



РОССЕТИ
ЮГ

Основные показатели деятельности РОССЕТИ ЮГ

1 квартал 2023 года

Раздел	Страница
Ключевые новости	3
Структура акционерного капитала	6
Фондовый рынок	9
Решения, принятые Советом директоров	13
Основные финансово-экономические показатели	17
Переход компании на новую систему тарифного регулирования	25
Регулирование методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (НВВ)	27
Итоги тарифного регулирования	32
Основные технические характеристики активов	34
Основные показатели транспорта электроэнергии	36
Инвестиционная деятельность	38
Реализованные проекты	41



КЛЮЧЕВЫЕ НОВОСТИ

2022 ГОД	Краткое описание события
23 января	Компания «Россети Юг» в 2022 году исполнила около 19,9 тыс. договоров технологического присоединения к сетям на всей территории присутствия, что в 2 раза больше показателя за 2021 год. Новым потребителям предоставлено 525,7 МВт мощности.
24 января	Энергетики филиала ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» обеспечили электроэнергией блочно-модульные станции доочистки питьевой воды в десяти малых населенных пунктах Михайловского района Волгоградской области. Современные четырёхступенчатые системы установили в удаленных хуторах и станицах района в рамках федерального проекта «Чистая вода».
1 февраля	В 2022 году в распределительные сети «Россети Юг» от возобновляемых источников электроэнергии (ВИЭ) поступило более 3,5 млрд кВт*ч электроэнергии, что на 21 % больше показателя за 2021 год. В общей структуре отпуска в сеть доля «зеленой» энергетики составила 13,2 % против 10,1 % в 2021 году.
3 февраля	Более 10,5 тыс. работников ПАО «Россети Юг» в 2022 году повысили свою профессиональную квалификацию. Это в 1,7 раза превышает показатели 2021 года.
14 февраля	Компания «Россети Юг» в 2022 году приняла в управление 160,3 км линий электропередачи (ЛЭП) и 55 трансформаторных подстанций общей мощностью 157 МВА. В общем объеме принятых на баланс линий электропередачи доля бесхозяйных составила почти 60 %.
21 февраля	В результате финансово-хозяйственной деятельности компания «Россети Юг» за 2022 год перечислила в бюджеты всех уровней и внебюджетные фонды почти 6,5 млрд рублей. Сумма уплаченных в федеральный бюджет налогов составила 2,7 млрд рублей, в консолидированные бюджеты регионов присутствия – 1,5 млрд рублей. Еще 2,3 млрд рублей – это перечисленные страховые взносы во внебюджетные фонды.
28 февраля	Первый профориентационный онлайн-урок в рамках проекта «Предуниверситарий» провели специалисты «Россети Юг» для учащихся старших классов из Астраханской, Волгоградской, Ростовской областей и Республики Калмыкия.

2022 ГОД	Краткое описание события
1 марта	Через дистанционные сервисы в «Россети Юг» в 2022 году поступило 277,8 тыс. обращений, что в 1,5 раза превышает показатель 2021 года. Всего в компании зарегистрировано 324,2 тыс. обращений, поступивших через все каналы коммуникации (рост на 36 %). Доля обращений через онлайн-сервисы за год увеличилась с 79,7 % до 85,7 %.
9 марта	Специалисты ПАО «Россети Юг» – «Астраханьэнерго» подключили к своим сетям пятиэтажное здание нового корпуса областного перинатального центра Александро-Мариинской клинической больницы. В здании есть приёмное отделение, операционные, реанимационные палаты, лаборатория, кабинеты функциональной диагностики, зал для телемедицинских консультаций.
13 марта	Сотрудники компании ПАО «Россети Юг» – «Волгоградэнерго» провели урок по электробезопасности для учащихся детского технопарка «Кванториум Политех» Волгограда. За основу тренинга специалисты управления по работе с персоналом компании взяли концепцию нулевого травматизма «Россети Юг», адаптировав ее для детей.
16 марта	В 2022 году более 360 работников ключевых производственных специальностей «Россети Юг» получили компенсацию процентов по ипотечным кредитам. Такая форма корпоративной поддержки предоставляется в рамках корпоративной программы по улучшению жилищных условий сотрудников. Финансирование осуществляется из нетарифных источников. Сумма компенсации ипотечных процентов превысила 18,8 млн рублей. Её получателями стали электромонтеры, электрослесари, мастера, диспетчеры производственных отделений филиалов компании в Астраханской, Волгоградской, Ростовской областях и Калмыкии.
20 марта	В 2022 году компания «Россети Юг» направила на развитие энергосистем регионов присутствия 4,8 млрд рублей. Инвестиции в энергокомплекс Ростовской области превысили 2,5 млрд рублей, Волгоградской – 974 млн рублей, Астраханской области – 730,6 млн рублей, Калмыкии – 575,8 млн рублей. Реализация инвестиционной программы позволила построить и реконструировать около 595 км линий электропередачи (ЛЭП) и ввести в эксплуатацию подстанции общей мощностью свыше 325 МВА.



СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляется из номинальной стоимости акций Общества, приобретенных акционерами (размещенные акции).

Уставный капитал ПАО «Россети Юг» составляет 15 164 142 635,43 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Обществом размещены обыкновенные акции одинаковой номинальной стоимостью 10 (Десять) копеек каждая в количестве 151 641 426 354,30 (Сто пятьдесят один миллиард шестьсот сорок один миллион четыреста двадцать шесть тысяч триста пятьдесят четыре целых тридцать сотых) штук на общую сумму по номинальной стоимости 15 164 142 635 (Пятнадцать миллиардов сто шестьдесят четыре миллиона сто сорок две тысячи шестьсот тридцать пять) рублей 43 копейки.

Статистическая информация об акционерах ПАО «Россети Юг» на 31.03.2023

Вид лицевого счета и категория зарегистрированного лица	Количество акционеров ПАО «Россети Юг»	Количество размещенных акций ПАО «Россети Юг», составляющее величину уставного капитала, шт.	Доля в уставном капитале ПАО «Россети Юг», принадлежащая акционеру, %
Владельцы – физические лица	9 147	1 394 558 057	0,92
в том числе: нерезиденты	40	8 991 915	0,006
Владельцы – юридические лица	92	150 246 868 297,30	99,08
<i>в том числе:</i>			
номинальные держатели	3	48 279 443 122,30	31,84
нерезиденты	10	14 679 891	0,01
государство	0	0	0
счета неустановленных лиц	1	5 243 855	0,003
ВСЕГО	9 239	151 641 426 354,30	100

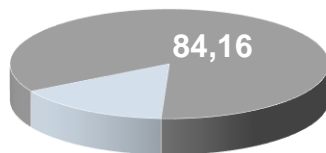
СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Сведения о лицах, на счетах которых учитывается более 0,1% размещенных акций Общества на 31.03.2023:

Наименование зарегистрированного лица	Количество размещенных акций Общества, шт.	% от количества размещенных акций Общества
Публичное акционерное общество "Федеральная сетевая компания - Россети"	101 895 601 536	67,2
Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные корпоративные технологии"	25 730 843 051	16,97
Небанковская кредитная организация акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"	22 548 550 206,30	14,87
Прочие миноритарные акционеры	1 466 431 561	0,96
в том числе, государство	0	0
ВСЕГО	9 239	151 641 426 354,30

Состав акционеров – владельцев более 5 % уставного капитала ПАО «Россети Юг» на 31.03.2023

■ ПАО "Россети" 84,16% ■ Государственная доля 0% ■ Остальные 15,84% ■





ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Акции ПАО «Россети Юг» допущены к обращению с 03.07.2008 года.

