной мощности на напряжении 0,4, 6-20 кВ			272,71
Горно-Алтайские электрические сети			
ставка за единицу максимальной мощности	640,5		

ставка за единицу максимальной мощности с 29.07.2014		596,8	
ставка за единицу максимальной мощности до 15 кВт на напряжении 0,4 кВ		554,53	746,70
более 15 кВт на напряжении 0,4 кВ			293,98
более 150 до 670 кВт на напряжении 0,4 кВ			71,12
более 670 кВт на напряжении 0,4 кВ			16,45
до 15 кВт на напряжении 10 кВ			621,20
более 15 кВт на напряжении 10 кВ			124,99
более 150 кВт на напряжении 10 кВ			49,30
более 670 кВт на напряжении 10 кВ			3,56
Красноярскэнерго			
до 8900 кВт на напряжении ниже 35 кВ	304,4	304,4	300,41
Кузбассэнерго-РЭС			
ставка за единицу максимальной мощности	33,81		
до 150 кВт (включительно)		441,78	423,44
свыше 150 кВт и до 670 кВт (включительно)		136,95	90,25
свыше 670 кВт		29,69	19,56
Омскэнерго			
ставка за единицу максимальной мощности	295,45	284,73	
на напряжении 0,4, 6-20 кВ			435,64
на напряжении 35 кВ			13,11
Хакасэнерго			
ставка за единицу максимальной мощности	143,47	202,03	208,16
Читаэнерго			
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		
с 03.02.2014			
до 15 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ		823,24	980,17
от 15 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ		140,90	206,58
от 150 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ		51,58	53,81
свыше 670 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ		59,16	58,94
до 15 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ		1195,21	990,33
от 15 кВт до 150 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ		179,05	140,91
от 150 кВт до 670 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ		53,72	63,69
свыше 670 кВт на уровне напряжения 6-10 кВ		30,71	58,94

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

В 2011-2012 гг. плата за технологическое присоединение утверждалась единой ставкой руб./кВт, в большинстве филиалов без инвестиционной составляющей. Для сопоставимости данных, в вышеуказанной таблице представлены ставки платы за единицу максимальной мощности (руб./кВт) без учета ставок по строительству «последней мили» (от существующих объектов электросетевого комплекса до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя).

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

В 2015 году для заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт были утверждены действующие с 1 октября 2015 года ставки на инвестиционную составляющую на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики в размере не превышающем 50 процентов от величины расходов.

Подробнее информация по утвержденным ставкам платы за технологическое присоединение в разрезе филиалов представлена в приложении 16.

В 2013 году средняя ставка за технологическое присоединение по Обществу в целом составляла 379 руб./кВт. В 2014 году средняя ставка снизилась на 22,6%, в 2015 году снижение составило 1,8%.



Рис. 13 Динамика среднего размера ставок за единицу мощности

Основным фактором снижения послужило добавление в 2014 и 2015 годах дифференциации по объему присоединяемой мощности свыше 150 кВт до 670 кВт и свыше 670 кВт, при этом более низкий тариф компенсируется большим объемом присоединяемой мощности.

В целом по Обществу по преобладающему большинству договоров, реализованных в 2015 году, плата за технологическое присоединение была рассчитана с применением ставки за 1 кВт максимальной мощности. Доля таких договоров составила 51% 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 45% от общего объема договоров, расчет платы по индивидуальному проекту не превышает 4,2%.

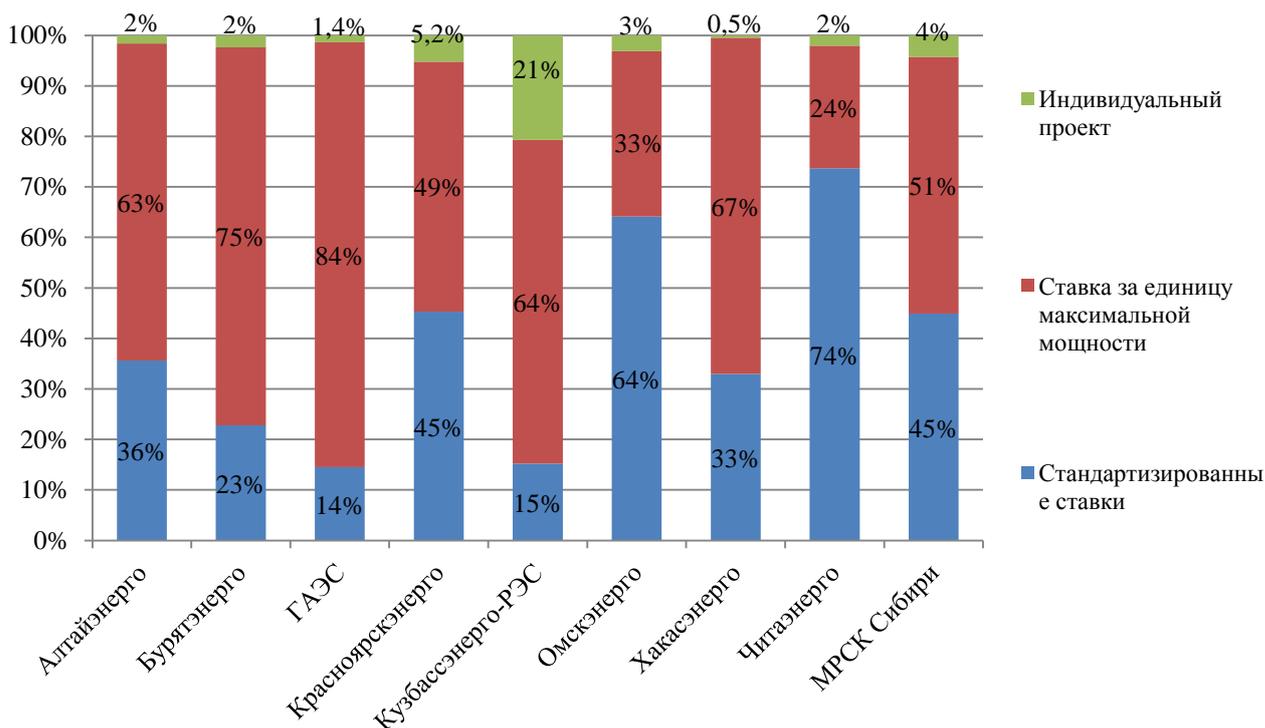


Рис. 14 Анализ частоты использования (выбора заявителем) того или иного способа расчета платы за технологическое присоединение

8. Информационные технологии и телекоммуникации

8.1 Основные направления ИТ-деятельности

ИТТ в деятельности Общества играет обеспечивающую функцию, целями которой является формирование оперативной достоверной управленческой информации для организации эффективного управления и предоставление инструментов для реализации бизнес-процессов.

Основная цель развития ИТТ согласно Стратегии ИТТ Общества на период 2012 - 2016 годы - обеспечение эффективного ИТТ-инструментария для качественного выполнения бизнес-функций.

Для выполнения поставленных задач по повышению эффективности систем управления, в 2015 году были реализованы проекты по 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).

В 2015 году проводилось дальнейшее развитие отраслевого общекорпоративного решения «Система управления активами» в части реализации функционала:

- Планирование и учет работ по техническому освидетельствованию;
- Расчет ключевых показателей эффективности (КПЭ);
- Учет времени работы сотрудников, затраченного на выполнение работ ТОРО;
- Оперативное планирование ремонтных работ и фактический учет времени работы сотрудников;

- Учёт состояния и диагностики оборудования мобильными бригадами с использованием мобильных устройств (пилотный проект).

Кроме того, за отчетный период в Обществе была проведена работа по следующим направлениям:

- Осуществлено концептуальное проектирование сквозной интегрированной системы планирования и контроля инвестиций;

- Реализован пилотный проект по внедрению информационной ERP - системы учета расчетов с потребителями и формирования балансов электроэнергии IS-U на базе филиалов: «ГАЭС», «Алтайэнерго»;

- Выполнены мероприятия по развитию функционала клиентоориентированного корпоративного сайта МРСК Сибири;

- Осуществлено внедрение системы спутникового мониторинга транспорта на платформе системы Omnicomm.

По результатам реализации проектов развития информационных систем в 2015 году были достигнуты следующие основные результаты:

- В корпоративной информационной системе управления ремонтами реализован гибкий инструмент планирования и контроля фактической деятельности подразделений в разрезе видов работ, обеспечена прозрачность действий персонала по всему комплексу работ ТОиР, за любой период текущего года и нарастающим итогом.

- Применение мобильных решений в диагностике оборудования позволило существенно сократить (экономия времени достигает 30-35%) продолжительность процедуры диагностики, повысить достоверность ее результатов.

- Произведен расчет полезного отпуска и балансов электроэнергии по пилотной зоне («ГАЭС», «Алтайэнерго») в единой централизованной системе IS-U, основанной на единой топологии сети, и интегрированной в корпоративную ERP-систему управления ресурсами Общества.

- Повышено качество информирования потребителей на сайте о плановых и внеплановых отключениях электроснабжения;

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.

Комплексный подход к развитию ИТТ в 2015 году, в рамках единой Стратегии ИТТ Общества позволил добиться сокращения удельных затрат на эксплуатацию порядка 16%.

8.2 Задачи и ключевые проекты, планируемые на 2016 год

В 2016 году в рамках реализации Стратегии Компании в области ИТТ запланировано выполнение следующих мероприятий в части информационных систем:

- тиражирование пилотного решения системы по расчету полезного отпуска и балансов электроэнергии;

- внедрение концептуального проектного решения сквозной интегрированной системы планирования и контроля инвестиций;

- развитие функционала клиентоориентированного сайта Общества;

- формирование эффективного отказоустойчивого кластера основного и резервного центров обработки данных;

- реализация функционала системы управления автотранспортом Общества;

- внедрение автоматизированного рабочего места оператора контакт-центра (с переходом на IP-телефонию);

- переход на единую централизованную автоматизированную систему коммерческого учета электроэнергии верхнего уровня.

8.3 Развитие автоматизированных систем технологического управления

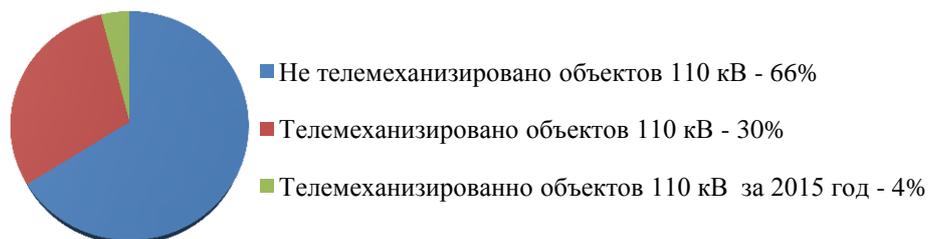


Рис. 15 Соотношение количества телемеханизированных подстанций 110 кВ к общему числу подстанций 110 кВ

В 2015 году выполнены мероприятия по развитию автоматизированной системы технологического управления:

- телемеханизировано 33 подстанций Общества для повышения наблюдаемости и управляемости объектов энергетики в зоне ответственности ПАО «МРСК Сибири»;
- расширена зона наблюдаемости объектов энергетики в программно-технических комплексах Центров управления сетями филиалов ПАО «МРСК Сибири»;
- увеличена пропускная способность магистральных каналов связи от основного и резервного Центра обработки данных находящихся в Красноярске и Барнауле до филиалов ПАО «МРСК Сибири» (без увеличения стоимости), что позволит оптимизировать затраты на связь при использовании серверных ресурсов.
- организованы резервируемые каналы связи до 25 подстанций ПАО «МРСК Сибири», что позволило повысить надежность работы диспетчерской связи и автоматизированных систем управления технологическими процессами.
- установлена единая автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии верхнего уровня интегрированная с программным обеспечением Центра управления сетями, которая позволит повысить наблюдаемость объектов электроэнергетики без установки оборудования телеметрии.

В 2016 году, по направлению автоматизированных систем технологического управления запланировано выполнение следующих мероприятий:

- повышение надежности работы систем гарантированного электропитания обеспечивающих бесперебойную работу систем телемеханики, связи и серверного оборудования на подстанциях ПАО «МРСК Сибири».
- увеличение количества автоматизированных подстанций с целью повышения наблюдаемости и повышения надежности работы оборудования при оперативном устранении аварийных ситуаций;
- обеспечение Центров управления сетями необходимыми диспетчерскими каналами связи для выполнения ими операционных функций по объектам электроэнергетики передаваемым в управление от ОАО «СО ЕЭС».
- дальнейшее внедрение единой автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии верхнего уровня с целью замещения 57 территориально распределенных серверов на единый сервер автоматизированной системы коммерческого учета, с последующей интеграцией с программным обеспечением Центра управления сетями. Данные мероприятия позволят снизить затраты на транспорт, модернизацию и обслуживание серверного оборудования, а также повысить наблюдаемость энергообъектов без установки на них телеметрии.
- дальнейшее внедрение IP телефонии, с замещением устаревшего оборудования АТС, что позволит повысить надежность диспетчерской и корпоративной связи, снизить

затраты на устранение аварийных ситуаций с устаревшим оборудованием, снизить затраты персонала на обслуживание телефонии.

Следует отметить, что все вышеуказанные мероприятия будут проводиться с учетом ориентации Общества на импортозамещение в части программных комплексов и аппаратного обеспечения.

9. Внутренний контроль и управление рисками

Обеспечение эффективности и постоянное совершенствование Системы внутреннего контроля и управления рисками является одним из наиболее приоритетных направлений деятельности Общества. 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 управления рисками

В Компании действует система управления рисками (далее – СУР), целью которой является обеспечение устойчивого непрерывного функционирования и развития Общества путем своевременной идентификации, оценки и управления рисками, представляющими угрозу эффективному осуществлению хозяйственной деятельности и репутации Общества, здоровью работников, окружающей среде, а также имущественным интересам акционеров и инвесторов.

В целях развития системы управления рисками в Обществе Советом директоров утверждена Политика управления рисками (протокол от 01.09.2014 № 144-14).

Участники СУР

В соответствии с Политикой управления рисками, основными участниками процесса управления рисками являются:

- Совет директоров;
- Комитет по аудиту при Совете директоров;
- Правление;
- владельцы рисков;
- подразделение по управлению рисками;
- исполнители мероприятий по управлению рисками.

9.2 Основные факторы рисков

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. Основными факторами тарифных рисков являются: свободное ценообразование на оптовом рынке электрической энергии (мощности) на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь, несбалансированность распределения между смежными сетевыми организациями тарифов на услуги по передаче электроэнергии в условиях «котлового» метода тарифообразования.

Общество, являясь субъектом естественной монополии, подвержено рискам признания его 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 безнадёжной дебиторской задолженности обусловлен неплатежами энергосбытовых компаний, наличием разногласий с энергосбытовыми компаниями и территориальными сетевыми организациями (ТСО) по объёму и стоимости оказанных услуг, неплатежами потребителей.

Значительные объёмы 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, превышение инфляцией уровня индекса потребительских цен заложенного при планировании инвестиционных программ, рост стоимости оборудования и комплектующих.

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

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 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 существенности для Общества.

Существенность риска - комбинация вероятности наступления риска и величины последствий для Общества в денежном и ином выражении. Оценка существенности риска производится на основе сценариев возникновения риска либо экспертным методом в соответствии со следующей шкалой:

Таблица 47

Уровень существенности риска

Уровень существенности	
<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 2014 годом и в течение 2015 года отражена в таблице № 42 (↑ - рост существенности риска, ↓ - снижение существенности риска, при отсутствии обозначения - неизменность оценки риска).

Таблица 48

Оценка существенности рисков

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка существенности риска и динамика
Отраслевые риски:				
1	Тарифные риски	1)Снижение потенциальных доходов Общества в результате утверждения регулятором необходимой валовой выручки на экономически необоснованном уровне. 2) Риск наращивания совокупной выручки прочих ТСО от оказания услуг по передаче электрической энергии	1) Подача заявлений в судебные, надзорные органы о рассмотрении разногласий по тарифно-балансовым решениям. 2)Разработка предложений по изменению в законодательство в области тарифообразования. 3) 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) Возникновение дефицита источника финансирования мероприятий по договорам об осуществлении ТП	1) Внедрение новых форм обслуживания потребителей (создание бэк-офисов) позволит: - сократить сроки направления оферт договоров ТП; - осуществлять централизованный контроль в реальном времени за исполнением мероприятий по ТП. 2) Анализ заявок потребителей на предмет повторного обращения в срок ранее, чем через 3 года 3) Сокращение сроков осуществления ТП льготных потребителей путем выполнения СМР, работ по проектированию	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка существенности риска и динамика
3	Риски роста просроченной и безнадежной дебиторской задолженности	1) Рост просроченной и безнадежной дебиторской задолженности может привести: - к недостатку финансовых ресурсов для осуществления деятельности Общества. - привлечению заемных ресурсов, рост затрат по их обслуживанию. - снижению прибыли Общества.	хоз. способом. 1) Подача исков по взысканию задолженности; 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:				
4	Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране и регионе	1) Снижение общей деловой активности в результате влияния мирового финансового кризиса. 2) Рост цен на топливно-энергетические и другие сырьевые ресурсы.	1) Реализация мероприятий, направленных на оптимизацию доли заимствований в общей структуре капитала. 2) Повышение эффективности операционных и инвестиционных расходов.	
5	Риски, связанные с географическими особенностями страны или региона	Системные нарушения работоспособности и эффективности функционирования электросетевого оборудования и сбои в энергоснабжении потребителей вследствие чрезвычайных ситуаций, стихийных бедствий (ураганов, ливневых и ледяных дождей, паводков и наводнений, снеговых завалов и т.п.),	1) Расширение парка резервных источников питания электроэнергией и автоспецтехники для аварийно-восстановительных работ. 2) Модернизация электросетевых активов. 1) Совершенствование систем сбора и передачи информации.	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка существенности риска и динамика
Финансовые риски:				
6	Риски, связанные с кредитно-денежной политикой ЦБ РФ, изменениями 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, основными приоритетными задачами которой являются: сокращение операционных расходов, удельных расходов по эксплуатации, снижение потерь электроэнергии. 2) Заключение договоров с поставщиками на долговременной основе с фиксированием цен и объемов на основании проведения конкурсных закупок.	
7	Риски, связанные с влиянием инфляции	1) Снижение реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа. 2) Увеличение себестоимости товаров, продукции, услуг.		
Правовые риски:				
8	Правовые риски	Правовые риски обусловлены спецификой действующего законодательства и судебной системы, различной судебной практикой по одним и тем же вопросам, коллизии правовых норм, относительно недавнем введении в действие значительного числа законов и нормативных актов и неоднозначности 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 законодательства РФ.	
Налоговые риски:				
9	Налоговые риски	Риски привлечения Общества к налоговой ответственности в случае изменений в государственной фискальной политике в отношении отдельных налогов и сборов, а	1) Своевременный мониторинг налогового законодательства. 2) Обучение персонала. 3) Контроль соблюдения требований законодательства в области налогов.	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка существенности риска и динамика
		также изменения (не в пользу налогоплательщика) судебной практики по отдельным категориям налоговых дел.	4) Обзор и обобщение судебной по вопросам налогового законодательства РФ.	
Риск потери деловой репутации:				
10	Репутационный риск	Негативные информационные сообщения, необъективное и некомпетентное освещение проблем распределительного сетевого комплекса со стороны средств массовой информации	1) Подготовка пресс-релизов о различных аспектах деятельности МРСК Сибири, рассылка пресс-релизов в СМИ 2) Взаимодействие со СМИ, формирование положительного имиджа	
Риски, связанные с деятельностью Общества:				
11	Технологические риски	1) Снижение надежности энергоснабжения. 2) Рост продолжительности прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг	1) Своевременное проведение работ по расчистке и расширению трасс ВЛ. 2) Реконструкция объектов электросетевого хозяйства, 3) Модернизация электросетевых активов, коммутационного оборудования и систем телемеханизации, 4) Анализ причин технологических нарушений	 ↓
12	Инвестиционные риски	1) Реализация Обществом не всегда эффективных с экономической точки зрения, но социально значимых инвестиционных проектов. 2) Нарушение плановых сроков освоения капитальных вложений. 3) Превышение стоимости объектов инвестпрограммы над	1) Планирование инвестиционных программ с учетом ключевых критериев эффективности: • повышение доступности сетевой инфраструктуры, • снижение износа и модернизация объектов электросетевого хозяйства, • достижение	

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятия по минимизации последствий риска	Оценка существенности риска и динамика
		запланированным значением.	<p>высокой загрузки вводимых мощностей.</p> <p>2) Реализация импортозамещающих мероприятий.</p> <p>3) Контроль выполнения обязательств подрядчиками.</p>	

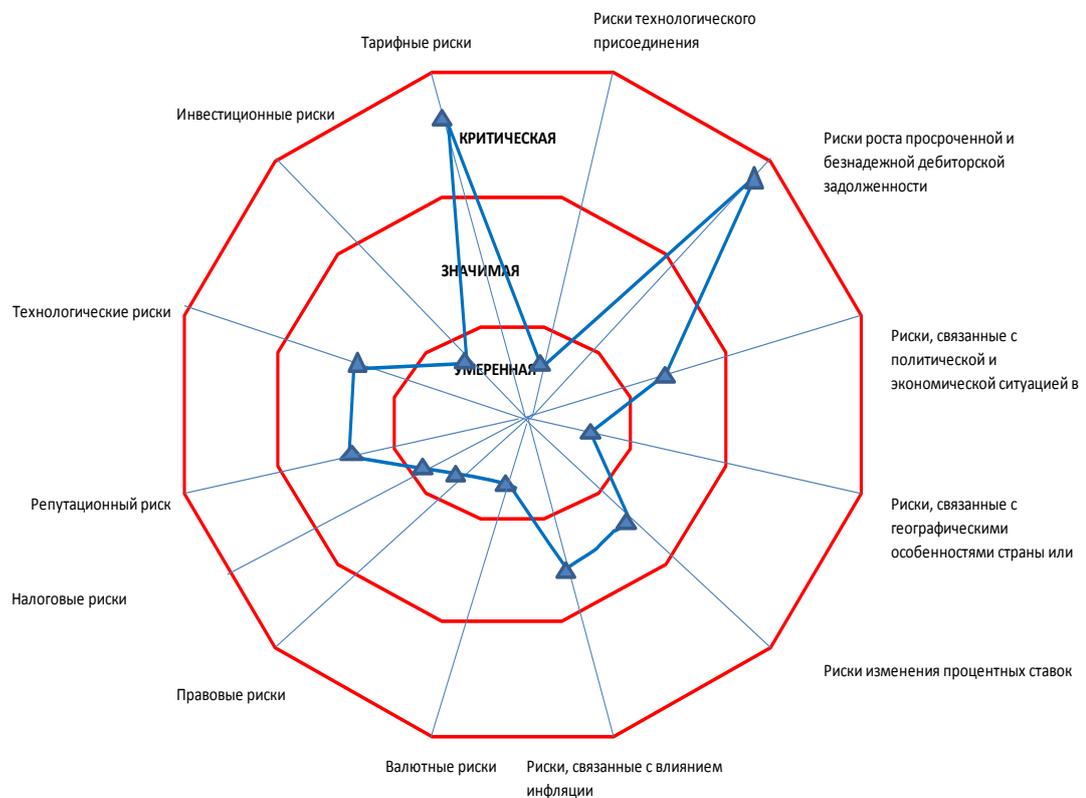


Рис.16 Оценка существенности рисков

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.

