

**Форма раскрытия 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: ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5611001494

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2012 - 2014 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1417591,7	1618031,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	796818,1	923890,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	186810,8	179668,2	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	55068,1	61223,9	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	92983,7	79597,4	
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.	38759,0	38846,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	9456,0	11540,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	481847,5	607551,0	приведение в соответствие ставок к тарифному соглашению
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	20662,3	22639,8	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	106511,4	111558,5	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	19850,6	36504,0	именение коллективного договора
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	12385,0	11288,8	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	74275,8	63765,7	
1.1.3.3.1	расходы на страхование	тыс. руб.	43589,3	44847,7	
1.1.3.3.2	расходы на охрану труда	тыс. руб.	9186,1	11147,3	изменение норм в соответствии с законодательством по спецодежде
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	13491,0	9804,0	погашение займа
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	8157,4	15309,0	рост отчислений от чистой прибыли в областной бюджет по законодательству
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	620773,6	694140,3	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	69327,7	66485,5	

1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	1946,9	2461,8	увеличение арендной платы
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	144573,9	176577,3	рост фонда оплаты труда
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	191213,0	214455,4	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	88266,0	89689,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	33323,7	41240,0	снижение потерь электроэнергии
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10730,5	21849,6	отмена льгот по налогу на имущество электросетей
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	63285,3	66206,0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	2071,0	2452,0	
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	0,0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы электроэнергия на собственные нужды	тыс. руб.	18106,6	15175,7	экономия по программе энергосбережения
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,0	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.	135226,8	132476,3	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	304387,3	231500,3	снижение потерь эл.энергии в сетях по программе энергосбережения
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	145,572	116,260	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2090,97	1991,23	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	166291	163152,0	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	721,32	751,1	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наCH1	МВа	16,0	16,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наCH2	МВа	705,32	735,1	

3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12893,77	13522,53	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3237,5	3431,33	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	9656,27	10091,2	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	13060,9	13816,6	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	190,4	190,4	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	12870,5	13626,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	7169,57	7580,44	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	1985,99	2124,42	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	5183,58	5456,02	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	11,27	11,09	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	57975	136197,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	63464,4	87934,2	увеличение заявок по технологическому присоединению
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,82	х	х

Примечание:

* 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.

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

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

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

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

Форма раскрытия информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование
организации ГУП "Оренбургкоммунэлектросеть"
ИНН: 5611001494
КПП: 561001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2014 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	1975639	2232472	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	497495	568799	
		МБА	30,669	49,321	
		км	125,004	208,748	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.	0	0	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	497495	568799	
		МБА	30,669	49,321	
		км	125,004	208,748	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	187889	190305	
		МБА	24,976	28,561	
		км	102,219	118,113	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	57975	136197	
		МБА	5,693	18,76	
		км	22,785	89,9	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	74371	133528	
		МБА	0	2	
		км	0	0,735	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	31300	35623	
		МБА	23,431	23,131	
		км	101,31	101,822	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	2441834	2765648	

Примечание:

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