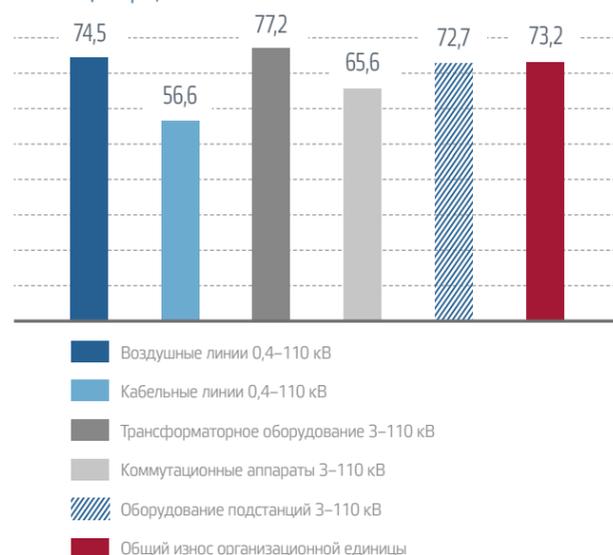


МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ БАЗА

Активы под управлением МРСК Центра¹

Наименование актива	Ед. изм.	2013	2014	2015
Подстанции 0,4–110 кВ	шт.	96 849	98 288	100 545
Установленная мощность	МВА	51 312	52 008	53 674
ПС 35–110 кВ	шт.	2 359	2 363	2 372
	МВА	33 562	33 936	34 243
ПС 6–35/0,4 кВ	шт.	94 490	95 925	98 173
	МВА	17 749	18 072	19 431
Трансформаторные подстанции 6–10/0,4 кВ	шт.	93 793	95 183	97 336
	МВА	17 227	17 592	19 013
Распределительные пункты 6–10 кВ	шт.	697	742	837
	МВА	522	479	418
Протяженность воздушных линий 0,4–110 кВ по трассе	км	378 118	379 144	382 540
ВЛ 110 кВ и выше	км	21 596	21 601	21 638
ВЛ 35 кВ	км	30 378	30 390	30 388
ВЛ 6–10 кВ	км	170 645	171 230	171 822
ВЛ 0,4 кВ	км	155 498	155 923	158 692
Протяженность кабельных линий 0,4–110 кВ	км	13 846	14 259	17 156
КЛ 110 кВ и выше	км	35	36	36
КЛ 35 кВ	км	20	26	26
КЛ 6–10 кВ	км	7 322	7 552	9 142
КЛ 0,4 кВ	км	6 469	6 645	7 952

Уровень износа объектов электросетевого хозяйства МРСК Центра, %



Уровень износа объектов электросетевого хозяйства МРСК Центра не изменился по отношению к прошлому отчетному периоду и составил 73,2 % (по состоянию на 31.12.2015).

При расчете износа активов учитывается нормативный срок службы объектов:

- 25 лет для подстанций и кабельных линий;
- 35 лет для воздушных линий.

¹ С учетом лизинга, аренды и оборудования, обслуживаемого по договорам.

Состояние надежности основных фондов

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	Отклонение 2015/2014	
					абс.	%
Ошибки персонала	шт.	13	8	1	-7	-87,5
Количество устойчивых отключений трансформаторов 35–110 кВ	шт.	257	199	102	-97	-48,7
Среднее время прекращения электроснабжения (для фидеров 6–110 кВ)	ч.	3,18	1,53	1,72	0,19	12,4

Удельная аварийность

Показатель	Ед. изм.	2013	2014	2015	Отклонение 2015/2014	
					абс.	%
Количество технологических нарушений	шт.	29 265	20 797	16 736	-4 061	-19,5
Удельная аварийность	шт. на 1 000 ед. оборудования	18,1	12,4	9,7	-2,7	-21,8

Для обеспечения надежности работы электросетевого хозяйства МРСК Центра реализует ряд направлений:

- Внедрена и используется автоматизированная Система управления производственными активами (далее – СУА). Подробная информация о СУА приведена в годовом отчете Компании за 2014 год.
- Осуществляется модернизация электроэнергетических мощностей с применением инновационного оборудования.
- Реализуется многолетняя целевая Программа надежности.
- В целях минимизации последствий выхода оборудования из строя все основные производственные объекты Компании застрахованы.

Кроме того, для эффективной работы в Компании реализуется Программа ремонтов, проводятся мероприятия по подготовке к работе в осенне-зимний период (далее – ОЗП).

От технического состояния активов Компании и качества управления электросетевыми объектами зависит надежность функционирования электросетевого комплекса на территории деятельности МРСК Центра, качество реализации Компанией услуг по передаче электроэнергии.

ПРОГРАММА РЕМОНТОВ

Программа ремонтов МРСК Центра формируется на основании перспективных (многолетних) графиков ремонта объектов электросетевого хозяйства, а также с учетом приоритизации оборудования по техническому состоянию и последствиям отказа объектов электросетевого хозяйства Компании для потребителей. Программа включает в себя ремонт основного и вспомогательного оборудования, в том числе расчистку просек воздушных линий электропередачи от деревьев и кустарников, ремонт зданий, сооружений и автотранспорта. Плановые параметры Программы ежегодно утверждает Совет директоров в составе бизнес-плана.