9.3 Система внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества (далее - СВК) - элемент общей системы управления Общества. СВК охватывает все направления деятельности Общества, контрольные процедуры выполняются постоянно во всех процессах (направлениях деятельности) Общества на всех уровнях управления и направлены на обеспечение разумных гарантий достижения целей по следующим направлениям:

- эффективность и результативность деятельности Общества, сохранность активов Общества;
- соблюдение применимых к Обществу требований законодательства и локальных нормативных актов Общества, в том числе при совершении фактов хозяйственной деятельности и ведении бухгалтерского учета;
- обеспечение достоверности и своевременности бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности.



Рис.17 Система внутреннего контроля

В целях реализации Стратегии развития и совершенствования СВК ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 10.02.2014 (протокол № 143) (далее – Стратегия развития СВК), в Обществе решением Совета директоров от 01.09.2014 (протокол № 144-14) утверждена Политика внутреннего контроля ПАО «МРСК Сибири» (новая редакция). Политика внутреннего контроля определяет цели, принципы функционирования и элементы СВК Общества, основные функции и ответственность участников СВК, порядок оценки эффективности СВК.

Кроме того, в Обществе действует внутренний документ, регламентирующий вопросы СВК – регламент бизнес-процесса «Внутренний контроль», введенный в действие с 17.03.2015 года приказом ПАО «МРСК Сибири» от 12.03.2015 № 179.



Рис.18 Участники системы внутреннего контроля и управления рисками

Таблица 49

Полномочия и ответственность основных участников СВК

Наименование участника	Основные функции в области СВК
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения/рекомендации по совершенствованию СВК; • осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете и годовой бухгалтерской отчетности Общества
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> • определяет принципы и подходы к организации СВК; • контроль и организация деятельности подразделения внутреннего аудита; • осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет предварительное рассмотрение перед утверждением Советом директоров внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования СВК Общества; • осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров результатов оценки эффективности СВК по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности СВК, а также отчетов по результатам проведения внешней независимой оценки СВК, готовит предложения по совершенствованию СВК; • осуществляет предварительное рассмотрение перед рассмотрением Советом директоров вопросов об организации и результатах деятельности внутреннего аудита; • осуществляет надзор за надежностью и эффективностью функционирования СВК в части рассмотрения вопросов,

	связанных с надзором за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований
Иные комитеты Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляют надзор за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности (в рамках своих компетенций, установленных Советом директоров)
Генеральный директор, Правление Общества	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивают создание и повседневное функционирование в Обществе эффективной и надежной СВК
Руководители блоков и структурных подразделений	<ul style="list-style-type: none"> • организуют эффективную контрольную среду курируемых Комитет процессов (направлений деятельности), несут ответственность за эффективность достижения операционных целей курируемых процессов (направлений деятельности) и исполнение контрольных процедур
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> • исполняют контрольные процедуры в рамках функционирования СВК, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами; • обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и/или требуется изменение дизайна контрольных процедур 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 в соответствующих областях деятельности
Специализированные контрольные подразделения: Департамент безопасности	<ul style="list-style-type: none"> • осуществляет контроль оформления коммерческих сделок на предмет экономической безопасности и степени надежности контрагентов
Специализированные контрольные подразделения: Сектор антикоррупционных комплаенс процедур	<ul style="list-style-type: none"> • проводит контрольные мероприятия, направленные на выявление коррупционных правонарушений работниками организации
Специализированные контрольные подразделения: Департамент правового обеспечения	<ul style="list-style-type: none"> • обеспечивает защиту прав и законных интересов Общества в судах, в отношениях с правоохранительными, надзорными и контролирующими органами и иными организациями. • осуществляет правовую экспертизу проектов договоров

<p>Подразделение внутреннего контроля: Отдел контроля и рисков</p>	<ul style="list-style-type: none"> • разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию СВК; • координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния СВК; • подготавливает информацию о состоянии СВК для заинтересованных сторон
<p>Подразделение, осуществляющее функцию внутреннего аудита: Управление ревизионной деятельности и внутреннего аудита</p>	<ul style="list-style-type: none"> • разрабатывает по результатам проведения внутреннего аудита рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и СВК; • осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности СВК и выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности СВК.

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

Стратегией развития СВК определено 6 уровней зрелости системы внутреннего контроля (от 1 «нулевой» до 6 «высокий»).

В отчетном году Обществом были реализованы следующие ключевые мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

- с учетом требований Кодекса корпоративного управления, рекомендованного письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463, внесены изменения в Устав Общества в части отнесения к компетенции Совета директоров определения принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе, оценки ключевых операционных рисков (как финансовых, так и нефинансовых рисков), а также установление приемлемой величины рисков для Общества, организации проведения не реже 1 раза в год анализа и оценки функционирования системы управления рисками и внутреннего контроля, ежегодного рассмотрения вопросов организации, функционирования и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе, контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждения плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждения решений о назначении, освобождении от должности, а также определения вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита;

- введены в действие/актуализированы методологические документы, стандарты организации в области внутреннего контроля, внутреннего аудита и управления рисками;

- подготовлены новые редакции Политики внутреннего аудита и Политики внутреннего контроля с учетом требований Кодекса корпоративного управления, рекомендованного письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 и рекомендаций Росимущества по разработке соответствующих политик;

- в рамках планового пересмотра регламентов бизнес-процессов в них формируются матрицы рисков и контролей, матрицы рисков и контрольных процедур включены в описание 14 бизнес-процессов;

- внедрен Бюджетный кодекс, одной из ключевых задач которого является своевременное выявление рисков и оценка их влияния на достижение целей;

- продолжена работа по автоматизации бизнес-процессов в системе SAP.

Реализация указанных мероприятий позволила повысить уровень зрелости СВК с 4,7 баллов в 2014 году до 4,8 баллов в 2015 году, что соответствует нижней границе «Оптимального» уровня.

Внутренняя независимая оценка эффективности СВК осуществлена внутренним аудитором Общества. Внешняя независимая оценка не проводилась.

Вопрос эффективности СВК по итогам 2015 года рассмотрен на заседании Совета директоров 31.03.2016 (протокол №183/16) с предварительным обсуждением указанного вопроса Комитетом по аудиту Совета директоров 16.03.2016 (протокол №62).

В целях дальнейшей реализации Стратегии развития СВК на 2016 год запланированы следующие мероприятия, направленные на совершенствование СВК:

- развитие системы риск-менеджмента и консолидация ее с системой менеджмента качества с учетом требований стандартов ГОСТ Р ИСО 9001-2015 «Системы менеджмента качества. Требования», ГОСТ Р ИСО 31000-2009 «Менеджмент риска. Принципы и руководство»;

- интеграция основных элементов и принципов системы внутреннего контроля в общую систему менеджмента и принятия решений;

- внедрение максимально эффективной модели реализации контрольных функций;

- разработка и внедрение стандартов внутреннего контроля, внутреннего аудита и управления рисками;

- совершенствование автоматизации бизнес-процессов в информационной системе SAP.

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является Управление ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля.

Внутренний аудит функционально подотчетен Совету директоров Общества через Комитет по аудиту, что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности подразделения внутреннего аудита, в том числе утверждение плана деятельности внутреннего аудита, отчета о выполнении плана деятельности внутреннего аудита и бюджета подразделения внутреннего аудита, утверждение решений о назначении, освобождении от должности, а также определение вознаграждения руководителя подразделения внутреннего аудита.

Цели, принципы осуществления, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Политике внутреннего аудита ПАО «МРСК Сибири» (новая редакция), утвержденной решением Совета директоров 01.09.2014 (протокол № 144-14).

В Обществе утверждены следующие документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:

- Формат отчета о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита и Инструкцией по его формированию, утверждены Комитетом по аудиту Совета директоров (Протокол №55 от 15.04.2015);

- Положение об управлении ревизионной деятельностью и внутреннего аудита департамента внутреннего аудита и контроля, утверждено генеральным директором ПАО «МРСК Сибири» 01.07.2015;

- Стандарт организации СО 5.173 «Порядок проведения внутренних аудиторских проверок. Положение», введен в действие приказом Общества от 23.05.2011 № 253;

- Стандарт организации СО 2.065 «Формирование и использование единого классификатора нарушений и недостатков. Инструкция», введен в действие приказом Общества от 16.07.2015 № 595;

- Стандарт организации СО 3.208 «Организация деятельности департамента внутреннего аудита и управления рисками ПАО «МРСК Сибири». Регламент», введен в действие приказом Общества от 15.10.2013 № 760 с изменениями, внесенными приказом Общества от 24.04.2014 №328.

Основными целями внутреннего аудита являются:

1) предоставление Совету директоров / Комитету по аудиту Совета директоров и исполнительным органам Общества независимых и объективных гарантий о том, что Общество располагает адекватными системами внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления;

2) помощь менеджменту Общества в построении эффективных систем внутреннего контроля, управления рисками и корпоративного управления - путем предоставления консультаций.

В 2015 году численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 9 человек

Внутренним аудитором в 2015 году проведено 39 контрольных мероприятий.

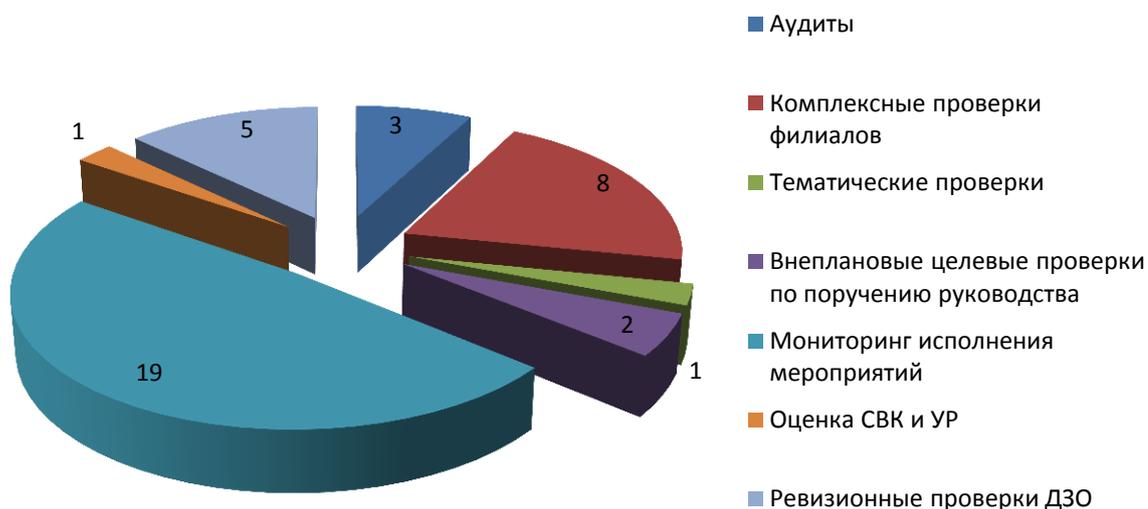
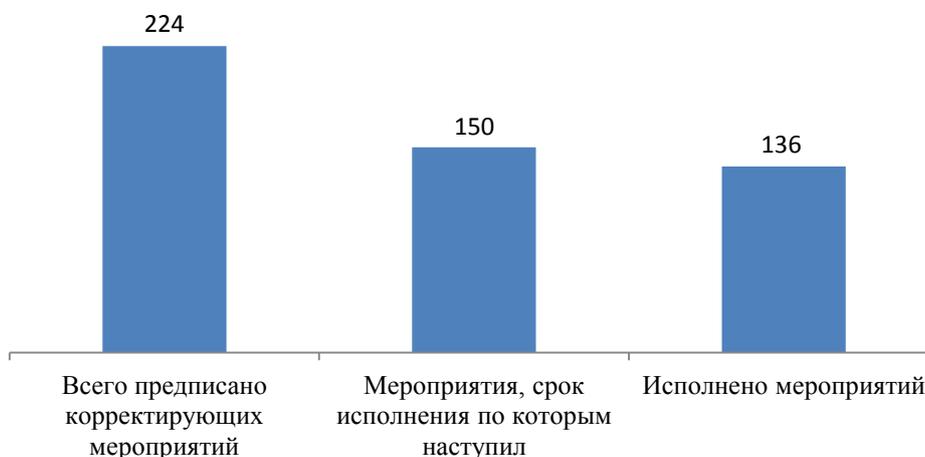


Рис. 19 Результаты контрольных мероприятий, осуществлённых внутренним аудитом в 2015 году

По итогам контрольных мероприятий, проведенных внутренним аудитом в 2015 году, к исполнению предписано 224 корректирующее мероприятие, направленное на устранение и недопущение в дальнейшем, нарушений и недостатков, выявленных внутренним аудитом.

Из 150 мероприятий, срок исполнения которых наступил в отчетном году, исполнено 136 корректирующих мероприятий.



Исполнение корректирующих мероприятий контролируется Комитетом по аудиту Совета директоров путем заслушивания периодических отчетов менеджмента Общества о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитором Общества, внешними контрольными органами.

10. Человеческий капитал и социальная ответственность

10.1 Кадровая и социальная политика Общества

Главная цель Кадровой и социальной политики ПАО «МРСК Сибири», утвержденной Советом директоров Общества (протокол №149/14 от 25.12.2014) – 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 Общества в 2015 году составила 19 811 чел., что на 1% (191 чел.) меньше, чем в 2014 году.

Снижение среднесписочной численности обусловлено:

- проведением мероприятий по реорганизации организационно-функциональной структуры и оптимизации численности персонала;
- естественным движением персонала.

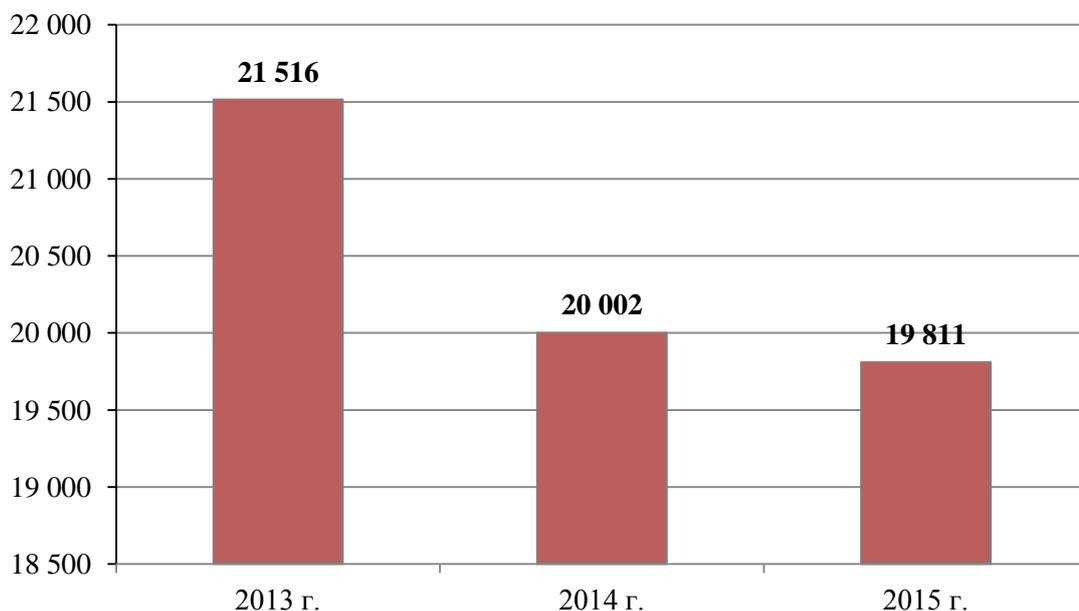


Рис. 20 Среднесписочная численность персонала Общества в динамике за 2013-2015 гг., чел.

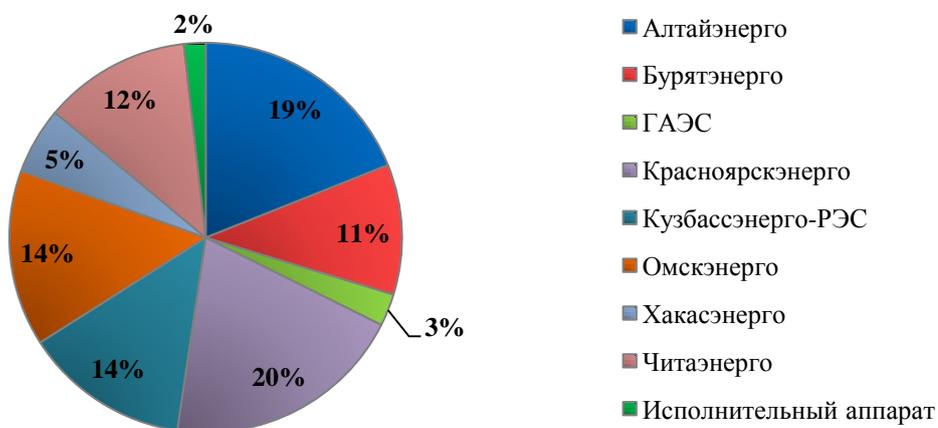


Рис. 21 Распределение численности персонала в 2015 году, чел.

Укомплектованность персоналом Общества на протяжении последних трех лет стабильна и поддерживается на достаточно высоком уровне, не ниже 95%.

Средний возраст работников в 2015 году составил 39,6 лет (в 2014 году - 39,8 лет). Снижение среднего возраста работников обусловлено планомерным ростом за последние три года доли работников от 25 до 50 лет (+2 п.п.) и снижением доли работников предпенсионного возраста (-2 п.п.).

Персонал Общества характеризуется достаточно высоким уровнем квалификации работников - порядка 83% работников имеют профессиональное образование. Данный показатель имеет хорошую динамику – увеличился на 2 п.п. за последние три года.

10.3 Обучение и развитие персонала

Обучение относится к числу приоритетных направлений кадровой политики Общества и регламентируется стандартом организации СО 5.053 «Подготовка, переподготовка и повышение квалификации персонала».

В период 2012-2015 гг. доля работников, ежегодно принимающих участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, не опускается ниже 30%, что соответствует целям Кадровой и социальной политики. В отчетном году доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы, к среднесписочной численности персонала составляет 31,1% (6 161 человек).

Основную долю обученных составляет производственный персонал – 88%. Структура персонала, прошедшего обучение, в разрезе категорий административно-управленческий (АУП), производственный (ПП) и вспомогательный персонал (ВП), представлена ниже:

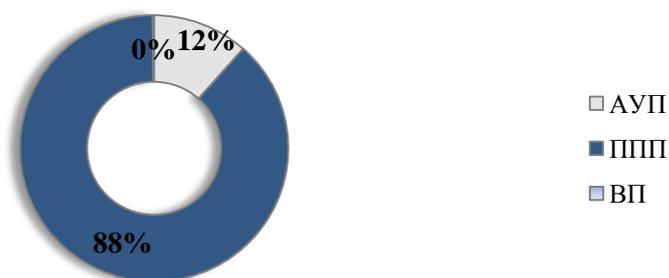


Рис. 25 Структура персонала, принявшего участие в обучающих мероприятиях с отрывом от работы по категориям, %

69,8% от числа обученных (4 300 человек) прошло обучение на базе частного учреждения дополнительного профессионального образования «Сибирский корпоративный энергетический учебный центр» (СибКЭУЦ (ЧУ ДПО), который является корпоративным учебным центром, учрежденным ПАО «МРСК Сибири». Его центральный офис расположен в городе Красноярске, филиалы в городах Абакан, Барнаул, Кемерово, Омск, Чита, Улан-Удэ. Учебный центр осуществляет образовательную деятельность согласно Лицензии 7316-л от 28.06.2013г., выданной Службой по контролю в области образования Красноярского края.

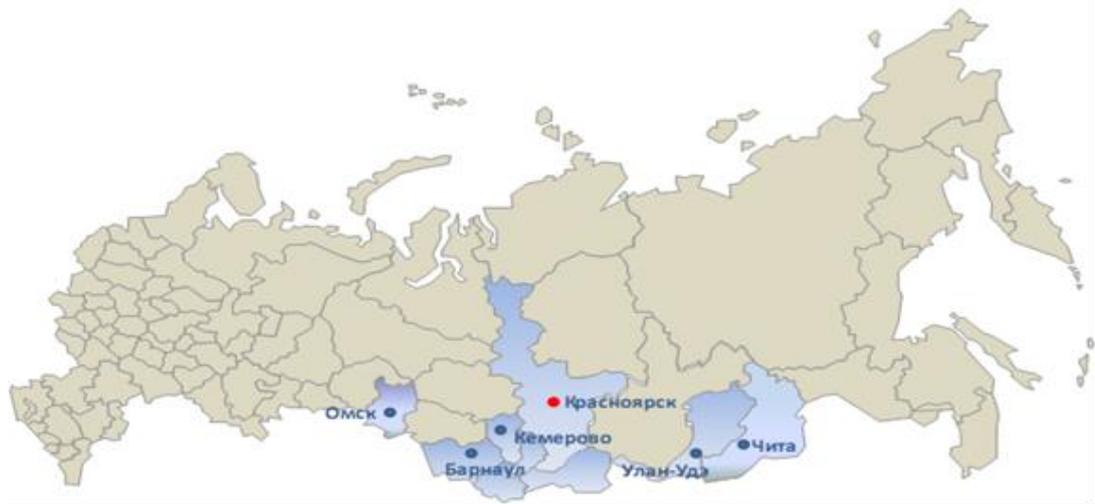


Рис. 27 Региональная сеть Сибирского корпоративного энергетического учебного центра

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.

Ключевыми поставщиками образовательных услуг, помимо корпоративного учебного центра, являются также:

- ФГАОУ ДПО «ПЭИПК» г. Санкт-Петербург и филиалы;
- ФБУ «Учебно-методический кабинет» Ростехнадзора, г. Москва;
- ФГБОУ ВО «Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации», г. Москва.

Фактические затраты на подготовку персонала (независимо от источников) составили 41 653,11 тыс.руб., из них 24 685,7 тыс. руб. (59,3%) на подготовку персонала в корпоративном учебном центре. Соотношение фактических затрат на подготовку персонала к ФЗП в отчетном году составило 0,42% (в 2014 году - 0,51%), что обусловлено проводимыми в Обществе мероприятиями по оптимизации операционных расходов.

Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях и соотношение затрат на подготовку персонала к ФЗП в 2015 году, %

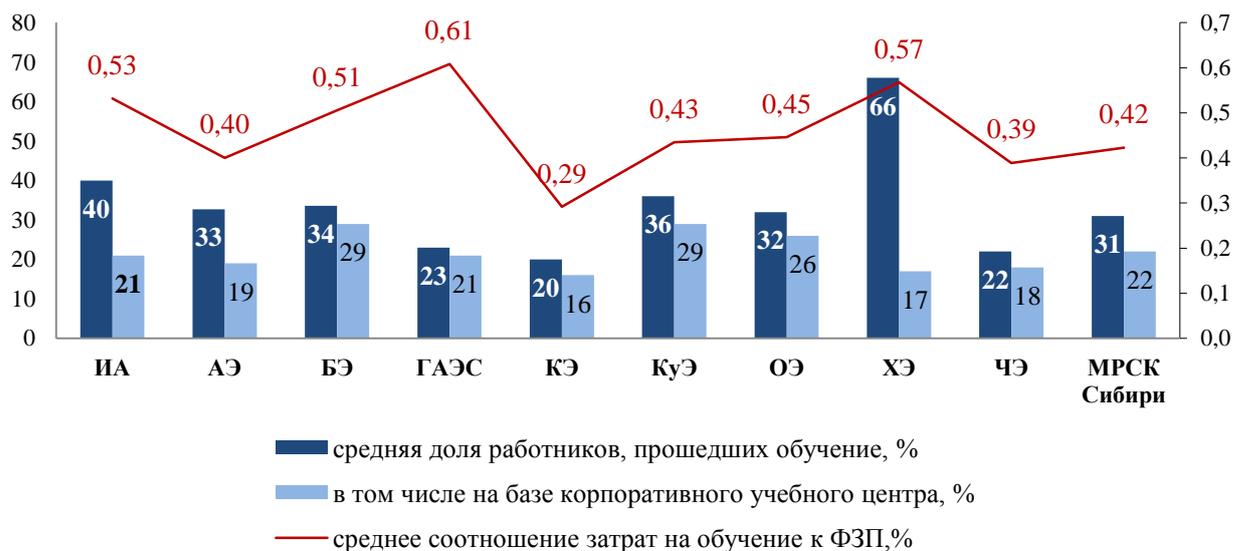


Рис. 26 Доля работников, принявших участие в обучающих мероприятиях, и соотношение затрат на подготовку персонала к ФЗП в 2015 году

Взаимодействие с образовательными организациями

В число профильных учебных заведений, с которыми МРСК Сибири осуществляет сотрудничество, входят 10 вузов и 18 ссузов. Ключевыми учебными заведениями являются Сибирский федеральный университет, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова, Забайкальский государственный Университет, Омский промышленно-экономический колледж, Гусиноозерский энергетический техникум.

