

**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: АО «ГНЦ РФ-ФЭИ»

ИНН: 4025442583

КПП: 402501001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год		Примечание ***
			план 2019	факт 2019	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	5224,44	39300,12	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	7145,86	30528,13	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	127,57	5368,31	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	—	1362,13	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	—	233,97	
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.	—	3526,22	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	—	246,00	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	3517,03	23731,61	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	—	—	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	3465,87	1428,21	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	—	—	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	—	61,46	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	35,39	—	
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.	175,85	—	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	1644,384	8771,99	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	—	—	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	—	—	

1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	—	—	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1062,14	6986,69	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	—	—	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	538,28	1784,17	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	—	—	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	43,96	—	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		1,12	
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.	0	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.	0	0	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	—		
1.3	Выручка за оказание услуг по передаче	тыс. руб.	8200,000	8434,802	
1.4	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	—	—	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	—	—	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.			
1.1	Справочно: Объем технологических потерь относимых на передачу электроэнергии субабонентам	МВт·ч	1,899	2,48	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб./ мВт*час	2,550	2,54745	
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.	38	38	

2	Трансформаторная мощность подстанций, участвующих в передаче электроэнергии субабонентам, всего	МВа	96,88	96,88	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на ВН уровне напряжения	МВа	88,0	88,0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач (ВН+СН2), всего	у.е.	76,1	76,1	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на ВН уровне напряжения	у.е.	6,5	6,5	
4	Количество условных единиц по подстанциям (ВН+СН2), всего	у.е.	877,6	877,6	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на ВН уровне напряжения	у.е.	210,0	210,0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	4,032	4,032	
5.п	в том числе длина линий электропередач на ВН уровне напряжения	км	4,032	4,032	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	77	77	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0	0	
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	%	2,92	х	х