По итогам 2015 года целый ряд мероприятий Программы был выполнен с превышением плановых показателей, что связано с реализацией дополнительных меро-

приятий при подготовке к прохождению осенне-зимнего периода 2015–2016 годов, выполнением предписаний надзорных органов и осуществлением аварийно-восстановительных работ. Специалисты Компании провели ремонт 18,5 тыс. км линий электропередачи, 189 подстанций и 4,8 тыс. трансформаторных подстанций. Затраты на реализацию Программы составили около 2 млрд руб.

1 966,7 млн руб.
затраты на реализацию
Программы ремонтов в 2015 году

Результаты выполнения Программы ремонтов в 2015 году

Показатель	Ед. изм.	План на 2015 год	Факт 2015 года
Ремонт основного оборудования			
ЛЭП 35–110 кВ	км	5 695,6	5 791,5
ПС 35–110 кВ	шт.	189	189
ЛЭП 0,4–10 кВ	км	11 781,3	12 741,3
ТП 6–10/0,4 кВ	шт.	4 119	4 760
Расчистка трасс			
ВЛ 35–110 кВ	га	6 055,2	6 151,2
ВЛ 0,4–10 кВ	га	8 375,2	8 511,9
Затраты			
Итоговые затраты	млн руб.	1 921,6	1 966,7
В том числе по основным направлениям:			
ЛЭП 35–110 кВ	млн руб.	112,2	118,2
ПС 35–110 кВ	млн руб.	299,4	309,0
Сети 0,4–10 кВ	млн руб.	864,2	872,3
Расчистка трасс ВЛ 0,4–110 кВ	млн руб.	227,0	231,5

ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

ОБЪЕМЫ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ

Объемы оказанных услуг по передаче электроэнергии, млн кВт·ч

Показатель	2013	2014	2015	Отклонение 2015/2014	
				млн кВт·ч	%
Отпуск электроэнергии в сеть	63 646,4	62 802,4	62 556,3	-246,0	-0,4
Полезный отпуск электроэнергии (в границах балансовой принадлежности филиалов Компании)	57 814,3	57 045,1	56 706,0	-339,1	-0,6
Потери электроэнергии	5 832,1	5 757,3	5 850,3	93,1	1,6
Объем оказанных услуг по передаче электроэнергии	55 214,2	54 398,8	54 782,5	383,7	0,7

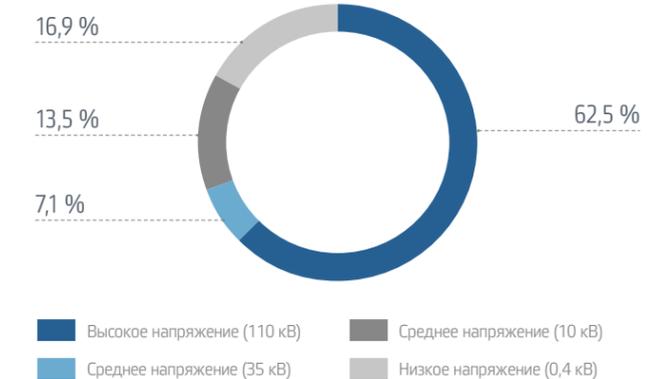
В 2015 году доля МРСК Центра на рынке передачи электроэнергии составила 86,0 %¹. Услуги по передаче электроэнергии регулируются со стороны государства путем установления тарифов.

Объем услуг по передаче электроэнергии, оказанных Компанией в 2015 году, увеличился на 383,7 млн кВт·ч, или 0,7 %, относительно 2014 года. Основными причинами роста объемов оказанных услуг являются рост объемов энергопотребления со стороны ряда потребителей филиалов Курскэнерго, Смоленскэнерго и Ярэнерго, а также изменение «котловой» схемы по региону филиала Брянскэнерго.

Объем отпуска электрической энергии из сети потребителям и смежным ТСО в границах балансовой и эксплуатационной ответственности МРСК Центра составил по итогам года 56 706 млн кВт·ч, что ниже показателя 2014 года на 339,1 млн кВт·ч, или на 0,6 %. Данная динамика обусловлена прекращением действия соглашений по объектам «последней мили»², а также снижением объемов энергопотребления филиалами ОАО «РЖД», ОАО «НЛМК», ЗАО «Липецкцемент», ООО «Стойленский ГОК», ЗАО «Белгородский цемент». Кроме того, произошло исключение объема потерь электроэнергии дочерней компании ОАО «Яргорэлектросеть» из полезного отпуска в связи с интеграцией электросетевых активов дочернего общества с 1 января 2015 года.

В структуре полезного отпуска электроэнергии большую долю занимает отпуск электроэнергии по сетям 110 кВ – 62,5 % от общего объема полезного отпуска из сети. При этом 50 % объема полезного отпуска электроэнергии

Структура полезного отпуска по уровням напряжения в 2015 году



по уровню 110 кВ приходится на промышленные предприятия, отпуск в ТСО составил 35,9 %.



Результаты деятельности по передаче электроэнергии в разрезе филиалов Компании приведены в Приложении 3.2 к настоящему годовому отчету.

¹ Доля рынка в 2015 году рассчитана исходя из доли необходимой валовой выручки (НВВ) МРСК Центра в НВВ регионов. В годовых отчетах предыдущих периодов расчет производился по доле выручки за фактически оказанные услуги.

² Подробная информация о Договоре «последней мили» представлена в годовом отчете Компании за 2014 год.