

**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: ОАО "Коммуэнерго"
ИНН: 4346011123
КПП: 434501001
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.	711 613,6	765 706,8	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	322 086,2	384 911,5	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	х	53 843,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	х	19 277,1	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	15 569,1	
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.	х	18 997,5	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	12 632,7	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	х	299 148,1	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	6 257,0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	х	31 919,7	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) и другие цели	тыс. руб.	х	3 507,8	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	х	6 014,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	х	22 397,5	
а	Оплата работ и услуг сторонних организаций		х	9 386,7	
б	Расходы на командировки		х	1 414,0	
в	Расходы на подготовку кадров		х	1 652,2	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда		х	6 542,3	
д	Расходы на страхование		х	417,2	
е	Почтово - канцелярские расходы		х	1 347,6	
ж	Другие прочие расходы		х	1 637,5	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	х	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	350 214,3	351 080,8	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,0	0,0	
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.	1 666,0	2 455,4	Заключение договоров аренды.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	58 678,6	91 491,8	Дявшийся спор в суде
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в т.ч. направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	112 245,1	113 045,6	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	14 358,0	31 396,7	Сложился по факту
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	14 655,8	10 987,6	Сложился по факту
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	82 200,2	78 760,5	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" (до 15 кВт)	ед.	794,0	977,0	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
			план *	факт **	
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 (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	66 410,6	22 943,2	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	18 221,0	17 434,4	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	7 914,0	5 508,8	Сложилось по факту
	экономия потерь	тыс. руб.	40 275,6		
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	39 313,1	29 714,5	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	55 524	34 458,8	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	409 991,1	356 241,6	Сокращение потерь электрической энергии при передаче по сетям ОАО "Коммулэнерго".
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	137,236	116,786	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	2,98749	3,06118	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х	
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		119 478	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	667,2	675,3	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН	МВа	32,0	32,0	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН1	МВа	54,9	54,9	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2	МВа	580,3	588,4	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 877,10	8 943,7	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 1	у.е.	15,30	15,3	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на СН 2	у.е.	2 484,40	2 512,3	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6 377,40	6 416,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	10 903,6	11 160,3	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН	у.е.	196,6	196,6	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 1	у.е.	291,8	291,8	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН 2	у.е.	10 415,2	10 671,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 173,0	4 204,6	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 292,5	1 304,7	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	2 870,3	2 889,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,2%	16,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	71 282,5	97 987,0	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 909,5	6 065,7	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	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 неподконтрольных 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.