

Раскрытие информации ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 2025 году

Отчетный период:

Май 2025

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.А Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, а также аудиторское заключение (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась аудиторская проверка)		
Бухгалтерская отчетность размещена на сайте компании	За 2024 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Buhgalterskaya-finansovaya-otchetnost-za-2024-god.pdf
Аудиторское заключение	За 2024 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Auditorskoe-zakljuchenie-o-godovoj-buh.-otchetnosti-za-2024-god.pdf

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.Б Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)		
Отчеты о затратах размещены на сайте компании	За 2024 год	https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Otchet-o-zatratah-2024g..pdf

2.1.

Информация раскрывается в соответствии с **п.12 пп.Б** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии:

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов не применяется.

Информация раскрывается в соответствии с п.12 пп.Г Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178		
Предложение о размере цен (тарифов) долгосрочных параметров регулирования размещено на сайте компании	На 2026 год	https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.А Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»					
Информация о ценах (тарифах) на товары (работы, услуги) субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары (работы, услуги)), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов					
Индивидуальные тарифы					
Тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2025 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2021-2025гг.) утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2024 №29/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:				https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Prikaz-DGRT-KK-ot-29.11.2024-29_2024-e-Individualnye-tarify-po-peredache-elektroenergii-na-2025g.pdf https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2024/02/Prikaz-DGRT-KK-ot-20.12.2023-35_2023-E-Izmeneniya-individualnyh-tarifov-na-2024g.pdf	
Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "РОСЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2025 год					
1 полугодие			2 полугодие		
Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
Ставка на содержание	Ставка на оплату		Ставка на содержание	Ставка на оплату	
Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
151 957,51	543,37	2,17045	151 957,51	543,37	2,17045
Котловые тарифы					
Котловые (единые) тарифы на передачу для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2024 г. №30/2024-э и действуют с 1.01.2025 г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:			https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Prikaz-DGRT-KK-ot-29.11.2024-30_2024-e-Kotlovye-tarify-po-peredache-elektroenergii-na-2025g.pdf		
Ставки платы за технологическое присоединение к сетям					
На 2025 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 29.11.2024 г. № 27/2024-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:			https://rostelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Prikaz-DGRT-KK-ot-29.11.2024-27_2024-e-Plata-za-tehprisoedinenie-k-elektricheskim-setyam-na-2025g.pdf		

В части технологического присоединения к сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» приказом утверждены:

- плата для объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно и отнесенных к 3 категории надежности, присоединяемых к объектам электроснабжения на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети не более 300 метров в городах и ПГТ и не более 500 метров в сельской местности – п. 1 Приказа;
- плата для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по 3 категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети не более 200 метров в городах и ПГТ и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих до присоединяемых объектов энергетики – п. 1 Приказа;
- плата для объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в отношении категорий заявителей, указанных в п.2 Приказа, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к 3 категории надежности, при расстоянии от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже не более 300 метров в городах и ПГТ и не более 500 метров в сельской местности – п. 3 Приказа;
- ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства (С1, руб. за одно присоединение) – п. 1 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,и, С3,и – п. 2 и п.3 соответственно приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения (С4,и, руб./шт.) – п. 4 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (С5,и, руб./кВт) – п. 5 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6,и, руб./кВт) – п. 6 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7,и, руб./кВт) – п. 7 приложения к Приказу;
- стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) к распределительным электрическим сетям (С8,и, руб. за точку учета) – п. 8 приложения к Приказу;
- формула определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 7 Приказа. Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа, может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Б Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии), с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов, содержащего информацию о размере таких расходов
В тарифе на 2025 год не учтены расходы ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ", связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.В Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»		
Информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		
Информация о расходах за технологическое присоединение - для территориальных сетевых организаций размещена на сайте компании и доступна по ссылкам:	В 2025 году	https://rostkelectroseti.ru/wp-content/uploads/2024/08/Raskrytie-informacii-po-tehnologicheskomu-prisoedineniju-na-sajte_p.19-v-PP-RF-24-na-2025-god.pdf

Информация о решении органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов об установлении единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций раскрыта в Пункте 19 а «О ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование (далее - регулируемые товары, работы и услуги), включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования, с указанием источника официального опубликования решения регулирующего органа об установлении тарифов».

