

**Раскрытие информации о структуре и объемах затрат
на оказание услуг по передаче электрической энергии
сетевыми организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "Межрайонные распределительные электрические сети"

ИНН: 190 109 57 47

КПП: 190 101 001

Долгосрочный период регулирования: 2015 — 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	197538,27	113741,34	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	82097,72	82631,49	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4169,68	5290,88	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3713,25	4268,88	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	456,43	1022,01	В плановые расходы на УПХ установленные ГКТЭ РХ на 2017 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	48821,06	45757,10	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	28882,66	31409,78	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1954,82	1960,51	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0	0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	26927,84	29449,27	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	21140,44	25367,64	превышение вызвано необходимостью безотлагательного ремонта электросетевого хозяйства для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей
1.1.3.3.2	Услуги связи	тыс. руб.	544,50	443,65	Отклонение вызвано заключением договора с новым контрагентом с льготными условиями оплаты на начальном сроке действия договора
1.1.3.3.3	Вневедомственная охрана и коммунальное хозяйство	тыс. руб.	43,20	43,22	
1.1.3.3.4	Юридические и информационные услуги	тыс. руб.	386,18	488,00	В связи с подключением новых информационно-справочных систем по охране труда и кадрам
1.1.3.3.5	Подписка	тыс. руб.	2,79	2,89	
1.1.3.3.6	Прочие ремонты и тех обслуживание	тыс. руб.	66,06	98,24	В связи с завершением в 2017 году работ планируемых в 2016 году
1.1.3.3.7	Мониторинг ТС	тыс. руб.	107,16	108,00	
1.1.3.3.8	Обеспечение программ	тыс. руб.	7,44	0,00	Оплата за услуги производится 1 раз в 18 месяцев
1.1.3.3.9	Командировки	тыс. руб.	145,91	123,30	
1.1.3.3.10	Подготовка кадров	тыс. руб.	103,55	69,35	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работ перенесена на 2018 год
1.1.3.3.11	Охрана труда	тыс. руб.	1457,19	883,57	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работ перенесена на 2018 год
1.1.3.3.12	Страхование	тыс. руб.	92,68	201,97	В плановые расходы на страхование установленные ГКТЭ РХ на 2017 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.3.3.13	Другие прочие расходы	тыс. руб.	2047,62	509,34	Мероприятия по данной статье выполнены в полном объеме, сумма распределена на дефицитные статьи затрат
1.1.3.3.14	Электроэнергия хоз. нужды	тыс. руб.	783,11	1108,54	В связи с повышением цены на оптовом рынке э/э
1.1.3.3.15	Транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	1,56	В плановые расходы на транспортные услуги установленные ГКТЭ РХ на 2017 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
	Расходы из прибыли в составе подконтрольных				Минимизированы затраты для обеспечения финансовой

1.1.5	расходов	тыс. руб.	224,32	173,73	устойчивости предприятия, в условиях неблагоприятного экономического климата
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	149832,72	65502,02	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	1426,99	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	12,90	2707,29	В плановые расходы на аренду установленные ГКТЭ РХ на 2017 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	14830,56	14122,22	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	15605,99	23126,85	При утверждении НВВ на 2017 год ГКТЭ РХ не были в полном объеме приняты во внимание представленные расчеты ООО "МРЭС"
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	21399,00	8334,20	Плановый показатель утверждается согласно фактическим данным за предыдущий период, а не расчетным способом.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	566,74	4156,53	Увеличение налога на имущество из-за переоценки и покупки основных средств, ввода новых объектов в эксплуатацию.
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	96808,63	0	Расходы по данной статье списываются в виде амортизационных отчислений
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	640	414	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	608,90	11627,94	
1.2.12.1	Тепловая энергия	тыс. руб.	102,90	104,67	
1.2.12.2	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	506,00	11523,27	В связи с образовавшимися непредвиденными расходами необходимыми для предоставления качественных и надежных услуг по передаче э/э
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-34392,17	-34392,17	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	21140,44	25367,64	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	80841,79	108995,69	В результате превышения плановых показателей цены покупки э/э и превышения объема потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	43631,60	54509,23	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,85	2,00	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	16996	16988	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	110,5	110,5	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	СН2-81,6 ВН-28,9	СН2-81,6 ВН-28,9	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1327,79	1327,79	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН2-394,41 НН-933,37	СН2-394,41 НН-933,37	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2989,8	2989,8	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН2-2739,4 ВН-250,40	СН2-2739,4 ВН-250,40	
5	Длина линий электропередач, всего	км	698,52	698,52	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-255,28 НН-443,23	СН2-255,28 НН-443,23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,2	14,2	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	114942,08	51131,00	

7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	96808,63	31084,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	X	X	X

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.