

**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: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2028761,3	2381798,3	рост по п.1.2
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1255994,5	1354024,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	186861,2	161335,1	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	69291,6	59127,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	107366,0	95628,2	
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.	10203,6	6579,4	в связи с пандемией и введения ограничений
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	884720	994603,3	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	39665,3	40991,6	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	180555,1	160659,3	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	63091,1	64693,0	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	9247,8	7505,0	в связи с пандемией и введения ограничений
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	108216,2	88461,3	выполнение программы энергосбережения
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	16177,4	16189,0	
1.1.3.3.2	расходы электроэнергии на собственные нужды	тыс. руб.	24633,8	18190,7	выполнение программы энергосбережения
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	21097,1	19714,3	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	3858,2	37427,0	создание резерва сомнительных долгов ООО "УКХ"
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	811805,5	1027773,6	рост по п.1.2.3, п.1.2.3, п.1.2.10

1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	143388,9	146238,0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	1200,0	1224,9	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	2779,8	расходы не включенные в тариф
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	265416	296980,6	
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.	360745,6	390637,7	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	18184,0	25716,0	рост прибыли за счет снижения потерь
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	22871	24741,0	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	139455,6	расходы не включенные в тариф
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	0	1874	расходы не включенные в тариф
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.	0	0,0	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-39038,7	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.	210507,8	202540,8	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	493120,1	569731,4	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	178,016	170,016	снижение потерь эл.энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2760,79	3351,05	рост цен
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.	168376	181617	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1144,67	1153,85	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	82,00	82,0	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	58,10	59,6	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	1004,57	1012,25	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	13283,44	13292,75	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	24,8	23,51	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	24,11	80,21	приемка сетей
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3659,71	3669,63	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	9574,82	9519,40	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	22612,6	25257,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	305	305,0	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	421,3	710,1	приемка сетей
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	21886,3	24242,4	
5	Длина линий электропередач, всего	км	7450,84	7430,20	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	13,99	14,00	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	14,62	47,62	приемка сетей
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	1990,84	1936,84	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	5431,39	5431,74	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,65	17,03	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	199259	327248,4	рост по п.7.1.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	26000	145326,8	расходы не включенные в тариф
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,5	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.	2021 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3541412	3789312	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	794131	849720	
		МВА	23,295	24,926	
		км	166,270	174,909	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	183600	192480	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	610531	657240	
		МВА	23,295	24,926	
		км	166,270	177,909	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	242104	248351	
		МВА	13,092	13,430	
		км	83,761	85,923	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	298745	334329	
		МВА	10,203	11,496	
		км	82,509	91,793	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	69682	74560	
		МВА	0,000	0,000	
		км	0,000	0,193	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	52736	56428	
		МВА	1,999	2,140	
		км	14,275	15,275	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	4282807	4582604	

Примечание:

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