

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.	Первый год	2020 г.		Примечание
			долгосрочного периода регулирования - 2017 г.	план	факт	
I	Структура затрат					
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	249 597	331 622	382 611	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	103 423	116 817	121 227	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	35 346	39 923	22 185	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 712	8 711	9 904	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	25 802	29 143	10 876	
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.	1 832	2 069	1 405	
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.	59 884	67 639	88 744	
1.1.2.1	в том числе фонд оплаты труда на ремонт	тыс. руб.				
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	8 193	9 254	10 298	
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.	133 060	211 396	261 384	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЭЭС»	тыс. руб.		1 200	1 168	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.				
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	2 910	6 179	5 768	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 205	20 671	19 133	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.				
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	50 555	99 102	117 138	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	25 992			
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 818	19 714	28 785	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 269	9 569	15 086	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	17 052	46 980	70 000	
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.	7 260	7 981	4 305	
1.3	недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 114	3 410		
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.	120 436	137 933	75 008	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	41 829	41 779	22 693	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	2 879	3 302	3 305	
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.			14 981	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА			258,477	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА			258,477	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 225	3 178	3 422	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 394	1 586	1 721	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 830	1 592	1 701	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 245	5 034	5 848	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 245	5 034	5 848	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 344	1 354	1 446	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	506	589	628	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	839	765	818	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56	53	54	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	67 245	97 256	122 887	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	18 551	38 606	64 238	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	14,94	14,94	8,42	