В рамках установления ставок, платы за технологическое присоединение в 2025 году на 2026 год компанией будет размещена данная информация за 10 дней до предоставления в регулирующий орган.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Г Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:

о балансе электрической энергии и мощности, в том числе об отпуске электроэнергии в сеть и отпуске электроэнергии из сети сетевой компании по уровням напряжений, используемым для ценообразования, потребителям электрической энергии и территориальным сетевым организациям, присоединенным к сетям сетевой организации, об объеме переданной электроэнергии по договорам об оказании услуг по передаче электроэнергии потребителям сетевой организации в разрезе уровней напряжений, используемых для ценообразования, а также о потерях электроэнергии в сетях сетевой организации в абсолютном и относительном выражении по уровням напряжения, используемым для целей ценообразования;	Фактический баланс электроэнергии за 2024 год, тыс.кВт.ч					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	607 422,24	19 276,52	32 669,56	554 419,59	1 056,58
	Потери ЭЭ	39 767,69	271,54	1 191,33	15 127,40	23 177,41
	Норматив потерь	6,55				
	Отпуск из сети	567 654,56	0,00	16 734,56	167 940,59	382 979,41
	Плановый баланс электроэнергии на 2025 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)					
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН
	Прием в сеть	770 000,00	20 962,00	36 424,00	712 614,00	0,00
	Потери ЭЭ	55 800,00	292,00	622,00	29 314,00	25 572,00
	Норматив потерь	7,25				
	Отпуск из сети	675 710,00	0,00	10 170,00	95 520,00	570 020,00
	о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Затраты на оплату потерь				
Факт ТСО за 2024 г.			млн. руб.	163,50		
Утв. Департамент на 2025 г.				260,92		
Норматив потерь						
Фактический норматив потерь в 2024 году				6,55%		
Утв. норматив потерь на 2025 год				7,25%		
о затратах на оплату потерь, в том числе о затратах сетевой организации на покупку потерь в собственных сетях, об уровне нормативных потерь электроэнергии на текущий период с указанием источника опубликования решения об установлении уровня нормативных потерь, о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования, о закупке сетевыми организациями электрической энергии для компенсации потерь в сетях и ее стоимости, а также о размере фактических потерь, оплачиваемых покупателями при осуществлении расчетов за электрическую энергию по уровням напряжения;	Программа снижения потерь					
	Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере электроснабжения за 2024 год (шаблоны PROG.ESB.EE.3.23.Y) размещен в системе ЕИАС					

о перечне зон деятельности сетевой организации с детализацией по населенным пунктам и районам городов, определяемых в соответствии с границами балансовой принадлежности электросетевого хозяйства, находящегося в собственности сетевой организации или на ином законном основании;	https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/territoriya-obsluzhivaniya/
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше;	По центрам питания 35 кВ и выше, а именно: ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский), ПС "Зверосовхоз" 35/0,4 (пос. Жемчужный) и ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская), ПС 110 "Новоросметалл" свободная трансформаторная мощность отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации; ПС "Кирилловская нефтебаза" 35/6 (г.Новороссийск) в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности по подстанциям и распределительным пунктам напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по всем уровням напряжения	По подстанциям до 35 кВ доступ к услугам технологического присоединения в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Г Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»							
Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров (работ, услуг) субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества, включая информацию:							
- о техническом состоянии сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц по границам территориальных зон деятельности организации, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов электросетевого хозяйства и включения их в работу, причин аварий (по итогам расследования в установленном порядке) и мероприятий по их устранению; - об объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии;							
Аварийные отключения в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2025 год							
месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)
	дата	время		дата	время		
январь	07.01.2025	23ч.01мин.	ТП-328п	07.01.2025	00ч.16мин.	Отключение в сети АО Электросети Кубани	0,41125
январь	10.01.2025	17ч.36мин.	РП-К-014 яч.9	10.01.2025	20ч.30мин.	Повреждение в сети Крансодарэнерго	2,842
январь	18.01.2025	21ч.24мин.	ТП-3095п	19.01.2025	00ч.50мин.	Повреждение в сети Крансодарэнерго	1,23588
январь	21.01.2025	20ч.35мин.	КЛ-10 кВ РП-1854п яч.1 - ТП-2128п яч.1	21.01.2025	22ч.15мин.	Повреждение у потребителя	0,86684
январь	23.01.2025	09ч.45мин.	КЛ-6кВ от Ф-НС-11-1 до ТП-364п	23.01.2025	18ч.43мин.	отключение в сети ПАО Россети Кубань	6,698349
январь	24.01.2025	08ч.55мин.	КЛ-10кВ ф.ВК-18 - РП-К-055 яч.5	24.01.2025	09ч.30мин.	Повреждение КЛ	1,31175
январь	24.01.2025	11ч.40мин.	ТП-2715п	24.01.2025	12ч.04мин.	Повреждение в сети Крансодарэнерго	0,152
февраль	02.02.2025	14ч.12мин.	КЛ-10 кВ от РП-3093п до ТП-3297п	02.02.2025	14ч.51мин.	Отключение в сети Краснодарэнерго	0,6
февраль	07.02.2025	21ч.40мин.	КЛ-10 кВ РП К-021 яч.2 - РП К-120 яч.11	07.02.2025	23ч.20мин.		0,11
февраль	10.02.2025	11ч.09мин.	КЛ-10 кВ от ТП-3362 яч.3 до РП-К-005 яч.4	10.02.2025	12ч.27мин.	Повреждение КЛ	1,45029
февраль	11.02.2025	11ч.43мин.	ТП-2987п	11.02.2025	14ч.46мин.	Отключение в сети НЭСК	0,014028
февраль	13.02.2025	10ч.06мин.	КВЛ-10 кВ ТП-115п АО "НЭСК" - ТП-1933п	13.02.2025	13ч.14мин.	Отключение в сети НЭСК	1,87515
февраль	16.02.2025	22ч.35мин.	ВЛ-10 кВ Ф-В3-2	16.02.2025	23ч.35мин.	отключение в сети ПАО Россети Кубань	1,97379
февраль	21.02.2025	06ч.00мин.	КЛ-10 кВ РП К-021 яч.2 - РП К-120 яч.11	21.02.2025	07ч.10мин.		1,04
февраль	21.02.2025	13ч.25мин.	2КЛ-10 кВ от ТП-К-112 до ТП-К-115	21.02.2025	15ч.55мин.	Повреждение КЛ	1,02696

