

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: филиал ПАО "Россети Юг" - "Ростовэнерго"
ИНН: 6164266561
КПП: 616402001
Долгосрочный период регулирования: 2023 — 2027 гг.

№ 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 (далее - НВВ)	тыс. руб.	38 454 280,1	38 959 089,1	
1.1	Подконтрольные (операционные) расходы, включенные в НВВ	тыс. руб.	7 408 306,7	7 203 134,7	
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	1 782 480,8	1 530 548,9	
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 492 939,4	1 155 610,3	Экономия ввиду проведения закупочных процедур и выполнением части ремонтной программы подрядным способом. В полном объеме выполнен комплекс мер по техническому обслуживанию и ремонту электрических сетей, мероприятия по повышению надёжности, целевые программы модернизации и замены оборудования, что позволило обеспечить готовность электрических сетей к работе в осенне-зимний период 2024-2025 гг.
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	1 263 052,0	793 097,6	Превышение в связи с выполнением части ремонтной программы подрядным способом
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.	289 541,4	374 938,7	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	254 386,2	324 212,6	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	4 734 394,6	4 602 593,8	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	525 317,5	487 294,9	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	891 431,2	1 069 992,0	
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	161 970,9	169 700,9	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	729 460,3	900 291,1	Комментарии на листе "Расшифровки"
1.1.4.	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.1.5.	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего *	тыс. руб.	28 929 017,3	28 801 205,2	
1.2.1	Оплата услуг ЕНЭС	тыс. руб.	7 494 161,2	7 506 622,4	
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	65 188,6	3 064,6	Фактические расходы отражены с учетом применения нового стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утв. приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н. Статья включает в себя расходы по аренде имущества и расходы по арендной плате за землю. В соответствии с условиями каждого заключенного договора аренды имущества и договора аренды земельного участка фактические затраты составили 82 617,68 тыс. рублей.
1.2.4	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 439 256,0	1 459 610,5	
1.2.5.	Расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.6	Амортизация	тыс. руб.	2 209 890,8	1 697 506,8	Фактические расходы отражены с учетом применения нового стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утв. приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н. Фактические расходы без ППА составили 1 621 941,60 тыс. рублей. План амортизации выполнен в разрезе групп по уровням напряжения и нематериальных активов с учетом стоимости амортизируемых активов и максимального срока полезного использования ОС, в соответствии с п.27.1. Основ ценообразования № 1178 в редакции действовавшей на момент принятия тарифного решения.
1.2.7	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,0	0,0	
1.2.8	Налог на прибыль	тыс. руб.	166 644,2	58 575,4	Текущий налог на прибыль в соответствии с управленческим учетом и налоговой декларацией, отнесенный на филиал "Ростовэнерго" и, в соответствии с п.20 Основ ценообразования, включает величину налога на прибыль, относимую к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям
1.2.9	Прочие налоги	тыс. руб.	95 679,4	71 536,7	Снижение по налогу на имущество, в связи с применением льготы по п. 21.1 ст. 381 Наголового Кодекса Российской Федерации
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 002 116,1	1 007 474,4	Факт отражает исполнение договоров на технологическое присоединение по льготным категориям заявителей.
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	4 977	2 101	
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.	0,0	0,0	
1.2.12	Прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	16 456 081,1	16 996 814,4	По факту отражено сальдо прочих расходов из прибыли и прочих доходов в соответствии с управленческим учетом. Расшифровка приведена отдельно.
1.3.	Недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (–)	тыс. руб.	2 116 956,2	2 954 749,2	По факту отражен финансовый результат за 2025 год с учетом расходов на льготное технологическое присоединение, сальдо прочих расходов и доходов и налога на прибыль по управленческому отчету. По плану - расчетная предпринимательская прибыль и принятые корректировки НВВ.
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	2 042 755,6	1 604 605,1	Экономия ввиду проведения закупочных процедур и выполнением части ремонтной программы подрядным способом. В полном объеме выполнен комплекс мер по техническому обслуживанию и ремонту электрических сетей, мероприятия по повышению надёжности, целевые программы модернизации и замены оборудования, что позволило обеспечить готовность электрических сетей к работе в осенне-зимний период 2025-2026 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2025 год		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	5 591 078,2	5 539 848,7	
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	1 219,4	1 230,0	
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологи- ческого расхода электрической энергии	руб/МВтч	4 585,0	4 504,0	
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	626 823	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВа	X	12 260,0	
2.1	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения ВН	МВа	X	7 536,4	
2.2	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН1	МВа	X	1 932,8	
2.3	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения СН2	МВа	X	2 790,8	
2.4	в том числе трансформаторная мощность подстанций на уровне напряжения НН	МВа	X	0	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	104 183,7	103 919,2	По плану и факту отражены среднегодовые объемы
3.1	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения ВН	у. е.	7 890,6	7 910,7	
3.2	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН1	у. е.	7 734,5	7 731,6	
3.3	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения СН2	у. е.	38 453,5	38 591,6	
3.4	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на уровне напряжения НН	у. е.	50 105,1	49 685,3	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	149 578,9	152 365,6	По плану и факту отражены среднегодовые объемы
4.1	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения ВН	у. е.	38 811,3	38 104,6	
4.2	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН1	у. е.	34 458,2	34 264,6	
4.3	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения СН2	у. е.	76 309,5	79 996,4	
4.4	в том числе количество условных единиц по подстанциям на уровне напряжения НН	у. е.	0	0	
5	Длина линий электропередач, всего	км	74 320,4	74 179,1	По плану и факту отражены среднегодовые объемы
5.1	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения ВН	км	5 350,1	5 362,6	
5.2	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН1	км	6 126,9	6 127,1	
5.3	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения СН2	км	32 231,3	32 249,7	
5.4	в том числе длина линий электропередач на уровне напряжения НН	км	30 612,2	30 439,8	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	2,42%	2,34%	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро- сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	1 561 204	1 919 557	Ввод новых объектов в целях исполнения обязательств по договорам технологического присоединения
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 020 166	748 857	
8	Норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵	%	8,04	X	Утвержден постановлением РСТ РО от 28.11.2022 № 68/2