В ПАО «МРСК Сибири» утверждена Программа взаимодействия с учебными заведениями, целью которой является реализация системного подхода по взаимодействию с образовательными учреждениями.

Программа включает следующие основные направления работы с учащимися школ, ссузов, вузов, их родителями и преподавателями:

- Профориентационная работа с учащимися;
- Приглашение представителей учебных заведений на корпоративные мероприятия Общества;
- Студенческие энергоотряды;
- Организация практики студентов;
- Корпоративная стипендия;
- Целевая подготовка в вузах в рамках бюджетных мест;
- Оплата обучения детей работников в вузах;
- Формирование внешнего кадрового резерва Общества из числа учащихся ссузов, вузов;
- Актуализация программ подготовки;
- Стажировки преподавателей;
- Формирование тем выпускных квалификационных работ;
- Участие в государственных экзаменационных комиссиях;
- Оснащение учебных аудиторий, лабораторий, кафедр;
- Привлечение студентов и преподавателей учебных заведений к конкурсу научных работ, проводимых Обществом;
- Обучение работников.

В целях профессионального ориентирования в ключевых профильных ссузах - партнерах в 2015 году были размещены информационные стенды Общества, выполненные в едином корпоративном стиле, включающие информацию о Компании, примеры карьерного роста выпускников каждого ссуза – работников Общества. Стенды оснащены боксами для зарядки мобильных устройств (в 2014 году аналогичные стенды были размещены в вузах - партнерах).

В числе наиболее значимых направлений взаимодействия с учебными заведениями, реализация которых осуществлялась в отчетном году:

проект «Добро пожаловать в большую энергетику!», заключающийся в формировании карьерограмм развития для выпускников при трудоустройстве;

заключение договоров о выплате корпоративной стипендии на условии отработки по окончании обучения в подразделениях, расположенных в сельской местности;

привлечение студентов и молодых преподавателей к конкурсу научных работ ПАО «МРСК Сибири».

Ежегодно в Обществе реализуется проект «Оплачиваемая летняя практика студентов. Энергоотряды» в рамках организации работы студенческих строительных отрядов (ССО) электросетевого комплекса России. В отчетном году в проекте приняли участие 349 студентов электротехнических направлений подготовки ссузов, вузов. Лучшие бойцы энергоотрядов Общества (16 студентов) приняли участие в 6-ом Слете студенческих отрядов электросетевого комплекса, организованном ПАО «Россети» в г.Москва.

В целях увеличения числа выпускников школ, готовых продолжить обучение по профильным специальностям, профессиональной ориентации учащихся учебных заведений среднего и высшего профессионального образования ежегодно в Компании проводится мероприятие «Неделя ПАО «МРСК Сибири»: встречи с учащимися, презентации Общества, экскурсии на энергообъекты. В 2015 году в мероприятии приняли участие 9 125 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 в исполнительном аппарате и филиалах ПАО «МРСК Сибири» на постоянной основе ведется работа по формированию и развитию кадровых резервов: управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов.

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

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

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

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 31.12.2015 в управленческих кадровых резервах Общества состоят 1 703 работников исполнительного аппарата и филиалов.

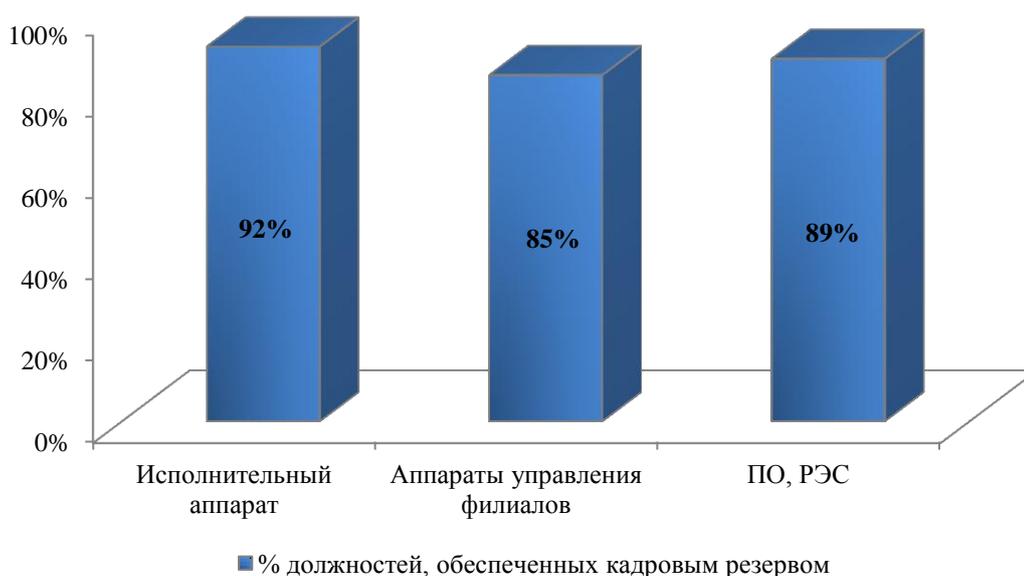


Рис. 28 Обеспеченность управленческих должностей в Компании кадровым резервом на конец отчетного периода, %

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 295 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 2015 году в рамках повышения квалификации персонала Общества 862 резервиста прошли обучение по направлениям деятельности во внешних образовательных организациях.

В течение 2015 года укомплектовано внутренними кандидатами 35% должностей, из них 14% должностей укомплектовано кандидатами из числа членов кадровых резервов (286 человек). 204 работника из состава управленческого кадрового резерва

(12% от численности управленческих кадровых резервов Общества) назначены на вышестоящие должности, в том числе 123 (7% от численности управленческих кадровых резервов Общества) – на целевые должности, 45 резервистов переведены на иные должности в рамках ротации. Также назначения на новые должности получили 33 молодых специалиста (10% от численности кадровых резервов молодых специалистов), состоявших в молодежном резерве, в том числе 19 – на целевые должности (6% от численности кадровых резервов молодых специалистов).

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 2015 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 течение 1 года после выхода на пенсию не сохраняется;
- финансирование программы с 2014 г. приостановлено до получения Обществом положительного финансового результата.

Финансирование именных пенсионных счетов работников в 2015 году реализовывалось за счет перераспределения средств работников, утративших право на негосударственное пенсионное обеспечение (уволившихся до наступления пенсионных оснований, не расторгнувших трудовые отношения с Обществом 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.

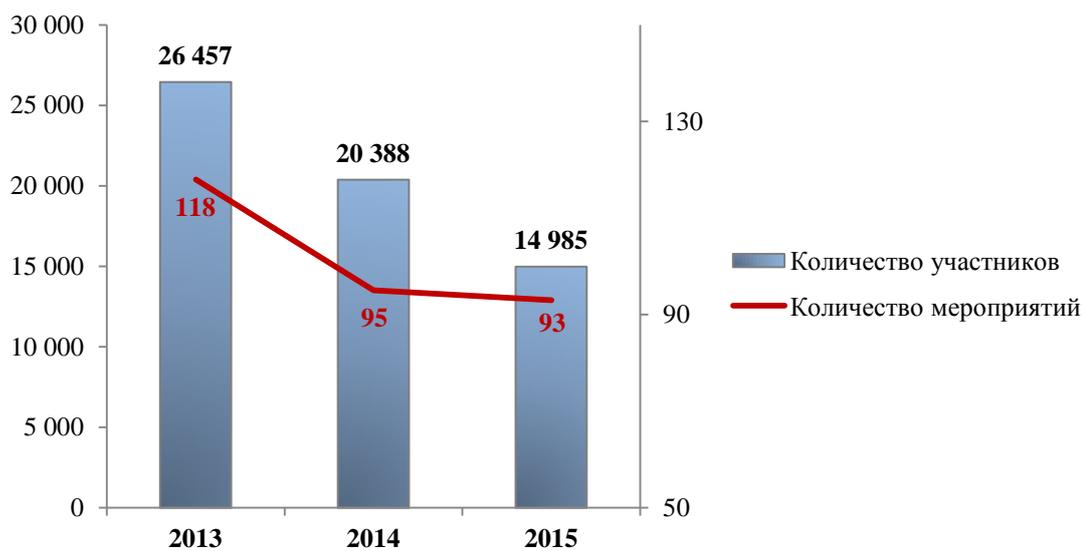


Рис. 29 Сведения о культурно-массовой работе

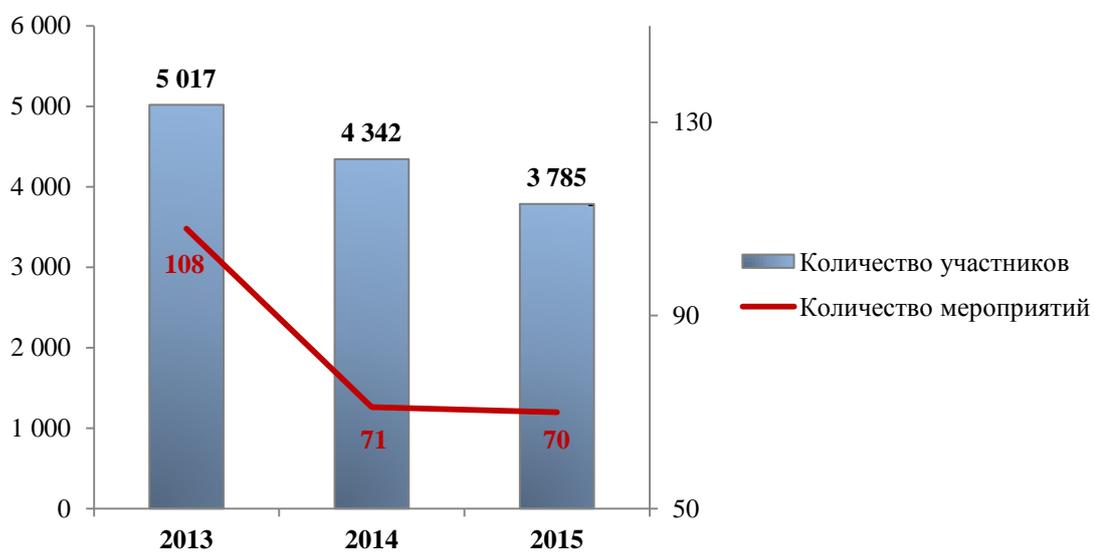


Рис. 30 Сведения о спортивно-оздоровительной работе

С 21 по 23 июля 2015 года в г. Красноярске проводилась IX Летняя Спартакиада энергетиков ПАО «МРСК Сибири». Соревнования проводились в трех видах спорта: волейбол, футбол и спортивное многоборье. Более двухсот спортсменов соревновались за звание самых быстрых, сильных, выносливых и сплоченных.

Результаты:

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

«Энергетики готовят смену». С 6 по 13 декабря 2015 года в г. Красноярске прошла III Детская спартакиада ПАО «МРСК Сибири». Дети сотрудников компании соревновались в двух видах спорта: плавание и легкая атлетика.

В период с 23 ноября по 04 декабря 2015 года в Компании был организован и проведен «Конкурс детского рисунка», посвященный празднованию «Дня Энергетика». В конкурсе приняло участие более 2600 детей сотрудников Общества.

В рамках мероприятий, посвященных Дню Компании ПАО «Россети» и 70-летию Победы в Великой Отечественной войне 1941-1945 гг., дети Компании приняли участие в Конкурсе детского рисунка «Россети: рисуют дети!». По результатам второго этапа Конкурса участнику номинации «Мир энергетики» присуждено II место.

Гарантии и компенсации работникам

Гарантии и компенсации в области оплаты труда, охраны труда и занятости устанавливаются коллективными договорами, действующими во всех филиалах ПАО «МРСК Сибири». Работникам предоставляются следующие компенсационные выплаты:

- Выплаты единовременных пособий в случае гибели работников, установления инвалидности;
- Компенсация на приобретение путевок в оздоровительные лагеря детям работников;
- Материальная помощь работникам по семейным обстоятельствам (в связи с рождением детей, смертью близких родственников, форс-мажорными обстоятельствами и др.).

Кроме того Общество обеспечивает страхование жизни работников на производстве и добровольное медицинское страхование.

Наградная политика

Наградная политика в МРСК Сибири реализуется в соответствии со стандартом СО 5.006 «Награждение. Положение», действующими локальными нормативными актами. В 2015 году работники Общества награждены государственными, ведомственными, отраслевыми, корпоративными наградами, из них Почетное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации» присвоено 3 работникам, 85 работников награждены ведомственными наградами, 98 - корпоративными наградами ПАО «Россети», 50 – наградами Объединения РаЭл, 235 – наградами ПАО «МРСК Сибири», 1681 – наградами филиалов Общества, 402 – региональными наградами.

Благотворительность и спонсорство

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

Традиционные направления благотворительной деятельности Компании:

- оказание социальной помощи самого широкого спектра (от прямой денежной помощи до предоставления медицинской помощи) людям, оказавшимся в тяжелых жизненных ситуациях;

- благотворительная помощь общественным, религиозным и некоммерческим организациям, деятельность которых направлена на достижение общественно полезных целей;

- поддержка социально значимых инициатив и проектов, направленных на воспитание и развитие молодого поколения;

- забота о детях и ветеранах-энергетиках,

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 детям на их образование, здоровье. Благодаря энергетикам в 2015 году были оборудованы по современным стандартам детские городки в Тевризском муниципальном районе Омской области.

Благотворительная помощь в 2015 г. оказана Приморскому театру оперы и балета, а также работникам и пенсионерам Общества, пострадавшим в результате пожара в Республике Хакасии.

10.6 Ключевые показатели эффективности

Достижение приоритетных целей развития Общества оценивается применяемой в Обществе системой ключевых показателей эффективности (КПЭ).

Начиная с 2015 года состав показателей эффективности Общества был существенно изменен в целях учета приоритетов, определенных Стратегией развития электросетевого комплекса, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации № 511-р, взаимоувязки исполнения отдельных поручений Правительства Российской Федерации.

Система ключевых показателей эффективности Генерального директора Общества установлена на основании:

- пункта 33 статьи 15 Устава Общества,
- решения Совета директоров Общества от 27.02.2015 (протокол №152/15) по вопросу №16 «Об утверждении Методики расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности Генерального директора МРСК Сибири.

Таблица 48

Ключевые показатели эффективности

Состав показателей	Целевые значения в 2015 году
Квартальные показатели:	
Отсутствие роста крупных аварий	Отсутствие роста
Недопущение роста числа пострадавших при несчастных случаях	Отсутствие роста
Показатель финансовой устойчивости - коэффициент финансового левериджа	≤ 1,5 или значения по бизнес-плану (с учетом группы кредитоспособности)
Годовые показатели:	
Рентабельность инвестиций акционеров (TSR -	≥ среднего значения показателя для

total shareholder return)	компаний, входящих в базу расчета индекса ММВБ - Электроэнергетика (MICEX PWR) на конец отчетного периода, или \geq среднего значения показателя за три последних года, предшествовавших отчетному
Рентабельность инвестированного капитала (ROIC)	$\geq 0,9$
Снижение удельных операционных расходов	\geq утвержденному в бизнес-плане
Уровень потерь электроэнергии	\leq утвержденному в бизнес-плане
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	1
Снижение удельных инвестиционных затрат	$\geq 15\%$
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	$\geq 95\%$
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	$\leq 1,1$
Показатель производительности труда	\geq утвержденному в бизнес-плане

Применяемая в Обществе система ключевых показателей эффективности взаимоувязана от Генерального директора Общества до уровня сотрудников районов электрических сетей, с учетом их функциональных обязанностей, требований к конечным результатам деятельности, степени влияния на достижение конечных результатов деятельности.

10.7 Антикоррупционная политика

В соответствии со ст. 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» на ПАО «МРСК Сибири» возложена обязанность по разработке и принятию мер по предупреждению и противодействию коррупции.

Основным документом, определяющим деятельность по предупреждению и противодействию коррупции, является Антикоррупционная политика ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети» (Антикоррупционная политика), утвержденная решением Совета директоров от 30.12.2014 (Протокол №150/15), и введенная в действие в Обществе приказом ОАО «МРСК Сибири» от 12.02.2015 № 105 «О реализации Антикоррупционной политики».

В отчетном периоде деятельность Общества была направлена на организацию работы по предупреждению, выявлению, пресечению коррупционных проявлений, минимизации репутационных и коррупционных рисков, реализации мероприятий Антикоррупционной политики.

В Обществе разработаны организационно-распорядительные документы, определяющие деятельность по следующим направлениям Антикоррупционной политики:

- выявление конфликта интересов и предконфликтных ситуаций;
- формирование порядка приёма, рассмотрения и разрешения обращений заявителей о возможных фактах коррупции;
- регламентация деятельности по раскрытию сведений о конечных бенефициарах контрагентов;
- декларирование сведений об имуществе, доходах и обязательствах имущественного характера руководителей Общества;
- установление порядка сообщения работниками Общества о получении подарка в связи с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей;

- осуществление контроля соблюдения требований законодательства об инсайдерской информации.

Подготовлены 19 Приказов и Распоряжений, шесть Положений, четыре Стандарта Организации (СО 5.200 Комиссия по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов; СО 5.187 Прием, рассмотрение и разрешение обращений заявителей о возможных фактах коррупции, СО 5.307 Действия работников ПАО «МРСК Сибири» при получении ими подарков, СО 5.170/0-02 «Инсайдерская информация. Положение»).

Проведена работа по присоединению Общества к Антикоррупционной хартии российского бизнеса (Свидетельство от 08.04.2015 № 6/2015). Принимая условия Хартии, ПАО «МРСК Сибири» гарантировало соблюдение эффективного финансового контроля, проведение закупок на основе открытых торгов, контроль за персоналом, содействие правоохранительным органам по всем вопросам, касающимся антикоррупционной деятельности.

Урегулирование конфликта интересов считается одним из важнейших антикоррупционных механизмов. В 2015 году в Обществе реализован комплекс мер, направленных на раскрытие сведений о наличии конфликта интересов. В рамках декларирования конфликта интересов работников Общества проверено 2 976 деклараций. Выявленные нарушения корпоративного поведения, в том числе, факты непосредственной подчиненности или подконтрольности друг другу близких родственников, изучены и рассмотрены на заседаниях Комиссии по корпоративной этике и урегулированию конфликта интересов. По результатам приняты меры, не противоречащие Трудовому Кодексу Российской Федерации.

Разработан и реализуется порядок декларирования конфликта интересов кандидатов при приеме на работу. По состоянию на 31.12.2015 года проверку сведений о наличии конфликта интересов прошли 160 кандидатов.

В 2015 году проведено два заседания Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов, направленных на разрешение возможных предконфликтных ситуаций в Обществе. Вынесены решения по каждому рассмотренному случаю, даны рекомендации, ведется контроль исполнения решений Комиссии.

Проведены мероприятия по проверке деклараций о доходах руководителей ИА и филиалов Общества за 2014 год (всего 55 человек, ими представлено 275 деклараций на себя и ближайших родственников). Грубых нарушений не выявлено.

В рамках контроля соблюдения порядка использования и раскрытия инсайдерской информации проводится актуализация списков инсайдеров ПАО «МРСК Сибири». В течение 2015 года в список инсайдеров Общества включены 120 и исключены 53 инсайдера. В адреса всех инсайдеров направлены уведомления. Сведения об изменениях в списке инсайдеров ПАО «МРСК Сибири» ежемесячно передаются в ЗАО «ФБ ММВБ». Совету директоров Общества ежеквартально предоставляются отчеты о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о контроле инсайдерской информации в ПАО «МРСК Сибири». Отчеты одобрены Советом директоров Общества.

ПАО «МРСК Сибири» на постоянной основе реализует внедрение специальных процедур проверки контрагентов, предусматривающих проверку на предмет благонадежности, аффилированности и заинтересованности, в целях снижения риска вовлечения Общества в коррупционную деятельность. Среди контрагентов и деловых партнеров ПАО «МРСК Сибири» распространяются политики, процедуры и правила, направленные на профилактику и противодействие коррупции, которые применяются в компании (антикоррупционный стандарт, антикоррупционная оговорка и т.д.).

В рамках исполнения мероприятий, направленных на противодействие коррупции, а также во исполнение п. 30.4 приказа ОАО «Россети» от 06.08.2013 № 481 «Об организации работы по раскрытию информации о цепочке собственников контрагентов»

внедрена автоматизированная система анализа и сбора информации о бенефициарах. В 2015 году посредством АС «АСИБ» сформированы и представлены в ПАО «Россети» сведения о 36 320 договорах и дополнительных соглашениях, 969 договорах ДЗО ПАО «МРСК Сибири» - ОАО «Тываэнерго».

В ПАО «МРСК Сибири» ведется работа по правовому просвещению и формированию основ законопослушного поведения работников. На внутреннем портале Общества размещены документы, регулирующие деятельность по борьбе с коррупцией, соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов. На официальном сайте ПАО «МРСК Сибири» (www.mrsk-sib.ru) создан и регулярно обновляется раздел «Антикоррупционная политика». Там же разработан и функционирует механизм обратной связи для обращений заявителей о возможных фактах коррупции.

Таким образом, в отчетном году сформирована нормативно-правовая база для реализации мероприятий Антикоррупционной политики, выполнены запланированные мероприятия, направленные на предупреждение, выявление, пресечение коррупционных проявлений, минимизацию репутационных и коррупционных рисков.

10.8 Охрана труда

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

Сведения о травматизме

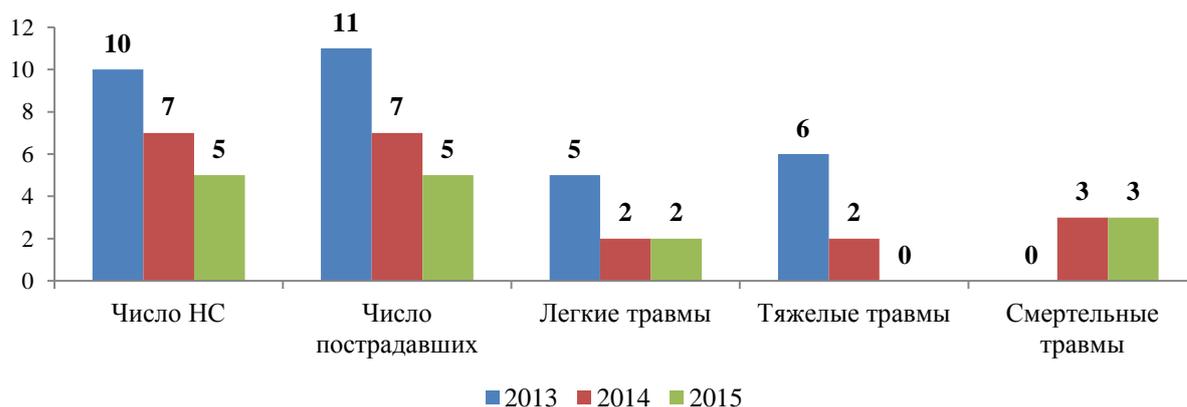


Рис. 29 Сведения о травматизме

В 2015 году в Обществе произошло снижение производственного травматизма на 20% - с 7 случаев в 2014 году до 5 случаев в 2015 году. Смертельный травматизм в 2015 году остался на прежнем уровне 3 случая.