февраль	26.02.2025	19ч.52мин.	КВЛ-10 кВ Ф-ВК-11	26.02.2025	21ч.28мин.	отключение в сети ПАО Россети Кубань	1
февраль	25.02.2025	23ч.30мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2081п до ТП-2220п	26.02.2025	00ч.05мин.	Отключение в сети ООО Актон	1,984
февраль	26.02.2025	10ч.03мин.	ТП 10/0,4 кВ 678	26.02.2025	10ч.29мин.	Отключение в сети НЭСК	0,2332

март	02.03.2025	22ч.34мин.	РП-К-028, яч.6	04.03.2025	00ч.08мин.	-	6,39175
март	03.03.2025	11ч.40мин.	КЛ-10 кВ РП К-052 яч.9 - РП К-044 яч.5 Ф-ВК-18	03.03.2025	13ч.00мин.	Повреждение КЛ	1,66625
март	04.03.2025	19ч.12мин.	КЛ-10 кВ РП К-021 яч.2 - РП К-120 яч.11	04.03.2025	21ч.45мин.	Повреждение КЛ	2,15985
март	04.03.2025	18ч.12мин.	КЛ-10 кВ ТП-1583п - ТП-2004п на балансе АО "НЭСК-электросети"	05.03.2025	04ч.50мин.	Отключение в сети АО Электросети Кубани	1,584317
март	05.03.2025	12ч.05мин.	ВЛ-10 кВ Ф-НС-17-2	05.03.2025	12ч.48мин.	Отключение в АО Россети Кубань	0,17925
март	05.03.2025	12ч.05мин.	ВЛ-10 кВ Ф-НС-16-4	05.03.2025	12ч.48мин.	Отключение в АО Россети Кубань	0,22227
март	07.03.2025	18ч.20мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.19 до ТП-К-065	07.03.2025	19ч.07мин.	Отключение в Оборонэнерго	0,61857
март	10.03.2025	13ч.30мин.	КЛ-10 кВ РП К-004 яч.9 - РП-2984п ООО "Краснодарэнерго"	10.03.2025	14ч.58мин.	Повреждение в сети Краснодарэнерго	1,54035
март	12.03.2025	00ч.30мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВПЗ 347	12.03.2025	01ч.39мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	1,38
март	13.03.2025	14ч.42мин.	участок ВЛ-35 кВ от ВЛ-35 кВ НС-8 до ТП 35/0,5 кВ 94	13.03.2025	15ч.54мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	0,42
март	13.03.2025	17ч.17мин.	КЛ-10 кВ от Ф-ВГР-107 до РП-2741 1С.Ш	13.03.2025	20ч.03мин.	Отключение в сети Оборонэнерго	1,57719
март	13.03.2025	18ч.44мин.	КЛ-10 кВ от Ф-ВГР-202 до РП-2741 2С.Ш-10кВ	13.03.2025	20ч.03мин.	Отключение в сети Оборонэнерго	0,84288
март	14.03.2025	14ч.00мин.	РП-К-004 ВВ-4 яч.4 - ввод от ф. ВК-29	14.03.2025	14ч.38мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	0,79125
март	15.03.2025	17ч.10мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-17	15.03.2025	19ч.00ин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	2,3829
март	16.03.2025	14ч.00мин.	ТП-3095п	16.03.2025	14ч.20мин.	Отключение в сети Краснодарэнерго	0,1332
март	20.03.2025	21ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ТП-312 до ТП-612	21.03.2025	01ч.20мин.		0,875
март	20.03.2025	15ч.35мин.	РП-Т-011	20.03.2025	16ч.32мин.	Отключение в РЖД	0,399
март	20.03.2025	14ч.27мин.	КЛ-10 РП-К-022 яч.2 - ТП-3178п яч.6	20.03.2025	16ч.30мин.	Отключение в сети Краснодарэнерго	1,271
март	21.03.2025	11ч.30мин.	КЛ-10кВ от ТП-2744п яч.6 до ТП-2394п яч.6	21.03.2025	12ч.35мин.	Повреждение в сети Краснодарэнерго	0,41154
март	27.03.2025	17ч.55мин.	ТП 10/0,4 кВ 36	27.03.2025	18ч.20мин.		0,18765
март	27.03.2025	18ч.50мин.	ТП 10/0,4 кВ 678	27.03.2025	20ч.20мин.		0,375
март	27.03.2025	23ч.43мин.	КЛ-10 кВ от ЦРТП-1 до ТП-15	28.03.2025	00ч.40мин.	Повреждение КЛ	0,304
март	28.03.2025	21ч.50мин.	ТП 10/0,4 2815п	28.03.2025	23ч.10мин.		0,2666
март	30.03.2025	03ч.43мин.	ТП 10/0,4 кВ 3187п	30.03.2025	30.03.2025		0,234
март	30.03.2025	08ч.40мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.12 в сторону РП-К-120	30.03.2025	09ч.45мин.	Повреждение в сети ЭНСИ	0,84474
март	30.03.2025	10ч.42мин.	КЛ-10 кВ от ТП-1734п до ТП-1774п	30.03.2025	30.03.2025		0,2349
апрель	01.04.2025	11ч.00мин.	КЛ-10 кВ яч.19 от РП-617п до РП К-065	01.04.2025	11ч.53мин.	Повреждение КЛ	0,2349
апрель	01.04.2025	15ч.20мин.	КЛ-10 кВ от РП-К-021 яч.2 в сторону РП-К-120	01.04.2025	17ч.27мин.	Повреждение КЛ	2,64625
апрель	02.04.2025	17ч.26мин.	ТП 10/0,4 кВ 677	02.04.2025	20ч.54мин.		0,86675
апрель	05.04.2025	07ч.37мин.	КВЛ-10 кВ ВК-2	05.04.2025	08ч.41мин.	Повреждение КЛ	0,3201

