

Затраты филиалов на ремонт по группам электроустановок

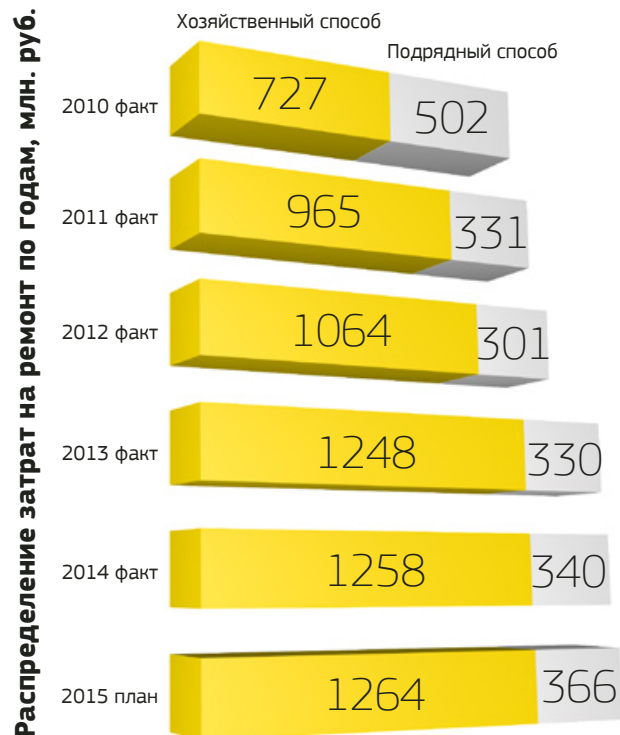
Филиал	ВЛ 35-220 кВ, тыс. руб.	ПС 35-220 кВ, тыс. руб.	РС 0,4-20 кВ, тыс. руб.	Прочие ремонты, тыс. руб.	ИТОГО, тыс. руб.
Пермэнерго	98 549	91 256	302 529	122 611	614 945
Свердловэнерго	107 387	91 886	203 966	118 132	521 372
Челябэнерго	115 146	68 871	206 556	70 792	461 364
ОАО «МРСК Урала»	321 082	252 013	713 051	311 696	1 597 842

Суммарные затраты на ремонт в 2014 г.

Филиал	Подрядный способ, тыс. руб.	Хозяйственный способ, тыс. руб.	ИТОГО, тыс. руб.
Пермэнерго	170 490	444 455	614 945
Свердловэнерго	86 756	434 617	521 372
Челябэнерго	82 624	378 740	461 364
ОАО «МРСК Урала»	340 031	1 257 811	1 597 842

План ремонтов электрических сетей на 2015 г.

Филиал	Подрядный способ, тыс. руб.	Хозяйственный способ, тыс. руб.	ИТОГО, тыс. руб.
Пермэнерго	185 818	474 164	659 982
Свердловэнерго	85 959	435 090	521 049
Челябэнерго	92 686	354 863	447 550
ОАО «МРСК Урала»	365 904	1 264 117	1 630 021



ТРАНСПОРТ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Результаты производственной деятельности за 2014 г.

Филиал	Отпуск в сеть, млн. кВт/ч	Полезный отпуск, млн. кВт/ч	Потери	
			млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	18 954,248	16 859,068	2 095	11,05
Свердловэнерго	31 890,843	30 055,731	1 835	5,75
Челябэнерго	21 963,443	20 302,619	1 661	7,56
ОАО «МРСК Урала»	72 808,534	67 217,418	5 591	7,68

Динамика объема оказанных услуг по передаче электроэнергии в 2013–2014 гг.

Филиал	2013 год		2014 год		Изменение		
	млн. кВт/ч	млн. руб.	млн. кВт/ч	млн. руб.	млн. кВт/ч	млн. руб.	%
Пермэнерго	16 518,764	14 251,49	16 441,791	14 982,60	-79,973	731,11	-0,47
Свердловэнерго	30 485,085	27 761,63	28 534,246	27 829,91	-1 950,839	68,28	-6,40
Челябэнерго	19 064,888	13 244,55	15 718,050	14 668,17	-3 346,838	1 423,62	-17,55
ОАО «МРСК Урала»	66 068,737	55 257,66	60 694,087	57 480,68	-5 374,650	2 223,02	-8,13



По итогам работы ОАО «МРСК Урала» в 2014 г. объем услуг по передаче электрической энергии составил 60 694,087 млн. кВт/ч, что в сравнении с показателями 2013 г. (66 068,737 млн. кВт/ч) на 5 374,65 млн. кВт/ч меньше. Основные причины снижения:

ПЕРМЭНЕРГО

В соответствии с действующим законодательством с 01.01.2014 г. на территории Пермского края прекращено действие договоров «последней мили»

СВЕРДЛОВЭНЕРГО

В соответствии с действующим законодательством с 01.01.2014 г. на территории Свердловской области прекращено действие договоров «последней мили», так же снижением объема потребления электроэнергии ОАО «СУАЛ УАЗ» (консервация электролизного производства во 2-м полугодии 2013 г.)

