

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	2017 г.		2018 г.	Примечание
			долгосрочного периода регулирования - 2017 г.	план	факт	план	
I	Структура затрат						
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	249 597	249 597	272 851	276 621	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	103 423	103 423	114 236	106 566	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	35 346	35 346	23 728	36 420	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 712	7 712	11 523	7 946	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	25 802	25 802	12 105	26 586	
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	1 832	99	1 887	
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	59 884	76 952	61 704	
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	8 193	13 556	8 442	
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	133 060	158 615	155 803	
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.	2 910	2 910	10 765	6 859	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 205	18 205	22 566	18 758	
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	50 555	61 914	54 441	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	25 992	25 992	15 020	22 996	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	6 818	6 818	18 363	6 078	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	4 269	4 269	5 625	7 012	
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	17 052	20 000	32 289	
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	7 260	4 362	7 368	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	13 114	13 114		14 252	
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 (потеря) электроэнергии	тыс. руб.	120 436	120 436	97 186	132 137	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	41 829	41 829	36 024	41 829	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	2 879	2 879	2 698	3 159	
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.			14 011		
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА			217,866		
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА			217,866		
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	7 469	7 469	7 759	7 608	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	5 639	5 639	5 911	5 771	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 830	1 830	1 848	1 837	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	4 245	4 245	4 471	4 370	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	4 245	4 245	4 471	4 370	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 344	1 344	1 380	1 358	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	506	506	519	507	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	839	839	861	850	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	56	56	57	56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	93 599	93 599	104 709	109 727	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	17 052	17 052	42 032	32 289	
8	норматив технологического расхода (потеря) электрической энергии	%	14,94	14,94		14,94	