апрель	05.04.2025	15ч.10мин.	КЛ-10 кВ Ф-НС-11-7	05.04.2025	18ч.05мин.	Повреждение КЛ	1,31265
апрель	08.04.2025	07ч.05мин.	КЛ-10 кВ яч.19 от РП-617п до РП К-065	08.04.2025	10ч.40мин.	Повреждение КЛ	2,68725
апрель	11.04.2025	09ч.20мин.	КЛ-10кВ Ф-НБ-309	11.04.2025	11ч.40мин.	Повреждение КЛ	1,567776
апрель	13.04.2025	10ч.19мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВП-624	13.04.2025	10ч.37мин.	Повреждение КЛ	0,2637
апрель	16.04.2025	10ч.03мин.	КЛ-10 кВ ВК-4	16.04.2025	10ч.54мин.	Повреждение КЛ	0,5525
апрель	16.04.2025	11ч.50мин.	КЛ-6кВ от ТП-1073п до ТП-2879п	16.04.2025	19ч.00мин.	Повреждение КЛ	2,43678
апрель	16.04.2025	14ч.20мин.	участок ВЛ-10 кВ от опоры 31 до ТП РК-5-291	16.04.2025	17ч.17мин.		1,003
апрель	21.04.2025	17ч.55мин.	ТП 10/0,4 кВ 2653п	21.04.2025	19ч.16мин.		0,918
апрель	24.04.2025	06ч.30мин.	КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Ф-ВЗ-2	24.04.2025	07ч.10мин.	Повреждение КЛ	0,63365
апрель	30.04.2025	14ч.14мин.	КЛ-10 кВ ТП-2192п - ТП-2610п	01.05.2025	00ч.06мин.	Повреждение КЛ	2,9601
апрель	30.04.2025	09ч.00мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	30.04.2025	10ч.53мин.	Повреждение КЛ	1,3181
май	05.05.2025	16ч.15мин.	ВЛ-10 кВ от оп.10-1 до ТП-3481п ПС 110/35/10 «Лорис» ф. Л-311	05.05.2025	16ч.29мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	00.01.1900
май	21.05.2025	15ч.03мин.	ТП 10/0,4 кВ 2987п	21.05.2025	17ч.45мин.		00.01.1900
май	21.05.2025	23ч.35мин.	ВЛ-35 кВ хутор Ленина - Старокорсунская	22.05.2025	00ч.40мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	00.01.1900
май	22.05.2025	08ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ТП-3362 яч.3 до РП-К-005 яч.4	22.05.2025	09ч.19мин.		00.01.1900
май	24.05.2025	08ч.10мин.	КЛ-10 кВ от Ф-ВК-2 до ТП-351п	24.05.2025	13ч.48мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	01.01.1900
май	24.05.2025	13ч.04мин.	КЛ-10 кВ от РП-617 яч.20 до ТП-К-065	24.05.2025	17ч.50мин.		03.01.1900
май	24.05.2025	15ч.19мин.	ТП-3094п	24.05.2025	15ч.45мин.		00.01.1900
май	24.05.2025	17ч.28мин.	ТП-2220п	24.05.2025	18ч.56мин.		00.01.1900
май	28.05.2025	06ч.15мин.	КЛ-10 кВ Ф-ВК-11	28.05.2025	07ч.05мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	00.01.1900
май	28.05.2025	22ч.25мин.	ВЛ-10 кВ Ф-ВЗ-1	28.05.2025	23ч.10мин.	Отключение в сети АО Россети Кубань	00.01.1900

Фактический ввод/вывод оборудования из ремонта по ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"

абз.9 п. 19 г Стандартов раскрытия (ПП 24)

