

**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 2021 г.**

Наименование организации: ФГУП "Энергетик"

ИНН: 5433103453

КПП: 543301001

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.	82250,69	89158,83	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	32102,8	50833,26	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1884,9	2847,84	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	667,5	947,49	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1217,4	1900,35	
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.	11046,5	13359,65	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	19171,4	34625,77	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	102,1	1305,93	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	4069,4	6658,03	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	14999,9	26661,81	
	- электроэнергия	тыс. руб.	268,5	190,2	
	- охрана труда	тыс. руб.	185,92	128,56	
	- охрана объекта	тыс. руб.	1907,08	2253,99	
	- информационно-технологич.и компьют.обсл.	тыс. руб.	554,4	999,22	
	- услуги связи	тыс. руб.	235,69	234,89	
	- прочие	тыс. руб.	11848,31	22854,95	
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.	7889,79	13295,85	
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.	3336,09	4010	
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.	2463,4	4306,16	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	1309,6	3897,03	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0	0	
1.2.9	налог на имущество	тыс. руб.	450,7	780,53	
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.	330	302,13	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.		0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	1217,4	1900,35	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	49799,4	26813,46	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	22635	13911,5	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	2,2	1,927	
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.п	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.	1456,9	1456,9	

3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН-1317,3	СН-1317,3	
		у.е.	НН-139,6	НН-139,6	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	809,36	809,36	
4.n	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	ВН-105	ВН-105	
		у.е.	СН2-139,6	СН2-139,6	
5	Длина линий электропередач, всего	км	294,65	295,65	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН-176,1	СН-176,1	
		км	НН-118,55	НН-118,55	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	75	75	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	3785,6	21783	
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	х	х