Основными опасными факторами, причинившими вред работникам в 2015 году явились:

- «Электротравматизм» - остался на прежнем уровне 4 случая в 2015 году;
- «Падение с высоты» - остался на прежнем уровне 1 случай в 2015 году;
- «ДТП» - произошло увеличение с 0 случаев в 2014 году до 1 случая в 2015 году;
- «Падение предметов» – произошло снижение с 2 случаев в 2014 до 0 случаев в 2015 году;
- «Прочие происшествия, опасные факторы» - снижение с 1 случая в 2014 году до 0 случаев в 2015 году;

Основными причинами произошедших несчастных случаев явились:

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

Затраты на охрану труда в 2015 году уменьшились на 0,68 % по сравнению с 2014 годом и составили 424 132 тыс. руб.

Суммарный ущерб Общества в 2015 году, понесенный в результате несчастных случаев и профзаболеваний, составил 1 907 тыс. руб., что в 1,8 раза меньше по сравнению с 2014 года – 3 487 тыс. руб.

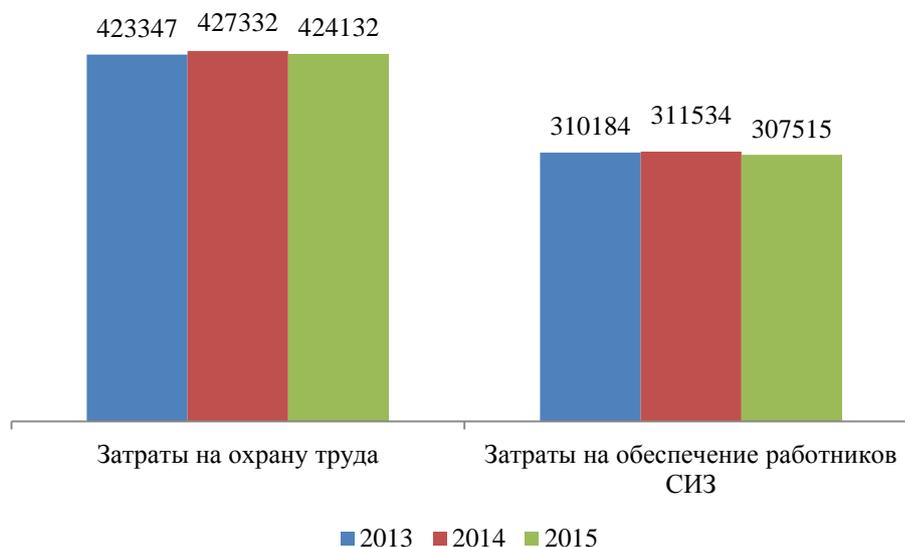


Рис. 30 Затраты на охрану труда

Одним из основных направлений деятельности ПАО «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 Обществе, 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 2015 год.

Комплексной программой по снижению рисков персонала и сторонних лиц на объектах электросетевого хозяйства Общества на 2015 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 2015 года, при плане 618 359 тыс. руб., составили 652 296 тыс. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 105,5%.

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 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 2015 в Обществе проводилась специальная оценка условий труда (далее - СОУТ). Всего подлежат СОУТ - 16993 рабочих места, из них проведено СОУТ (аттестовано) на 15139 рабочих места. По результатам СОУТ выявлено 6513 рабочих места не соответствующих нормативным требованиям охраны труда, на которых работает 8013 работников.

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 Обществе 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 365 259 тыс.руб., фактические затраты по году составили 351 343 тыс.руб.

Травматизм со сторонними лицами и организациями.

В 2015 году травматизм со сторонними лицами и работниками подрядных организаций составил 10 случаев, что меньше на 14 случаев по сравнению с прошлым 2014 годом. В 2,5 раза уменьшился смертельный травматизм с 13 случаев в 2014 до 5 случаев в 2015.

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.

Причинами несчастных случаев с детьми и подростками послужили:

- отсутствие должного контроля за ребенком со стороны взрослых;

Детский и подростковый травматизм составил 1 несчастный случай

Рост детского и подросткового травматизма произошёл в филиале «Красноярскэнерго» – 1 случай.

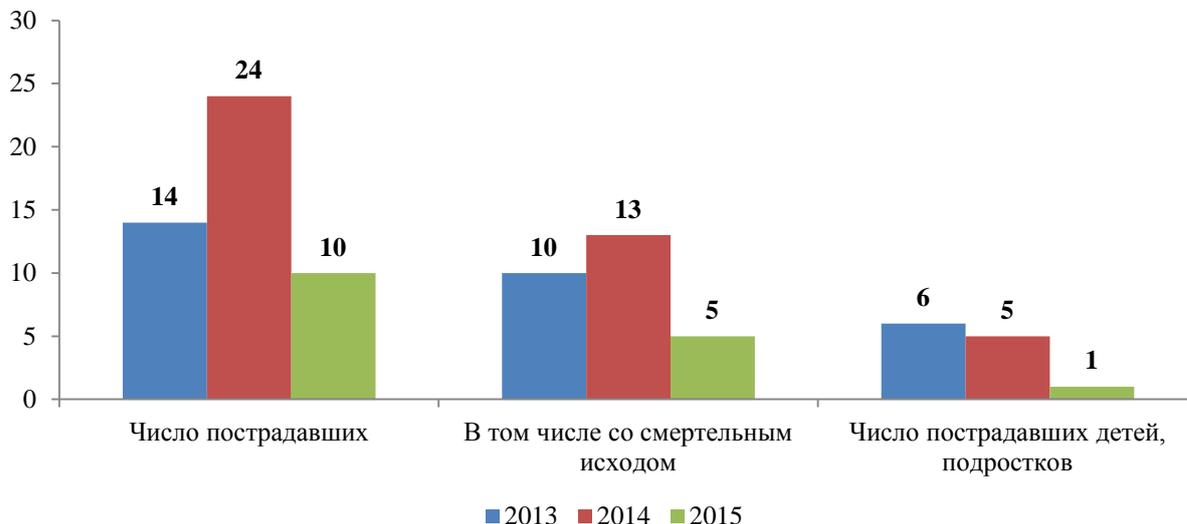


Рис. 31 Сведения о травматизме со сторонними лицами

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

В программе по снижению рисков травматизма сторонних лиц на 2015 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 2015, при плане 92 417 тыс. руб., составили 153 762 тыс. руб. В физическом отношении Программа выполнена на 100%. Выполнение в материальном отношении составило 166,4%.

Выполнение мероприятий позволило сократить количество детского травматизма на 4 случая (с 5 несчастных случаев в 2014 до 1 несчастного случая в 2015 году).

10.9 Охрана окружающей среды

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

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

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

В МРСК Сибири провозглашено и действует Заявление об Экологической политике. Основным направлением, сформулированным высшим руководством Общества в области природоохранной деятельности, являются:

- постоянное улучшение природоохранной деятельности и экологического менеджмента;
- открытость и доступность информации по природоохранной деятельности для общественности;
- постоянная финансовая и организационная поддержка экологической политики;

- регулярное осуществление анализа воздействия деятельности Общества на окружающую среду, учет результатов такого анализа для установления и пересмотра экологических целей и задач;
- не превышение установленных нормативов воздействия на природную среду;
- обеспечение надежного и экологически безопасного транспорта и распределения энергии.

Для реализации Экологической политики Общества разработаны и утверждены в каждом филиале и исполнительном аппарате «Программы реализации экологической политики на 2011-2015 гг.», которые определяют цели, задачи и основные направления деятельности в области охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности на долгосрочный период.

В рамках программы в 2015 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 МРСК Сибири за 2013 - 2015 гг.

Экологические платежи за 2015 год в целом по МРСК Сибири составили 2 095 тыс. руб., что на 3 % больше чем в 2014 году. Увеличение платежей связано с применением коэффициентов индексации.

Общее количество образованных отходов за 2015 составило 4527,5407 тонн, а за 2014 год составило 4556,176 тонн, уменьшение количества образовавшихся отходов на 0,63% (28,6353 тонн) связано с передачей отходов на вторичное использование.

В отчетном году образовалось отходов:

- I класс опасности- 14, 14 т.;
- II класс опасности – 12, 293 т.;
- III класс опасности – 102,302 т.;
- IV класс опасности – 1742, 25 т.;
- V класс опасности – 2656, 5557 т.

Таблица 51

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.
2013	165,89	385,51	1553,99	2105,39
2014	164,09	145,41	1722,36	2031,86
2015	72,97	74,88	1946,23	2094,70

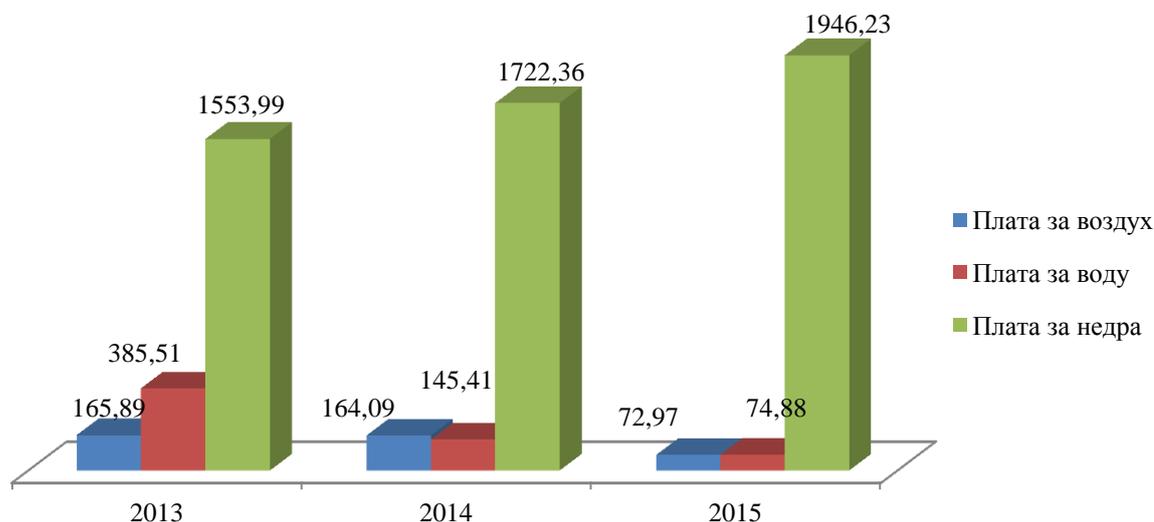


Рис.32 Динамика платежей за негативное воздействие на окружающую среду, тыс. руб.

Таблица 52

Наиболее значимые мероприятия в области охраны окружающей среды

Наименование мероприятия	Затраты, тыс. руб.
Разработка нормативно-проектной документации	1 766
Мониторинг атмосферного воздух. Лабораторные замеры шума, ЭМП.	36
Проведение мониторинга от стационарных источников	295
Сбор, передача на утилизацию и захоронение отходов производства и потребления на специализированные полигоны	3 239
Передача и вывоз сточных вод	3 762
Проведение производственного экологического контроля (инструментальные замеры) почвы в местах хранения отходов	355

В МРСК Сибири разработан план-график по выводу из эксплуатации, утилизации оборудования, содержащего ПХБ на 2011-2025 гг., который выполняется в установленные сроки. В 2015 году в МРСК Сибири передано на захоронение оборудование с ПХБ в количестве 615 шт. (26.674 тонны) на общую сумму 1 719 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 2015 году в МРСК Сибири закуплено 2192 шт. птицезащитных устройств на общую сумму 939 тыс. руб.

Текущие затраты на охрану окружающей среды за 2015 год в целом по МРСК Сибири составили 13 936 тыс. руб. По сравнению с 2014 годом произошло незначительное снижение на 3,26 %.

Таблица 53

Динамика экологических затрат

Наименование филиала	Текущие затраты на охрану окружающей среды, тыс. руб.		
	2013	2014	2015
Алтайэнерго	2265,79	1976,00	2979,00

Бурятэнерго	2887,00	2210,98	509,10
ГАЭС	788,40	546,00	2032,62
Красноярскэнерго	3721,30	3088,15	3513,47
Кузбассэнерго-РЭС	1508,43	1544,00	1059,00
Омскэнерго	1445,0	1423,00	1883,00
Хакасэнерго	1138,40	1390,36	906,60
Читаэнерго	2151,50	2212,00	861,00
Аппарат управления	212,00	15,6	192,00
Итого по МРСК Сибири	16117,82	14406,10	13935,79

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

Согласно Положению о технической политике МРСК Сибири одной из главных стратегических целей развития Общества названа минимизация воздействия на окружающую среду при строительстве, реконструкции, эксплуатации и ремонте энергообъектов.

В настоящее время при реконструкции и новом строительстве воздушных линий электропередачи 0,4-10 кВ применяются самонесущие изолированные провода (СИП). Применение данной технологии позволяет производить вырубку деревьев и кустарника в процессе строительства и дальнейшей эксплуатации воздушных линий электропередачи в минимальных объемах, что практически исключает негативное воздействие на окружающую природную среду. Применение СИП обеспечивает экологическую безопасность в части защиты птиц от гибели на ВЛ.

Замена маломасляных выключателей вакуумными позволила как увеличить надежность работы электрических сетей, так и снизить негативное воздействие на окружающую среду в виде исключения разлива нефтепродуктов на рельеф.

Сведения о разработке, внедрении и сертификации системы экологического менеджмента с учетом требований международного стандарта ISO 14001.

В 2015 году при проведении плановых дней Охраны труда проводился внутренний экологический аудит. В результате проведенных проверок, можно сделать заключение, что в целом деятельность структурных подразделений Общества не оказывает существенного влияния на окружающую среду и отвечает требованиям природоохранного законодательства. 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.

10.10 Прогноз чрезвычайных ситуаций на объектах распределительного электросетевого комплекса на 2016 год

Чрезвычайные ситуации техногенного характера, не выше локального и муниципального уровня, возможны на понизительных подстанциях 35 кВ и выше, а также на силовых трансформаторах всех классов в случае ошибочных действий персонала (маловероятны) и внешнего воздействия неблагоприятных факторов гидрометеорологических явлений, как на подстанциях, так и на линии электропередач.

Природные чрезвычайные ситуации

В связи с отсутствием прогноза служб мониторинга окружающей природной среды на предстоящий год, прогноз чрезвычайных ситуаций составлен по многолетним наблюдениям.

На территориях зоны ответственности МРСК Сибири в 2016 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; территории – Алтайский край и Республика Алтай, Кемеровская область, южные и центральные районы Красноярского края, Республики Хакасия);
- ландшафтные (природные) пожары (время – апрель, май; причина – сельхозпалы; 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 – сельхозпалы; территории – Забайкальский край, Республика Хакасия);
- затопление территорий, в следствие выпадения обильных осадков (время – июнь, июль, август; территории – Республика Бурятия);
- сильный (ураганный) ветер (время – июнь, июль; территории – Кемеровской области, южные и центральные районы Красноярского края).

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 МРСК Сибири и Тываэнерго работы по ликвидации технологических нарушений организованы в соответствии с требованиями стандарта организации «Правила предотвращения и ликвидации последствий аварий на электросетевых объектах ПАО «МРСК Сибири». Регламент».

В 2015 году филиалами МРСК Сибири проведена ревизия и подготовлен к работе 554 резервных источников электроснабжения суммарной мощностью 40,917 МВт.

Также МРСК Сибири располагает одной модульной мобильной подстанцией 110/10(6) 25 МВА, одной мобильной подстанцией 35/10/6 кВ 10 МВА.

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 МРСК Сибири и Тываэнерго составлены и утверждены перечни объектов особого контроля – 139 ВЛ и 161 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 и ДЗО созданы мобильные аварийно-восстановительные бригады (МАВБ).

В настоящее время во всех филиалах МРСК Сибири действуют:

- 36 МАВБ по обслуживанию СВЛ 35-110 кВ (привлечено 370 человек и 292 единицы техники);

- 36 МАВБ по обслуживанию РС 0,4-10 кВ (привлечено 254 человека и 137 единицы техники).

Аварийный запас оборудования и ТМЦ МРСК Сибири при подготовке к ОЗП 2015-2016гг. укомплектован на сумму 262 млн руб., что составляет 100%.

Заключены соглашения о взаимодействии при предотвращении и ликвидации последствий аварий на объектах электроэнергетики с сетевыми компаниями:

- Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири»;
- ПАО «Межрегиональная сетевая компания Урала»;
- ПАО «Дальневосточная распределительная сетевая компания»;
- ПАО «Томская распределительная компания»;
- ПАО «Тюменьэнерго»;
- ПАО «Иркутская электросетевая компания»;
- ПАО «Региональные электрические сети».

Также заключены соглашения с 62 территориальными сетевыми организациями.

Для производства аварийно-восстановительных работ привлекаются подрядные организации, с которыми заключены соответствующие соглашения. На данный момент такие соглашения заключены с 12 организациями, при этом возможно привлечение 569 человек и 261 единицы техники.

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 2015 года Общество взаимодействовало с пресс-центрами ГО и ЧС, МВД, органами государственной власти субъектов РФ, муниципалитетами, а также с депутатским корпусом на всей территории присутствия компании.

С января 2015 года во всех регионах присутствия МРСК Сибири по инициативе ПАО «Россети» созданы и действуют комиссии по систематическому мониторингу состояния расчетов за электроэнергию, в которые вошли представители региональной власти и филиалов энергокомпании. Целью создания данных комиссий является повышение платежной дисциплины потребителей и, в конечном итоге, надежности энергоснабжения. Главы сибирских территорий активно поддержали идею руководителя ПАО «Россети» Олега Бударгина, подчеркнув свою заинтересованность в обеспечении финансовой устойчивости предприятий электросетевого комплекса.

11.2 Социальные коммуникации

В 2015 году в российских и региональных средствах массовой информации вышло 7 712 материалов о деятельности Общества. При этом положительных материалов – 69,61% от общего количества, нейтральных – 28,89%, отрицательных – 1,51%.

В течение 2015 года удалось добиться повышения узнаваемости бренда МРСК Сибири. В мае и декабре 2015 года с целью определить степень узнаваемости бренда

были проведены социологические опросы, и если в мае 32% опрошенных показали, что знают компанию (бренд) МРСК Сибири, то в декабре их было уже 34,26%.

В течение 2015 года Обществом реализовано три масштабных PR-программы.

Одно из приоритетных направлений в деятельности департамента по связям с общественностью – это борьба с энерговоровством. Данная PR-программа действовала в течение всего 2015 года.

Ежемесячно в районных газетах всех регионов присутствия Общества публиковались материалы о фактах энерговоровства – «короткие истории». Всего за 2015 год в СМИ было размещено более 600 материалов, раскрывающих факты энерговоровства, рассказывающих о проведении рейдов по предупреждению случаев энерговоровства и о наказании (штрафе), постигшем энерговора.

На всех территориях присутствия МРСК Сибири был обеспечен прокат 4-х игровых видеороликов «Честных людей намного больше», которые рассказывают о последствиях энерговоровства как для самого энерговора, так и для добросовестных потребителей, а также информируют о работе телефона горячей линии и сайта общества. В течение 2015 года состоялось более 1500 показов данных роликов на 13 телеканалах. С августа по октябрь видео транслировалось также в сети Интернет в рамках контекстной рекламы, и за это время было отмечено 22 873 просмотра материала.

Во втором полугодии 2015 года в рамках реализации программы по борьбе с энерговоровством выпущена серия полиграфических материалов. Это листовки «Преступление и наказание» (общий тираж 44 860 экз.) и «Черная метка» (40 000 экз.), предназначенные для распространения при проведении рейдов по профилактике бездоговорного и безучетного потребления. Плакаты «Честных людей больше» (20 000 экз.) – для расклеивания в населенных пунктах, где процветает энерговоровство.

Также выпущена серия листовок, плакатов и наклеек, ориентированных на внутреннюю аудиторию – сотрудников компании, и особенно – специалистов РЭС и ПО. Так, плакаты «Изгоним беса из РЭСа» были направлены в филиалы суммарным тиражом 2 325 экз.

Для анонимных жалоб населения о хищениях электроэнергии создан сайт стоп-энерговор.рф, который сознательно не привязан к сайту МРСК Сибири и сделан в другом стиле, чтобы избежать ассоциации с нашей компанией. Во время проведения PR-кампании «Честных людей намного больше» стоп-энерговор.рф был популяризирован, что подтверждается возросшей динамикой посещений сайта (и падением интереса к данному сервису после завершения кампании). Очередное увеличение количества посетителей сайта произошло осенью 2015 года в связи с возобновлением пропагандистской кампании на ТВ и постепенным «привыканием» к сайту части целевой аудитории.

В ноябре 2015 года в Москве состоялось подведение итогов первого Всероссийского конкурса «МедиаТЭК», организованного Министерством энергетики РФ, и проект МРСК Сибири «Честных людей намного больше» занял 2 место в номинации «Профессиональный PR».

Третье место в номинации «Профессиональный PR» конкурса «МедиаТЭК» также занял проект МРСК Сибири – программа по предупреждению детского электротравматизма «Робот Вольтик помогает детям».

PR-программа, направленная на предотвращение случаев электротравматизма на объектах МРСК Сибири как среди детей, так и среди взрослого населения, действовала в течение всего года.

В марте 2015 года состоялось подведение итогов II Конкурса детского плаката «В стране безопасного электричества», в котором приняли участие более 2500 школьников Сибири.

PR-программа департамента по связям с общественностью была заявлена в Конкурсе PR-проектов «КонТЭКст». В апреле 2015 года PR-проект вошел в шорт-лист Всероссийского конкурса среди предприятий энергетического комплекса.

В мае 2015 года, в преддверии Дня защиты детей, во всех филиалах МРСК Сибири была проведена акция «Замок спасает жизнь». Был издан пробный тираж стикеров с красной стрелой, которые клеились на трансформаторные подстанции с целью привлечь внимание прохожих к факту возможного отсутствия на ТП замков (сорванных вандалами, например). В случае, если замка на ТП нет, «стрелы» призывают граждан позвонить на «горячую линию» МРСК Сибири и сообщить об этом, чтобы специалисты компании могли оперативно устранить нарушение – и тем, возможно, спасти жизнь слишком любопытному ребенку. В результате реализации данной акции было обеспечено размещение в СМИ 63 материалов, в том числе 14 телесюжетов.

В июне 2015 года департаментом по связям с общественностью была выпущена детская книжка-раскраска, обучающая безопасному обращению с электричеством (тираж - 15 000 экз.). Книжка распространялась в школах СФО во время проведения уроков по профилактике электротравматизма.

Также в июне было изготовлено 8 ростовых кукол, сделанных в виде героя детской книжки-раскраски - Робота Вольтика. С июня по декабрь 2015 года ростовая кукла принимала участие в проведении уроков по электробезопасности у детей начальной школы, а в ряде филиалов МРСК Сибири также становилась активной участницей городских праздников – раздавала прохожим полиграфическую продукцию по профилактике детского электротравматизма.