До 19.12.2011 (дата реорганизации ОАО «РТС») акции ПАО «Россети Юг» обращались на ОАО «РТС» без прохождения процедуры листинга в двух режимах - «Т+0» (тикер - MRKYG) и «RTS Classica» (тикер - MRKY).

С 12.07.2010 акции торгуются на ПАО Московская биржа:

- с 12.07.2010 по 08.06.2013 - в Котировальном списке «Б» (тикер до 20.11.2011 включительно – MRKA, с 21.11.2011 – MRKY);

- с 09.06.2013, в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММВБ», утв. Советом директоров ЗАО «ФБ ММВБ» 31.12.2013, акции Общества включены во второй уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ПАО Московская Биржа.

С 26.02.2018 акции ПАО «Россети Юг» переведены в раздел «Третий уровень» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на ПАО Московская Биржа.

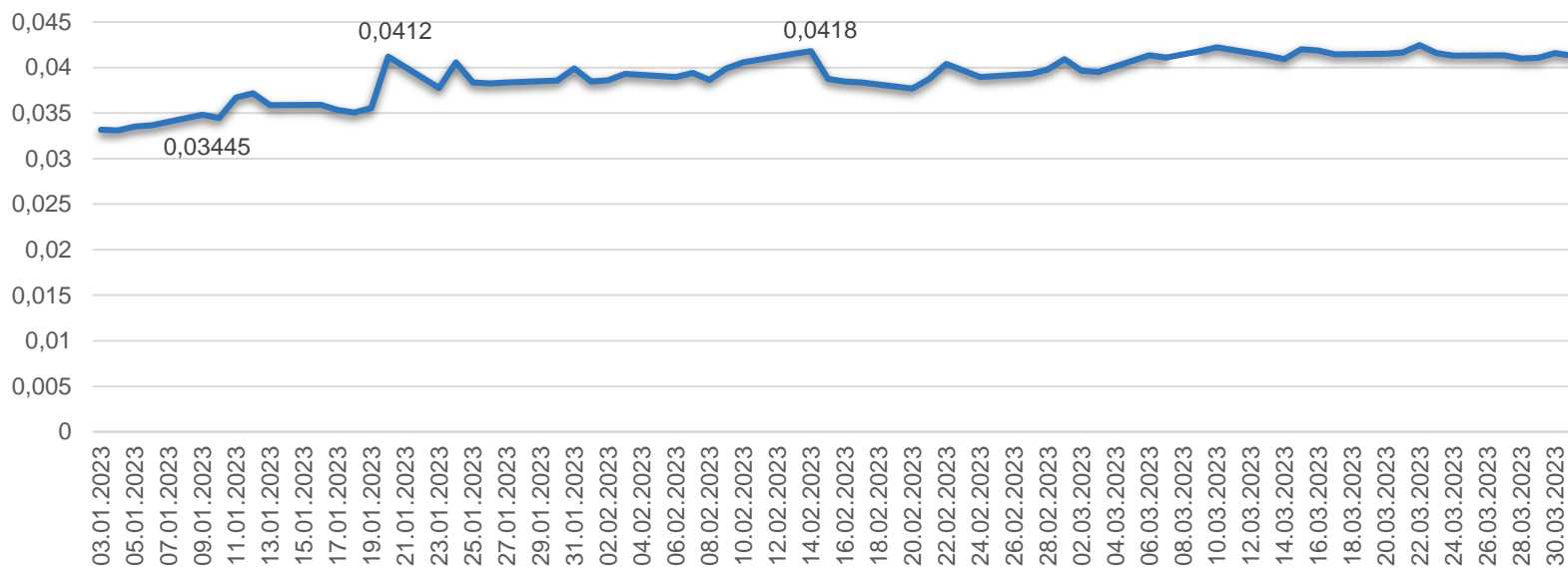
Рыночная капитализация Общества на 31.03.2023 по данным ПАО Московская Биржа составила 6 262 790 908,42 руб., рыночная цена одной акции 0,0413 руб.

Динамика цены одной акции ПАО «Россети Юг» (акция обыкновенная (MRKY) представлена на странице Публичного акционерного общества "Россети Юг" сайта ПАО Московская Биржа в разделе Главная/Рынки/Фондовый рынок по ссылке:

https://www.moex.com/ru/issue.aspx?board=TQBR&code=MRKY&utm_source=www.moex.com&utm_term=mrky

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

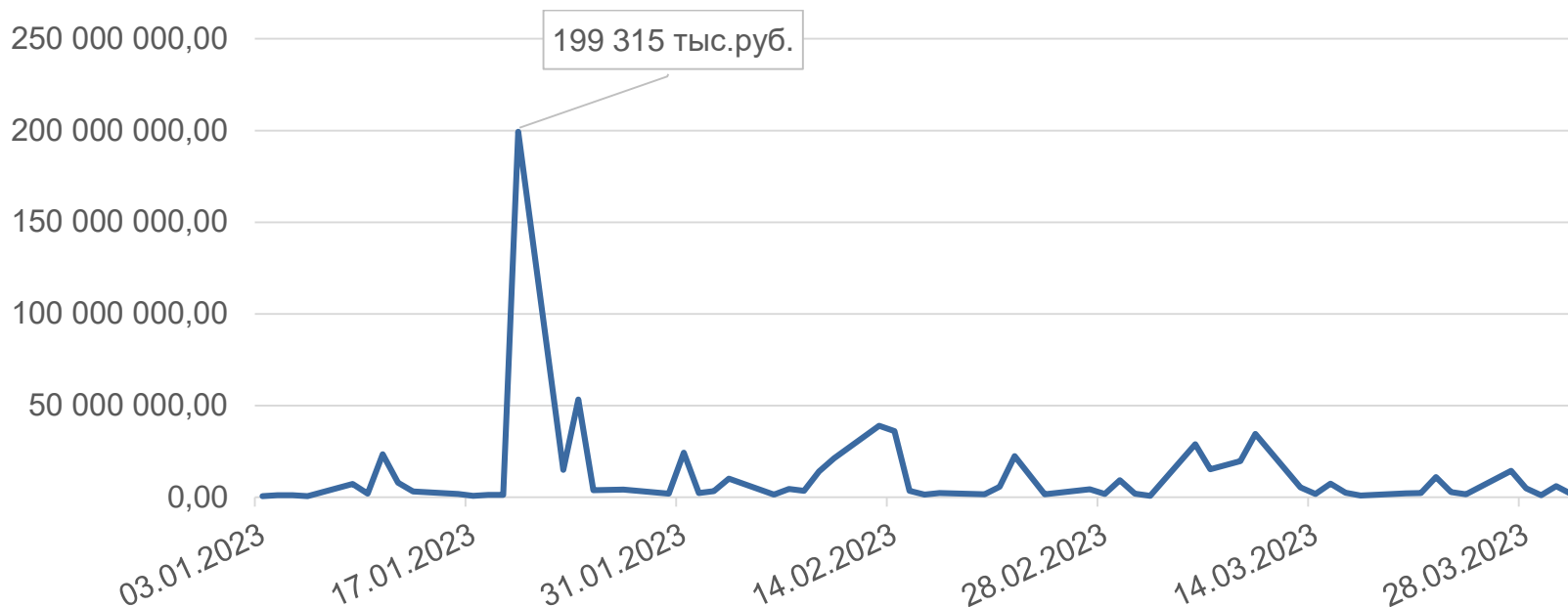
Динамика курса акций ПАО «Россети Юг» в первом квартале 2023 года



