

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.	2023 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	711 130	651 489	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	168 031	220 318	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	38 594	54 284	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	23 747	27 533	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 251	15 180	
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.	8 596	11 571	
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.	114 250	147 591	
1.1.2.1	в том числе фонд оплаты труда на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 186	18 443	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 538	1 851	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	13 647	16 592	
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.	295 491	431 171	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 217	1 280	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 410	8 022	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	34 732	29 465	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	77 402	98 163	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	55 931	34 601	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	34 831	80 096	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	18 809	23 357	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	59 727	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.	7 431	6 186	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	247 609		
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.	137 916	96 800	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	22 620	18 820	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	6 097	5 143	
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.		16 310	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		277,642	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА		277,642	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 740	3 778	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 819	1 827	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 920	1 951	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 895	6 006	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	5 577	6 006	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 577	1 594	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	654	656	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	923	938	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54	54	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	193 060	212 396	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	59 727	79 632	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%	8,42		

Директор по экономике ООО "ПромЭнергоСбыт"

Н. В. Полякова