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	фев.25	15.01.2025	09ч.10мин.	ТП-2946п	15.01.2025	13ч.00мин.	Плановый ремонт
2	январь	15.01.2025	15ч.15мин.	ТП-2402п	15.01.2025	16ч.50 мин.	Плановый ремонт
3	январь	16.01.2025	09ч.00мин.	ТП-К-072	16.01.2025	12ч.15мин.	Плановый ремонт
4	январь	16.01.2025	12ч.20мин.	ТП-К-073	16.01.2025	14ч.25мин.	Плановый ремонт
5	январь	22.01.2025	14ч.33мин.	ПС 35/6 кВ "Кирилловская нефтебаза" яч.1 ООО Транстрой"	22.01.2025	19ч.45мин.	Плановый ремонт
6	январь	24.01.2025	09ч.30мин.	ТП-604п	24.01.2025	12ч.30мин.	Плановый ремонт
7	январь	30.01.2025	09ч.32мин.	ТП-3096п	30.01.2025	12ч.10мин.	Плановый ремонт
8	январь	30.01.2025	14ч.00мин.	ТП-3280п	30.01.2025	15ч.30мин.	Плановый ремонт
9	февраль	03.02.25	00ч.15мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	03.02.25	00ч.20мин.	Заявка РЭС
10	февраль	04.02.25	10ч.00мин.	РП-К-049 2с-10кВ	04.02.25	12ч.35мин.	Плановый ремонт
11	февраль	05.02.25	09ч.17мин.	ТП-3297п	05.02.25	12ч.21мин.	Плановый ремонт
12	февраль	06.02.25	13ч.00мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	06.02.25	13ч.15мин.	Заявка РЭС
13	февраль	10.02.25	12ч.00мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	10.02.25	12ч.10мин.	Заявка РЭС
14	февраль	13.02.25	09ч.30мин.	ТП-3283п	13.02.25	13ч.40мин.	Плановый ремонт
15	февраль	18.02.25	11ч.50мин.	ТП-К-058	18.02.25	15ч.05мин.	Плановый ремонт
16	март	05.03.25	10ч.19мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	05.03.25	10ч.23мин.	Заявка РЭС
17	март	06.03.25	10ч.00мин.	ТП-1331п	06.03.25	15ч.30мин.	Плановый ремонт
18	март	06.03.25	09ч.00мин.	ТП-677	06.03.25	16ч.00мин.	Плановый ремонт
19	март	10.03.25	09ч.40мин.	ТП-328п	10.03.25	13ч.00мин.	Плановый ремонт
20	март	10.03.25	13ч.15мин.	ТП-1913п	10.03.25	16ч.10мин.	Плановый ремонт
21	март	10.03.25	22ч.14мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	10.03.25	22ч.20мин.	Заявка РЭС
22	март	11.03.25	22ч.13мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	11.03.25	22ч.20мин.	Заявка РЭС
23	март	13.03.25	09ч.22мин.	ТП-6	13.03.25	11ч.41мин.	Плановый ремонт
24	март	13.03.25	12ч.00мин.	ТП-2838п	13.03.25	13ч.30мин.	Плановый ремонт
25	март	14.03.25	09ч.50мин.	ТП-2287п	14.03.25	13ч.30мин.	Плановый ремонт
26	март	14.03.25	13ч.59мин.	ТП-2058п	14.03.25	16ч.45мин.	Плановый ремонт
27	март	17.03.25	10ч.00мин.	ТП-677п	17.03.25	13ч.00мин.	Плановый ремонт
28	март	17.03.25	12ч.00мин.	ТП-251	17.03.25	14ч.00мин.	Плановый ремонт
29	март	17.03.25	12ч.00мин.	ТП-СЛ-24-1063	17.03.25	15ч.00мин.	Плановый ремонт
30	март	18.03.25	09ч.00мин.	ТП-7	18.03.25	17ч.00мин.	Плановый ремонт

