

**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.	2020 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	1998345,4	2107300,0	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1213442,5	1201076,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	180530,4	142887,6	в связи с пандемией и введения ограничений
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	67831,0	56341,6	в связи с пандемией и введения ограничений
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	102841,5	81894,8	в связи с пандемией и введения ограничений
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.	9857,9	4651,2	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.	854746,4	905735,5	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	34541	39822,5	перевыполнение работ хоз.способом
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	174438,3	139695,9	спад по п.1.1.3.2
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	60953,7	47298,8	в связи с пандемией и введения ограничений
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	8934,5	6195,3	в связи с пандемией и введения ограничений
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	104550,1	86201,8	спад по п.1.1.3.3.2
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	15629,3	14375,1	
1.1.3.3.2	расходы электроэнергии на собственные нужды	тыс. руб.	23799,2	17076,8	выполнение программы энергосбережения
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	20382,3	20584,5	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	3727,4	12757,7	создание резерва сомнительных долгов
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.	784902,9	906223,3	рост по п.1.2.10

1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	136382,5	136412,3	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	1200,0	617,5	в связи с пандемией и введения ограничений
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	2432,1	аренда производственных помещений, офиса
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	254572,5	270559,2	
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.	355724,7	359014,9	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	15238,4	24430,0	рост прибыли за счет снижения потерь
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	21784,8	23032,2	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	89725,1	расходы не включенные в тариф
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	1331	1153	в связи с пандемией и введения ограничений
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.	0	0,0	
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.	187605,4	182583,8	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	454943,7	444313,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	170,216	146,773	снижение потерь эл. энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2672,74	3027,22	
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.	168376	174219	

2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	852,28	1078,29	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа		82,0	приемка сетей г.Новотроицка
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	16,00	37,9	приемка сетей г.Новотроицка
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций наСН2	МВа	836,28	958,39	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	12132,16	12960,23	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	0	24,80	приемка сетей г.Новотроицка
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	0	24,11	приемка сетей г.Новотроицка
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3129,10	3641,77	приемка сетей г.Новотроицка
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	9003,06	9269,55	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	19446,7	23294,4	приемка сетей г.Новотроицка
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	0	305,0	приемка сетей г.Новотроицка
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН1	у.е.	190,4	421,3	приемка сетей г.Новотроицка
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	19256,3	22568,1	приемка сетей г.Новотроицка
5	Длина линий электропередач, всего	км	6953,42	7214,15	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	0	13,99	приемка сетей г.Новотроицка
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	0	14,62	приемка сетей г.Новотроицка
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	1801,73	1907,97	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	5151,69	5277,57	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	14,60	17,32	приемка сетей г.Новотроицка
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	338411	372252,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	76397	82509,0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	11,5	x	x

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.	2020 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3209234	3369698	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	800025	848027	
		МВА	52,939	57,332	
		км	243,814	258,321	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	136899	139637	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	663126	708390	
		МВА	52,939	57,332	
		км	243,814	258,321	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	222586	231489	
		МВА	19,550	20,336	
		км	123,039	127,954	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	379045	408026	
		МВА	9,190	9,893	
		км	112,055	120,623	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	61495	68875	
		МВА	24,199	27,103	
		км	8,720	9,744	
3	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.	43464	44333	
		МВА	2,432	2,498	
		км	14,191	14,475	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	3965795	4173392	

Примечание:

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