Показатели стоимости акций на конец отчетного периода	31.03.2023
Средневзвешенная цена (руб.)	0,0413
Максимальная цена (руб.)	0,04175
Минимальная цена (руб.)	0,0409

ФОНДОВЫЙ РЫНОК

Динамика сделок с акциями ПАО «Россети Юг» в первом квартале 2023 года



Объем сделок, совершенных с акциями ПАО «Россети Юг» на фондовой бирже ПАО Московская Биржа за 3 месяца 2023 года:

- объем сделок, тыс.штук: 99,613
- объем сделок, млн.руб.: 717,25



РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

В первом квартале 2023 года проведено 9 заседаний Совета директоров ПАО «Россети Юг», на которых рассмотрено 30 вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы были рассмотрены Советом директоров на следующих заседаниях:

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 11.01.2023 (протокол № 510/2023 от 13.01.2023), состоявшийся в форме совместного присутствия, рассмотрев вопрос Об утверждении бизнес-плана ПАО «Россети Юг» на 2023 год и прогнозных показателей на 2024 – 2027 годы, принял решение утвердить бизнес-план ПАО «Россети Юг» на 2023 год и принять к сведению прогнозные показатели на 2024 - 2027 годы согласно приложению к настоящему решению Совета директоров Общества.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» 26.01.2023 (протокол № 511/2023 от 27.01.2023) рассмотрел и утвердил Программу «Цифровая трансформация ПАО «Россети Юг» 2020-2030 гг.», а также поручил Генеральному директору Общества обеспечить ряд мероприятий в рамках реализации указанной программы.

Совет директоров ПАО «Россети Юг» на заседании, состоявшемся 02.02.2023 (протокол № 512/2023 от 03.02.2023), рассмотрев вопросы повестки дня заседания, принял решение о присоединении к Единому стандарту закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» (Положение о закупке), утв. решением Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания - Россети» 29 декабря 2022 г. (протокол от 30 декабря 2022 г. № 604/6), а также утвердил Программу модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Юг» на период 2023-2027 годы.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 16.02.2023 (протокол № 513/2023 от 17.02.2023), принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе: утвердил кредитный план ПАО «Россети Юг» на 2023 год; принял к сведению отчет о ходе реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети Юг», включенных в перечень приоритетных объектов, за 4 квартал 2022 года, а также отчет по исполнению Плана мероприятий перехода ПАО «Россети Юг» (далее - Общество) на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022-2024 годы за 2 полугодие 2022 года; утвердил страховщиков Общества по видам страхования «Обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте» и «Обязательное страхование гражданской ответственности владельцев транспортных средств (ОСАГО)».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 27.02.2023 (протокол № 514/2023 от 27.02.2023), принял решение об одобрении проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2024 – 2028 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2023 – 2027 годы, утв. приказом Минэнерго России от 24 ноября 2022 г. № 31@, а также поручил единоличному исполнительному органу Общества обеспечить утверждение проекта инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» на период 2024 – 2028 годы и изменений,

вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юг» на период 2023 – 2027 годы, утв. приказом Минэнерго России от 24 ноября 2022 г. № 31@, в Министерстве энергетики Российской Федерации в порядке, установленном Постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 06.03.2023 (протокол № 515/2023 от 09.03.2023), рассмотрел предложения акционеров Общества по внесению вопросов в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества и по выдвижению кандидатов в органы управления и контроля Общества, принял решение о включении кандидатур в список для голосования по выборам в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества.

Кроме того, Совет директоров определил дату заседания Совета директоров Общества, проводимого для рассмотрения вопросов, связанных с подготовкой к проведению годового Общего собрания акционеров Общества - не позднее 04 мая 2023 года.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 13.03.2023 (протокол № 516/2023 от 15.03.2023), утвердил бюджеты комитетов Совета директоров Общества на 1-е полугодие 2023 года.

Также Совет директоров рассмотрел материалы и принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе: принял к сведению отчеты: об итогах выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети Юг» за 9 месяцев 2022 года; о приобретении объектов электроэнергетики, одобрение которых не требуется на Совете директоров, и о соответствии совершенных сделок Критериям принятия решений по проектам консолидации электросетевых активов за 3 квартал 2022 года; о результатах Антикоррупционного мониторинга ПАО «Россети Юг» за 2022 год.

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 27.03.2023 (протокол № 517/2023 от 28.03.2023), рассмотрел и утвердил отчет департамента внутреннего аудита Общества о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита за 2022 год, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита по итогам 2022 года, а также исполнения плана мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита и плана мероприятий по профессиональному развитию внутренних аудиторов.

Кроме того, Совет директоров утвердил Программу мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «Россети Юг» на 2023 год и период до 2027 года.

В рамках осуществления полномочий по осуществлению деятельности ДЗО общества Совет директоров принял решение об определении позиции ПАО «Россети Юг» и дал поручение представителям ПАО «Россети Юг» для голосования по вопросам повестки дня заседания Совета директоров АО «ВМЭС».

