

Форма раскрытия 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 "АСЭП"

ИНН: 2901123178

КПП: 290101001

Долгосрочный период регулирования: 2020-2024 гг.

N п/п	Показатель	Ед. изм.	2024 год	
			план	факт
I	Структура затрат	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	410 796,80	451 681,00
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	190 482,60	217 048,40
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	79 840,40	141 454,10
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	11 324,40	4 109,80
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	68 516,00	137 344,30
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.	23 252,30	27 203,60
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	98 680,60	68 125,10
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы	тыс. руб.	11 961,60	7 469,20
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	1 023,10	587,40
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	10 938,50	6 881,80
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	152 345,40	251 173,00
1.2.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	7 135,90	8 255,30
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	247,30	8 276,40
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	18 233,50	13 234,10
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	52 971,50	109 406,00
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	43 248,80	38 506,10
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	13 118,70	16 212,00
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	15 423,80	53 945,40
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	н/д	237
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.	0,00	0,00
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 965,90	3 337,70
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	0,00	-16 540,40
1.4	Корректировки необходимой валовой выручки	тыс. руб.	67 968,80	0,00
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	68 516,00	137 344,30
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	90 828,70	130 440,23
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	21 054,50	22 699,50
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	4,31	5,75
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X

1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	н/д	14 386
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	н/д	224,30
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	н/д	12,60
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	н/д	22,00
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	н/д	189,70
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	2 845,82	2 830,48
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у.е.	2,46	2,46
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у.е.	1 267,21	1 181,39
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у.е.	1 576,15	1 646,63
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	6 215,10	5 985,70
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у.е.	167,60	167,60
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у.е.	206,50	206,50
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у.е.	5 923,80	5 611,60
5	Длина линий электропередач, всего	км	1193,11	1191,73
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	1,76	1,76
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	550,86	521,38
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	640,50	668,59
6	Доля кабельных линий электропередач	%	32,34	40,93
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	н/д	153 751,90
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	н/д	47 972,70
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России	%	8,34	X