В III квартале 2015 года была выпущена серия полиграфической продукции для детей: напечатаны и распространены на территории присутствия МРСК Сибири закладки для книг, содержащие правила безопасного поведения вблизи энергообъектов (12 000 экз.), расписания уроков для школьников (12 000 экз.), выпущены серия наклеек на тетради и дневники (общим тиражом 12 000 экз.) и магниты на холодильники (32 540 экз.)

В IV квартале 2015 года был выпущен дополнительный тираж стикеров-«стрел» (4000 экз.) для нанесения на ТП, находящиеся вблизи социально значимых объектов (школ, детских садов и т.п.).

Еще одним важным направлением деятельности в 2015 году стала PR-кампания по повышению платежной дисциплины потребителей и уменьшению дебиторской задолженности перед МРСК Сибири. В ходе данной кампании во всех крупных региональных СМИ на территориях присутствия Общества вышли материалы о задолженности, иллюстрированные инфографикой, наглядно демонстрирующей размеры долга потребителей каждого региона перед компанией. Кроме того, в период с мая по декабрь 2015 года в пресс-релизах филиалов регулярно появлялась информация о сумме долга потребителей данных регионов перед энергетиками.

11.3 Коммуникации со средствами массовой информации

В 2015 году МРСК Сибири продолжил взаимодействие со всеми ведущими федеральными, региональными, районными общественно-политическими, профильными и отраслевыми средствами массовой информации.

С целью мотивации журналистов и редакций СМИ на публикацию качественных материалов о деятельности МРСК Сибири на бесплатной основе был учрежден ежегодный конкурс среди СМИ на лучший материал, освещающий деятельность МРСК Сибири - PROEnergo2015.

Конкурс проводился на территории 8 регионов присутствия компании: Алтайский край, Забайкальский край, Красноярский край, Кемеровская область, Омская область, Республика Алтай, Республика Бурятия, Республика Хакасия. Всего на конкурс поступило около 50 работ. 15 лучших, по мнению жюри PROEnergo2015, в которое вошли топ-менеджеры МРСК Сибири и представители пресс-служб региональных администраций, журналистов были приглашены в Красноярск на торжественную

церемонию награждения финалистов и победителей Конкурса, которая прошла накануне Дня энергетика – 18 декабря 2015.

По направлению внутрикорпоративного PR обеспечен выпуск региональной вкладки к корпоративной газете «Российские сети» (6 номеров) и тематических информационных микроизданий по разным направлениям деятельности общества (9 номеров).

11.4 Конгрессно-выставочная деятельность

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

В числе проектов такого формата в 2015 году следует отметить продуктивное участие МРСК Сибири в XII Красноярском экономическом форуме (26 – 28 февраля, г. Красноярск), Всероссийском стартап-туре, организованном Фондом «Сколково» в партнерстве с ПАО «Россети» и органами исполнительной власти регионов страны, а также в Международном электроэнергетическом форуме «Rugrids-Electro. Электрические сети. Новые возможности» (20 – 23 октября).

В ходе Форума «Rugrids-Electro» МРСК Сибири презентовала свою инновационную разработку – быстровозводимую и демонтируемую опору ВЛ 35-110 кВ многоразового использования, а также подписала Меморандум о взаимопонимании в области применения систем газового пожаротушения с производственной компанией «Сибирский проект» и соглашение о сотрудничестве с ФГАОУ ВО «Национальный исследовательский Томский политехнический университет».

Кроме того, 26 - 28 ноября делегация МРСК Сибири посетила с рабочим визитом Государственную электросетевую корпорацию Китая (ГЭКК). В рамках визита сибирские энергетики изучили передовой опыт китайских коллег по организации эксплуатации и ремонту электросетевых активов, ознакомились с новыми технологиями, применяемыми в сетевом комплексе Китая, обменялись мнениями о вариантах сотрудничества, которое может быть реализовано в рамках подписанного соглашения между ПАО «Россети» и ГЭКК.

12. Закупочная деятельность

12.1 Нормативное регулирование и принципы построения закупочной деятельности

Основным нормативным документом, регламентирующим закупочную деятельность МРСК Сибири, является Положение о закупке товаров, работ, услуг утвержденное Советом директоров ОАО «МРСК Сибири» 21.06.2013 г. (Протокол №123/13). Положение подготовлено во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и регламентирует процедуры закупок товаров, работ, услуг, (продукции) независимо от ее стоимости.

Основными принципами осуществления закупочной деятельности Общества являются:

- а) Информационная открытость;
- б) Равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки;
- в) Целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчика;
- г) Отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;

д) Прозрачность и управляемость закупочной деятельности - планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех ее этапах осуществления в ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети»;

е) Профессионализм и компетентность работников, участвующих в закупочной деятельности ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети»;

Соблюдение норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности, а также антикоррупционного законодательства, в том числе Антикоррупционного стандарта закупочной деятельности.

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, Коллективными 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 2015 году было проведено 2 563 закупки на общую сумму 10 179 633,61 тыс. руб. без НДС.

В том числе по способам закупок:

- 382 шт. закупок открытыми одноэтапными конкурсами на сумму 3 276 435,44 тыс. руб. без НДС (14,90% от общего количества закупок, 32,19% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 774 шт. закупок открытыми запросами цен на сумму 748 233,19 тыс. руб. без НДС (30,20% от общего количества закупок, 7,35% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 573 шт. закупок открытыми запросами предложений на сумму 1 388 040,22 тыс. руб. без НДС (22,36% от общего количества закупок, 13,64% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 27 шт. закупок открытыми конкурентными переговорами на сумму 252 506,00 тыс. руб. без НДС (1,05% от общего количества закупок, 2,48% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 300 шт. закупок закрытыми запросами цен по результатам открытых конкурентных переговоров на сумму 1 486 313,70 тыс. руб. без НДС (11,71% от общего количества закупок, 14,60% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 278 шт. закупок у единственного источника на сумму 753 005,83 тыс. руб. без НДС (7,40% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- 229 шт. закупок у единственного источника по результатам несостоявшихся открытых процедур 2 275 099,22 тыс. руб. без НДС (22,35% от общего объема закупок в стоимостном выражении):

- из них процедуры только с одним участником (одна поданная заявка) 1 909 664,44 тыс. руб. без НДС (83,94% 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) 365 434,81 тыс. руб. без НДС (16,06% от объема закупок по результатам несостоявшихся открытых процедур в стоимостном выражении).

В том числе по видам деятельности:

- «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 260 закупок в шт. на сумму 1 598 348,73 тыс. руб. без НДС (10,14% от общего количества закупок, 15,70% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 424 закупки в шт. на сумму 2 574 320,87 тыс. руб. без НДС (16,54% от общего количества закупок, 25,29% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 1 008 закупок в шт. на сумму 2 702 076,67 тыс. руб. без НДС (39,33% от общего количества закупок, 26,54% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «ИТ-закупки» – 452 закупки в шт. на сумму 392 034,85 тыс. руб. без НДС (17,64% от общего количества закупок, 3,85% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «НИОКР» – 1 закупка в шт. на сумму 4 815,25 тыс. руб. без НДС (0,04% от общего количества закупок, 0,05% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Консультационные услуги» – 2 закупки в шт. на сумму 7 291,83 тыс. руб. без НДС (0,08% от общего количества закупок, 0,07% от общего объема закупок в стоимостном выражении);

- «Прочие закупки» – 416 закупок в шт. на сумму 2 900 745,41 тыс. руб. без НДС (16,23% от общего количества закупок, 28,50% от общего объема закупок в стоимостном выражении).

Условно - постоянных закупок на сумму 1 609 710,19 тыс. руб. без НДС.

Простые и мелкие закупки 1 912 шт., 403 409,39 тыс. руб. без НДС.

Количество закупок с использованием средств электронной коммерции составило 2 285 закупок на сумму 9 426 627,77 тыс. руб. без НДС (100,00% от общего количества закупок, 100,00% от общего объема закупок (без учета закупок у ЕИ) в стоимостном выражении.

Объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства составил 4 794 691,26 тыс. рублей без НДС (1 335 закупок) или 52,09% от фактического объема (47,10% по количеству).

Экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур за период составил 641 185,02 тыс. руб. без НДС или 6,37% 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 89,15% от общего количества завершенных закупочных процедур и 92,60% 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 2015 году было проведено 1 335 закупок в которых победителями стали субъекты малого и среднего предпринимательства (МСП) на общую сумму 4 794 691,26 тыс. руб. с НДС, что составляет 52,09% от общего объема проведенных закупочных процедур, при этом объем закупок, в которых участниками закупок могли принять участие только субъекты малого и среднего предпринимательства в 2015 году составил 686 091,69 тыс. руб. (140 договоров) или 17,35% от общего объема заключенных договоров.

В том числе по видам деятельности:

- «Новое строительство и расширение электросетевых объектов» – 108 закупок в шт. на сумму 645 374,68 тыс. руб. с НДС (8,09% от общего количества закупок у

субъектов МСП, 13,46% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «Реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов» – 223 закупки в шт. на сумму 1 501 848,74 тыс. руб. с НДС (16,70% от общего количества закупок у субъектов МСП, 31,32% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «Энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание» – 635 закупок в шт. на сумму 1 788 369,31 тыс. руб. с НДС (47,57% от общего количества закупок у субъектов МСП, 37,30% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «ИТ-закупки» – 164 закупки в шт. на сумму 175 679,66 тыс. руб. с НДС (12,28% от общего количества закупок у субъектов МСП, 3,66% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении);

- «Прочие закупки» – 205 закупок в шт. на сумму 683 418,88 тыс. руб. с НДС (15,36% от общего количества закупок у субъектов МСП, 14,25% от общего объема закупок у субъектов МСП в стоимостном выражении).

12.5 Мероприятия, направленные на совершенствование закупочной деятельности

В 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 2015 год

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2015 г.		Коды	
Организация ПАО "МРСК Сибири"	Дата (число, месяц, год)	Форма по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		31/12/2015	
Вид экономической деятельности Передача электроэнергии		по ОКПО	76749096
Организационно-правовая форма/форма собственности Публичные акционерные общества/Совместная федеральная и иностранная собственность		ИНН	2460069527
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКВЭД	40.10.2
Местонахождение (адрес) Российская Федерация, 660021, г. Красноярск, ул. Богграда, д. 144а		по ОКПФ/ОКФС	12247/31
		по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (3)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5.1.1.-5.2.2.	Нематериальные активы	1110	572 564	477 610	364 088
5.2.2.	в т.ч. незаконченные операции по приобретению нематериальных активов	1111	364 465	336 978	257 873
5.2.1.-5.2.2.	Результаты исследований и разработок	1120	17 528	23 213	28 415
5.2.2.	в т.ч. затраты по незаконченным исследованиям и разработкам	1121	-	-	28 415
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
5.3.1.-5.3.6.	Основные средства	1150	47 897 327	47 112 036	44 729 568
	земельные участки и объекты природопользования	1151	78 993	78 089	75 126
	здания, машины и оборудование, сооружения	1152	41 844 893	40 804 150	38 688 302
	другие виды основных средств	1153	603 008	614 162	554 399
5.3.5.	незавершенное строительство	1154	4 385 479	4 206 274	5 015 017
5.3.6.	авансы, выданные под капитальное строительство и приобретение основных средств	1155	227 853	527 034	395 201
	сырье и материалы, предназначенные для использования при создании основных средств	1156	757 101	882 327	1 523
5.3.1.	Доходные вложения в материальные ценности	1160	400	17	789
	имущество для передачи в лизинг	1161	-	-	-
	имущество предоставляемое по договору аренды	1162	400	17	789
5.4.1.-5.4.3.	Финансовые вложения	1170	309 132	300 328	354 082
	инвестиции в дочерние общества	1171	281 957	281 957	324 337
	инвестиции в зависимые общества	1172	-	-	-
	инвестиции в другие организации	1173	27 175	18 371	29 745
	займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	1174	-	-	-
	прочие долгосрочные финансовые вложения	1175	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые активы	1180	1 227 814	1 311 146	995 602
	Прочие внеоборотные активы	1190	695 189	685 778	645 329
	Итого по разделу I	1100	50 719 954	49 910 128	47 117 873

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5.5.1-5.5.2.	Запасы	1210	2 324 518	1 563 157	1 822 894
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	2 160 518	1 477 824	1 621 028
	затраты в незавершенном производстве	1212	21 702	12 015	95 631
	готовая продукция и товары для перепродажи	1213	2 189	3 323	17 411
	товары отгруженные	1214	-	-	-
	прочие запасы и затраты	1215	140 109	69 995	88 824
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	28 188	46 791	97 701
5.6.1.-5.6.4.	Дебиторская задолженность	1230	14 199 641	11 629 340	8 043 372
	Платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1231	896 649	56 747	34 718
	покупатели и заказчики	123101	835 092	23 878	10 578
	векселя к получению	123102	-	-	-
	авансы выданные	123103	21 222	20 588	6 562
	прочая дебиторская задолженность	123104	40 335	12 281	17 578
	Платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	1232	13 302 992	11 572 593	8 008 654
	покупатели и заказчики	123201	10 710 401	10 899 707	7 457 125
	векселя к получению	123202	-	-	-
	задолженность дочерних и зависимых обществ по дивидендам	123203	-	-	-
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	123204	-	-	-
	авансы выданные	123205	463 749	366 228	263 510
	прочая дебиторская задолженность	123206	2 128 842	306 658	288 019
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	528 380	1 719 460	203 031
	касса	1251	443	605	975
	расчетные счета	1252	518 483	1 716 925	191 874
	валютные счета	1253	-	-	-
	прочие денежные средства	1254	9 454	1 930	10 182
	Прочие оборотные активы	1260	212 917	208 384	235 802
	Итого по разделу II	1200	17 293 644	15 167 132	10 402 800
	БАЛАНС	1600	68 013 598	65 077 260	57 520 673
Пояснения	Наименование показателя	Код строки	На 31 декабря 2015 г. (1)	На 31 декабря 2014 г. (2)	На 31 декабря 2013 г. (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.	Уставный капитал (до регистрации изменений)	1311	507 103	-	-
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	123 762	118 425	118 425
3.1.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(3 678 408)	(3 407 605)	(3 522 030)
	прошлых лет	1371	(3 441 386)	(3 407 605)	(3 522 030)
	отчетного периода	1372	(237 022)	-	-
	Итого по разделу III	1300	29 613 673	29 372 036	29 257 611

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1410	10 691 551	14 595 861	10 764 836
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411	10 691 551	14 595 861	10 764 836
	займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412	-	-	-
5.7.2.	Отложенные налоговые обязательства	1420	2 576 434	2 512 158	2 182 480
5.7.1.	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Прочие обязательства	1450	262 953	159 277	57 211
	Итого по разделу IV	1400	13 530 938	17 267 296	13 004 527
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
5.6.7.-5.6.8.	Заемные средства	1510	8 269 441	2 705 908	68 760
	кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1511	8 269 441	2 705 908	68 760
	займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1512	-	-	-
5.6.5.-5.6.6.	Кредиторская задолженность	1520	13 739 445	11 759 417	12 891 710
	поставщики и подрядчики	1521	10 383 470	8 580 411	9 762 691
	векселя к уплате	1522	-	-	-
	задолженность по оплате труда перед персоналом	1523	464 860	452 676	455 359
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1524	218 720	205 274	194 065
	задолженность по налогам и сборам	1525	950 642	938 111	661 114
	авансы полученные	1526	1 180 784	1 194 754	1 502 637
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1527	4 219	3 807	3 876
	прочая кредиторская задолженность	1528	536 750	384 384	311 968
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	12 096
5.7.1.	Оценочные обязательства	1540	2 851 623	3 964 186	2 268 401
	Прочие обязательства	1550	8 478	8 417	17 568
	Итого по разделу V	1500	24 868 987	18 437 928	15 258 535
	БАЛАНС	1700	68 013 598	65 077 260	57 520 673



Руководитель _____ Петухов К.Ю.

29 февраля 2016 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 2015 год

Отчет о финансовых результатах

за январь-декабрь 2015 г.

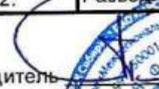
Организация ПАО "МРСК Сибири"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии
 Организационно-правовая форма/форма собственности
Публичные акционерные общества/Совместная федеральная и
 иностранная собственность

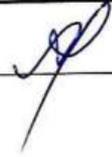
Единица измерения: тыс. руб.

	Коды
Форма по ОКУД	0710002
Дата (число, месяц, год)	31.12.2015
по ОКПО	76749096
ИНН	2460069527
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	12247/31
по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь	За январь-декабрь
			2015 г.	2014 г.
1	2	3	(1)	(2)
	Выручка	2110	42 744 387	57 400 130
	в том числе			
	выручка от передачи электроэнергии	2111	41 520 833	50 544 914
	выручка от техприсоединения	2112	984 626	889 952
	выручка от перепродажи электроэнергии (мощности)	2114	-	5 681 218
	доходы от аренды	2116	93 595	112 815
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2117	141 945	164 383
	выручка от продажи прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2118	3 388	6 848
2.1.	Себестоимость продаж	2120	(39 973 868)	(53 262 563)
	в том числе			
	себестоимость передачи электроэнергии	2121	(39 416 390)	(47 680 889)
	себестоимость техприсоединения	2122	(416 511)	(483 525)
	себестоимость перепродажи электроэнергии (мощности)	2124	-	(4 821 371)
	себестоимость услуг аренды	2126	(25 011)	(31 532)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг промышленного характера	2127	(113 521)	(231 487)
	себестоимость прочей продукции, товаров, работ, услуг непромышленного характера	2128	(2 435)	(13 759)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 770 519	4 137 567
2.1.	Коммерческие расходы	2210	(54 430)	(294 234)
2.1.	Управленческие расходы	2220	(3 054 351)	(2 893 802)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(338 262)	949 531
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 906	607
	Проценты к получению	2320	58 889	17 210
	Проценты к уплате	2330	(1 278 817)	(1 046 868)
5.11.	Прочие доходы	2340	3 151 378	4 589 615
5.11.	Прочие расходы	2350	(1 781 266)	(3 790 240)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(186 172)	719 855
2.3.	Текущий налог на прибыль	2410	(280 147)	(676 548)
2.3.	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	190 144	528 709
2.3.	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(51 588)	(329 601)
2.3.	Изменение отложенных налоговых активов	2450	178 825	333 469
2.3.	Прочее	2460	102 060	59 574
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(237 022)	106 749

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2015 г. (1)	За январь-декабрь 2014 г. (2)
	СПРАВОЧНО			
5.1.1.	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
5.3.1.	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
3.2.	Совокупный финансовый результат периода	2500	(237 022)	106 749
2.2.	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,00227)	0,00113
2.2.	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Петухов К.Ю.

Главный бухгалтер  Леонтьев А.В.

"29" *декабрь* 2016 г.

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



Приложение 3 – Аудиторское заключение и услуги аудитора

Аудитором Общества на 2015 год утверждено общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» (ООО «РСМ РУСЬ»). Юридический адрес аудиторской организации: Россия, 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4. Адрес электронной почты: mail@rsmrus.ru. Номер телефона: +7 (495)-363-2848; факс: +7 (495)-981-4121

Утверждение ООО «РСМ РУСЬ» аудитором Общества на 2015 г. состоялось по решению годового общего собрания акционеров, состоявшегося 26 июня 2015 г. (протокол ГОСА № 11 от 29.06.2015 г.).

Вознаграждение аудитору за услуги по аудиту финансовой (бухгалтерской) отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ и консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО ПАО «МРСК Сибири» за 2015 финансовый год составит 3 096 638 (Три миллиона девяносто шесть тысяч шестьсот тридцать восемь) руб. 49 коп., в том числе НДС (18%) 472 368 (Четыреста семьдесят две тысячи триста шестьдесят восемь) руб. 58 коп.



ООО «РСМ РУСЬ»

119285, Москва, ул. Пудовкина, 4
Тел: +7 495 363 28 48
Факс: +7 495 981 41 21
Э-почта: mail@rsmrus.ru
www.rsmrus.ru

29.02.2016 г. / РСМ-1328

**Аудиторское заключение
по бухгалтерской отчетности
за 2015 год**

Акционерам ПАО «МРСК Сибири»

Аудируемое лицо:

Публичное акционерное общество "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (сокращенное наименование ПАО «МРСК Сибири»).

Место нахождения: Россия, 660021, г. Красноярск, ул. Бограда, д. 144а

Основной государственный регистрационный номер – 1052460054327.

Аудитор:

Общество с ограниченной ответственностью "РСМ РУСЬ".

Место нахождения: 119285, г. Москва, ул. Пудовкина, д. 4;

Телефон: (495) 363-28-48; факс: (495) 981-41-21;

Основной государственный регистрационный номер – 1027700257540;

Общество с ограниченной ответственностью «РСМ РУСЬ» является членом Саморегулируемой организации (СРО) аудиторов Некоммерческое Партнерство «Аудиторская Ассоциация Содружество» (свидетельство о членстве № 6938, ОГРН 11306030308), местонахождение: 119192, Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ПАО «МРСК Сибири», которая включает бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала и отчет о движении денежных средств за 2015 год, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ПАО «МРСК Сибири» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Председатель Правления

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000015 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 15 ноября 2011г. №24 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 29605011647



Н.А. Данцер

Руководитель аудиторской проверки

Квалификационный аттестат аудитора № 05-000030 выдан на основании решения саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнерства «Российская Коллегия аудиторов» от 30 ноября 2011 г., протокол № 25 на неограниченный срок.

ОРНЗ в Реестре аудиторов и аудиторских организаций – 21006006593.