ЧЕЛЯБЭНЕРГО

В соответствии с действующим законодательством на территории Челябинской области сохранена схема «последней мили». Снижение объема услуги по передаче связано с изменением котловой схемы с 01.09.2013 г. (с указанной даты в регионе действует два «сетевых котла»), а также за счет исключения объемов «последней мили» по ОАО «ЧЦЗ» на основании судебных решений

Фактические потери электрической энергии 2013-2014 гг.

Филиал	Факт 2013 года		Факт 2014 года		Изменение	
	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	2 076,092	10,88	2 095,180	11,05	19,088	0,92
Свердловэнерго	1 886,888	5,63	1 835,112	5,75	-51,776	-2,74
Челябэнерго	1 723,267	7,82	1 660,824	7,56	-62,443	-3,62
ОАО «МРСК Урала»	5 686,246	7,62	5 591,116	7,68	-95,131	-1,60

Фактические потери электрической энергии в электрических сетях ОАО «МРСК Урала» составили 5 591 млн. кВт/ч или 7,68% от отпуска в сеть. По сравнению с аналогичным периодом 2013 г. при снижении отпуска в сеть на 2,39% снижение потерь электрической энергии составило 95 млн. кВт/ч или 1,67%. Фактические потери в сетях ОАО «МРСК Урала» в 2014 г. составили 7,68% (план — 7,75%), что на 0,07% ниже.

Результаты производственной деятельности ОАО «МРСК Урала» за 2014 г.

Филиал	Показатель	Единицы измерения	2014		Отклонение	
			План	Факт		Факт 2014 / План 2014
Пермэнерго	Отпуск в сеть	млн. кВт/ч	18 757	18 954	197	1,04%
	Полезный отпуск	млн. кВт/ч	16 682	16 859	177	1,05%
	Потери	млн. кВт/ч	2 075 (11,06%)	2 095 (11,05%)	20	0,96% (-0,01%)
Свердловэнерго	Отпуск в сеть	млн. кВт/ч	32 949	31 891	-1 058	-3,32%
	Полезный отпуск	млн. кВт/ч	31 056	30 056	-1 000	-3,33%
	Потери	млн. кВт/ч	1 893 (5,75%)	1 835 (5,75%)	-58	-3,15% (0,00%)
Челябэнерго	Отпуск в сеть	млн. кВт/ч	21 244	21 963	719	3,27%
	Полезный отпуск	млн. кВт/ч	19 556	20 303	747	3,68%
	Потери	млн. кВт/ч	1 689 (7,95%)	1 661 (7,56%)	-28	-1,68% (-0,39%)
ОАО «МРСК Урала»	Отпуск в сеть	млн. кВт/ч	72 950	72 809	-141	-0,19%
	Полезный отпуск	млн. кВт/ч	67 293	67 217	-76	-0,11%
	Потери	млн. кВт/ч	5 657 (7,75%)	5 591 (7,68%)	-65	-1,17% (-0,07%)





Структура потерь электроэнергии по уровням напряжения за 2014 г.

Филиал	ИТОГО		ВН		СН1		СН2		НН	
	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%	млн. кВт/ч	%
Пермэнерго	2 095	11,05	979	5,91	225	6,08	506	5,07	384	11,83
Свердловэнерго	1 835	5,75	798	2,42	74	3,65	635	6,10	328	14,20
Челябэнерго	1 661	7,56	795	3,55	104	2,44	395	4,70	366	9,96
ОАО «МРСК Урала»	5 591	7,68	2 573	3,58	403	4,03	1 536	5,33	1 078	11,68

Прогноз по общему, полезному отпуску и потерям на 2015–2018 гг.

Показатель	Филиал	2015 год	2016 год	2017 год	2018 год
Общий отпуск в сеть, млн. кВт/ч	Пермэнерго	17 347	17 348	17 325	17 350
	Свердловэнерго	32 462	32 696	32 692	32 728
	Челябэнерго	21 143	21 249	19 835	18 345
	ОАО «МРСК Урала»	70 951	71 292	69 852	68 423
Полезный отпуск из сети, млн. кВт/ч	Пермэнерго	15 345	15 365	15 410	15 435
	Свердловэнерго	30 595	30 855	30 875	30 911
	Челябэнерго	19 464	19 597	18 219	16 741
	ОАО «МРСК Урала»	65 404	65 817	64 504	63 088
Потери (абсолютные), млн. кВт/ч	Пермэнерго	2 002	1 983	1 915	1 915
	Свердловэнерго	1 867	1 841	1 817	1 817
	Челябэнерго	1 679	1 651	1 616	1 604
	ОАО «МРСК Урала»	5 547	5 475	5 348	5 335
Потери (относительные)	Пермэнерго	11,54%	11,43%	11,05%	11,04%
	Свердловэнерго	5,75%	5,63%	5,56%	5,55%
	Челябэнерго	7,94%	7,77%	8,15%	8,74%
	ОАО «МРСК Урала»	7,82%	7,68%	7,66%	7,80%

