

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 "ЭСК "Энергосеть"

ИНН: 7326038595

КПП: 732601001

Долгосрочный период регулирования: 2025-2029 гг.

141 688,27305

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	112 986,59	136 439,21	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	64 052,53	66 257,15	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	10 885,41	7 286,31	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	7 997,17	4 344,22	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	0,00	616,95	
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.	2 888,23	2 325,15	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	1 327,25	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	47 811,20	53 016,65	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	21 961,94	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	5 335,95	5 889,48	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	216,12	отклонение фактических затрат обусловлено применением в 2025 году конкурсных процедур, а также в связи с реорганизацией ТСО в форме слияния с арендодателями (ужесточение критериев ТСО)
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	146,59	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	5 335,95	5 526,78	
1.1.3.3.1	услуги связи	тыс. руб.	120,72	192,06	
1.1.3.3.2	охрана	тыс. руб.	2 671,03	2 531,14	
1.1.3.3.3	информационные и консультационные услуги	тыс. руб.	588,21	852,76	
1.1.3.3.4	подготовка кадров	тыс. руб.	186,95	215,81	
1.1.3.3.5	расходы на обеспечение НУТ и мер по ТБ	тыс. руб.	266,38	249,85	
1.1.3.3.6	прочие	тыс. руб.	1 417,50	1 120,02	
1.1.3.3.7	страхование	тыс. руб.	85,16	100,72	
1.1.3.3.8	электроэнергия на хозяй. нужды	тыс. руб.	0,00	264,42	
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.	19,96	64,71	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	48 789,92	70 182,05	
1.2.1	оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	0,00	0,00	
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.	39 278,48	20 936,70	в связи с реорганизацией ТСО в форме слияния с арендодателями, расходы понесены не полный год
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	9 409,56	11 128,57	за счёт увеличения ФОТ
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	21 505,12	фактически расходы понесены, но в соответствии с ППРФ 1178 не включались в план из-за отсутствия утверждённой ИП
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.8	налог на прибыль	тыс. руб.	0,00	13 073,54	в плане фактический налог за 2023 год, в факте текущий налог с учетом налога на прибыль по ТП за 2025
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	8,47	213,85	увеличение налогооблагаемой базы в текущем 2025 году, расходы на госпошлину
1.2.10	расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	93,41	2 648,05	план формируется по Методическими указаниями № 215-э/1 на основании факта за 3 предыдущих года, факт - понесённые расходы по льготному ТП
1.2.10.1	Справочно: количество льготных технологических присоединений	ед.	0	5	
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 (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	676,23	фактически понесённые расходы на штрафы, пени, расходы на ликвидацию ОС
1.3	Недополученный по независимым причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	144,14	0,00	в плане учтены корректировки по факту за 2023 год по МУ №98-э
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.3.1)	тыс. руб.	0,00	23 906,13	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	38 795,96	20 970,65	за счёт разницы плановых и фактических объёма потерь и цены покупки потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	8 732,30	4 087,06	ежегодно проводится комплекс мероприятий по снижению потерь
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВтч	4 442,81	5 130,99	
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.	X	3 351	данные по факту на 31.12.2025
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	156,77	163,44	
2.1	на уровне напряжения СН2	МВа	156,77	163,44	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у. е.	927,27	938,67	
3.1	на уровне напряжения СН2	у. е.	391,39	396,48	
3.2	на уровне напряжения НН	у. е.	535,88	542,19	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у. е.	1 698,20	1 772,30	
4.1	на уровне напряжения СН2	у. е.	1 698,20	1 772,30	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	318,63	315,51	
5.1	на уровне напряжения СН2	км	113,04	113,28	
5.2	на уровне напряжения НН	км	205,59	202,23	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	94,42%	98,99%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	46 191,22	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	44 982,89	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	7,73	X	

Раскрытие информации о движении активов, включающий балансовую стоимость активов на начало года, балансовую стоимость активов на конец года, а также информацию о выбытии активов в течение года, о вводе активов в течение года, в том числе за счет переоценки, модернизации, реконструкции, строительства и приобретения нового оборудования

Наименование организации: ООО "ЭСК "Энергосеть"

ИНН: 7326038595

КПП: 732601001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание*
			план	факт	
1.	Балансовая стоимость активов на начало года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		71 465,81	
2.	Ввод активов (основных средств), всего	тыс. руб.		619 787,13	
		МВА		7,24	
		км		11,98	
2.1.	Увеличение стоимости активов (основных средств) за счет переоценки	тыс. руб.		0,00	
2.2.	Ввод активов (основных средств) за год	тыс. руб.		619 787,13	
		МВА		7,24	
		км		11,98	
2.2.1.	в том числе модернизация и реконструкция	тыс. руб.		2 349,27	
		МВА		0,32	
		км			
2.2.2.	в том числе новое строительство	тыс. руб.		44 815,64	
		МВА		6,92	
		км		11,98	
2.2.3.	Прочее, в том числе приобретение нового оборудования	тыс. руб.		572 622,22	
		МВА			
		км			
3.	Выбытие активов (основных средств)	тыс. руб.		52 691,74	
		МВА			
		км			
4.	Балансовая стоимость активов на конец года долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.		638 561,20	

Примечание:

* При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.