

**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.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	584 831,9	730 477,3	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	433 157,5	324 511,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	159 652,4	25 825,8	Фактические расходы значительно меньше плановых (тарифных) в связи с отсутствием денежных средств, обусловленным незаконным неисполнением региональным котлодержателем (филиалом Кировэнерго ПАО РОССЕТИ) договорных обязательств по перечислению выручки за фактически оказанные услуги по передаче электрической энергии. В частности услуги, оказанные Коммуэнерго в 2023 году, не оплачены в полном объеме.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	88 533,4	13 894,3	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	45 858,8	5 594,9	
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.	25 260,1	6 336,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	20 837,5	4 843,2	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	230 042,1	280 793,6	Недостаточно средств в тарифе
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	43 463	17 891,7	Фактические расходы значительно меньше плановых (тарифных) в связи с отсутствием денежных средств, обусловленным незаконным неисполнением региональным котлодержателем (филиалом Кировэнерго ПАО РОССЕТИ) договорных обязательств по перечислению выручки за фактически оказанные услуги по передаче электрической энергии. В частности услуги, оказанные Коммуэнерго в 2023 году, не оплачены в полном объеме.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты) и другие цели	тыс. руб.	4 595,9	525,1	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	8 710,6	3 000,4	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	30 157	14 366,2	
а	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	11 692,1	6 244,5	
б	Расходы на командировки	тыс. руб.	1 707,2	1 098,7	
в	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 703,0	213,7	
г	Расходы на обеспечение нормальных условий труда	тыс. руб.	11 006,3	2 142,8	
д	Расходы на страхование	тыс. руб.	352,5	551,3	
е	Почтово - канцелярские расходы	тыс. руб.	1 835,5	666,4	
ж	Другие прочие расходы	тыс. руб.	860,0	3 448,8	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	334 249,2	405 966,2	
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.	1 927,9	2 479,7	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	69 932,8	83 551,4	Недостаточно средств в тарифе
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.	71 085,9	73 890,8	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	31 396,7	10 330,0	Сложился по факту
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	10 963,9	12 649,3	Сложились 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.	8 989,6	35 383,4	Недостаточно средств в тарифе
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений" (до 15 кВт)	ед.	759,0	555,0	
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.			

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание ***
			план *	факт **	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой), всего	тыс. руб.	139 952,3	187 681,6	
	электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	18 875,0	16 282,2	
	теплоэнергия на хозяйственные нужды	тыс. руб.	5 959,0	5 570,2	
	проценты за пользование заемными средствами	тыс. руб.	0,0	50 710,9	Вынужденное привлечение кредитных средств, обусловленное неисполнением котлодержателем Кировэнерго обязательств по перечислению выручки за фактически оказанные услуги
	экономия потерь	тыс. руб.	61 948,7	61 948,7	
	расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	53 169,6	53 169,6	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-182 574,9		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	66 696	10 438,1	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	520 309,3	421 256,4	1.Сокращение потерь электрической энергии при передаче по сетям ОАО "Коммуэнерго", 2.Фактическая цена э/э сложилась ниже утвержденной, тариф ниже утвержденного.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	141,069	118,222	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч	3,68834	3,56326	
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.		119 220	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	675,5	682,2	
	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	588,6	595,3	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	8 970,90	8 993,4	
	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.	2 517,00	2 522,2	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на НН	у.е.	6 438,60	6 455,9	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	11 281,4	12 198,6	
	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.	10 793,0	11 710,2	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4 218,5	4 230,0	
	в том числе длина линий электропередач на СН 1	км	10,2	10,2	
	в том числе длина линий электропередач на СН 2	км	1 307,0	1 309,1	
	в том числе длина линий электропередач на НН	км	2 901,3	2 910,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	16,3%	16,3%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	28 036,9	22 150,3	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	8 478,5	9 218,5	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	16,99	х	