* указано максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации
Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.

Расшифровка п. 1.1.3.3. "Прочие расходы"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание
			План	Факт	
	Прочие расходы всего, в том числе:	тыс. руб.	729 460,3	900 291,1	
1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций непроизводственного характера, всего, в том числе:	тыс. руб.	324 339,1	254 459,7	
1.1.	Услуги связи	тыс. руб.	70 703,7	64 176,6	
1.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	77 218,0	85 089,7	
1.3.	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	176 417,4	105 193,4	Экономия по результатам заключенных договоров.
2.	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	54 029,6	109 785,2	Рост затрат связан с производственной необходимостью и с увеличением расходов по найму жилья.
3.	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	29 250,5	51 432,0	Рост затрат связан с производственной необходимостью профессиональной подготовки персонала с целью обеспечения соответствия работников профессиональным стандартам.
4.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	15 119,2	24 512,7	Рост затрат связан с ростом цен на проведение периодического медицинского осмотра (основание приказ Минздрава РФ от 28.01.2021 № 29н) и обязательного психиатрического освидетельствования (основание Минздрава РФ от 20.05.2022 № 342н)
5.	Расходы на страхование	тыс. руб.	64 600,3	214 458,3	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы по ДМС, КАСКО исключены в полном объеме. Рост затрат связан с существенным увеличением страхового тарифа по страхованию имущества.
6.	Другие прочие расходы, в том числе расходы на электроэнергию на хоз.нужды	тыс.руб.	242 121,6	245 643,2	

Расшифровка п. 1.2.12 "Прочие неподконтрольные расходы"