РЕШЕНИЯ, ПРИНЯТЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ПАО «Россети Юг», состоявшийся 31.03.2023 (протокол № 518/2023 от 03.04.2023), принял решения, связанные с осуществлением полномочий по общему руководству текущей деятельностью Общества, в том числе:

- утвердил План мероприятий по переходу ПАО «Россети Юг» (далее – Общество) на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022-2024 гг. , а также поручил Генеральному директору Общества обеспечить ряд мероприятий в рамках реализации указанного плана;
- принял к сведению информацию Генерального директора Общества об отсутствии в инвестиционной программе Общества инвестиционных проектов, сметной стоимостью 1,5 млрд рублей и более, подлежащих публичному технологическому и ценовому аудиту, а также информацию об отсутствии календарных планов введения в эксплуатацию объектов инвестиционной программы ПАО «Россети Юг»;
- принял к сведению информацию Генерального директора Общества об отсутствии заключаемых Обществом контрактов с организациями оборонно-промышленного комплекса Российской Федерации на закупку гражданской продукции (работ, услуг), не относящейся к государственному оборонному заказу, за 2022 год.

Рассмотрев другие вопросы повестки дня Совет директоров принял решения по ряду отчетов по общему руководству текущей деятельностью Общества .



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Бухгалтерская отчетность ПАО «Россети Юг», подготовленная в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ), размещена на корпоративном веб-сайте ПАО «Россети Юг»:

<https://www.rosseti-yug.ru>

Показатели	1 квартал 2022 года (тыс. рублей)	1 квартал 2023 года (тыс. рублей)
Выручка от реализации продукции	10 668 166	12 666 400
Себестоимость	9 015 117	10 284 151
Валовая прибыль	1 653 049	2 382 249
Прибыль до налогообложения	618 470	1 998 006
Чистая прибыль	478 573	1 556 165

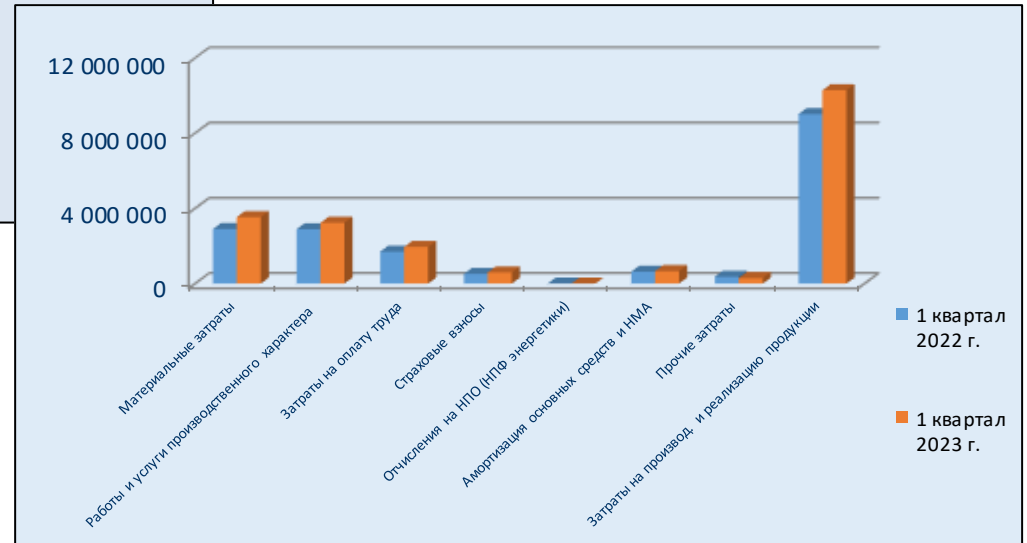
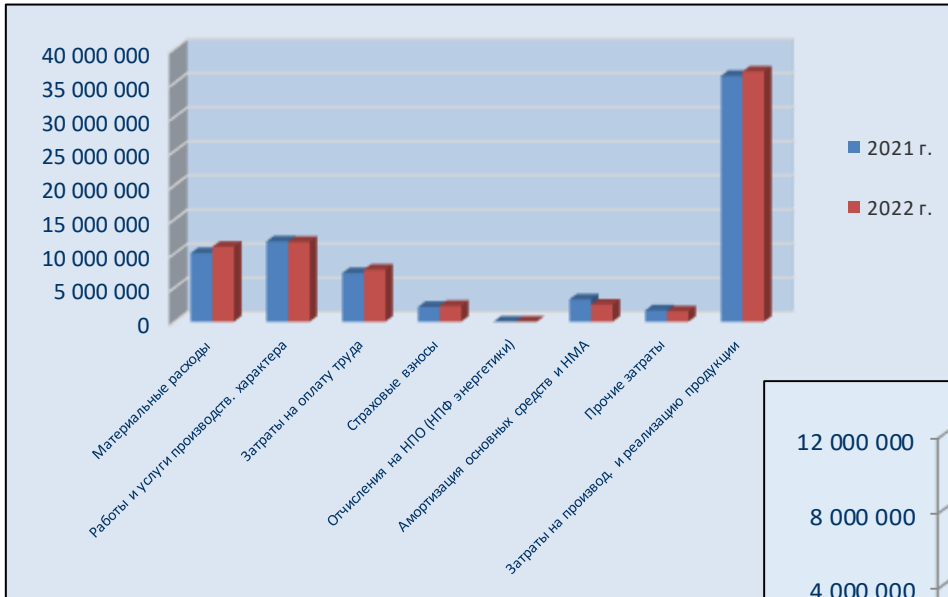
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура затрат, тыс. рублей

Наименование статьи затрат	1 квартал 2022 года	1 квартал 2023 года
Материальные затраты, всего	2 907 137	3 537 326
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 430 021	2 974 266
Покупная электроэнергия для реализации потребителям электроэнергии	211 555	237 947
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	121 059	143 950
Сырьё и материалы	144 502	181 163
Работы и услуги производственного характера	2 891 736	3 238 934
Затраты на оплату труда	1 697 772	1 952 543
Страховые взносы	517 776	594 436
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0	
Амортизация основных средств и НМА	635 057	666 057
Прочие затраты, из них	365 638	294 855
Оплата работ и услуг сторонних организаций	118 056	120 743
Расходы на страхование	42 885	41 195
Налоги и сборы	57 907	45 018
Затраты на производство и реализацию продукции	9 015 117	10 284 151

