

**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 за 2020 г.**

Наименование организации: ФГУП "Энергетик"

ИНН: 5433103453

КПП: 543301001

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.	85675,2	76634,5	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	31169,1	39257,1	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1836	3126,7	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	650,2	503,8	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1185,8	2622,9	
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.	0	0	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	10759,4	11867	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	18573,7	24263,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	99,5	1132,9	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	3963,6	4750	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	14510,6	18380,5	
	- электроэнергия	тыс. руб.	261,5	95,5	
	- охрана труда	тыс. руб.	210	461,4	
	- охрана объекта	тыс. руб.	1845,1	2058,6	
	- информационно-технологич.и компьют.обсл.	тыс. руб.	570	743,3	
	- услуги связи	тыс. руб.	236,7	185,3	
	- прочие	тыс. руб.	11387,3	14836,4	
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0	0	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	99,5	1132,9	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	6805,7	8653,9	
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0	0	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0	0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	0	0	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3249,3	3568	

1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0	0	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	2770,2	4180	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	0	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	налог на имущество	тыс. руб.	426,9	625,2	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.			
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	
1.2.12	- тепловая энергия	тыс. руб.	359,3	280,7	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	15,4	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1185,8	2622,9	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	47685	28723,5	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	21916,2	14851,2	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,1758	1,934	
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.	х	х	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	50	50	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-50	ВН-50	
		МВа	СН2-100	СН2-100	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	853,5	853,5	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН-595,4	СН-595,4	
		у.е.	НН-258,1	НН-258,1	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1483	1483	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-139,6	ВН-139,6	

		у.е.	CH2-1584,9	CH2-1584,9	
5	Длина линий электропередач, всего	км	306,8	306,8	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	CH-191,1	CH-191,1	
		км	HH-115,7	HH-115,7	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74	74	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3785,6	2192,4	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0	0	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	13,89	x	x