Н.Н. Усанова

Приложение 4 – Аудируемая отчетная финансовая информация по международным стандартам

ПАО «МРСК Сибири»

Консолидированный отчет о прибыли или убытке и прочем совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года

(в тысячах рублей, если не указано иное)

		Год, закончившийся 31 декабря 2015г.	Год, закончившийся 31 декабря 2014г.
	Прим.		
Выручка	7	44 716 402	60 488 901
Операционные расходы	8	(43 727 749)	(73 894 535)
Прочие операционные доходы	7	549 936	1 920 691
Результаты операционной деятельности		1 538 589	(11 484 943)
Финансовые доходы	10	112 767	43 519
Финансовые расходы	10	(1 770 425)	(1 161 316)
Чистые финансовые расходы		(1 657 658)	(1 117 797)
Прибыль (убыток) до налогообложения		(119 069)	(12 602 740)
Расход/(доход) по налогу на прибыль	11	220 386	2 106 309
Прибыль (убыток) за период		101 317	(10 496 431)
Прочий совокупный доход			
Чистое изменение справедливой стоимости финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи		14 208	(28 427)
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		(2 842)	5 685
<i>Итого статьи, которые могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		11 366	(22 742)
Переоценка обязательств пенсионного плана с установленными выплатами	25	(70 187)	32 353
Налог на прибыль в отношении прочего совокупного дохода		7 807	(29 393)
<i>Итого статьи, которые не могут быть впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка</i>		(62 380)	2 960
Прочий совокупный расход за отчетный период, за вычетом налога на прибыль		(51 014)	(19 782)
Общий совокупный доход (расход) за отчетный период		50 303	(10 516 213)
Прибыль (убыток), причитающийся:			
Собственникам Компании		100 824	(10 496 859)
Держателям неконтролирующих долей участия		493	428
		101 317	(10 496 431)
Общий совокупный доход (расход), причитающийся:			
Собственникам Компании		49 810	(10 516 641)
Держателям неконтролирующих долей участия		493	428
		50 303	(10 516 213)
Прибыль (убыток) на акцию – базовый и разводненный (в российских рублях)	22	0,0011	(0,1107)

Данная консолидированная финансовая отчетность была утверждена руководством 07 апреля 2016 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 5 соответствии с примечаниями на стр. 12-61, которые являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности



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	Акционерное общество «Сибирьэлектросетьсервис»	25.11.2004	ремонт и реконструкция линий электропередач и оборудования	100%	100%
2	Открытое акционерное общество «Соцсфера»	25.11.2004	оказание услуг отдыха, в т.ч. детского оздоровительного	100%	100%
3	Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»	15.02.2011	Энергетический аудит	100%	100%
4	Открытое акционерное общество «Тываэнерго»	09.02.2000	Передача электрической энергии	98,96%	98,96%
5	Публичное акционерное общество «Красноярскэнергообит»	01.10.2005	реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам)	0,92%	0,92%
6	Публичное 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%
7	Публичное акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»	01.07.2008	Распределение, передача и производство тепловой энергии, обеспечение работоспособности тепловых сетей	0,0012%	0,0012%
8	Публичное акционерное общество «Россети»	01.07.2008	Финансово-промышленный холдинг	0,003%	0,003%
9	Публичное акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС»	01.11.2002	Экспорт и импорт электроэнергии. Купля-продажа электроэнергии на внутреннем оптовом рынке;	0,00041%	0,00041%
10	Открытое акционерное общество «Э.ОН Россия»	04.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,00086%	0,00086%
11	Публичное акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»	09.03.2005	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,00047%	0,00047%

12	Публичное акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро»	26.12.2004	Эксплуатация и управление гидроэнергетическими объектами. Производство, продажа и покупка электрической энергии с оптового рынка электрической энергии.	0,00047%	0,00047%
13	Публичное акционерное общество «Энел Россия»	27.10.2004	Производство и реализация электрической и тепловой энергии, продажа мощности.	0,0006%	0,0006%
14	Публичное акционерное общество «Т Плюс»	01.08.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,00056%	0,00056%
15	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»	25.03.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0005%	0,0005%
16	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»	19.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,00046%	0,00046%
17	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	11.10.2002	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
18	Публичное акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания»	20.04.2005	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,0004%	0,0004%
19	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14»	07.12.2004	Производство, передача и реализация тепловой и электрической энергии.	0,00037%	0,00037%

Приложение 6 – Информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами (связанные стороны)

Связанными сторонами Общества являются организации Группы «Россети», ДЗО, члены Совета директоров и Правления Общества. Полный перечень аффилированных лиц приведен на официальном сайте ПАО «МРСК Сибири»: http://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=category&layout=blog&id=1188&Itemid=1993&lang=ru40. Обществом в 2015 году совершены следующие сделки со связанными сторонами:

Открытое акционерное общество «Соцсфера»

Указанному аффилированному лицу Обществом оказаны услуги на сумму 4 тыс. руб. с учетом НДС - агентское вознаграждение за реализацию путевок.

По состоянию на 31.12.2015 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Соцсфера» в сумме 12 549 тыс. руб., кредиторской задолженности нет.

Открытое акционерное общество «Энергосервисная компания Сибири»

По состоянию на 31.12.2015 в учете Общества числится кредиторская задолженность ОАО «Энергосервисная компания Сибири» в сумме 6 336 тыс. руб., дебиторской задолженности нет.

Открытое акционерное общество «Тываэнерго»

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период услуг на сумму 30 312 тыс. руб., в том числе по договору о передаче полномочий единоличного исполнительного органа - 295 тыс. руб. с учетом НДС.

Обществом за отчетный период начислены проценты по предоставленным займам в размере 5 020 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2015 в учете Общества числится дебиторская задолженность ОАО «Тываэнерго» в сумме 260 922 тыс. руб. Под дебиторскую задолженность в сумме 256 891 тыс. руб. в учете Общества на 31.12.2015 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».

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период по договору аренды услуг на сумму 928 тыс. руб. с учетом НДС.

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период следующие услуги Обществу:

- договор оказания услуг (услуги по организации функционирования и развития распределительно сетевого комплекса (РСК) и техническому надзору) – 275 962 тыс. руб. с учетом НДС.

Общим собранием акционеров (протокол ГОСА № 11 от 29.06.2015 г.) принято решение об увеличении уставного капитала ПАО «МРСК Сибири» путем размещения дополнительных акций: привилегированных именных бездокументарных акций в количестве 5 071 030 570 штук номинальной стоимостью 10 копеек каждая на общую сумму по номинальной стоимости акций 507 103 тыс. руб. Способ размещения акций - закрытая подписка для ПАО «Россети». Оплата за привилегированные акции произведена ПАО «Россети» в декабре 2015 года.

По состоянию на 31.12.2015 в учете Общества числится кредиторская задолженность ПАО «Россети» в сумме 520 824 тыс. руб., в т. ч. оплата за привилегированные акции ПАО «МРСК Сибири» 507 103 тыс. руб. Сумма 507 103 тыс.

руб. отражена в разделе 3 бухгалтерского баланса «Капитал и резервы» по строке «Уставный капитал (до регистрации изменений)».

Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ПАО «ФСК ЕЭС»).

Указанное аффилированное лицо оказало за отчетный период Обществу услуги на сумму 12 183 033 тыс. руб. с учетом НДС, в том числе:

- по передаче электрической энергии на сумму 12 106 926 тыс. руб. с учетом НДС,

- по тех. присоединению к сетям на сумму 224 тыс. руб. с учетом НДС,

- услуг аренды на сумму 7 384 тыс. руб. с учетом НДС,

- прочих услуг на сумму 68 499 тыс. руб. с учетом НДС.

Общество оказало указанному аффилированному лицу за отчетный период услуг на сумму 8 142 тыс. руб., в том числе:

- услуг аренды на сумму 7 739 тыс. руб. с учетом НДС,

- прочих услуг на сумму 403 тыс. руб. с учетом НДС

По состоянию на 31.12.2015 в учете Общества числится дебиторская задолженность ПАО «ФСК ЕЭС» в сумме 101 241 тыс. руб., кредиторская задолженность – 5 575 235 тыс. руб. В учете Общества по ПАО «ФСК ЕЭС» создан резерв оценочных обязательств в сумме 3 033 тыс. руб.

При раскрытии информации о связанных сторонах Общество руководствуется Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» (ПБУ 11/2008), утв. приказом Минфина РФ от 29 апреля 2008 г. N 48н.

Порядок выплаты вознаграждений членам Совета директоров определен Положением о выплате членам Совета директоров МРСК Сибири вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением годового Общего собрания акционеров Общества 26.06.2015 года (протокол ГОСА №11 от 29.06.2015 г.).

В соответствии с Положением в 2015 году Обществом было выплачено вознаграждение членам Совета директоров в сумме 41 807 тыс. руб.

В соответствии с Уставом Общества (протокол ГОСА № 11 от 29.06.2015 г.) Обществом было отнесено на расходы по вознаграждению и прочим выплатам членам Правления в сумме 107 614 тыс. руб.

В соответствии с Положением о материальном стимулировании и социальном пакете Высших менеджеров (протокол СД №84/11 от 18.07.2011 г.) Обществом было отнесено на расходы начисления по выплатам высшему менеджменту 84 961 тыс. руб.

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).

11.01.2016 с эмиссионного счета эмитента (ПАО «МРСК Сибири») списано 5 071 030 570 шт. привилегированных акций и зачислено на лицевой счет зарегистрированного лица – Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» (номинальный держатель), завершено размещение объявленных привилегированных акций.

29.01.2016 Советом директоров Общества утвержден Отчет об итогах выпуска ценных бумаг ПАО «МРСК Сибири» (протокол от 01 февраля 2016г. № 178/16).

09.02.2016 в Банк России поданы документы для государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг ПАО «МРСК Сибири».

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	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.
8	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.
9	Ассоциация предприятий энергетического комплекса Красноярского края	08.07.2010 г.	Содействие в развитии энергетического комплекса Красноярского края, организация диалога с органами власти.

10	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.
11	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).
12	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.
13	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.
14	Некоммерческое партнерство саморегулируемая организация «Объединение инженеров изыскателей»	21.04.2015 г.	Обеспечение эффективного взаимодействия власти и бизнеса в области строительства.

Приложение 9 – Информация о структуре имущественного комплекса и его изменениях за 2015 год

№ п/п	Наименование	Физические величины: по ВЛ, кабельным сетям - протяженность по цепям (км); по ПС, иным Активам – количество (шт.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 01.01.2015 (тыс. руб.)	Прибыло в период с 01.01.2015 по 31.12.2015 (тыс. руб.)	Выбыло в период с 01.01.2015 по 31.12.2015 (тыс. руб.)	Начисленная амортизация в период 01.01.2015 по 31.12.2015 (тыс. руб.)	Балансовая (остаточная) стоимость на 30.12.2015 (тыс. руб.)
Филиал МРСК Сибири - «Алтайэнерго»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		5675429	2411289	591	624949	7461178
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	7188	2000462	1296096	0	167168	3129390
1.3.	ВЛ 35 кВ	3830	1257635	15278	0	83714	1189199
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	43410	1001771	220627	317	148292	1073789
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	183	778586	399538	0	113850	1064274
1.7.	ПС 35 кВ	140	137686	295747	0	16137	417296
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	11096	200977	46576	29	38555	208969
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	227	51639	254	0	3113	48780
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	246673	137173	245	54120	329481
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	18	44089	343	1256	1877	41299
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		1253194	142012	520	160335	1234352
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	120	2424	458	0	0	2882
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		6972712	2553644	2367	787160	8736829

5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		5 940	6 185	0	0	12 125
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	7	5 940	0	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	1	0	1 775	0	0	1 775
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	2	0	4 409	0	0	4 409
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		1 127 394	15 903	16 495		1 126 802
6.1.	Земельные участки	1369	1 124 336	15 903	15 989	0	1 124 250
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)	0	1 133 333	22 088	16 495	0	1 138 926
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	0	8 106 046	2 575 732	18 862	787 160	9 875 755
Филиал МРСК Сибири - «Бурятэнерго»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1722442	209596	253	233595	1698190
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	2719	562548	12491	0	44602	530437
1.3.	ВЛ 35 кВ	2888	402407	3602	0	69026	336984
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	18870	338805	134354	8	44197	428954
1.5.	ПС 220 кВ и выше		0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	63	171286	13441	0	22157	162570
1.7.	ПС 35 кВ	104	55396	232	0	12872	42756
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4443	128683	42038	245	38527	131950
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	44	63317	3438	0	2215	64540
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:		915544	114161	872	121505	907328
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	8	196	149	0	0	345
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2637986	323757	1125	355100	2605518
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		961388	77298	74464	0	964223
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	35	96087	0	0	0	96087
5.3.	ВЛ 35 кВ	85	13963	79	159	0	13884
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	1961	407325	63614	54311	0	416629
5.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.6.	ПС 110 кВ	2	60109	0	0	0	60109
5.7.	ПС 35 кВ	11	8029	482	963	0	7547
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1019	238016	11972	18845	0	231142

5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	108	137860	1151	186	0	138825
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		265188	12351	3258	0	274281
6.1.	Земельные участки	2684	216914	12058	0	0	228972
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	4371	0	0	4371
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)	0	1226576	94020	77721	0	1242874
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)	0	3864562	417777	78846	355100	3848392
Филиал МРСК Сибири - «Горно-Алтайские электрические сети»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		2059858	109650	63	171619	1997827
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	1529	984219	842	0	67042	918019
1.3.	ВЛ 35 кВ	38	13583	0	0	595	12988
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	5513	536947	74446	63	67523	543807
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	24	441946	21417	0	26084	437279
1.7.	ПС 35 кВ	1	98	4922	0	550	4470
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	1453	79689	8023	0	9534	78178
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	1	3376	0	0	291	3085

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:		215789	105468	0	26852	294405
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	73	1567	64	0	0	1631
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2275647	215117	63	198470	2292231
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	292	0	198	0	0	198
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	222	0	58	0	0	58
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	70	0	141	0	0	141
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:	1118	12607	86	0	0	12693
6.1.	Земельные участки	1116	12602	86	0	0	12688
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	4371	0	0	4371
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		12607	4656	0	0	17263
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2288254	219773	63	198470	2309494
Филиал МРСК Сибири - «Красноярскэнерго»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3853972	558000	13717	351271	4046984
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	7623	905312	58380	0	74038	889654
1.3.	ВЛ 35 кВ	5644	691175	260	0	53540	637895
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	30426	600484	216149	12525	108439	695669
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	165	227955	73360	823	20425	280067
1.7.	ПС 35 кВ	231	35767	0	0	3180	32587
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9573	327729	144591	176	29230	442914
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3345	1065550	65260	193	62419	1068198
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	55	1234	10805	0	521	11518
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		2624253	238586	28193	367893	2466753
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	21	1355	106	106	0	1355
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		6479459	807391	41910	719684	6525256
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		110051	27035	75988	0	61098
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	35	11773	0	0	0	11773
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	7539	0	0	0	7539
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	3	15	0	0	0	15
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	409	90724	27035	75988	0	41771

6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		702448	7417	37447	0	672418
6.1.	Земельные участки	9184	702448	7417	37447	0	672418
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	50659	0	0	50659
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		812499	85111	113435	0	784175
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7291958	892501	155345	719684	7309430
Филиал МРСК Сибири - «Кузбассэнерго-РЭС»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		8145690	661729	9928	865312	7932179
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	5140	2338225	16913	0	180390	2174748
1.3.	ВЛ 35 кВ	3707	681879	758	51	67661	614925
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	21501	858875	114581	215	115441	857800
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	113	941186	107225	105	103012	945294
1.7.	ПС 35 кВ	136	148273	71600	37	15930	203906
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	4519	614624	47566	2625	50587	608978
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	572	60854	52797	0	3336	110315
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	10654	2501774	250289	6895	328955	2416213
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	14	43928	637	3	1386	43176

3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		36384	0	15	4582	31787
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	338	29383	0	15	0	29368
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		8226002	662366	9946	871280	8007142
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:	12	238	0	64	0	174
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
5.2.	ВЛ 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.3.	ВЛ 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	0	0	0	0
5.5.	ПС 220 кВ и выше	1	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	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	10	227	0	64	0	163
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	2045	1532095	30817	0	0	1562912
6.1.	Земельные участки	2045	1532095	30817	0	0	1562912
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)		1532333	30817	64	0	1563086

11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		9758335	693183	10010	871280	9570228
Филиал МРСК Сибири - «Омскэнерго»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		3531394	373251	1022	330586	3573037
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	5203	424348	10902	0	31326	403924
1.3.	ВЛ 35 кВ	4965	342041	649	0	21719	320971
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	32558	1180436	175486	196	138544	1217183
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	123	815060	28783	0	75360	768484
1.7.	ПС 35 кВ	190	145778	6456	0	14607	137627
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	9754	406970	82957	827	39433	449667
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	265	216761	68017	0	9596	275183
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	16	14742	0	643	358	13741
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		1650947	115979	831	181095	1585000
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	810	35152	254	97	0	35310
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		5197083	489230	2496	512039	5171778
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		25495	1387418	779454	0	633459
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	106	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	69	577	0	0	0	577
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	73	165	0	0	0	165
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	16	24562	1387418	779454	0	632526
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		662305	9334	455342	0	216296
6.1.	Земельные участки	902	57215	720	28854	0	29081

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	2	0	3696	0	0	3696
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)		687800	1400447	1234796	0	853451
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		5884883	1889677	1237292	512039	6025229
Филиал МРСК Сибири - «Хакасэнерго»							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1942009	136665	1100	177628	1899946
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	19	6849	0	0	223	6626
1.2.	ВЛ 110 кВ	1066	185098	687	0	12975	172810
1.3.	ВЛ 35 кВ	1206	129460	618	0	10417	119661
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	7312	669584	98900	95	82885	685504
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	45489	372	0	2900	42961
1.6.	ПС 110 кВ	31	141416	5992	0	10824	136584
1.7.	ПС 35 кВ	55	80281	3799	0	8689	75391
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	2516	61446	0	0	6698	54748
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	644	305247	1084	0	16892	289439
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	317139	25213	1005	25125	316222
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:		650881	43350	124	85182	608925
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	147	6005	0	0	0	6005

4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		2592891	180015	1224	262811	2508871
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		46533	0	0	0	46533
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	35107	0	0	0	35107
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	3999	0	0	0	3999
5.6.	ПС 110 кВ	0	0	0	0	0	0
5.7.	ПС 35 кВ	0	0	0	0	0	0
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1	0	0	0	0	0
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	4	4330	0	0	0	4330
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	6	3097	0	0	0	3097
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		178641	0	0	0	178641
6.1.	Земельные участки	826	178620	0	0	0	178620
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	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	0	4371	0	0	4371
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		225174	4371	0	0	229545
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		2818064	184386	1224	262810	2738416

Филиал МРСК Сибири - «Читаэнерго»

1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		4 982 665	384 464	5 138	532 779	4 829 212
1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.2.	ВЛ 110 кВ	4 315	1 330 190	1 009	0	87 461	1 243 738
1.3.	ВЛ 35 кВ	3 119	1 006 724	212	0	80 366	926 570
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	25 882	986 973	72 158	624	174 873	883 634
1.5.	ПС 220 кВ и выше	0	0	0	0	0	0
1.6.	ПС 110 кВ	68	436 466	174 350	0	79 129	531 687
1.7.	ПС 35 кВ	114	240 854	44 438	3 652	20 381	261 259
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	6 276	707 328	19 801	862	77 348	648 919
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	705	274 130	72 496	0	13 221	333 405
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	3	154	677	0	27	804
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		2 044 318	10 755	5 131	260 857	1 789 085
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	119	2 007	91	0	0	2 098
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		7 027 137	395 896	10 269	793 663	6 619 101
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		824	140 049	0	0	140 873
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	20	21	0	0	0	21
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	0	0	122 382	0	0	122 382
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	8 526	0	0	8 526
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	0	0	9 141	0	0	9 141
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	30	803	0	0	0	803
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:	4 972	319 972	0	1 858	0	318 115
6.1.	Земельные участки	4 972	319 972	0	1 858	0	318 115
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	2	0	4 371	0	0	4 371
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		320 796	144 420	1 858	0	463 358
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		7 347 933	540 316	12 127	793 663	7 082 459
ИА МРСК Сибири							
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	0
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		87500	3309	252	29989	60568
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	0	0	0	0	0	0
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		87500	3309	252	29990	60568

5.	Арендруемые 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 арендруемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	0	0	0	0	0	0
6.	Прочие арендруемые Активы, в том числе:		910	377	1231	0	56
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	0
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	0	0	0	0	0	0
10.	Всего арендруемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		910	377	1231	0	56
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		88411	3686	1483	29990	60624
Итого по МРСК Сибири							
1.	Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		31 913 458	4 844 644	31 812	3 287 737	33 438 553

1.1.	ВЛ 220 кВ и выше	19	6 849	0	0	223	6 626
1.2.	ВЛ 110 кВ	34 783	8 730 401	1 397 321	0	665 001	9 462 721
1.3.	ВЛ 35 кВ	25 396	4 524 904	21 377	51	387 038	4 159 192
1.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	185 471	6 173 875	1 106 701	14 042	880 193	6 386 340
1.5.	ПС 220 кВ и выше	1	45 489	372	0	2 900	42 961
1.6.	ПС 110 кВ	770	3 953 900	824 106	928	450 840	4 326 238
1.7.	ПС 35 кВ	971	844 133	427 194	3 689	92 347	1 175 291
1.8.	ПС 10 кВ и ниже	49 630	2 527 446	391 552	4 763	289 912	2 624 322
1.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	5 802	2 040 875	263 346	193	111 082	2 192 945
1.10.	Иные Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	10 654	3 065 586	412 675	8 145	408 200	3 061 916
2.	Непрофильные Активы, внесенные в «Реестр непрофильных активов»	106	104 147	12 462	1 903	4 169	110 538
3.	Прочие Активы (п.3 = п.4 – п.2 – п.1), в том числе:		9 478 812	773 620	35 938	1 238 291	8 978 203
3.1.	Земельные участки, находящиеся в собственности	1 636	78 089	1 122	218	0	78 993
4.	«Основные средства» (строка бухгалтерского баланса)		41 496 417	5 630 726	69 652	4 530 196	42 527 294
5.	Арендуемые Активы, относящиеся к объектам электросетевого хозяйства, в том числе:		1 150 469	1 638 183	929 970	0	1 858 682
5.1.	ВЛ 220 кВ и выше	0	35 107	0	0	0	35 107
5.2.	ВЛ 110 кВ	35	96 087	0	0	0	96 087
5.3.	ВЛ 35 кВ	105	13 984	79	159	0	13 905
5.4.	ВЛ 10 кВ и ниже	2 330	425 229	186 054	54 311	0	556 972
5.5.	ПС 220 кВ и выше	1	4 002	0	0	0	4 002
5.6.	ПС 110 кВ	3	60 117	0	0	0	60 117
5.7.	ПС 35 кВ	11	8 029	482	963	0	7 547
5.8.	ПС 10 кВ и ниже	1 198	246 132	22 414	18 845	0	249 700
5.9.	Кабельные сети (все классы напряжения)	189	142 370	14 702	186	0	156 885
5.10.	Иные арендуемые Активы, предназначенные для обеспечения электрических связей	471	119 413	1 414 453	855 506	0	678 360
6.	Прочие арендуемые Активы, в том числе:		4 801 560	76 285	515 631	0	4 362 214
6.1.	Земельные участки	23 098	4 144 202	67 001	84 148	0	4 127 056
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	2	0	3 696	0	0	3 696
9.	Прочие Активы, используемые по договорам лизинга	2	0	68 143	0	0	68 143
10.	Всего арендуемых активов, в том числе по лизингу (п.10= п.5 + п.6 + п.7 + п.8 + п.9)		5 952 029	1 786 306	1 445 600	0	6 292 735
11.	ИТОГО (п.11 = п.4 + п.10)		47 448 446	7 417 032	1 515 252	4 530 196	48 820 029

Приложение 10 – Отчет Совета директоров по приоритетным направлениям его деятельности в 2015 году

1. О мероприятиях по снижению потерь электроэнергии с использованием внетарифных источников финансирования (в т.ч. энергосервисных договоров).

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» от 06.03.2015 (протокол от 10.03.2015 № 153/13) приоритетным направлением деятельности Общества определены мероприятия по снижению потерь электроэнергии с использованием внетарифных источников финансирования (в т.ч. энергосервисных договоров). Утвержден перечень проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, целесообразных к реализации на условиях заключения энергосервисных договоров.

Перечень энергосервисных проектов представляет собой совокупность мероприятий, планируемых к реализации на объектах электросетевого комплекса филиалов Общества.

Реализация мероприятий по перечню проектов в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на условиях заключения энергосервисных договоров осуществляется за счет средств энергосервисной компании, без привлечения собственных средств Общества.

Отчет о ходе и результатах реализации мероприятий, включенных в Перечень энергосервисных проектов, представляется Совету директоров Общества в рамках отчета Генерального директора Общества о выполнении решений Совета директоров Общества за 1 и 3 кварталы.

2. О реализации Обществом мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции.

Решением Совета директоров ПАО «МРСК Сибири» от 13.03.2015 (протокол от 16.03.2015 № 154/15) приоритетным направлением деятельности Общества определена реализация Обществом мероприятий по централизации и автоматизации казначейской функции. Утвержден План-график реализации проекта централизации и автоматизации казначейской функции.

Передача казначейских функций филиалов МРСК Сибири в казначейство исполнительного аппарата МРСК Сибири осуществлена в полном объеме, все мероприятия выполнены.