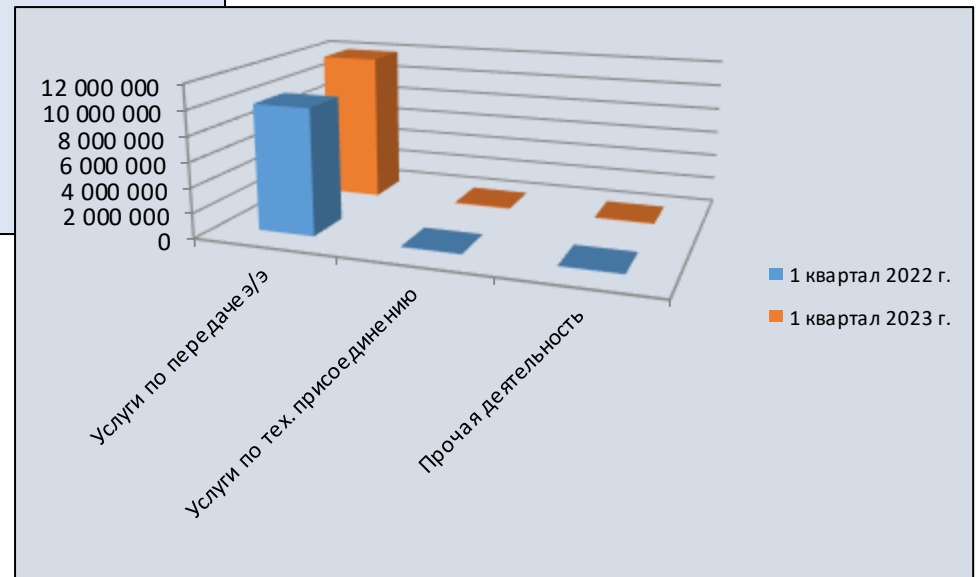
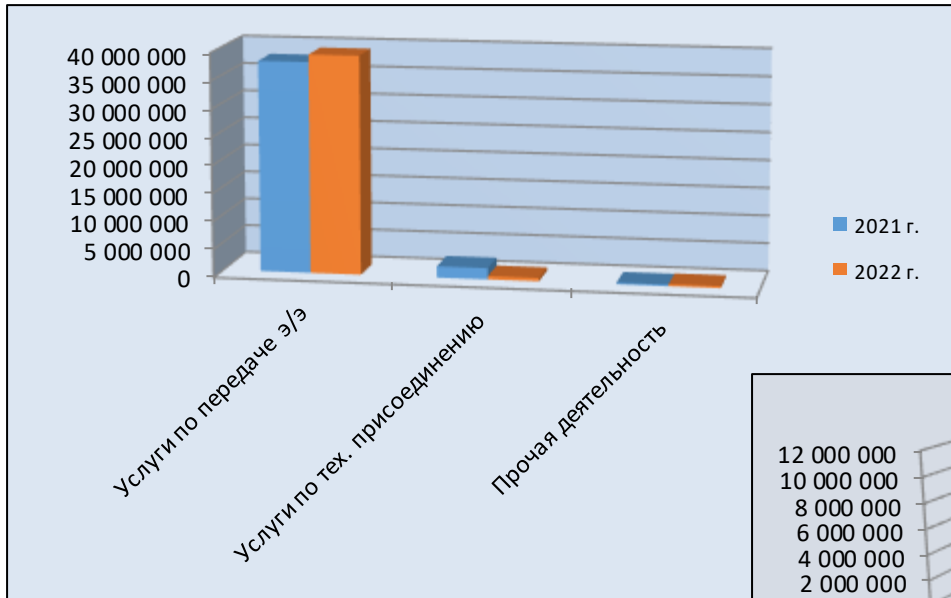
ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура расходов



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Структура выручки



ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 2022 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	10 668 166	1 490 749	2 677 146	925 704	5 559 278	114
от услуг по передаче электроэнергии	10 053 686	1 474 482	2 652 652	420 145	5 506 407	
от услуг по технологическому присоединению	47 985	9 038	12 096	2 297	24 554	
прочая деятельность	53 916	7 229	12 398	5 448	28 317	114
выручка от продажи электроэнергии	512 580			497 814		
Затраты на производство и реализацию продукции	9 015 117	1 299 273	2 482 653	663 497	4 549 497	4 368
Материальные затраты, всего	2 907 137	529 236	733 811	338 408	1 288 236	1 683
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	211 555			195 835		
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 430 021	487 814	652 949	129 748	1 159 511	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	121 059	9 821	45 987	136	63 424	1 662
Сырье и материалы	144 502	31 601	34 875	12 689	65 302	22
Работы и услуги производственного характера	2 891 736	192 027	941 998	73 568	1 684 138	5
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	26 598	1 317	5 326	113	19 881	5
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	2 880 237	189 161	930 204	72 573	1 655 925	
- услуги "ФСК ЕЭС"	1 929 526	91 453	643 730	72 573	1 100 226	
- услуги распределительных сетевых компаний	950 711	97 708	286 473	0	555 699	
Прочие услуги производственного характера	-15 099	1 549	6 468	882	8 333	0
Затраты на оплату труда	1 697 772	258 435	544 666	148 874	744 971	791
Страховые взносы	517 776	78 851	166 061	45 333	227 283	237
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)						
Амортизация основных средств и НМА	635 057	151 078	23 883	4 378	455 273	441
Прочие затраты	365 638	89 647	72 234	52 935	149 595	1 211

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

1 квартал 2023 года, тыс. рублей	Свод ПАО «Россети Юг»	в том числе по филиалам				
		Астрахань энерго	Волгоград энерго	Калм энерго	Ростов энерго	Кубань энерго
Выручка, в т. ч.	12 666 400	1 816 784	3 239 666	1 094 568	6 503 063	25
от услуг по передаче электроэнергии	11 906 938	1 779 456	3 212 087	486 954	6 428 441	
от услуг по технологическому присоединению	88 168	31 348	11 575	4 161	41 084	
прочая деятельность	61 755	5 980	16 003	6 196	33 538	25
выручка от продажи электроэнергии	609 538			597 257		
Затраты на производство и реализацию продукции	10 284 151	1 595 960	2 771 795	772 963	5 125 494	4 794
Материальные затраты, всего	3 537 326	778 938	852 588	410 674	1 479 750	2 322
Покупная электроэнергия для реализации конечным потребителям	237 947	0	0	224 953	0	
Покупная электроэнергия на компенсацию потерь	2 974 266	720 817	759 318	167 256	1 326 875	
Покупная энергия на производственные и хозяйственные нужды	143 950	15 506	52 407	2 364	71 946	1 692
Сырье и материалы	181 163	42 614	40 863	16 101	80 929	629
Работы и услуги производственного характера	3 238 934	225 819	1 009 820	76 367	1 926 928	0
Услуги подрядчиков по обслуживанию и ремонту	25 382	1 665	5 258	142	18 318	
Услуги сетевых компаний по передаче э/э	3 202 655	223 338	999 572	74 989	1 904 756	
- услуги "ФСК ЕЭС"	2 136 583	113 751	707 209	74 989	1 240 634	
- услуги распределительных сетевых компаний	1 066 072	109 587	292 363	0	664 122	0
Прочие услуги производственного характера	10 897	817	4 990	1 237	3 854	0
Затраты на оплату труда	1 952 543	297 367	632 007	174 635	847 571	911
Страховые взносы	594 436	90 730	192 462	52 635	258 317	277
Отчисления на НПО (НПФ энергетики)	0					
Амортизация основных средств и НМА	666 057	155 114	9 336	34 078	467 190	336
Прочие затраты	294 855	47 992	75 582	24 574	145 738	949

