

**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: **ФГУП "Управление энергетики и водоснабжения"**

ИНН: **5408183046**

КПП: **540801001**

Долгосрочный период регулирования: **2020 - 2024** гг.

№ п/п	Ед. изм.	2021 год		Примечание ***
		план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	318 182,70	318 145,34
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	76 758,20	52 374,42
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	31 270,69	26 510,25
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	3 853,90	3 390,27
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5 425,06	3 937,89
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги	тыс. руб.	21 991,73	19 182,09
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	19 736,02	16 537,87
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	41 760,48	50 083,25
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 614,90	5 746,48
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3 711,07	7 811,66
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	145,23	960,51
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.		
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	3 565,84	6 851,15
	страхование	тыс. руб.	12,82	13,87
	услуги связи	тыс. руб.	442,29	483,74
	охрана объектов	тыс. руб.	773,51	830,33
	расходы по охране труда	тыс. руб.	1 209,51	2 466,43
	консульт., аудит, и юрид. услуги (АУП)	тыс. руб.	76,72	182,23
	поверка приборов	тыс. руб.	205,92	516,14
	инф.-выч. обслуживание	тыс. руб.	141,33	562,21
	командировочные расходы	тыс. руб.	92,39	180,13
	плата за предельно допустимые выбросы	тыс. руб.	13,12	21,32
	подготовка кадров	тыс. руб.	115,25	104,27
	вода	тыс. руб.	31,35	25,06
	стоки	тыс. руб.	31,26	96,51
	прочие, в т.ч.:	тыс. руб.	420,37	1 368,91
	услуги наемного транспорта	тыс. руб.	2,12	2,62
	содерж. и обслуж. орг. техники	тыс. руб.	20,38	53,22
	тех. инвент. и паспорт. зланий	тыс. руб.	38,91	1 070,75
	профобработка зланий	тыс. руб.	2,31	7,63
	электрическая энергия на хоз. нужды	тыс. руб.	200,73	51,29
	прочие	тыс. руб.	155,92	183,40
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.		
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	15,96	-32 030,74
				Убыток от содержания эл.остового хозяйства в доле сторонних потребителей с учетом расходов из прибыли
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	246 708,00	265 770,92
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	215 748,90	224 341,20
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.		
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	8,60	453,76
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	12 645,10	14 841,93
1.2.4.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	2 003,01	1 769,01
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	11 543,70	19 009,84
				Перерасход сложился за счет принятия на баланс новых и удорожания существующих объектов электросетевого хозяйства
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	4 356,30	4 131,35
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	1 044,60	1 593,83
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.		
1.2.10.1	Справочно. "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	27,00	25,00

№ п/п	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.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 360,80	1 399,01	
	расходы на теплоэнергию	тыс. руб.	1 358,54	1 396,74	
	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	2,26	2,27	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-5 283,50		
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.1.3.1+1.1.2.1+пункт 1.2.4.1)	тыс. руб.	33 778,99	27 991,25	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	73 971,50	80 031,86	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь (нормативных)	МВт·ч	33,610	36,364	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./кВтч.	2,20087	2,20087	
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.	1 815,00	1 836,00	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	557,42	559,42	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	557,42	559,42	
	ВН	МВа	345,00	345,00	
	СН 1	МВа			
	СН 2	МВа	212,42	214,42	
	НН	МВа			
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	1 601,36	1 628,04	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	1 601,36	1 628,04	
	ВН	МВа	7,75	7,75	
	СН 1	МВа			
	СН 2	МВа	1 132,00	1 155,06	
	НН	МВа	461,61	465,23	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	3 900,00	3 915,20	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения	у.е.	3 900,00	3 915,20	
	ВН	МВа	690,20	690,20	
	СН 1	МВа			
	СН 2	МВа	3 209,80	3 225,00	
	НН	МВа			
5	Длина линий электропередач, всего	км	522,02	530,52	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	522,02	530,52	
	ВН	МВа	3,07	3,07	
	СН 1	МВа			
	СН 2	МВа	338,19	344,78	
	НН	МВа	180,76	182,67	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	90,60	90,52	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	11 583,00	16 842,75	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	11 583,00	11 583,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	x	x	x

Заместитель руководителя ФЭС

К.В. Бреев

Руководитель группы электроснабжения ПТС

И.Г. Хахина

ФЭС: Е.Б. Катошина