14.05.2015 на заседании Совета директоров Общества при рассмотрении отчета Генерального директора Общества об исполнении Плана-графика реализации проекта централизации и автоматизации казначейской функции было отмечено надлежащее исполнение мероприятий по созданию Единого казначейства.

Приложение 11 – Информация о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

ОТЧЕТ о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

Настоящий отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления был рассмотрен советом директоров ПАО «МРСК Сибири» на заседании 21 апреля 2016 г. (протокол № 187/16 от 22 апреля 2016 г.). Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2015 г.

Методология оценки: Оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, производилась в соответствии с формой, предложенной в рекомендациях по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (письмо Банка России от 17.02.2016 г. № ИН-06-52/8).

N	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации	1. В открытом доступе находится внутренний документ общества, утвержденный общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания. 2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с обществом,	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	такой как "горячая линия", электронная почта или форум в интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>1. Сообщение о проведении общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее, чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в совет директоров и ревизионную комиссию общества.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В сообщении о проведении 26.06.2015 годового общего собрания акционеров по итогам 2014 года не указаны документы, необходимые для допуска в помещение.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего	1. В отчетном периоде, акционерам была предоставлена возможность	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	<p>собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам совета директоров общества, общаться друг с другом.</p>	<p>задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров.</p> <p>3. Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчетном периоде.</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
1.1.4	<p>Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвигать кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была</p>	<p>1. В отчетном периоде, акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года, вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде общество не</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> V соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p>	

	сопряжена с неоправданными сложностями.	отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	1. Внутренний документ (внутренняя политика) общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	<p>1. При проведении в отчетном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Приглашения для участия в ГОСА по итогам 2014 года были направлены всем кандидатам в органы управления и контроля.</p> <p>Из 22 кандидатов в члены СД на ГОСА 26.06.2015 присутствовало 2. Кандидаты в члены органов контроля на ГОСА 23.06.2015 отсутствовали.</p> <p>Советом директоров не рассматривался вопрос об</p>

		<p>для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчетном периоде.</p>	соблюдается	<p>использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в ГОСА 26.06.2015. Однако осуществлялась онлайн-трансляция проведения собрания в сети Интернет.</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.			
1.2.1	<p>Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.</p>	<p>1. В обществе разработана, утверждена советом директоров и раскрыта дивидендная политика.</p> <p>2. Если дивидендная политика общества использует показатели отчетности общества для определения размера дивидендов, то соответствующие положения дивидендной политики учитывают консолидированные показатели финансовой отчетности.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В действующем положении о дивидендной политике Общества при определении размера дивидендов не учитываются консолидированные показатели финансовой отчетности. Дивиденды рассчитываются на основе показателей бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с РСБУ.</p>

1.2.2	Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности общества.	1. Дивидендная политика общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых обществу не следует выплачивать дивиденды.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.3	Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.	1. В отчетном периоде общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.2.4	Общество стремится к исключению использования акционерами иных	1. В целях исключения акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной	<input type="checkbox"/> соблюдается	Во внутренних документах Общества не установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и

	<p>способов получения прибыли (дохода) за счет общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.</p>	<p>стоимости, во внутренних документах общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, приходящимися на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.</p>
<p>1.3</p>	<p>Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров - владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны общества.</p>			
<p>1.3.1</p>	<p>Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролирующих лиц общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со</p>	<p>1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, совет директоров уделит надлежащее внимание.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

	сторонами крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.		соблюдается	
1.3.2	Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.			
1.4	Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям общества и его акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

	акций.		<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции.			
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В 2015 году Советом директоров не рассматривались отчеты единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии общества. Отчет планируется рассмотреть во 2 квартале 2016 года.

2.1.2	<p>Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности общества.</p>	<p>1. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) общества, а также рассмотрению критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов общества.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.1.3	<p>Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p> <p>2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля общества в течение отчетного периода.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.1.4	<p>Совет директоров</p>	<p>1. В обществе разработана и</p>		

	определяет политику общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества.	внедрена одобренная советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов совета директоров, исполнительных органов общества и иных ключевых руководящих работников общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами общества, акционерами общества и работниками общества.	1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в	1. Совет директоров утвердил положение об информационной	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	обеспечении прозрачности общества, своевременности и полноты раскрытия обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам общества.	политике. 2. В обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.	<input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях общества.	1. В течение отчетного периода совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в обществе.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> V не соблюдается	В 2015 году Совет директоров не рассматривал вопрос о практике корпоративного управления в обществе
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам общества.			
2.2.1	Информация о работе	1. Годовой отчет общества за		Годовой отчет за 2015 год не

	<p>совета директоров и раскрывается и предоставляется акционерам.</p>	<p>отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний совета директоров и комитетов отдельными директорами.</p> <p>2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>содержит информацию о посещаемости заседаний комитетов.</p> <p>Годовой отчет за 2015 год не содержит информацию об основных результатах оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде.</p> <p>Общество планирует разработать методику в целях проведения работы по оценке эффективности работы СД, соответствующую ККУ.</p>
2.2.2	<p>Председатель совета директоров доступен для общения с акционерами общества.</p>	<p>1. В обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю совета директоров вопросы и свою позицию по ним.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
2.3	<p>Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.</p>			

2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами совета директоров.	<p>1. Принятая в обществе процедура оценки эффективности работы совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</p> <p>2. В отчетном периоде советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т.д.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Оценка эффективности работы совета директоров не включает оценку профессиональной квалификации членов совета директоров.</p> <p>В 2015 году не проводилась оценка кандидатов в совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации и т.д.</p>
2.3.2	Члены совета директоров общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их	1. Во всех случаях проведения общего собрания акционеров в отчетном периоде, повестка дня которого включала вопросы об избрании совета директоров, общество представило акционерам биографические данные всех кандидатов в члены совета директоров, результаты оценки	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается	В составе материалов на ГОСА 26.06.2015 отсутствует информация о результатах оценки кандидатов и информация о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями Кодекса.

	личных профессиональных и качествах.	и таких кандидатов, проведенной советом директоров (или его комитетом по номинациям), а также информацию о соответствии кандидата критериям независимости, в соответствии с рекомендациями 102 - 107 Кодекса и письменное согласие кандидатов на избрание в состав совета директоров.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.3.3	Состав совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	1. В рамках процедуры оценки работы совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров проанализировал собственные потребности в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Состав совета директоров сбалансирован, однако оценка работы совета директоров не проводилась. Планируется разработка соответствующей методики оценки.
2.3.4	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета	1. В рамках процедуры оценки совета директоров, проведенной в отчетном периоде, совет директоров рассмотрел вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично	Количественный состав совета директоров общества дает возможность организовать деятельность совета директоров наиболее эффективным образом, однако Совет директоров не

	<p>директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам общества возможность избрания в состав совета директоров кандидата, за которого они голосуют.</p>	<p>и интересам акционеров.</p>	<p>соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>рассматривал вопрос о соответствии количественного состава совета директоров потребностям общества и интересам акционеров</p>
<p>2.4</p>	<p>В состав совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</p>			
<p>2.4.1</p>	<p>Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов общества, отдельных групп акционеров или</p>	<p>1. В течение отчетного периода все независимые члены совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102 - 107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению совета директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В течение 2015 года в составах Совета директоров отсутствовали независимые директора согласно критериям Кодекса.</p> <p>Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров.</p> <p>В течение переходного периода (2 года с даты вступления в силу Правил листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утвержденных Советом директоров</p>

	<p>иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член совета директоров), который связан с обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом общества или связан с государством.</p>			<p>ЗАО «ФБ ММВБ» 31 декабря 2013 года, – с 09.06.14г) не соблюдение данного пункта отчета не повлечет снижения уровня котировального списка обыкновенных акций Общества.</p>
2.4.2	<p>Проводится оценка соответствия кандидатов в члены совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки</p>	<p>1. В отчетном периоде, совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период совет директоров (или комитет по номинациям совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В 2015 году совет директоров (комитет по кадрам) не составлял мнения о независимости каждого кандидата в совет директоров.</p> <p>В 2015 году совет директоров (комитет по кадрам) не рассматривал вопросы, связанные с независимостью действующих членов совета директоров.</p> <p>В Обществе не разработаны процедуры, определяющие</p>

	<p>содержание должно преобладать над формой.</p>	<p>совета директоров, которых общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом совета директоров.</p>		<p>необходимые действия члена совета директоров, если он перестает быть независимым.</p>
2.4.3	<p>Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава совета директоров.</p>	<p>1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава совета директоров.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В 2015 году в составах Совета директоров отсутствовали независимые директора.</p> <p>Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров.</p> <p>В течение переходного периода (2 года с даты вступления в силу Правил листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утвержденных Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31 декабря 2013</p>

				года – с 09.06.14г) не соблюдение данного пункта отчета не повлечет снижения уровня котировального списка обыкновенных акций Общества.
2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в обществе и совершении обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются совету директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>В 2015 году в составах Совета директоров отсутствовали независимые директора.</p> <p>Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров.</p>
2.5	Председатель совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на совет директоров.			
2.5.1	Председателем совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу	1. Председатель совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается	<p>В 2015 году в составах Совета директоров отсутствовали независимые директора. (председатель совета директоров не является независимым директором)</p> <p>В течение переходного периода (2 года с даты вступления в силу</p>

	независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем совета директоров.	2. Роль, права и обязанности председателя совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах общества.	<input type="checkbox"/> не соблюдается	Правил листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утвержденных Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31 декабря 2013 года – с 09.06.14г) не соблюдение данного пункта отчета не повлечет снижения уровня котировального списка обыкновенных акций Общества.
2.5.2	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых советом директоров.	1. Эффективность работы председателя совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности совета директоров в отчетном периоде.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Председатель совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, однако в 2015 году оценка эффективности работы председателя совета директоров не проводилась. Планируется разработка соответствующей методики оценки.
2.5.3	Председатель совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам совета директоров информации, необходимой для	1. Обязанность председателя совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления материалов членам совета директоров по вопросам повестки заседания совета директоров закреплена во внутренних документах общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

		компетенции, за счет общества.		
2.6.2	Права и обязанности членов совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах общества.	1. В обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов совета директоров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.6.3	Члены совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	<p>1. Индивидуальная посещаемость заседаний совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывалась в рамках процедуры оценки совета директоров, в отчетном периоде.</p> <p>2. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров обязаны уведомлять совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Оценка Совета директоров в 2015 году не проводилась.</p> <p>Планируется разработка соответствующей методики оценки.</p> <p>Во внутренних документах Общества не предусмотрена обязанность членов Совета директоров уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций.</p>

		подконтрольных и зависимых организаций общества), а также о факте такого назначения.	соблюдается	
2.6.4	Все члены совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации общества. Вновь избранным членам совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об обществе и о работе совета директоров.	1. В соответствии с внутренними документами общества члены совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы. 2. В обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	В обществе отсутствует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов совета директоров.
2.7	Заседания совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов совета директоров обеспечивают эффективную деятельность совета директоров.			
2.7.1	Заседания совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед обществом в определенный период времени задач.	1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается	

			<input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.2	Во внутренних документах общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний совета директоров, обеспечивающий членам совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.	1. В обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
2.7.3	Форма проведения заседания совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.	1. Уставом или внутренним документом общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях совета.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Внутренними документами Общества не предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в Кодексе) должны рассматриваться на очных заседаниях совета

			соблюдается	
2.7.4	Решения по наиболее важным вопросам деятельности общества принимаются на заседании совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	1. Уставом общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	П. 18.8, 18.10 Устава Общества определены случаи принятия решений Советом директоров квалифицированным большинством.
2.8	Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности общества.			
2.8.1	Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.	1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров. 2. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса. 3. По крайней мере один член	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	Комитет по аудиту не включает в себя независимых директоров. В течение переходного периода (2 года с даты вступления в силу Правил листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утвержденных Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31 декабря 2013 года – с 09.06.14г) не соблюдение данного пункта отчета не повлечет снижения уровня котировального списка обыкновенных акций

		<p>комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	соблюдается	Общества.
2.8.2	<p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем совета директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В составе Комитета по кадрам и вознаграждениям отсутствуют независимые директора.</p> <p>Председатель комитета по вознаграждениям, который не является председателем совета директоров, не является независимым директором.</p>
2.8.3	Для предварительного	1. Советом директоров создан		В Обществе отсутствует комитет по

	<p>рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>	<p>комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах общества, определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>номинациям. Частично функции комитета по номинациям, предусмотренные Кодексом, выполняет Комитет по кадрам и вознаграждениям.</p>
2.8.4	<p>С учетом масштабов деятельности и уровня риска совет директоров общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по</p>	<p>1. В отчетном периоде совет директоров общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>В 2015 году Совет директоров Общества не рассматривал вопрос о соответствии состава его комитетов задачам совета директоров и целям деятельности общества. Дополнительные комитеты не создавались.</p>

	корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).			
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений.	<p>1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	<p>Комитеты совета директоров не возглавляются независимыми директорами.</p> <p>Состав Совета директоров избирается акционерами на годовом Общем собрании акционеров. Общество не может оказать влияния на процесс отбора директоров акционерами и обеспечить избрание необходимого количества независимых директоров.</p>
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют совет директоров и его председателя о работе	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед советом директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается	В отчетном периоде на заседании Совета директоров Общества рассматривался Отчет о деятельности Комитета по аудиту Совета

	своих комитетов.		<input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	директоров Общества о проделанной работе за 2014-2015 корпоративный год и Отчет Комитета по стратегии, развитию, инвестициям и реформированию Совета директоров Общества о проделанной работе в 2014-2015 корпоративном году. Комитет по надежности, Комитет по кадрам и вознаграждениям, Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям не отчитывались.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы совета директоров, его комитетов и членов совета директоров.			
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	1. Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров Общества в отчетном периоде не проводилась. Планируется разработка соответствующей методики оценки.

2.9.2	Оценка работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается	Независимая оценка качества работы Совета директоров Общества в течение трех последних отчетных периодов не проводилась. Планируется разработка соответствующей методики оценки.
3.1	Корпоративный секретарь общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы совета директоров.			
3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. В обществе принят и раскрыт внутренний документ - положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте общества в сети Интернет и в годовом отчете представлена биографическая информация о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов совета директоров и исполнительного руководства общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

3.1.2	Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества осуществляется в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.			
4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого обществом членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя	1. В обществе принят внутренний документ (документы) - политика (политики) по вознаграждению членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	<p>обществу привлекать и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнями вознаграждения указанных лиц и работников общества.</p>		<p>соблюдается</p>	
<p>4.1.2</p>	<p>Политика общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена советом директоров общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в обществе политики по вознаграждению, а при необходимости - пересматривает и вносит</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации совету директоров.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

	в нее коррективы.			
4.1.3	<p>Политика общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены совета директоров,</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах общества установлены правила возмещения расходов членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не	

	исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники общества. Такая политика может быть составной частью политики общества по вознаграждению.		соблюдается	
4.2	Система вознаграждения членов совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.			
4.2.1	Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов совета директоров.	1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов совета директоров за работу в совете директоров в течение отчетного периода.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	26.06.2015 на годовом Общем собрании акционеров ПАО «МРСК Сибири» утверждено Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций в новой редакции, предусматривающее вознаграждение членам Совета директоров Общества в форме единовременной годовой выплаты.
4.2.2	Долгосрочное владение	1. Если внутренний документ		Положение о выплате членам Совета

	<p>акциями общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>(документы) - политика (политики) по вознаграждению общества предусматривают предоставление акций общества членам совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>директоров Общества не предусматривает предоставление акций Общества членам Совета директоров.</p>
4.2.3	<p>В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов совета директоров в связи с переходом контроля над обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

4.3	Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы общества и их личного вклада в достижение этого результата.			
4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества, совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> V соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

		иных ключевых руководящих работников общества.		
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	<p>1. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества).</p> <p>2. Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определенных показателей деятельности общества.</p>	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> не <input type="checkbox"/> соблюдается	В Общества отсутствует программа долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества.
4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют),	1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	<p>выплачиваемая обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</p>	<p>обществом в случае досрочного прекращения полномочий членам исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
5.1	<p>В обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед обществом целей.</p>			
5.1.1	<p>Советом директоров общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.</p>	<p>1. Функции различных органов управления и подразделений общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике общества, одобренной советом директоров.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> V соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	

			соблюдается	
5.1.2	Исполнительные органы общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в обществе.	1. Исполнительные органы общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах общества, целостность и прозрачность отчетности общества, разумность и приемлемость принимаемых обществом рисков.	1. В обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В обществе организован доступный способ информирования совета директоров или комитета совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	

5.1.4	Совет директоров общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	1. В течение отчетного периода, совет директоров или комитет по аудиту совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав годового отчета общества.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, и практики корпоративного управления общество организывает проведение внутреннего аудита.			
5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения	1. Для проведения внутреннего аудита в обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется совету директоров.		соблюдается	
5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.			
6.1.1	В обществе разработана и внедрена информационная политика,	1. Советом директоров общества утверждена информационная политика общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса.	<input type="checkbox"/> соблюдается	Информационная политика утверждена Советом директоров до принятия Кодекса.

	<p>обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.</p>	<p>2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Совет директоров (или один из его комитетов) в отчетном году не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики.</p>
6.1.2	<p>Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.</p>	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в обществе, в том числе на сайте общества в сети Интернет.</p> <p>2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах совета директоров (в соответствии с определением Кодекса).</p> <p>3. В случае наличия лица, контролирующего общество, общество публикует меморандум</p>	<p><input type="checkbox"/> соблюдается</p> <p><input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	<p>Общество не публикует меморандум контролирующего лица относительно планов в отношении корпоративного управления в Обществе.</p>

		контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в обществе.		
6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества и инвесторами.			
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В информационной политике общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку общества и стоимость его ценных бумаг и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций общества, то в течение</p>	<input checked="" type="checkbox"/> V соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

		отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.		
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. В течение отчетного периода общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В годовой отчет общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в годовом отчете и на сайте общества в сети Интернет.</p>	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими	1. Годовой отчет общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности общества и его финансовых результатах	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично	

	заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности общества за год.	2. Годовой отчет общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности общества.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.			
6.3.1	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	1. Информационная политика общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных обществу юридических лицах, по запросу акционеров.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
6.3.2	При предоставлении обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами	1. В течение отчетного периода, общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается	

	<p>конкретных акционеров и интересами самого общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.</p>	<p>были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>	<p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> не соответствует</p>	
7.1	<p>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</p>			
7.1.1	<p>Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом</p>	<p>1. Уставом общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции совета директоров. В тех случаях,</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> V соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично соблюдается</p>	

	<p>существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции совета директоров общества.</p>	<p>когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции общего собрания акционеров, совет директоров предоставляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций общества (поглощение), совершение обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала общества, осуществление листинга и делистинга акций общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
7.1.2	<p>Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных</p>	<p>1. В общества предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> V соблюдается</p> <p><input type="checkbox"/> частично</p>	

	корпоративных действий, совет директоров опирается на позицию независимых директоров общества.		соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, - дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров общества. При этом общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и	1. Уставом общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством минимальные критерии отнесения сделок общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода, все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	

	принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.			
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	<input checked="" type="checkbox"/> соблюдается <input type="checkbox"/> частично соблюдается <input type="checkbox"/> не соблюдается	
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	1. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью.	<input type="checkbox"/> соблюдается <input checked="" type="checkbox"/> частично соблюдается	В Обществе отсутствуют внутренние документы, предусматривающие расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.

		<p>2. Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества.</p> <p>3. Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.</p>	<p><input type="checkbox"/> не соблюдается</p>	
--	--	--	--	--

Приложение 12 – Сведения о сделках Общества (крупные сделки и сделки с заинтересованностью)

Сведения о совершенных Обществом крупных сделках

Крупные сделки в 2015 году Обществом не совершались.

Сведения о совершенных Обществом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

п.	Контрагент	Предмет сделки	Цена сделки/руб. с НДС	Орган управления, одобрявший сделку	Заинтересованное лицо, основание заинтересованности
1.	ОАО «Управление ВОЛС-ВЛ»	Договор коммерческого представительства Собственника объектов электроэнергетики для целей заключения и исполнения договоров размещения ВОЛС на объектах электросетевого хозяйства	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Биндар О.Л., Гурьянов Д.Л. (члены СД)
2.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка автотранспорта и спецтехники	9568080,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
3.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка автотранспорта и спецтехники	11914344,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
4.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка автотранспорта и спецтехники	50870977,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
5.	ОАО «НИИЦ МРСК»	Услуги по техническому надзору (строительному контролю) за объектами строительства и подрядными работами	23743666,3	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
6.	ОАО «ЦИУС ЕЭС»/ОАО «ТРК»	Соглашение об информационном обмене	некоммерческого характера	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
7.	ООО «ПТК-лизинг»/АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о замене стороны в договоре финансовой аренды (лизинга) №ПТК 069-13 от 29 июля 2013 г.	2207188,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
8.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Предоставление спецтехники	22000000,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
9.	ООО «ПТК-лизинг»/АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о замене стороны в договоре финансовой аренды (лизинга) №ПТК 025-13 от 24 апреля 2013 г.	37034100,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
10.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»/ООО «Лизинговая компания «Дельта»	Соглашение о замене стороны в договоре финансовой аренды (лизинга) №1957/ФЛ от 02.12.2013	47634749,78	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
11.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка средств учета розничного рынка электроэнергии	2219757,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
12.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение к договору аренды № 05.5500.585.12 от 15.08.2012	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А.

		(изм.п.2.1,2,3;доп.п.4.9)		Сибири»	(член СД)
13.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение №2 к договору аренды имущества № 05.55.3626.10 от 06.09.2010 (изм.п.2.1,2,3;доп.п.4.2)	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
14.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда № 10.5500.269.14 от 30 января 2014 г., расчистка просек (изм.прил.1-4)	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
15.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Аренда нежилого помещения площадью 281,50 кв.м. на первом этаже двухэтажного здания тепловой стоянки на 9 автомашин общей площадью 420,9 кв. м.	839151,5	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
16.	ОАО «СО ЕЭС»	Соглашение о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России	некоммерческого характера	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
17.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка спецодежды, спецобуви и средств индивидуальной защиты	1363883,93	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
18.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка инструмента	12277228,58	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
19.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Поставка прочих вспомогательных материалов	420767,30	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
20.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Аренда спецтехники без экипажа	20374797,51	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
21.	АО «Тюменьэнерго»	Оказание услуг по проведению Межрегиональных соревнований по обслуживанию и ремонту устройств РЗА	2384390,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
22.	ОАО «Тываэнерго»	Договор залога транспортных средств	949830,51	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
23.	ОАО «Южно-Енисейские тепловые сети»	Перемена лиц к договору 10000001103 (18.24.27.06)	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Мироносецкий С.Н., Рашевский В.В. (члены СД)
24.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества по адресу: г.Красноярск, ул.Вильского, 7	1762345,97	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
25.	ПАО «ФСК ЕЭС»	Дополнительное соглашение к договору компенсации затрат	101380,48	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Мироносецкий С.Н. (член СД)
26.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о расторжении договора	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
27.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества по адресу: г.Красноярск, ул.Вильского, 7	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
28.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о расторжении договора	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А.