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатели эффективности ПАО «Россети Юг»

Показатели	1 квартал 2022 года	1 квартал 2023 года
ROE, рентабельность собственного капитала	6,29%	43,98%
ROA, рентабельность активов	0,99%	3,66%
ROTA, доходность совокупных активов	1,27%	4,70%



ПЕРЕХОД КОМПАНИИ НА НОВУЮ СИСТЕМУ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ПЕРЕХОД НА РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

Для астраханского, калмыцкого и ростовского филиалов компании «Россети Юг» с 2023 года начался новый (третий) долгосрочный период регулирования тарифов на услуги по передаче электроэнергии методом долгосрочной индексации НВВ 2023-2027 гг. Для волгоградского филиала компании «Россети Юг» продолжает действие третий долгосрочный период регулирования 2019-2023 гг. методом долгосрочной индексации НВВ.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» единые котловые тарифы на передачу электроэнергии установлены и введены в действие с **1 декабря 2022 года до 31 декабря 2023 года без календарной разбивки:**

При этом по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» установлены равными по величине *(в рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р).*



РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году астраханским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Астраханьэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	454,2	546,3	549,8	519,9	744,4
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	6 791,2	7 136,5	7 416,3	7 700,6	7 997,6
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	316,0	344,6	368,5	379,4	393,8
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 29,0	225,3	446,4	405,3	421,5
5.	НВВ котловая	7 078,1	7 706,5	8 231,2	8 485,4	8 812,9

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году калмыцким филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Калмэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн. руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	193,0	150,5	90,5	90,5	90,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	2 632,3	2 728,4	2 816,8	2 908,1	2 986,5
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	86,8	155,1	158,9	170,3	184,9
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	261,1	373,5	361,6	497,4	711,8
5.	НВВ котловая **	2 980,2	3 257,0	3 337,3	3 575,8	3 883,3

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

****) НВВ с учетом части выручки, полученной от "Ростовэнерго"*

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на 2022 год утверждены и введены в действие равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия.

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

В 2023 году ростовским филиалом компании «Россети Юг» осуществлен переход на третий долгосрочный период регулирования 2023–2027 методом долгосрочной индексации НВВ

№ п/п	Показатели	филиал «Ростовэнерго», третий ДПР 2023–2027, млн.руб.				
		2023	2024	2025	2026	2027
1.	Инвестиционная программа* (финансирование, передача э/э)	1 528,1	1 755,6	1 752,9	1 684,8	1 974,5
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	19 488,7	19 967,5	20 348,3	20 846,8	21 428,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	1 007,4	1 007,6	1 017,4	1 042,3	1 071,4
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ, в т.ч.	659,5	184,8	-	-	-
5.	НВВ котловая **	21 155,7	21 159,9	21 365,7	21 889,2	22 500,4

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*

****) НВВ за вычетом части собранной по ЕКТ выручки, переданной в "Калмэнерго"*

В рамках исполнения указания Президента Российской Федерации от 04.11.2020 № Пр-1792 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.05.2021 № 1384-р на 2022 год утверждены и введены в действие равные по величине единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для категории потребителей «прочие» по сетям Ростовской области и Республики Калмыкия.

РЕГУЛИРОВАНИЕ МЕТОДОМ ДОЛГОСРОЧНОЙ ИНДЕКСАЦИИ НЕОБХОДИМОЙ ВАЛОВОЙ ВЫРУЧКИ (НВВ)

С 2019 года волгоградский филиал компании «Россети Юг» регулируется методом долгосрочной индексации НВВ в третьем долгосрочном периоде регулирования 2019-2023

№ п/п	Показатели	филиал «Волгоградэнерго», третий ДПР 2019-2023, млн.руб.				
		2019	2020	2021	2022	2023*
1.	Инвестиционная программа (финансирование, передача э/э)	438,4	548,8	627,4	794,8	482,6
2.	Подконтрольные и неподконтрольные расходы	11 082,6	11 652,2	10 794,1	10 911,5	11 569,9
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	X	X	X	X	533,3
4.	Расходы по итогам деятельности, связанные с необходимостью корректировки НВВ	- 419,2	- 44,5	- 349,7	- 113,1	307,2
5.	НВВ котловая	10 663,5	11 607,7	10 444,3	10 798,4	12 410,4

**) ИПР, утвержденная приказом Минэнерго России от 24.11.2022 №31@*



ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

ИТОГИ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ

Валовая выручка, млн.руб.

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	1 819	2 577	3 266	3 817	3 947	4 342	3 986	4 294	4 882	5 057	5 459	5 827	5 952	5 991	6 255	7 078
«Волгоградэнерго»	5 287	7 327	8 141	8 181	8 331	9 188	9 347	10 039	10 145	9 983	10 023	10 663	11 608	10 444	10 798	12 410
«Калмэнерго»	367	450	497	626	597	751	802	848	973	1 080	1 667	1 704	1 773	1 801	2 633	2 980
«Ростовэнерго»	6 950	9 367	10 206	11 195	12 124	13 395	14 637	15 889	16 648	17 184	18 221	18 990	20 057	20 125	20 522	23 623
ПАО «Россети Юг»	14 424	19 722	22 111	23 820	24 999	27 676	28 772	31 070	32 649	33 304	35 370	37 184	39 390	38 361	40 208	46 092
Средний тариф, коп./кВт.ч	46,14	59,32	82,40	89,91	90,70	101,15	109,62	119,31	125,68	137,02	147,30	155,41	164,43	163,21	168,79	190,70

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. тарифа 2023 к 2008) - 9,92%

Котловой полезный отпуск, млн.кВт.ч

Наименование	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
«Астраханьэнерго»	3 153	3 304	3 308	3 179	3 343	3 433	2 783	2 823	2 881	2 839	2 813	2 883	2 853	2 877	2 868	2 826
«Волгоградэнерго»	15 051	15 656	10 306	10 887	10 886	10 715	10 408	10 079	10 009	8 649	8 153	8 081	8 079	7 923	8 008	8 042
«Калмэнерго»	419	400	388	385	373	437	438	432	422	444	535	618	630	543	624	630
«Ростовэнерго»	12 636	13 889	12 832	12 043	12 959	12 776	12 617	12 708	12 666	12 373	12 511	12 345	12 393	12 162	12 322	12 671
ПАО «Россети Юг»	31 258	33 249	26 834	26 493	27 561	27 361	26 247	26 042	25 978	24 306	24 012	23 927	23 955	23 505	23 821	24 170