31	март	20.03.25	09ч.15мин.	ТП-К-111	20.03.25	13ч.30мин.	Плановый ремонт
32	март	20.03.25	14ч.00мин.	ТП-К-112	20.03.25	18ч.10мин.	Плановый ремонт
33	март	24.03.25	13ч.53мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	24.03.25	14ч.00мин.	Заявка РЭС
34	март	24.03.25	15ч.49мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	24.03.25	15ч.56мин.	Заявка РЭС
35	март	27.03.25	09ч.15мин.	ТП-К-053	27.03.25	14ч.00мин.	Плановый ремонт
36	март	27.03.25	13ч.40мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.03.25	13ч.47мин.	Заявка РЭС
37	март	27.03.25	15ч.23мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.03.25	15ч.33мин.	Заявка РЭС
38	март	27.03.25	16ч.57 мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	27.03.25	17ч.03мин.	Заявка РЭС
39	март	27.03.25	20ч.29мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	27.03.25	20ч.47мин.	Заявка РЭС
40	март	27.03.25	15ч.00мин.	ТП-К-098	27.03.25	18ч.00мин.	Плановый ремонт
41	апрель	03.04.25	09ч.30мин.	ТП-К-079	03.04.25	11ч.50мин.	Плановый ремонт
42	апрель	03.04.25	12ч.15мин.	ТП-К-078	03.04.25	14ч.45 мин.	Плановый ремонт
43	апрель	06.04.25	09ч.58мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	07.04.25	22ч.11мин.	Заявка РЭС
44	апрель	09.04.25	09ч.30мин.	ТП-К-089	09.04.25	13ч.20мин.	Плановый ремонт
45	апрель	09.04.25	13ч.25мин.	РП-К-110	09.04.25	15ч.50мин.	Плановый ремонт
46	апрель	10.04.25	10ч.00мин.	ТП-835	10.04.25	17ч.00мин.	Плановый ремонт
47	апрель	10.04.25	10ч.00мин.	ТП-269	11.04.25	14ч.00мин.	Плановый ремонт
48	апрель	14.04.25	20ч.00мин.	МВ-10 У-5 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	14.04.25	20ч.04мин.	Заявка РЭС
49	апрель	16.04.25	09ч.01мин.	РП-К-014	16.04.25	16ч.00 мин.	Плановый ремонт
50	апрель	16.04.25	16ч.20 мин.	ТП-К-116	16.04.25	17ч.45мин.	Плановый ремонт
51	апрель	21.04.25	09ч.03мин.	ТП-765п	21.04.25	11ч.45мин.	Плановый ремонт
52	апрель	21.04.25	12ч.45мин.	ТП-32п	21.04.25	14ч.45мин.	Плановый ремонт
53	апрель	21.04.25	15ч.07мин.	ТП-К-108	21.04.25	16ч.20мин.	Плановый ремонт
54	апрель	23.04.25	11ч.27мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	23.04.25	11ч.33мин.	Заявка РЭС
55	апрель	25.04.25	10ч.00мин.	ТП-АД-4-1062п	25.04.25	17ч.00мин.	Заявка РЭС
56	апрель	28.04.25	09ч.45мин.	РП-К-021	28.04.25	12ч.45мин.	Плановый ремонт
57	апрель	28.04.25	13ч.00мин.	ТП-К-106	28.04.25	14ч.45мин.	Плановый ремонт
58	май	13.05.25	09ч.00мин.	ТП-Рк-5-291; Рк-5-292	13.05.25	17ч.00мин.	Заявка РЭС
59	май	14.05.25	09ч.00мин.	РТП-3512п	14.05.25	12ч.00мин.	Плановый ремонт
60	май	14.05.25	10ч.00мин.	ТП-680; 679	14.05.25	16ч.00 мин.	Плановый ремонт
61	май	20.05.25	09ч.00мин.	ТП-К-115	20.05.25	12ч.00мин.	Плановый ремонт
62	май	20.05.25	12ч.20мин.	ТП-1567п	20.05.25	16ч.00 мин.	Плановый ремонт
63	май	21.05.25	10ч.00мин.	ТП-АД-4-1170	21.05.25	14ч.00мин.	Плановый ремонт
64	май	21.05.25	10ч.00мин.	ТП-Рк-5-291; Рк-5-292	21.05.25	14ч.00мин.	Заявка РЭС
65	май	23.05.25	10ч.00мин.	ТП-К-114	23.05.25	12ч.00мин.	Плановый ремонт
66	май	27.05.25	10ч.46мин.	участок ВЛ-110 кВ "Ольгинская-Приморско-Ахтарская" 0,12 км	27.05.25	11ч.00мин.	Заявка РЭС
67	май	31.05.25	05ч.35мин.	МВ-10 У-3 ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение"	31.05.25	05ч.42мин.	Заявка РЭС

