

Раскрытие 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: ООО "ПромЭнергоСбыт"

ИНН: 7107064602

КПП: 711601001

Долгосрочный период регулирования: 2017-2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2019 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	302 538	393 865	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	110 280	120 344	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	37 689	27 819	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	8 223	12 985	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	27 512	12 230	
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.	1 953	2 604	
1.1.1.3.1	в том числе работы и услуги производственного характера на ремонт	тыс. руб.			
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	63 854	80 663	
1.1.2.1	в том числе фонд оплаты труда на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 736	11 862	
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.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.			
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.			
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	187 966	273 521	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.		852	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	6 179	5 849	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	19 412	29 974	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	103 862	123 084	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	18 363	19 485	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	9 808	12 633	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	22 411	77 000	
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.	7 931	4 644	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	4 292		
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.	123 492	63 186	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	41 344	22 985	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	2 987	2 749	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями				
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.		14 682	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		247,204	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА		247,204	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 705	8 461	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	6 173	6 833	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 532	1 628	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 643	5 204	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 643	5 204	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 301	1 383	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	569	601	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	732	782	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	53	53	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	88 814	145 809	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	22 411	77 504	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	14,94	8,26	