Среднегодовой прирост тарифа на передачу э/э CAGR (отношение роста утв. полезного отпуска 2023 к 2008) – (-)1,70 %



ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ АКТИВОВ

Сведения о ПС и ЛЭП ПАО «Россети Юг»

Показатель	Ед. изм.	Всего	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Волгоградэнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Калмээнерго»	Филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго»
Количество и мощность ПС 35-220 кВ, всего	шт.	1 213	134	394	119	566
	МВА	18 984,8	2174,0	6590,1	1242,0	8978,7
в т.ч. ПС 220 кВ	шт.	2	0	2	0	0
	МВА	126	0	126	0	0
ПС 110 кВ	шт.	645	91	259	51	244
	МВА	15 636,8	1825,4	5676,6	1041,5	7093,3
ПС 35 кВ	шт.	566	43	133	68	322
	МВА	3 222	348,6	787,5	200,5	1885,4
Протяженность ВЛ, всего	км	156 684,60	20 347,2	44 725,59	20 389,39	71222,42
Протяженность ВЛ 35-220 кВ	км	27 282,78	3 044,5	8 813,90	4 069,08	11 355,3
в т.ч. ВЛ 220 кВ	км	141	0	141	0	0
ВЛ 110 кВ	км	15 678,79	2 379,52	5 891,08	2088,49	5 319,7
ВЛ 35 кВ	км	11 462,99	664,98	2 781,82	1 980,59	6 035,6
Протяженность ВЛ 0,38-10 Кв	км	129 401,82	17 302,7	35 911,69	16 320,31	59 867,12
в т.ч. ВЛ 6-10 кВ	км	75 928,01	10 623,74	21 979,48	12 618,12	30 706,67
ВЛ 0,38 кВ	км	53 473,82	6 678,96	13 932,21	3 702,19	29 160,46
КЛ, всего	км	3 322,61	1 445,24	467,87	201,0	1 208,5
в т.ч. КЛ 110-35 кВ	км	87,13	11,13	0	0	76
КЛ 10-0,38 кВ	км	3 235,48	1 434,11	467,87	201,0	1 132,5
Количество и мощность ТП, РП 6,10/0,38 кВ	шт.	32 878	4 519	10 066	3 671	14 622
	МВА	5 779	1 245,4	1 868,1	417,2	2 248,3



ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ТРАНСПОРТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Данные об оказании услуг по передаче электрической энергии (транспорта электроэнергии) по электрическим сетям ПАО «Россети Юг» за 1 квартал 2023 года

Филиалы ПАО «Россети Юг»	Отпуск в сеть, факт	Полезный отпуск, факт	Общие потери, факт	
	млн. кВтч	млн. кВтч	млн. кВтч	%
«Астраханьэнерго»	910	746	164	18,03%
«Волгоградэнерго»	2 299	2 114	186	8,08%
«Калмэнерго»	240	176	64	26,71%
«Ростовэнерго»	3 813	3 464	349	9,15%
Итого ПАО «Россети Юг»	7 263	6 500	763	10,50%

№ пп	Показатель	Ед. измерения	План	Факт	Отклонение в %
1	Объем оказанных услуг по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. кВтч.	6 254	6 346	1,48%
	«Астраханьэнерго»	млн. кВтч.	729	740	1,47%
	«Волгоградэнерго»	млн. кВтч.	2 050	2 079	1,45%
	«Калмэнерго»	млн. кВтч.	79	85	7,09%
	«Ростовэнерго»	млн. кВтч.	3 396	3 442	1,36%
2	Выручка по ПАО «Россети Юг», в том числе:	млн. руб. (без НДС)	11 542	11 907	3,16%
	«Астраханьэнерго»	млн. руб.	1 771	1 779	0,48%
	«Волгоградэнерго»	млн. руб.	3 162	3 212	1,58%
	«Калмэнерго»	млн. руб.	211	226	7,41%
	«Ростовэнерго»	млн. руб.	6 398	6 689	4,56%



ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Планируемый объем инвестиций ПАО «Россети Юг» составляет :

Наименование филиала	Инвестиции, млн руб. без НДС						
	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2023-2027
ПАО «Россети Юг»							
«Астраханьэнерго»	327	350	519	509	496	616	2 490
«Волгоградэнерго»	735	239	460	430	470	517	2 117
«Калмэнерго»	649	102	113	76	76	76	443
«Ростовэнерго»	1 885	1 142	1 197	1 477	1 501	1 503	6 820
Итого по ПАО «Россети Юг»	3 596	1 833	2 290	2 491	2 543	2 712	11 869

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Фактический объем инвестиций за 1 квартал 2023 года:

Наименование филиала ПАО «Россети Юг»	План 1 квартала 2023 г.				Факт 1 квартала 2023 г.							
	Освоение	Ввод			Освоение кап. вложений		Ввод					
		млн руб.	млн руб.	МВА	Км	млн руб.	%	млн руб.	%	МВА	%	Км
Итого по ПАО «Россети Юг»	178	688	31	76	754	423	903	131	39	125	157	206
«Астраханьэнерго»	45	75	2,4	22,5	131	291	144	192	2,8	116	25,2	112
«Волгоградэнерго»	25	29	0,6	1,5	117	473	98	344	1,9	341	17,6	1189
«Калмэнерго»	6	19	0,1	13,9	31	494	39	205	0,1	102	14,6	105
«Ростовэнерго»	102	565	28,1	38,5	443	433	604	107	34,2	122	99,9	259
Исполнительный аппарат	-	-	-	-	14	-	-	-	-	-	-	-
"Кубаньэнерго"	-	-	-	-	18	-	18	-	-	-	-	-



РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

Инвестиционный проект		Ввод в эксплуатацию за 1 квартал 2023 г.	
		МВА	км
ИТОГО ПАО "Россети Юг"		39,05	157,26
АСТРАХАНЬЭНЕРГО		2,78	25,18
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Заводская 1,2 с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (протяженность ВЛ - 2*0,213 км)	-	0,43
АЭ	Создание габарита при пересечении существующей ВЛ 110 кВ Рассвет-Береговая с отпайкой на ПС Вододелитель (ВЛ 110 кВ 119) с проектируемой автодорогой по объекту «Объекты капитального строительства на территории «Особая экономическая зона промышленно-производственного типа, созданная на территории муниципального образования «Наримановский район» Астраханской области (кадастровый номер 30:08:040104:285)» (протяженность ВЛ - 0,285 км)	-	0,29
АЭ	Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ РП 62 ф.117, ф. 216 ПС 110/10-10 кВ Юбилейная для электроснабжения многоквартирных жилых домов Литер 2.1, 2.2, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, Автостоянок литер 2.7, 2.8, расположенных в границах улиц М. Джалиля, Трофимова, Кирова, Ахшарумова, Советский район, г. Астрахань (ориентировочная протяженность: КЛ-10 кВ – 2х0,55 км)	-	1,11
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	1,26	7,16
АЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	1,52	16,21

