

**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: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1926807,6	2189161,2	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1040629,3	1251870,3	рост по п.1.1.2
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	171100,4	146720,5	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	64808,8	60944,6	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	106291,6	85775,9	проведение торгов по 44-ФЗ
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.	0,0	0,0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	650688,9	864346,1	приведение в соответствие ставок к тарифному соглашению
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	34238	36860,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	191253,8	212315,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	48555,9	44698,2	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	15584,7	13665,6	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	127113,2	153951,5	
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	13918,7	14095,9	
1.1.3.3.2	расходы на страхование	тыс. руб.	47987,5	90507,9	рост объектов страхования
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	18680,9	15768,2	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	9230,4	12286,6	создание резерва сомнительных долгов

1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	18355,8	16201,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	919066,1	937290,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	81849,7	82666,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	557,9	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2228	2136,5	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	195206,7	255641,3	приведение ФОТ к тарифному соглашению
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.	326811,3	313691,6	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	69470,0	69470,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	34095,4	36790,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	59160,4	75571,2	изменение налогового кодекса по налогу на имущество
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	131429	81641,4	корректировка в тарифе за прошлые годы
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1782	1813	
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 электроэнергии на собственные нужды	тыс. руб.	18815,6	19125,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-32887,8	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.	180875,8	171585,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	394758,1	350865,2	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	152,111	146,347	

1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2595,20	2397,49	
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.	167663	168776	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	805,56	835,55	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	16,00	16,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	789,56	819,55	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12094,98	11656,80	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3385,66	2999,02	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	8709,32	8657,78	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	18359,9	19711,7	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	203,2	203,2	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на НН	у.е.	18156,7	19508,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	6921,03	6706,54	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	1992,62	1754,18	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	4928,41	4952,36	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	13,47	13,22	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	189977	215492,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	84897	86630,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	12,04	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.	2018 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	2970781	3178736	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	606898	646346	
		МВА	36,160	38,093	
		км	266,050	282,124	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	25880	27433	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	581018	618913	
		МВА	36,160	38,093	
		км	266,050	282,124	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	382394	403421	
		МВА	24,810	26,173	
		км	210,640	221,171	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	123747	136122	
		МВА	11,350	11,920	
		км	55,410	60,953	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	74877	79370	
		МВА	0,000	0,000	
		км	0,000	0,000	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	11876	12648	
		МВА	16,480	17,470	
		км	208,440	218,860	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3565803	3812434	

Примечание:

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