

**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: АО "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5610247047

КПП: 561001001

Долгосрочный период регулирования: 2020 - 2024 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 Год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	2742542,8	3361590,7	рост по п.1.1.2; 1.2.4
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	1510727,0	2106021,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	224759,1	302760,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	82413,9	73668,5	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	50547,2	104700,5	рост за счет перевыполнения работ и инфляции
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и	тыс. руб.	91798,0	124391,9	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	79525,0	66234,7	выполнение ремонтной программы хозяйспособом
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	1064153	1548659,6	приведение в соответствие тарифных ставок к отраслевому тарифному соглашению
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	52476,4	76207,4	перевыполнения работ хозяйспособом
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	217174,3	253689,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	75886,8	79510,1	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	11123,3	8142,4	выбор другого поставщика по безопасности ГПМ
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	130164,2	166037,2	
1.1.3.3.1	расходы на информационно-вычислительные услуги	тыс. руб.	19458,4	19594,1	
1.1.3.3.2	расходы электроэнергии на собственные нужды	тыс. руб.	29629,8	21871,2	выполнение программы энергосбережения
1.1.3.3.3	расходы на охрану труда	тыс. руб.	25375,8	36579,4	обеспечение работников темстойкой спецодеждой
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	4640,6	911,0	снижение ставок услуг банка, резерв от прямых потребителей не создавался
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.	1123384,9	1255569,5	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	161455,5	162828,4	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		136,0	Расходы по этой статье не включались в тариф
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0,0	5511,2	расходы не включенные в тариф
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	319245,9	465004,0	за счет роста 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.	537175,3	456516,1	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	23149,9	25189,0	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	26310	33970,1	роста отчислений в областной бюджет
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	56048,3	106414,7	изменение в законодательстве и роста заявок
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	930	978	
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.	108430,9	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.	263793,0	370961,0	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	737684,6	638438,7	за счет снижения потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	191,869	168,643	снижение потерь эл.энергии
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3844,73	3785,74	
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.	182109	177340	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	1201,04	1230,12	
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	59,60	59,6	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	1059,44	1088,52	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	14912,60	15021,25	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН	у.е.	23,51	23,51	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН1	у.е.	84,7	75,82	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН2	у.е.	3903,22	3951,54	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	10901,17	10970,38	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	26391,5	27176,0	
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.	716,5	716,5	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН2	у.е.	25370,0	26154,5	
5	Длина линий электропередач, всего	км	8340,81	8411,60	
5.n	в том числе длина линий электропередач на ВН	км	14,00	14,00	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН1	км	50,26	50,26	
5.n	в том числе длина линий электропередач на СН2	км	2018,29	2034,29	
5.n	в том числе длина линий электропередач на НН	км	6258,26	6313,05	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	17,59	17,67	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	563037,4	596741,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	87285	204435,5	за счет роста заявок по техприсоединению
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 АО "Оренбургкоммунэлектросеть"

ИНН: 5610247047

КПП: 561001001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 Год		Примечание *
			план	факт	
1	Остаточная балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	5776303	6095807	
2	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.	829680	925093	
		МВА	23,792	26,646	
		км	166,601	187,216	
2.1	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет приемки сетей	тыс. руб.	96	106	
2.2	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.	829584	924987	
		МВА	23,792	26,646	
		км	166,601	187,216	
2.2.1	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.	287935	328246	
		МВА	11,989	13,663	
		км	98,861	112,696	
2.2.2	в том числе новое строительство	тыс. руб.	510767	561844	
		МВА	11,803	12,983	
		км	67,740	74,520	
2.2.3	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.	30882	34897	
		МВА	0,000	0,000	
		км	0,000	0,000	
3	Выбытие активов (основных средств)-всего в т.ч. выбытие объектов начислено амортизации	тыс. руб.	500845	550929,0	
		тыс.руб	350591,0	385650,0	
		тыс.руб.	150254,0	165279,0	
4	Остаточная балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	6105138	6469971	

Примечание:

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