ВОЛГОГРАДЭНЕРГО		1,91	17,57
ВЭ	«Строительство двух ЛЭП-6 кВ (ориентировочной протяженностью 2x2,300 км) от резервных ячеек 6 кВ на разных секциях шин РУ-6 кВ ПС 110/6 кВ «Ельшанская» для электроснабжения многоэтажной жилой застройки (многоквартирного дома), расположенной в Волгоградской области, г. Волгоград, ул. Тормосиновская, в границах, указанных в Едином государственном реестре недвижимости, для реализации масштабного инвестиционного проекта «Жилой комплекс «Видный», Городской РЭС» (34-1-21-00579417 – заявитель ООО «Специализированный застройщик «МЕТЕО-КОМФОРТ»)		4,41
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,75	4,18
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,315 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №5 ПС 35/10 кВ «Тростянка», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 160 кВА) и ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,01 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта: «Производственная база», расположенного в Волгоградской области, Еланский район, территория Тростянского сельского поселения, Еланский РЭС» (34-1-21-00569135)	0,16	0,30
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,045 км) отпайкой от ВЛ-10 кВ №9 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4 кВ (ориентировочной мощностью 400 кВА), ВЛИ-0,4 кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичский район, х. Бобровский-2, ул. Ярская дом 2, Серафимовичский РЭС» (34-1-21-00583129 – заявитель ООО «Имени Куйбышева»)	0,16	0,02
ВЭ	«Строительство ЛЭП-10 кВ (ориентировочной протяженностью 0,030 км) отпайкой от ВЛ-10кВ № 24 ПС 110/35/10 кВ «Серафимович», КТП-10/0,4кВ (ориентировочной мощностью 250 кВА) и ВЛИ-0,4кВ (ориентировочной протяженностью 0,010 км), установка шкафа 0,4 кВ с коммутационным аппаратом (1 единица) для электроснабжения объекта сельскохозяйственного производства, расположенного в Волгоградской области, Серафимовичском районе, территория администрации Буерак-Поповского сельского поселения, Серафимовичского РЭС» (34-1-21-00608997 заявитель – АО «Имени Калинина»)	0,25	0,01
ВЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,59	8,64

КАЛМЭНЕРГО		0,14	14,58
КЭ	Строительство ЛЭП-10кВ от ячейки 10 кВ № 6 ПС 35 кВ ЭПТФ, установка пункта коммерческого учета, до границы зем.участка малоэтажной жилой застройки южнее ГРС заявителя МКУ «Управление строительства г. Элиста» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 7 км, комплект системы учета (ПКУ) – 1 шт.)		7,08
КЭ	Строительство ВЛ-10 кВ от ячейки 10 кВ № 5 ПС 35 кВ Загиста, установка системы учета электроэнергии (мощности), до границы зем.участка объекта ЖКХ скважина-2 заявителя МУП «Элиставодоканал» (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,1 км, комплект системы учета – 1 шт.)		0,10
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	0,04	0,78
КЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	0,10	6,62
РОСТОВЭНЕРГО		34,23	99,92
РЭ	Реконструкция участков ВЛ 110 кВ «Зимовники - Наримановская», «Зимовники – НСЗ» и ВЛ-10 кВ №16 ПС «Василевская» по договору на создание условий снятия ограничений на использование земельных участков с выполнением переноса (перекладки) объектов электросетевого хозяйства в Зимовниковском районе, Ростовской области (ориентировочно протяжённость КЛ 10 кВ - 0,127 км. ВЛ 110 кВ – 0,426 км)	-	0,17
РЭ	Реконструкция ПС 110 кВ Р27 в части замены оборудования по факту аварийного повреждения (мощность трансформатора - 25 МВА)	25,00	-
РЭ	«Строительство двух КВЛ 10 кВ от ПС 110/35/10 кВ Чалтырь для технологического присоединения водоочистных сооружений Заявителя: (Администрация Мясниковского района), по адресу: Мясниковский район, юго-западная окраина х. Мокрый Чалтырь (ориентировочная протяженность ЛЭП 14 км)»	-	16,67
РЭ	Строительство ЛЭП 10 кВ от опоры №8-231 ВЛ 10 №105Н ПС 110/10/6 кВ НС-1и установка системы учета электрической энергии (мощности) на границе земельного участка для электроснабжения малоэтажной жилой застройки заявителя Мазина В.Г, х. Усть-Койсуг, Азовский р-н, Ростовская область, к.н. 61:01:0030901:1574(ориентировочная протяженность ЛЭП– 0,246 км)	-	0,11

РЕАЛИЗОВАННЫЕ ПРОЕКТЫ

РЭ	Строительство ВЛ 10 кВ от опоры № 2/110/73 по ВЛ 10 кВ №5 ПС 110/10кВ «Дёгтевская», строительство ПКУ на границе балансовой принадлежности, для технологического присоединения объекта торговли, Заявитель ООО «МАК-Лоджистик», расположенного в Ростовской области, Миллеровский р-н, с северной стороны от х. Грай - Воронеж (61:22:0600006:1204), (ориентировочная протяженность ЛЭП – 0,005 км.)	-	0,01
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью от 15 до 150 кВт включительно, всего	6,03	13,26
РЭ	Технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно, всего	3,04	64,65
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ №6 ПС «Мальчевская», ВЛ-10 кВ №7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 421 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 3 КТП 10/0,4 кВ № 422 по ВЛ-10 кВ № 7 ПС «Мальчевская», ВЛ-0,4 кВ № 1 КТП 10/0,4 кВ № 597 по ВЛ-10 кВ № 3 ПС «Промзона», при реализации проекта: «Реконструкция автомобильной дороги общего пользования г. Миллерово – ст. Мальчевская Миллеровского района Ростовской области» (ориентировочная протяженность реконструируемых участков ЛЭП – 0,775 км)	-	0,78
РЭ	Реконструкция ВЛ-10 кВ № 808 К ПС «БОС» в интересах АО «ОРТК «Южный Хаб» в г. Батайске (ориентировочная протяженность ЛЭП – 2,397км)	-	2,69
РЭ	Реконструкция (вынос) ВЛ 0,4 кВ №1, №2, №3, №4, ТП № 206, ВЛ 10 кВ №3 ПС 35 кВ Б. Салы, расположенных по адресу: Ростовская область, Аксайский район, п. Темерницкий, земельный участок с к.н. 61:02:0000000:6794 (ориентировочная протяженность 1,5 км, мощность ТП – 0,16 МВА)	0,16	1,59

Департамент корпоративного управления и взаимодействия с акционерами
ПАО «Россети Юг»

Целикова Е.Г. 8 (863) 307-04-69, celikovaeg@rosseti-yug.ru