Информация, содержащая сводные данные о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием количества (подпункт «д» пункта 19 Стандартов)

	Количество	2025 год, шт./кВт *											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	69	62	97	58	54							
1.1	<i>в том числе по центрам питания 35 кВ и выше</i>												
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	100	86	114	84	68							
2.1													
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	1	13	3	1	1							
3.1	<i>в том числе по центрам питания 35 кВ и выше</i>												
4	выполненных присоединений	153	94	76	62	63							
	присоединенной мощности(кВт)	1537,13	1478,39	2793,8	1856,87	30262,62							
4.1	<i>в том числе по центрам питания 35 и выше</i>	-	-	-	-	-							
5	<i>Наличие (отсутствие) технической</i>	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											
	<i>возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше</i>												

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Е** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о величине резервируемой максимальной мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", с распределением по уровням напряжения

В соответствии с п. 8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электроэнергии и оказания этих услуг (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861) в целях выявления, определения и рационального использования величины мощности объектов электросетевого хозяйства сетевая организация обязана вести учет резервируемой максимальной мощности в отношении потребителей электрической энергии, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых в границах балансовой принадлежности составляет не менее 670 кВт и которые заключили договор с сетевой организацией.

На 30.03.2025 г. в ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре на оказание услуг по передаче электрической энергии (мощности)) отсутствуют. Учитывая положения пункта 8(1) Правил в части необходимости предоставления информации в соответствующий орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов, данная информация направляется справочно в Департамент государственного регулирования тарифов Краснодарского края ежеквартально.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Ж Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения
Данные сведения предоставляются в РДУ (согласно пункта 22 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии») два раза в год
Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства отправлена в РДУ 19.12.2024

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.3 Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий, и (или) условиях договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с указанием типовых форм договоров об оказании услуг по передаче электрической энергии, типовых договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и источника официального опубликования нормативного правового акта, регулирующего условия этих договоров
Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО "Россети Кубань" https://rosseti-kuban.ru
Типовые договоры на технологическое присоединение соответствуют приложениям к Правилам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004г. N 861.
https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.И** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, включая перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям, и порядок выполнения этих мероприятий с указанием ссылок на нормативные правовые акты

Порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения согласно постановлению Правительства РФ от 27 декабря 2004г. №861 доступен на сайте компании по ссылке

<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.К и Л** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. N 861, к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно посредством официального сайта сетевой организации или иного официального сайта в сети Интернет, определяемого Правительством Российской Федерации

Информация об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям, включая информацию о дате поступления заявки и ее регистрационном номере, о направлении в адрес заявителей подписанного со стороны сетевой организации договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям и технических условий, о дате заключения договора, о ходе выполнения сетевой организацией технических условий, о фактическом присоединении и фактическом приеме (подаче) напряжения и мощности на объекты заявителя, а также информацию о составлении и подписании документов о технологическом присоединении

В соответствии с пунктами 19 к и 19 л Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут следующие категории заявителей:

- юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;
- заявители физические лица в целях техприсоединения, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по 3 категории (по одному источнику).

