

**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.	2015 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	213167,6	135108,61	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	71708,59	72127,68	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	3642,04	4463,65	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3243,37	3373,53	
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.	398,67	1090,12	В плановые расходы на УПХ установленные ГКТЭ РХ на 2015 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.	42642,94	42679,66	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	25227,68	24817,28	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1707,45	1689,52	
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.	23520,23	23127,76	
1.1.3.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	18465,2	18318,73	
1.1.3.3.2	Услуги связи	тыс. руб.	475,59	498,38	
1.1.3.3.3	Вневедомственная охрана и коммунальное хозяйство	тыс. руб.	37,74	39,8	
1.1.3.3.4	Юридические и информационные услуги	тыс. руб.	337,3	346,87	
1.1.3.3.5	Подписка	тыс. руб.	2,44	58,31	В плановые расходы на подписку установленные ГКТЭ РХ на 2015 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.3.3.6	Прочие ремонты и тех обслуживание	тыс. руб.	57,7	13,57	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работы будет выполнена в 2016 году
1.1.3.3.7	Мониторинг ТС	тыс. руб.	93,6	108	Не запланированное повышение стоимости оказываемых услуг
1.1.3.3.8	Обеспечение программ	тыс. руб.	6,5	0	Оплата за услуги производится 1 раз в 18 месяцев
1.1.3.3.9	Командировки	тыс. руб.	127,45	253,97	В связи с производственной необходимостью
1.1.3.3.10	Подготовка кадров	тыс. руб.	90,45	21,9	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работы будет выполнена в 2016 году
1.1.3.3.11	Охрана труда	тыс. руб.	1272,79	438,38	В связи с производственной необходимостью часть запланированных работы будет выполнена в 2016 году
1.1.3.3.12	Страхование	тыс. руб.	80,97	176,43	В плановые расходы на страхование установленные ГКТЭ РХ на 2015 год не были приняты ожидаемые экономически обоснованные и документально подтвержденные затраты
1.1.3.3.13	Другие прочие расходы	тыс. руб.	1788,49	1963,1	
1.1.3.3.14	Электроэнергия хоз. нужды	тыс. руб.	684,01	890,32	В связи с повышением цены на оптовом рынке э/э
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	195,93	167,09	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	141459,01	62980,93	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	0	0	
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.	8772,39	6055,12	В связи с отвлечением ден. средств на восстановление после ЧС

1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12869,64	13130,77	
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.	4037,28	20618,33	Из-за сбоя в программе 1С амортизация в 2012-2014 гг по некоторым объектам прошедшим реконструкцию начислялась не полностью. В 2015 году проведено доначисление амортизации по этим объектам
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	475,85	22186	Выпадающих доходов на тех присоединение в размере 114659,6 тыс. руб. учитываются в расходах не одновременно, а в виде амортизации, из-за этого увеличивается налогооблагаемая база при расчете налога на прибыль
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	555,89	894,73	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.	114659,6	0	Расходы по данной статье списываются в виде амортизации
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	677	352	
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.	88,36	95,98	
1.2.12.1	Тепловая энергия	тыс. руб.	88,36	95,98	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0	0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	70291,94	81868,75	В результате превышения плановых показателей цены покупки э/э на оптовом рынке и превышения объема потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	43298,00	49366,36	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	1,62	1,66	
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.	710	450	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	92,7	92,7	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	СН2-76,4 ВН-16,3	СН2-76,4 ВН-16,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	1235,02	1235,02	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.	СН2-321,48 НН-913,53	СН2-321,48 НН-913,53	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2572,4	2572,4	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у. е.	СН2-2432,8 ВН-139,6	СН2-2432,8 ВН-139,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	630,96	630,96	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН2-197,16 НН-433,80	СН2-197,16 НН-433,80	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	12,7	12,7	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	118696,88	101036	Работы выполнены, объекты будут сданы в эксплуатацию в начале 2016 года
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	114659,6	84699,03	Работы выполнены, объекты будут сданы в эксплуатацию в начале 2016 года
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный	%		X	X

Минэнерго России³