

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.	2024 г.		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат				
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	859 603	816 302	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	176 910	259 220	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	40 634	52 144	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	25 002	18 061	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	6 581	18 522	
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.	9 051	15 561	
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.	120 288	187 598	
1.1.2.1	в том числе фонд оплаты труда на ремонт	тыс. руб.			
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	15 988	19 477	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	1 620	2 009	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.			
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	14 368	17 468	
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.	477 899	554 817	
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	1 381	1 385	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.			
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 433	5 172	
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	36 568	36 067	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	93 163	117 057	
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	74 963	51 260	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	35 437	106 150	
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	20 346	24 848	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	208 047	210 000	
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.	2 562	2 878	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	204 794	2 265	
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.	145 936	110 315	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВтч	23 785	19 477	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./тыс. кВтч	6 136	5 664	
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.		16 691	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА		287,172	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВА		287,172	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	3 767	3 682	
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 826	1 839	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 940	1 843	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	5 897	6 043	
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	5 897	6 043	
5	Длина линий электропередач, всего	км	1 588	1 539	
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	656	660	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	932	879	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	54	56	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса за год	тыс. руб.	376 173	396 438	
7.1	в том числе за счет технологического присоединения	тыс. руб.	208 047	228 121	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии	%		8,42	