Заявитель несет ответственность за достоверность и полноту прилагаемых в электронном виде к заявке документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

<https://rostelectroseti.ru/m/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/>

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.М и Н Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
Информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах
Инвестиционная программа на 2021-2025 гг. утверждена приказом МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края, размещенном на официальном сайте министерства: Приказ министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 24 декабря 2020 года № 737 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2021-2025 годы». Приказ об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», размещены на сайте МинТЭК и ЖКХ КК по ссылке:
https://mintekgh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-devatelnost/306460
Приказ министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края от 12 декабря 2024г. №951 о внесении изменений в инвестиционную программу на 2024-2027 гг. от 24 декабря 2020 года № 737, размещен на сайте МинТЭК и ЖКХ Краснодарского края:
https://mintekgh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-devatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/370850
Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах
Отчеты о реализации инвестиционной программы размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 06037, отчет доступен по ссылке: https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/06037

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.О** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии, включая информацию:

- о корпоративных правилах осуществления закупок (включая использование конкурсов и аукционов);
- о проведении закупок товаров, необходимых для производства регулируемых услуг (включая использование конкурсов и аукционов), с указанием наименований товаров и предполагаемых объемов закупок

Корпоративные закупки производятся в порядке, установленном Федеральным законом от 18.07.11г. №223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Согласно п. 2.1 данного федерального закона, его действие не распространяется, в том числе, на субъекты естественных монополий, организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности в сфере электроснабжения, если общая выручка таких организаций от деятельности, относящейся к сфере деятельности естественных монополий и от указанных видов деятельности, составляет не более чем десять процентов общей выручки от всех видов осуществляемой ими деятельности за предшествующий календарный год. Положение о закупках размещено на сайте компани и доступно по ссылке:

<https://rostelectroseti.ru/m/zakupki/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.П** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций. Под паспортом услуги (процесса) понимается документ, содержащий систематизированную в хронологическом порядке информацию об этапах и о сроках оказываемой потребителям услуги (осуществляемого процесса), порядок определения стоимости, если законодательством Российской Федерации предусмотрено взимание платы за исполнение услуги (процесса), а также описание результата с указанием нормативных правовых актов, регламентирующих оказание соответствующей услуги (осуществление процесса)

Паспорта размещены на сайте компании и доступны по ссылке:

<https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Р** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц, включая:

- наименование лица, которое намеревается осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих ему энергопринимающих устройств, и его контактные данные;
- объем планируемой к перераспределению максимальной мощности;
- наименование и место нахождения центра питания

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.С** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации - по форме, утвержденной уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти

Отчеты о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" будут размещены на сайте компании

За 2024 год:

<https://rostekelectroseti.ru/wp-content/uploads/2021/01/Otchet-o-kachestve-uslug-za-2024-god-ROSTEKELEKTROSETI.pdf>

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Т** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии, заключенному с производителем электрической энергии (мощности) на розничном рынке электрической энергии, осуществляющим производство электрической энергии (мощности) на квалифицированных генерирующих объектах, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, объемы которой подтверждены сертификатом, выданным советом рынка, с указанием наименования такого производителя

ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" не покупает электроэнергию на потери у производителей, поэтому данные о соответствующих договорах отсутствуют.

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.У** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Информация о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.

Телефонный номер: 8 (800) 100-00-45
Email: rseti@mail.ru

Информация раскрывается в соответствии с **п.19 пп.Ф** Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

об условиях заключенного соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности и (или) изменениях, вносимых в соглашение об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, о расторжении соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности

Регуляторное соглашение отсутствует.

Информация раскрывается в соответствии с п.19 пп.Х Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

информация об объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих территориальной сетевой организации (за исключением системообразующей территориальной сетевой организации) на праве собственности или ином законном основании и используемых для осуществления деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии.

Информация раскрывается в соответствии с п.10 Приказа Минэнерго России «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» от 15.04.2014г. №186		
Информация об опросе потребителей о степени удовлетворенности качеством оказываемых услуг		
Отчеты размещены на сайте компании	За 2024 год:	https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/