

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: 2022-2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2022 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	456 032	511 839	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	140 472	165 544	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	32 320	40 247	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	19 878	23 220	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	5 256	7 657	
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.	7 186	9 370	
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.	95 435	109 326	
1.1.2.1	в том числе фонд оплаты труда на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	12 717	15 971	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 285	1 412	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	11 432	14 559	
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.	254 166	346 294	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 323	1 344	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 013	6 467	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	29 012	22 949	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	69 416	84 856	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	40 595	21 056	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	27 878	35 437	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	14 555	21 920	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	59 919	150 000	
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	тыс. руб.			
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	6 455	2 266	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	61 394		
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.	107 650	89 055	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	22 620	20 551	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	4 759	4 333	
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.		15 947	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		275,217	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА		275,217	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 476	3 695	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 743	1 808	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 733	1 887	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 577	5 871	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	5 577	5 871	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 466	1 559	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	633	651	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	834	908	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54	54	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	169 929	264 205	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	59 919	158 293	
8	норматив технологического расхода (потери) электрической энергии	%	8,42		

Директор по экономике ООО "ПромЭнергоСбыт"

Н. В. Полякова