

**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: Акционерное общество "Региональные электрические сети"
ИНН: 5406291470
КПП: 775050001
Долгосрочный период регулирования: 2021 - 2025 гг.

№ п/п		Ед. изм.	2024 год		Примечание
			план	факт	
I	Структура затрат	х	х	х	х
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	13 189 481	15 434 901	
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	4 314 067	4 948 560	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 233 711	1 197 653	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	882 829	675 205	
1.1.1.1.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	269 093	
1.1.1.2	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	350 883	522 448	Отклонение обусловлено наличием по факту расходов на услуги по энергосбережению и повышению энергоэффективности, а также увеличением расходов на ремонт, выполняемый подрядным способом.
1.1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	275 482	367 721	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	2 791 920	3 282 648	Увеличение обусловлено ростом среднемесячной заработной платы относительно предусмотренной планом в связи с индексацией заработной платы персонала в условиях существенного уровня фактической инфляции при нахождении фактической численности персонала в рамках учтенной при установлении тарифов.
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	х	128 681	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	270 763	411 102	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0	0	Расходы отражены в п.1.1.5
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	749	5 556	Отклонение обусловлено необходимостью осуществления перевозок грузов, не учтенных в плане
1.1.3.3	в том числе прочие расходы	тыс. руб.	270 014	405 546	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
	расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	48 650	46 579	
	расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	17 087	37 157	Увеличение затрат обусловлено проведением обучения и повышения квалификации персонала, не предусмотренных планом
	расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	26 530	18 209	Отклонение, главным образом, обусловлено сокращением расходов на услуги организаций здравоохранения
	расходы на страхование	тыс. руб.	25 833	43 546	Увеличение затрат обусловлено наличием расходов по видам страхования, не предусмотренных планом
	расходы на оплату работ (услуг) непроизводственного характера, выполняемых (оказываемых) по договорам, заключенным с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских, консультационных, иных услуг, прочие расходы	тыс. руб.	151 914	260 056	Отклонение, главным образом, обусловлено: - наличием по факту расходов, не предусмотренных при установлении тарифов: 1. по больничным листам за первые три дня, осуществляемых за счет работодателя. 2. на мобильную связь, связанных с реализацией положений Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ. - увеличением расходов на обеспечение безопасности и сторожевую охрану.
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.	17 672	57 158	Отклонение, главным образом, обусловлено наличием по факту расходов в соответствии с Коллективным договором, не предусмотренных при установлении тарифов
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	8 142 063	9 478 333	
1.2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс. руб.	4 072 633	4 156 871	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	1 000	652	Отклонение обусловлено смещением сроков активирования договоров технологического присоединения.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	224 083	245 783	
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	821 653	988 734	Увеличение расходов обусловлено, главным образом, увеличением затрат на оплату труда.
1.2.5	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.			
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	1 952 886	2 517 415	Отклонение обусловлено начислением амортизации по объектам с восстановительной стоимостью в соответствии с ФСБУ6/2020, а также по вновь введенным объектам в рамках реализации инвестиционной программы, не учтенным в плане
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.			
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	232 903	712 618	Отклонение обусловлено методологией учёта налога на прибыль при утверждении тарифов. По факту отражен налог на прибыль, отнесенный на деятельность по передаче электрической энергии, сложившийся по результатам года с учетом налоговых разниц.

№ п/п		Ед. изм.	2024 год		Примечание
			план	факт	
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	217 262	235 130	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	598 219	598 219	По факту находит отражение через фактический финансовый результат деятельности по передаче электрической энергии. Расходы за счет данного источника относятся на деятельность по технологическому присоединению
1.2.10.1	Справочно: "Количество льготных технологических присоединений"	ед.	5 048	4 664	В графе "План" приведено количество льготных присоединений, в соответствии с которым в состав тарифа на передачу электроэнергии включены выпадающие доходы на 2024 год. В графе "Факт" приведено количество присоединений, осуществленных в 2023 году по льготной категории заявителей (с платой 550 руб. либо 550 руб.*количество членов/земельных участков некоммерческой организации), а также по заявителям с применением льготных ставок за 1 кВт, указанных в п. 17 Правил ТП, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861.
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.			
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	21 424	22 912	Пояснения в разрезе статей приведены ниже
	теплоэнергия	тыс. руб.	16 292	15 894	
	услуги по водоснабжению	тыс. руб.	1 926	1 563	Отклонение обусловлено, главным образом, снижением объемов потребления услуг по водоснабжению и, соответственно, водоотведению.
	госпошлины	тыс. руб.	1 928	4 071	Отклонение обусловлено наличием расходов на оплату государственных пошлин, не предусмотренных планом
	вывоз, обращение и размещение отходов	тыс. руб.	1 278	1 384	
1.3	Недополученный по независящим причинам доход (+)/избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	733 352	1 008 008	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.1.1 + пункт 1.1.1.2.1 + пункт 1.1.2.1)	тыс. руб.	x	824 688	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 574 925	4 157 178	Отклонение, главным образом, обусловлено снижением объема технологических потерь
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 897 491	1 413 214	Снижение потерь обусловлено, главным образом, эффектом от реализации мероприятий по снижению потерь в рамках Программы энергосбережения.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	руб./МВт·ч	2 938	2 942	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	x	x	x	x
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	x	561 488	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	x	11 493	
	в том числе трансформаторная мощность подстанций на i уровне напряжения				
2.1.	- ВН	МВа	x	5 568	
2.2.	- СН-1	МВа	x	675	
2.3.	- СН-2	МВа	x	5 250	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у.е.	113 103	113 204	
	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения				
3.1.	- ВН	у.е.	9 130	9 058	
3.2.	- СН-1	у.е.	5 780	5 771	
3.3.	- СН-2	у.е.	43 818	44 161	
3.4.	- НН	у.е.	54 375	54 214	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у.е.	136 738	137 799	
	в том числе количество условных единиц по подстанциям на i уровне напряжения				
4.1.	- ВН	у.е.	26 458	26 430	
4.2.	- СН-1	у.е.	16 143	16 113	
4.3.	- СН-2	у.е.	94 137	95 256	
4.4.	- НН	у.е.			
5	Длина линий электропередач, всего	км	61 849	61 778	
	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения				
5.1.	- ВН	км	4 861	4 859	
5.2.	- СН-1	км	4 509	4 501	
5.3.	- СН-2	км	26 781	26 892	
5.4.	- НН	км	25 699	25 525	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	25%	25%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электросетевого комплекса на конец года *	тыс. руб.	4 158 619	4 008 299	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 155 292	1 216 467	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России **	%	x	x	x

Примечание:

* План указан в соответствии с инвестиционной программой, утвержденной Приказом Министерства энергетики РФ от 28.12.2024г. № 49@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «РЭС» на 2024 – 2028 годы».

** На 2024 год норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии Минэнерго России не утверждался.