

**Форма раскрытия информации о структуре и объемах затрат на оказание услуг
по передаче электрической энергии сетевыми организациями,
регулирующие деятельности которых осуществляется методом экономически
обоснованных расходов (затрат)**

Наименование организации: АО "Электромагистраль"

ИНН: 5407466122

КПП: 540701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание ¹⁾	тыс. руб.	2 140 236	2 101 844	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	2 222 155	1 811 242	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	740 693	372 148	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	58 186	21 219	Отклонение обусловлено порядком учета расходов в корреляции с п. 1.1.1.2. При утверждении тарифов по статье учитываются все материальные расходы за исключением материалов на ремонт, по факту в соответствии с учетной политикой Общества часть материальных затрат отражается в структуре ремонтных расходов.
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	407 925	146 003	В план включены финансовые средства на приобретение аварийного запаса материалов и оборудования, которые по факту отражены в составе запасов.
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.	274 582	204 925	Снижение преимущественно расходов по подрядному ремонту обусловлено корректировкой графика выполнения, состава и объема работ относительно учтенных в плане.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	232 207	197 478	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	483 075	475 297	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	161 762	При установлении тарифа расходы на ремонт учтены в размере прямых затрат (материалы без ГСМ и услуги по подрядному ремонту). Фактические расходы на ремонт отражены с учетом выполнения работ хозяйственным способом (расходов на оплату труда, ГСМ, прочих расходов)
1.1.3	Амортизационные отчисления	тыс. руб.	797 710	768 709	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	200 677	195 089	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	4 999	4 943	
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	102 120	91 160	
1.1.4.3	Расходы на обслуживание операционных заемных средств	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.4	Расходы на возврат и обслуживание заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	-	-	
1.1.4.5	Прочие расходы, в том числе:	тыс. руб.	93 558	98 986	
	расходы на услуги связи	тыс. руб.	1 026	918	
	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	45 780	36 155	Сокращение затрат по физической охране объектов по результатам конкурентных процедур.
	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 694	2 294	Снижение фактических расходов на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды, обусловленное исключением объекта из договора энергоснабжения с гарантирующим поставщиком ввиду изменения схемы электроснабжения.
	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	8 478	5 579	Экономия обусловлена реализацией мероприятий по импортозамещению программного обеспечения и соответствующего технического сопровождения в рамках инвестиционной программы Общества.
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 250	2 313	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	7 692	12 084	Перерасход сложился за счет роста командировочных расходов производственного назначения и обусловлен порядком утверждения планового показателя на основании фактических данных за предшествующий период без учета корреляции с ремонтной и эксплуатационной программами.
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	2 013	4 014	Рост затрат по программам повышения квалификации персонала по электротехническому направлению.
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 564	1 759	
	расходы на страхование	тыс. руб.	5 048	7 061	Увеличение затрат обусловлено наличием расходов по видам страхования, не предусмотренных планом.
	другие прочие расходы	тыс. руб.	16 013	26 809	Рост затрат обусловлен наличием корпоративных расходов, которые не были учтены при установлении тарифов.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-	-1 884 211	По факту отражен убыток до налогообложения, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, в основном сложившийся в связи с признанием убытка от обесценения основных средств в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	110 495	202 767	Отклонение обусловлено порядком учета налога на прибыль при утверждении тарифов (по факту предыдущего периода). По факту отражен текущий налог на прибыль, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии и технологическое присоединение, сложившийся по результатам года.
1.2.2	Чистая прибыль, всего	тыс. руб.	-	-1 402 870	По факту отражен убыток, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, в основном сложившийся в связи с признанием убытка от обесценения основных средств в соответствии с Международным стандартом финансовой отчетности (IAS) 36 «Обесценение активов».
1.2.2.1	в том числе прибыль на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.2	в том числе прибыль на возврат инвестиционных кредитов	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.3	в том числе дивиденды по акциям	тыс. руб.	-	-	
1.2.2.4	в том числе прочие расходы из прибыли, из них	тыс. руб.	-	-	
	резервный фонд	тыс. руб.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание
			план	факт	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-193 820	-	Отклонение обусловлено изъятием при утверждении тарифов экономии по итогам операционной деятельности за прошлые периоды регулирования.
1.4.1	в том числе расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	-	-	
1.4.1.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	-	-	
1.5	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.	-	-	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) ²⁾	тыс. руб.	640 132	524 771	При установлении тарифа расходы на ремонт учтены в размере прямых затрат (материалы без ГСМ и услуги по подрядному ремонту). Фактические расходы на ремонт отражены с учетом выполнения работ хозяйственным способом (расходов на оплату труда, ГСМ, прочих расходов). Пояснения по отклонению приведены в п. 1.1.1.2- 1.1.1.3
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	x	x	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	x	x	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	x	x	
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	378	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	2 080	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения		x	x	
2.1	- ВН	МВа	x	2 079	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 944	2 944	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1	- ВН	у.е.	2 940	2 940	
3.2.	- СН	у.е.	1	1	
3.3.	- НН	у.е.	3	3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	6 072	5 996	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1	- ВН	у.е.	4 939	4 939	
4.2.	- СН	у.е.	1 133	1 057	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1 546	1 546	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1	- ВН	км	1 544	1 544	
5.2.	- СН	км	0	0	
5.3.	- НН	км	2	2	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	0,1	0,1	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года ³⁾	тыс. руб.	694 754	632 158	Отклонение по исполнению инвестиционной программы за 2025 год обусловлено экономией по факту реализации проектов, а также влиянием третьих лиц путем блокирования доступа к объекту строительства.
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	x	x	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁴⁾	%	1,38%	1,38%	

Примечание:

¹⁾ Необходимая валовая выручка на содержание объектов в части плановых показателей приведена с учетом внереализационных расходов.

²⁾ Общая сумма расходов на ремонт отражена с учётом прочих расходов, не указанных в пунктах 1.1.1.2, 1.1.2.1 и 1.1.1.3.1.

³⁾ Приказом МЖКХиЭ НСО № 225-НПА от 10.09.2025 утверждена инвестиционная программа АО "Электромаршрут" на 2025-2029 годы

⁴⁾ Норматив потерь электрической энергии на 2025 год утвержден приказом Минэнерго России №312 от 05.04.2024