

**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 "Энергетик"
ИНН: 5433103453
КПП: 543301001
Долгосрочный период регулирования: 2015 - 2019 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2017 год		Примечание ***
			план *	факт **	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	70822,8	66882,9	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	33238,8	22459,2	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	7036,1	534,8	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1138,8	468,2	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	5897,3	66,6	
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.	5897,3	66,6	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5897,3	66,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	8922,7	7257	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0	0	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	17280	14667,4	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	286,9	885,2	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	4797,5	2574,3	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)****	тыс. руб.	12195,6	11207,9	
	- электроэнергия	тыс. руб.	261,3	797,5	
	- охрана труда	тыс. руб.	103,6	124,4	
	- охрана объекта	тыс. руб.	1300,3	1045,7	
	- информационно-технологич.и компьютер.обсл.	тыс. руб.	610,3	261,7	
	- услуги связи	тыс. руб.	184,1	180,7	
	- прочие	тыс. руб.	9736	8797,9	
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.	0	0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	5840,3	6684,2	
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.	2738,3	2366,8	

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.	2019,8	2645,1	
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.	447	1420,7	
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.	635,2	251,6	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	1075	0	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	5897,3	66,6	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	30668,7	37739,6	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	15,937	14,807	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	30668,7	37739,6	
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.		9439	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	190.36	190.36	
2.n	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения	МВа	ВН-50	ВН-50	
		МВа	СН2-78190	СН2-78190	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	822,3	822,3	
3.n	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у.е.	СН-637,8	СН-637,8	
		у.е.	НН-184,5	НН-184,5	
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-105	ВН-105	

		у.е.	СН2-1378		
5	Длина линий электропередач, всего	км	299,89	299,89	
5.n	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км	СН-209,99	СН-209,99	
		км	НН-89,9	НН-89,9	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	74	74	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.			
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.			
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России *****	%	10,41	х	х