В ОАО «МРСК Урала» в рамках приоритетного направления реализуется комплекс мероприятий, направленный на снижение уровня потерь электроэнергии при ее передаче. За счет реализации комплекса мероприятий по снижению потерь в 2014 г. объем экономии составил 155,87 млн. кВт/ч (эффект с учетом роста выручки — 356,8 млн. руб.), при этом за счет организационных мероприятий объем экономии составил 77,63 млн. кВт/ч (эффект с учетом роста выручки — 182,4 млн. руб.), за счет технических мероприятий объем экономии составил 923 тыс. кВт/ч (эффект — 1,55 млн. руб.), за счет мероприятий по совершенствованию учета электроэнергии объем экономии составил 75,43 млн. кВт/ч (эффект с учетом роста выручки 169,6 млн. руб.), за счет прочих мероприятий 1.89 млн. кВт/ч (3.25 млн. руб.).

План по снижению потерь электроэнергии выполнен на 129%

В 2014 г. в рамках программы перспективного развития систем учета при плане 10 985 точки учета и плановых затратах 136,074 млн. руб. было модернизировано 11 342 точки учета, затраты составили 158,717 млн. руб. Организован удаленный сбор данных с 3 689 точек учета. План по снижению потерь электроэнергии за 2014 г. (в натуральных единицах) выполнен на 129%.



ОРГАНИЗАЦИЯ ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ УСЛУГ

Основными руководящими принципами построения работы с потребителями стали соблюдение прав и интересов потребителей, удовлетворение их нужд и потребностей. Качество предоставляемых услуг должно соответствовать или превосходить ожидания потребителей услуг. Очное обслуживание потребителей проводилось центрами обслуживания клиентов, пунктами обслуживания потребителей, а также подразделениями филиалов ПО, РЭС. Заочное обслуживание осуществлялось круглосуточно телефонным центром поддержки клиентов по единому федеральному номеру 8-800-2001-220 и по сети Интернет. На корпоративном сайте действовали интерактивные сервисы «интернет-приемная генерального директора» и «личный кабинет».

Для повышения качества и доступности услуг Общества в отчетном периоде открыты новые три пункта обслуживания потребителей (г. Еткуль, с. Кунашак, с. Долгодеревенское, филиал «Челябэнерго») и один очный центр обслуживания клиентов (г. Ревда, филиал «Свердловэнерго»). Всего в 2014 г. работали четырнадцать центров обслуживания клиентов и три пункта обслуживания потребителей. Кроме того, на корпоративном сайте реализована информационная система «Личный кабинет клиента по технологическому присоединению». Также были сформированы Советы потребителей при каждом из филиалов Общества. На следующий период запланировано открытие двух новых пунктов обслуживания потребителей, модернизация действующего интерактивного сервиса информационная система «Личный кабинет клиента по технологическому присоединению» посредством расширения функционала до объема, предусмотренного требованиями Единых стандартов обслуживания.

За отчетный период компанией достигнуты плановые значения показателей качества оказываемых услуг, утвержденных органами государственного регулирования.

Филиал	План	Факт
Пермэнерго	1,0102	0,9699
Свердловэнерго	1,0102	0,8943
Челябэнерго	1,0102	0,8752



ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

В целом в 2014 г. наблюдается снижение спроса на услуги по тех.присоединению в сравнении с предыдущим годом. В 2014 г. подано на 5 633 шт. заявок меньше (-13% к 2013 г.), было заключено на 6 565 договоров меньше (-18% к 2013 г.). Наблюдается значительный рост мощности по заключенным договорам: +458 МВт по сравнению с 2013 г. (+31%). Существенно выросло количество исполненных договоров — на 9 328 шт. больше значения за 2013 г. (+37%).

Количественный рост исполненных договоров в 2014 г. обусловлен реализацией мероприятий в рамках корпоративной Дорожной карты ОАО «МРСК Урала». Снижение максимальной запрашиваемой мощности по исполненным договорам, в основном, обусловлено выполнением в 2013 г. крупных контрактов (мощностью свыше 670 кВт), в том числе договора с ОАО «ТГК 9» №714/50/2010 от 01.12.2009 г.

Значительные изменения по поданным заявкам на техприсоединение в 2014 г. по сравнению с 2013 г. наблюдаются в следующих сферах:



Увеличение заявок:

- Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство
- Добыча полезных ископаемых
- Строительство



Снижение заявок:

- Рыболовство, рыбоводство
- Производство и распределение электроэнергии, газа и воды (генерация)
- Физические лица