№ п.п.	Показатель	Ед. изм.	2025		Примечание
			План	Факт	
	Прочие неподконтрольные всего, в том числе:	тыс.руб.	16 456 081,1	16 996 814,4	
1.	Услуги смежных сетевых компаний (ТСО)	тыс.руб.	15 835 106,9	16 024 942,8	Фактические затраты приведены с учетом оплаты услуг ТСО за прошлые периоды, отраженные в отчетности 2025 г. в расходах из прибыли - убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде
2.	Проценты по кредитам банков	тыс.руб.	0,0	63 413,1	Фактические расходы отражены с учетом применения нового стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утв. приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н. Фактические расходы без ППА отсутствуют.
3.	Расходы по оплате услуг кредитных организаций	тыс.руб.	129,9	569,1	Рост фактических затрат в связи с производственной необходимостью
4.	Расходы Компенсация (оплата) расходов по приобретению путёвок	тыс.руб.	0,0	49 305,6	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы признаны экономически не обоснованными в целях тарифного регулирования
5.	Межевание земли, изготовление тех.паспортов на объекты недвижимости, установление охранных зон, расходы на гос.регистрацию прав на зем. участки	тыс.руб.	51 839,3	73 020,6	Согласно актов выполненных работ по оформлению прав в отношении земельных участков под 787 электросетевыми объектами Общества (установление публичных сервитутов)
6.	Выплаты социального характера - пенсионерам и сторонним лицам	тыс.руб.	0,0	9 214,5	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы признаны экономически не обоснованными в целях тарифного регулирования
7.	Расходы на проведение собрания акционеров и выплаты членам СД	тыс.руб.	4 420,9	15 941,7	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы учтены не в полном объеме
8.	Расходы, связанные с исполнением функций СТСО (пункт 6 статьи 232 ФЗ № 35)*	тыс.руб.	17 412,0	2 662,8	Согласно актов выполненных работ капитального ремонта электросетевого оборудования
9.	Расходы связанные с выполнением работ по трехстороннему Соглашению	тыс.руб.	468 771,6	262 116,8	План будет уточнен после исполнения РСТ решения ФАС России от 03.02.2026 № СП/7394/26. Факт согласно актов выполненных работ.
10.	Величина расходов, связанных с исполнением Указа Президента Российской Федерации от 30 марта 2022 г. N 166 "О мерах по обеспечению технологической независимости и безопасности критической информационной инфраструктуры Российской Федерации" (импортозамещение)	тыс.руб.	69 567,8	47 902,1	
11.	Прочие расходы	тыс.руб.	8 832,8	447 725,3	
11.1.	Расходы Членские взносы в НП и иные организации	тыс.руб.	793,2	3 510,1	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы на членские взносы в НП ТСО и НП Совет Рынка исключены в полном объеме.
11.2.	Расходы по проведению технологического и ценового аудита проектов ИПР и отчетов об их реализации	тыс.руб.	184,6	519,1	При тарифном регулировании заявленные Обществом расходы были приняты не в полном объеме.
11.3.	Расходы на формирование резерва по сомнительным долгам, в соответствии с пунктом 30 Основ ценообразования	тыс.руб.	7 855,0	1 119,5	Изменения в Основы ценообразования внесены 30.12.2019г. Формирование резерва определяется в размере 1,5 % от выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии "прямым" потребителям.
11.4.	Расходы Демонтажные работы не признанные в капитальных вложениях	тыс.руб.	0,0	5 552,6	Фактические расходы отражены с учетом применения нового стандарта ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утв. приказом Минфина России от 16.10.2018 № 208н.
11.5.	Сальдо прочих расходов и прочих доходов, расходы Отчисления в оценочные резервы, а также прочие расходы (содержание социальной сферы за счет прибыли, фонд заработной платы непроизводственного характера и т.д)	тыс.руб.	0,0	437 024,0	Фактические расходы учитывают содержание социальной сферы за счет прибыли; фонд заработной платы непроизводственного характера; сальдо расходы и доходы прочие (чрезвычайные); расходы убыток прошлых лет выявленный в отчетном периоде, сальдо прочих расходов и прочих доходов выявленных в отчетном периоде и т.д.