

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

Наименование организации: АО "Электромагистраль"

ИНН: 5407466122

КПП: 540701001

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание <sup>1)</sup>	тыс. руб.	1 516 643	1 501 749	
1.1	Себестоимость, всего	тыс. руб.	1 725 736	1 477 059	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	420 197	297 927	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	32 666	30 022	
1.1.1.2	в том числе на ремонт	тыс. руб.	124 682	124 810	
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.	262 849	143 095	Снижение расходов по подрядному ремонту связано с переносом работ на последующие периоды.
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	222 243	120 955	
1.1.2	Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды, всего	тыс. руб.	390 504	357 909	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	38 853	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.	732 082	657 658	
1.1.4	Прочие расходы	тыс. руб.	182 952	163 565	
1.1.4.1	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	5 764	7 098	Рост расходов обусловлен изменением состава арендуемого электротехнического оборудования.
1.1.4.2	Налоги, пошлины и сборы	тыс. руб.	116 970	107 761	
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.	60 218	48 706	
	расходы на услуги связи	тыс. руб.	1 002	574	Отклонение обусловлено снижением расходов на услуги стационарной связи по результатам закупочных процедур, а также снижением фактических расходов по предоставлению услуг мобильной связи.
	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.	16 374	16 444	
	расходы на услуги коммунального хозяйства	тыс. руб.	3 750	2 848	Отклонение обусловлено снижением фактических расходов на приобретение электрической энергии на хозяйственные нужды.
	юридические и информационные услуги	тыс. руб.	2 778	2 754	
	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 883	2 617	
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	5 456	5 879	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	1 487	1 315	
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	1 788	908	Экономия обусловлена уменьшением количества предрейсовых и послерейсовых медицинских осмотров ввиду нахождения персонала в командировках, а также за счет снижения расходов на проведение производственного контроля.
	расходы на страхование	тыс. руб.	4 908	7 436	Увеличение фактических затрат обусловлено заключением договора по программе добровольного медицинского страхования в соответствии с положениями действующего Коллективного договора, а также Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике на 2022-2024 гг.
	другие прочие расходы	тыс. руб.	19 794	7 933	Экономия сложилась за счет отсутствия возможности приобретения иностранного программного обеспечения в связи с уходом соответствующих компаний с рынка, а также снижения затрат, связанных с техобслуживанием транспорта.
1.2	Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	-	178 492	По факту отражена прибыль до налогообложения, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии, сложившаяся по результатам года.
1.2.1	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	110 495	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.	-	136 482	По факту отражена чистая прибыль, отнесенная на деятельность по передаче электрической энергии, сложившаяся по результатам года.
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.	-	-	
1.3	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	-	-	

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2023 год		Примечание
			план	факт	
1.4	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-213 441	-	Отклонение преимущественно обусловлено учетом при утверждении тарифов изъятия по итогам выполнения инвестиционной программы за 2021 год, в связи с отсутствием в данном периоде возможности утверждения инвестиционной программы органами исполнительной власти.
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 1.1.1.1.2 + пункт 1.1.2.1 + пункт 1.1.1.3.1) <sup>2)</sup>	тыс. руб.	346 925	296 517	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).
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.	279	279	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	2 079	2 079	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения		x	x	
2.1	- ВН	МВа	2 079	2 079	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего, в том числе:	у.е.	2 923	2 940	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1	- ВН	у.е.	2 923	2 940	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего, в том числе:	у.е.	6 192	6 172	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1	- ВН	у.е.	6 192	6 172	
5	Длина линий электропередач, всего, в том числе:	км	1 544	1 544	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1	- ВН	км	1 544	1 544	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	-	-	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года <sup>3)</sup>	тыс. руб.	1 033 874	727 704	Отклонение по исполнению инвестиционной программы за 2023 год обусловлено смещением сроков ввода объектов в эксплуатацию в связи с низкой активностью подрядчиков, экономией по факту реализации проектов, отсутствием возможности вывода оборудования в ремонт по режимным ограничениям.
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 <sup>4)</sup>	%	1,58%	1,58%	

Примечание:

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

<sup>2)</sup> 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.

<sup>3)</sup> Приказом МЖКХиЭ НСО №152-НПА от 03.10.2023 утверждена инвестиционная программа АО «Электромгастраль» на 2024-2026 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу на 2022-2024 годы, утвержденную приказом МЖКХиЭ НСО от 23.12.2022 №232.

<sup>4)</sup> Норматив потерь электрической энергии на 2023 год утвержден приказом Минэнерго России №432 от 18.05.2022.