				Сибири»	(член СД)
29.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о расторжении договора	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
30.	ОАО «Тываэнерго»	Предоставление транспортных услуг экскаватора с экипажем для выполнения работ по технологическому присоединению льготных групп потребителей в ОАО «Тываэнерго»	906262,27	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
31.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о расторжении договора	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
32.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Соглашение о расторжении договора	839151,50	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Трубицын К.А. (член СД)
33.	ОАО «Читатехэнерго»	Оказание услуг по предоставлению в пользование оптического волокна на участке: п.Холбон-г.Балей	858603,48	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
34.	ПАО «ФСК ЕЭС»	Услуги по предоставлению места 36 кв. м. Хилок	2728,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Мироносецкий С.Н. (член СД)
35.	ПАО «Россети»	Услуги по организации функционирования и развитию электросетевого комплекса и по осуществлению технического надзора на объектах электросетевого хозяйства	827885413,4	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
36.	ОАО «Тываэнерго»	Договор залога транспортных средств	3091613,22	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
37.	ОАО «Тываэнерго»	Аренда дизельных электростанций ЭД 100-Т400-1РН в количестве 3 единиц с последующим выкупом	3826152	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
38.	ОАО «Тываэнерго»	Дополнительное соглашение к договору аренды. Корректировка НДС в стоимости аренды	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
39.	ОАО «Читатехэнерго»	Соглашение о расторжении договора аренды	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
40.	ОАО «Тываэнерго»	Аренда с последующим выкупом дизельных электростанций	2605858,3	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
41.	ОАО «ЭСК Сибири»	Изменение текста договора	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Петухов А.В., Митькин Е.В., Леонтьев А.В. (члены Правления), Трубицын К.А.

					(член СД)
42.	ПАО «ФСК ЕЭС»	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества от 03.09.2010 № 05.42.592.10	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Мироносецкий С.Н. (член СД)
43.	ОАО «Электросетьсервис ЕНЭС»	Диагност.обследование тех.состояния опор ВЛ 110кВ С-17,18 п/ст Московка-Октябрьская;п/ст Большеречье-Саргатская;п/ст Валерино-Новокормиловская	450200	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
44.	ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 230 от 30.06.2006	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
45.	ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 28 от 29.12.2005	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
46.	ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 28 от 29.12.2005	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
47.	ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 4 от 12.12.2005	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
48.	ОАО «Назаровская ГРЭС»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 18.2400.1623.12 от 22.08.2012	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
49.	ОАО «Назаровская ГРЭС»/ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»	Соглашение о замене стороны по договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 18.2400.1623.12 от 22.08.2012	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
50.	ОАО «НИИЦ МРСК»	Организация закупочных процедур на поставку силовых трансформаторов напряжением 35-220 кВ Зарегистрирован по скан. копии по СЗ 1/38.1.2./23606-сз от 30.11.2015	Стоимость услуг определяется в соответствии с Приложением № 1 к договору	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Бычко М.А. (член СД)
51.	ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Выполнение научно-исследовательской работы на тему «Разработка Методических указаний по применению высотных опор в электросетевом комплексе РФ»	5682000,00	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
52.	ПАО «Россети»	Приобретении привилегированных именных бездокументарных акций	507103057,00	Общее собрание акционеров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
53.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение к договору аренды недвижимого имущества №05.2400.451.13 от 04.02.2013 об уменьшении площади, передаваемой в аренду	299758,91	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
54.	ОАО «Тываэнерго»	Предоставление транспортных услуг экскаватора с экипажем для выполнения работ по технологическому присоединению льготных групп потребителей в ОАО «Тываэнерго»	265 968,15	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
55.	ОАО «Тываэнерго»	Дополнительное соглашение №1 к договору аренды имущества от 26.06.2013 № 04.2400.5723.13	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)

56.	ОАО «Тываэнерго»	Договор аренды недвижимого имущества от 29.04.2015 №05.2400.3829.1	296191,50	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
57.	ОАО «Тываэнерго»	Дополнительное соглашение № 1 к договору возмездного оказания услуг № 18.2400.7822.13 от 13.08.2013	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Абрамов А.В. и Петухов А.В. (члены Правления)
58.	АО «НИЦ ЕЭС»	Договор аренды недвижимого имущества	29277056,60	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
59.	ОАО «Читатехэнерго»	Дополнительное соглашение к договору возмездного оказания услуг от 07.06.2012 № 18.7500.688.12	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
60.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Договор аренды помещений, расположенные по адресу: Алтайский край, город Барнаул, Кулагина улица, д. 16	283335,58	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер) Мироносецкий С.Н. (член СД)
61.	ОАО «СО ЕЭС»	Договор аренды недвижимого имущества с протоколом разногласий; часть нежилого помещения № 14 площадью 1,33 кв.м. на первом этаже административного здания с пристройкой, расположенного по адресу- Республика Хакасия, город Абакан, улица Пушкина, дом 74, литер АА1, общей площадью 2429,7 кв. м., инвентарный номер К000006360, К000006361 (далее Объект), что составляет 0,055 % от общей площади здания	10 562,86	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
62.	ОАО «СО ЕЭС»	Договор аренды недвижимого имущества; часть нежилого помещения №14 площадью 0,48 кв.м. на первом этаже здания районного диспетчерского пункта, расположенного по адресу – Республика Хакасия, город Абакан, улица Советская, дом 172, литер А, общей площадью 4982 кв. м., инвентарный номер К000011290 (далее Объект), что составляет 0,0096 % от общей площади Здания	3 247,20	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
63.	ОАО «Сибирьэлектросетьсервис»	Дополнительное соглашение № 1 к договору подряда от 06.10.2014 № 11.5500.6092.14	15 597 14,94	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
64.	ОАО «Красноярская теплотранспортная компания»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 600 от 06.04.2006	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
65.	ОАО «Красноярская теплотранспортная компания» / ОАО «Канская ТЭЦ»	Соглашение о замене стороны по договору теплоснабжения № 8413 от 06.10.2005	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
66.	ОАО «Канская ТЭЦ»	Дополнительное соглашение к договору теплоснабжения и поставки горячей воды № 8413 от 06.10.2005	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	Кузнецов М. В., Рашевский В.В. (члены СД)
67.	ПАО «ФСК ЕЭС»	Дополнительное соглашения к договору оказания услуг № 18.75.3253.10 от 12.08.2010	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК	ПАО «Россети» (акционер) Мироносецкий

				Сибири»	С.Н. (член СД)
68.	АО «Сибирьэлектросетьсервис»	Договор хранения товарно-материальных ценностей	101745,84	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)
69.	ОАО «Читатехэнерго»	Дополнительное соглашение № 2 к договору аренды недвижимого имущества № 44.0300.205.12 от 12.04.2012	сумма не определена	Совет директоров ПАО «МРСК Сибири»	ПАО «Россети» (акционер)

Приложение 13 – Справочная информация для акционеров и инвесторов

Сведения об ПАО «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	Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами ПАО «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 25.06.2014*

Ф. И. О.	Занимаемые должности за последние 5 лет	Образование	Год рождения	Доля принадлеж ащих акций Общества
Межевич Валентин Ефимович	Председатель Совета директоров 2001 – 2013 гг. – Член Совета Федерации Федерального Собрания Российской Федерации, первый заместитель Председателя Комитета по экономической политике; 2013 г. – по н.в. – Советник Генерального директора ПАО «Россети».	Высшее, Иркутский Политехнический институт	1947	0%
Биндар Олег Леонидович	2009 – 2013 гг. – Руководитель Дирекции риск-менеджмента по контрагентам ОАО «ФСК ЕЭС»; 2013 г. – по н.в. – Директор департамента по работе с производителями оборудования ПАО «Россети».	Высшее, Московский государственный университет путей сообщения	1978	0%
Бычко Михаил Александрович	С 2010 по 2013 гг. - начальник департамента проектирования ОАО «ФСК ЕЭС». С 2013 года по настоящее время начальник департамента капитального строительства ПАО «Россети».	Высшее, Московский Энергетический институт, Академию Народного Хозяйства при Правительстве РФ	1971	0%
Гурьянов Денис Львович	С 2008 по 2013 гг. - начальник Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами, директор по корпоративной политике ОАО «Холдинг МРСК». С 2013 года по настоящее время - директор департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами ПАО «Россети».	Высшее, Российский Университет Дружбы народов	1977	0%
Кузнецов Михаил Варфоломеевич	С 2013 года по настоящее время генеральный директор, председатель Правления, член Совета директоров ООО «Сибирская генерирующая компания».	Высшее, Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова	1968	0%
Мироносецкий Сергей Николаевич	2009 – 2013 гг. – Генеральный директор ООО «Сибирская генерирующая компания»	Высшее, Новосибирский Государственный университет	1965	0%
Петухов Константин Юрьевич	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 ПАО «МРСК Сибири».	Высшее, Алтайский государственный технический университет им. И.И. Ползунова	1971	0%
Пинхасик Вениамин Шмуилович	2010 – 2011 гг. – Советник генерального директора ОАО «Ленэнерго»; 2014 г. – по н.в. – Советник Управления делами ПАО «МРСК Северо-Запада».	Высшее, Ленинградский политехнический институт им. М.И. Калинина	1946	0%
Прохоров Егор	С 2009 по 2012 гг. - начальник департамента корпоративных финансов	Высшее, Санкт- Петербургский	1982	0%

Вячеславович	ОАО «ФСК ЕЭС». С 2012 по 2013 гг. - директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС». В 2013 г. - финансовый директор ПАО «Россети». С 2013 года по настоящее время - заместитель генерального директора по финансам ПАО «Россети».	Государственный университет		
Рашевский Владимир Валерьевич	С 2004 года по настоящее время генеральный директор АО «СУЭК».	Высшее, Финансовую Академию при Правительстве РФ, Аспирантуру Финансовой Академии при Правительстве РФ (присуждена степень кандидата экономических наук)	1973	0%
Трубицын Кирилл Андреевич	С 2009 по 2013 гг. – заместитель генерального директора по правовым вопросам ОАО «ТГК-2». С 2014 года по настоящее время директор по правовым вопросам ООО «Сибирская генерирующая компания».	Высшее, Томский Государственный университет.	1975	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
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 ПАО «Россети»
Ким Светлана Анатольевна	Начальник Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Мальшев Сергей Владимирович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»
Очиков Сергей Иванович	Ведущий эксперт Управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ПАО «Россети»

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 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.
30.01.2015	+	+	+	+	+	+	-	+	+	+	+
27.02.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
06.03.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
13.03.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
30.03.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
21.04.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
14.05.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
22.05.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
25.06.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+

Информация об участии членов Совета директоров, избранных годовым Общим собранием акционеров Общества 26.06.2015

Заседание СД	Бобров В.П.	Бычко М.А.	Гурьянов Д.Л.	Кравченко В.М.	Прохоров Е.В.	Фадеев А.Н.	Косонова Е.А.	Кузнецов М.В.	Рашевский В.В.	Трубицын К.А.	Шейбак Ю.В.
15.07.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
27.07.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
18.08.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
02.09.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
07.09.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
16.09.2015	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
05.10.2015	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+	+
30.10.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
11.11.2015	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+	+
30.11.2015	-	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
07.12.2015	-	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
14.12.2015	-	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
18.12.2015	-	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+
23.12.2015	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+	+
29.12.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+
31.12.2015	+	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+

Приложение 16 – Утвержденные ставки платы за технологическое присоединение в разрезе филиалов

Информация о плате за технологическое присоединение к сетям ПАО «МРСК Сибири» в 2015 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 ПАО «МРСК Сибири»/Обязательное раскрытие информации/Раскрытие информации субъектом оптового и розничного рынков электроэнергии/Плата за технологическое присоединение к электрическим сетям филиалов и РСК ПАО «МРСК Сибири» за 2015 год)

Алтайэнерго

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.12.2014 № 673 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 5 418 тыс. руб.

Решением Управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 26.05.2015 № 125 внесены изменения в вышеуказанное решение в части дополнения стандартизированными ставками и ставками за единицу максимальной мощности до 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с 01.10.2015.

Бурятэнерго

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 23.12.2014 № 1/33 (с изм. от 20.01.2015 №1/2) 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, а также формула для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям. Выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей утверждены в размере 84 257 тыс. руб.

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.04.2015 № 1/14 внесены изменения в вышеуказанный приказ в части дополнения ставками на строительство РП-10 кВ.

Приказом Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.06.2015 № 1/17 внесены изменения в вышеуказанный приказ в части дополнения ставками на строительство ТП-100 кВА.

ГАЭС

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2014 № 47/7 утверждены стандартизированные ставки С1, С2, С3 и С4 с разбивкой по уровням напряжения, ставки за 1 кВт присоединяемой мощности по видам работ. Выпадающие

доходы от технологического присоединения заявителей, присоединяемой мощностью от 0 до 15 кВт определены в размере 11 312 тыс. руб.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 21.09.2015 №2/1 внесены изменения в приказ от 30.12.2014 № 47/7 в части дополнения стандартизированными ставками и ставками за единицу максимальной мощности до 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с 01.10.2015.

Красноярскэнерго

Приказами РЭК Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п и № 472-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 31.08.2015 №107-п внесены изменения в приказ от 30.12.2014 № 471-п в части корректировки утвержденной формулы расчета платы за технологическое присоединения.

Приказом РЭК Красноярского края от 31.08.2015 №108-п внесены изменения в приказ от 30.12.2014 № 472-п в части применения при технологическом присоединении заявителей до 150 кВт с 01.10.2015 к стандартизированным ставкам и ставкам за единицу максимальной мощности, которые предусматривают мероприятия «последней мили», коэффициента 0,5.

Выпадающие доходы от присоединения льготных категорий заявителей не установлены.

Кузбассэнерго-РЭС

Постановлением РЭК Кемеровской области от 18.12.2014 № 917 установлена стандартизированная ставка С1 и ставка за единицу максимальной мощности по видам работ без расходов на строительство объектов воздушных и кабельных линий, а также формула расчета платы за технологическое присоединение.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 18.12.2014 № 917 установлена плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт ключительно, а также выпадающие доходы по технологическому присоединению заявителей до 15 кВт включительно в размере 138 966 тыс. руб.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 30.12.2014 № 1106 внесены изменения в постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2014 № 917. В частности, 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 с дифференциацией по категориям потребителей, с разбивкой по уровням напряжения, маркам силового кабеля, типам подстанций. Также утверждены формула расчета платы за технологическое присоединение.

Постановлением РЭК Кемеровской области от 29.08.2015 № 327 внесены изменения в постановление РЭК Кемеровской области от 18.12.2014 № 917 в части дополнения примечания о том, что с 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной

мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов.

Омскэнерго

Приказом РЭК Омской области от 26.12.2014 № 656/78 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 358 036 тыс. руб. Кроме того, определена экономически обоснованная плата за присоединение в сумме 22 094 руб.

Приказом РЭК Омской области от 16.01.2015 № 3/1 внесены изменения в вышеуказанный приказ в части исправления технических ошибок.

Приказом РЭК Омской области от 18.08.2015 №225/45 внесены изменения в приказ от 26.12.2014 № 656/78 в части дополнения стандартизированными ставками и ставками за единицу максимальной мощности до 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с 01.10.2015.

Приказом РЭК Омской области от 10.11.2015 № 402/65 утверждены ставки за единицу максимальной мощности по видам работ, в том числе на строительство объектов «последней мили», стандартизированные ставки С1, С2, С3 и на уровне напряжения 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт.

Хакасэнерго

Приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 29.12.2014 № 33-п утверждена плата за технологическое присоединение заявителей до 15 кВт включительно, 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 вышеуказанным приказом определены расходы не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере 163 715 тыс. руб.

Читаэнерго

Приказом РСТ и ценообразованию Забайкальского края от 30.01.2014 № 738 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 установлены выпадающие доходы от технологического присоединения энергопринимающих устройств с максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно определены в сумме 82 632 652 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 708 895 руб.

Приложение 17 – Реализация крупных инвестиционных проектов в 2015 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.	2011-2021	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.	2012-2016	12.6 МВА	410 млн руб.
Реконструкция ПС Молодежная с заменой силовых трансформаторов 3*16 МВА на 2*40 МВА	Целью реализации проекта является бесперебойное электроснабжение потребителей г. Читы, обеспечение возможности технологического присоединения новых потребителей, создание условий для развития инфраструктуры г. Читы.	2015-2018	80 МВА	327 млн руб.
Реконструкция ВЛ-110-23 от отпайки на проектируемую ПС Бутунтай до ПС Акатуй (с заменой деревянных одноцепных опор с подвеской ВОЛС)	Целью реализации проекта является повышение надежности электроснабжения потребителей на юго-востоке забайкальского края, их бесперебойное электроснабжение, выполнение ТУ на присоединение объектов ООО «Байкалруд».	2014-2017	62.145 км	540 млн руб.
Строительство ПС	Обеспечение	2015-2017	50 МВА	315 млн руб.

Инвестиционный проект	Основная цель реализации проекта	Сроки строительства	Вводимая мощность	Сметная стоимость с НДС
110/10 кВ «Сибирская монета» (2*25МВА) с отпайкой (ВЛ-110кВ) от двухцепной ВЛ-110 кВ «Бийская ТЭЦ - Бирюзовая Катунь»	технологического присоединения объектов ОЭЗ туристско – рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина»			
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.	2012-2019	30 км	461 млн руб.
Строительство двухцепной ВЛ 110кВ на ст. опорах «Бийская ТЭЦ» - ПС 110кВ «Бирюзовая Катунь» .155км	Обеспечение технологического присоединения объектов особой экономической зоны туристско – рекреационного типа «Бирюзовая Катунь» и «Алтайская долина».	2013-2015	106 км	1 318 млн руб.
Строительство ВЛ-110 кВ от ПС 110/10кВ «Куяганская» до ПС 110/10 кВ «Солонешенская» (создание кольца для резервного питания), 46км	Обеспечение надежности схемы электроснабжения потребителей Солонешенского района Алтайского края (создание кольца резервного питания).	2013-2019	46 км	392 млн руб.
Строительство КЛ 110 кВ «Московка - Октябрьская»	Обеспечение надежного электроснабжения социально-значимых объектов и объектов жизнеобеспечения г. Омска.	2008-2022	13 км	1 368 млн руб.

Приложение 18 – Информация о выполнении ПАО «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 ПАО «МРСК Сибири» выполнены следующие мероприятия:

1. Работа по реализации проекта централизации и автоматизации казначейских функций.:

- проведена инвентаризация 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 ПАО «Сбербанк России», АО «Газпромбанк» и другими банками с целью предоставления возможности ПАО «Россети» осуществления мониторинга и акцепта платежей по всем банковским счетам 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 2015 году МРСК Сибири получен убыток в размере 247 млн руб. Финансовый результат определяется по данным бухгалтерской отчетности 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 2016 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:

- в рамках исполнения приказа ПАО «Россети» от 13.01.2015 №3 «О создании благоприятных условий ведения малого и среднего бизнеса» организована работа по заключению соглашений о взаимодействии между филиалами МРСК Сибири и органами

исполнительной власти субъектов РФ и сбытовыми компаниями, расположенными в зоне присутствия МРСК Сибири.

В настоящее время работа ведётся по 9-и соглашениям (5 соглашений находятся в финальной стадии согласования) с органами исполнительной власти и 55 (заключено – 7 соглашений) со сбытовыми компаниями.

- В связи с централизацией с 01.07.2015 функционала по технологическому присоединению значительно сокращены сроки подготовки и направления проектов договоров ТП заявителям: средний срок направления оферт по Обществу составил 11 дней в 2015 году при 22 днях в 2013 году.

При этом по категории заявителей максимальной мощностью до 15 кВт средний срок направления оферты в 2015 году составил 10 дней, по категории заявителей максимальной мощностью 15-150 кВт - 15 дней, по категории заявителей максимальной мощностью не менее 150 кВт - 39 дней.

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 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 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. энергсервисных 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 ПАО «МРСК Сибири», осуществляемым в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»:

В соответствии с поручением по реализации Послания Президента Российской Федерации Федеральному Собранию Российской Федерации от 4 декабря 2014 г., о принятии мер, направленных на расширение возможностей доступа малых и средних предприятий к закупкам, осуществляемым в соответствии с Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», определив при этом годовой объем закупок, которые заказчики обязаны осуществлять у таких предприятий проведены следующие мероприятия в ПАО «МРСК Сибири»:

- 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;

- в 2015 году проведено 4 заседания Совещательного органа по вопросам обеспечения эффективности закупок, проводимых ПАО «МРСК Сибири», в том числе у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- организован и проведен семинар-совещание на темы «Закупочная деятельность ПАО «МРСК Сибири», «Программа партнерства ПАО «МРСК Сибири» в г. Кемерово с представителями бизнес-сообществ, расположенных на территории присутствия ПАО «МРСК Сибири».

- разработан и утвержден перечень товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства;

- переведены закупочные процедуры до 2,5 млн. руб. на ЭТП ПАО «Россети» с целью снятия барьеров и стимулирования участия в закупочных процедурах субъектов малого и среднего предпринимательства.

- объем заключенных договоров с субъектами малого и среднего предпринимательства по результатам проведения торгов, иных способов закупки, предусмотренных положением о закупке, в которых участниками закупок являются только субъекты малого и среднего предпринимательства в 2015 году составил 686 091,69 тыс. руб. (140 договоров) или 17,35% от общего объема заключенных договоров.

Приложение 19 – Иная информация

Наименование параметра	Общая сумма требований	Количество исков
Неоконченные судебные разбирательства, в которых Общества выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности	1 028 млн руб.	113
Неоконченные судебные разбирательства, в которых Общества выступает в качестве истца по иску о взыскании задолженности	8 798 млн руб.	560

Основной состав научно-технического совета МРСК Сибири:

Председатель НТС	- заместитель генерального директора по техническим вопросам – главный инженер
Заместитель председателя НТС	- заместитель главного инженера по эксплуатации
Члены НТС	- заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг
	- заместитель генерального директора по инвестиционной деятельности
	- заместитель главного инженера по оперативно-технологическому и ситуационному управлению – начальника оперативно-технологического и ситуационного управления
	- директор по информационным технологиям - начальник департамента корпоративных и технологических автоматизированных систем управления
	- директор по технологическим присоединениям - начальник департамента технологического присоединения
	- начальник департамента эксплуатации и ТОиР
	- заместитель главного инженера – начальник управления производственной безопасности и производственного контроля
	- начальник департамента технологического развития и инноваций
	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Алтайэнерго»
	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Бурятэнерго»
	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «ГАЭС»
	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Красноярскэнерго»
- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго-РЭС»	

	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Омскэнерго»
	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Хакасэнерго»
	- заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер филиала «МРСК Сибири» - «Читаэнерго»
	- заместитель генерального директора по техническим вопросам - главный инженер ПАО «Тываэнерго»
Секретарь НТС	- заместитель начальника департамента технологического развития и инноваций - начальник службы технической политики

В 2015 проведено 1 заседание НТС, на котором рассмотрены следующие вопросы:

1. Анализ работы ремонтно-строительных групп. Поведение итогов работы за 2015 год.
2. Пилотный проект: «Создание служб диагностики РЭС». Итоги, анализ работы.
3. Производственный травматизм и анализ аварийности в разрезе структурных подразделений, в сравнении с прошлым годом.
4. Оптимизация Производственных отделений в разрезе СМиТ. Второй этап.
5. Разработка стратегии на 2016 год.
6. Внедрение результатов опытно-конструкторских работ в МРСК Сибири - «Быстровозводимой и демонтируемой опоры типа ПБМ110-1(т)» для проведения аварийно-восстановительных работ на ВЛ напряжением 35-110 кВ. Подведение итогов, включение в аварийный запас филиалов.