

**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**

ООО "Энергоплюс"

ИНН 6658482996

КПП 665801001

Период долгосрочного регулирования 2017-2021

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2018	
			план	факт
I	Структура затрат	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	69 344	65 462
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	41 363	32 719
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	17 915	8 791
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	134	69
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	17 782	8 722
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.		
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	22 126	22 882
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.		
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	1 217	957
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.	634	531
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	583	425
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.	104	89
1.1.5.1	Услуги банка	тыс. руб.	104	89
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	27 981	32 743
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.	21 296	26 455
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 684	6 285
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных	тыс. руб.		
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	-	3
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.		
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.		
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.		
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.		
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.		

1.3	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.	17 782	8 722
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	21 863	22 639
1.1	Справочно:	млн.кВт·ч	10.49	9.90
1.2	Справочно:	руб/кВтч	2.09	2.29
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	х	х	х
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 235	1 235
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	140.48	140.48
2.1.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	67.20	67.20
2.2.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	2.70	2.70
2.3.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	70.58	70.58
2.4.	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	7.17	7.17
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	478.60	478.61
3.1.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у.е.	0.32	0.32
3.2.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	1.66	1.66
3.3.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	230.71	230.71
3.4.	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	245.92	245.92
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	1 668.60	1 668.60
4.1.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	430.70	430.70
4.2.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	114.20	114.20
4.3.	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	1 123.70	1 123.70
5	Длина линий электропередач, всего	км	178.64	178.64
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	0.20	0.20
	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	0.98	0.98
5.1.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	82.84	82.84
5.2.	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	94.35	94.35
6	Доля кабельных линий электропередач	%	73.00	73.00
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 *****	%	11.673	х