

Раскрытие информации ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 2023 году

Отчетный период:

Январь - Февраль 2023

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 будет размещена на сайте компании до 31.05.2023г.	За 2022 год	

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 будут размещены на сайте компании	За 2022 год	

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 будет размещено на сайте компании за 10 дней до подачи заявки на 2024 год в РЭК-департамент Краснодарского края .	На 2024 год	

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 2023 год в рамках долгосрочного периода регулирования (2019-2023гг.) утверждены приказом Департаментом государственного регулирования тарифов от 30.11.2022 №41/2022-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:			https://rostekelectroseti.ru/wp-content/uploads/2022/12/Prikaz-DGRT-KK-ot-30.11.2022-41_2022-e-Individualnye-tarify-na-2023-1.pdf		
Ниже справочно приведены индивидуальные тарифы для ООО "РОСЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2023 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
141 081,27	307,33	1,65523	141 081,27	307,33	1,65523
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 25.11.2022 г. №40/2022-э и действуют с 1.12.2022 г. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:			https://rostekelectroseti.ru/wp-content/uploads/2022/12/Prikaz-DGRT-KK-ot-25.11.2022-40_2022-e-Kotlovye-tarify-s-1.12.2022-po-31.12.2023-1.pdf		
Ставки платы за технологическое присоединение к сетям					
На 2023 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 25.11.2022 г. № 38/2022-э. Приказ размещен на сайте компании и доступен по ссылке:			https://rostekelectroseti.ru/wp-content/uploads/2022/12/Prikaz-DGRT-KK-ot-25.11.2022-38_2022-e-tehnologicheskoe-prisoedinenie-s-1.12.2022-31.12.2023.pdf		
В части технологического присоединения к сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» приказом утверждены:					
– плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;					
– ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, для уровня напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1, руб. за одно присоединение и С max N , руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа;					
– стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,і, С3,і в соответствии с п. 4 Приказа;					
– ставки платы за единицу максимальной мощности в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./кВт) С maxN,і, С3 maxN,і в соответствии с п. 4 Приказа;					
– стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения (С4,і, руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности (С maxN,і, руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа;					
– стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С5, руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа;					
– стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С5, руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа;					

– стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (С6, руб./кВт) в соответствии с п. 4 Приказа;

– стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (С7, руб./кВт в соответствии с п. 4 Приказа;

– стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (С8, руб./кВт) в соответствии с п. 4 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 2023 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 прогнозных сведениях о расходах за технологическое присоединение на очередной календарный год - для территориальных сетевых организаций размещена на сайте компании и доступна по ссылкам:	На 2023 год	https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/

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».

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 2022 год, тыс.кВт.ч						
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	
	Прием в сеть	268 854,00	9 922,57	20 062,96	238 817,53	50,94	
	Потери ЭЭ	11 145,96	99,32	328,66	4 611,12	6 106,87	
	Норматив потерь	4,15					
	Отпуск из сети	257 708,04	0,00	15 263,63	97 940,05	144 504,36	
	Плановый баланс электроэнергии за 2023 год, тыс.кВт.ч (утверждено Департаментом)						
		Всего	ВН	СН-1	СН-2	НН	
	Прием в сеть	346 885,00	11 350,00	19 725,00	315 810,00	0,00	
	Потери ЭЭ	25 149,00	158,00	337,00	13 329,00	11 325,00	
	Норматив потерь	7,25					
	Отпуск из сети	321 730,00	0,00	1 040,00	130 150,00	190 540,00	
	Затраты на оплату потерь						
	Факт ТСО за 2022 г.				млн. руб.	41,08	
Утв. Департамент на 2023 г.				106,61			
Норматив потерь							
Фактический норматив потерь в 2022 году					4,15%		
Утв. норматив потерь на 2023 год					7,25%		
Программа снижения потерь							
Отчет о выполнении программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в сфере							
https://rostelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/							
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;							
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;	Трансформаторные подстанции и линии электропередачи расположены в: -г.Приморско-Ахтарск: пос. Ахтарский; -г.Новороссийск: Центральный р-н, 17-й мкрн., пос. Гайдук, с. Глебовское, с. Кирилловка, с.Васильевка; -г.Кропоткин: район «Промзона»; -г.Краснодар: район «Фестивальный», мкрн «Завод РИП», бульвар Платановый, пос. Российский, р-н ул. Московской, р-н пос. Витаминкомбинат, п.Березовый, п. Южный; -г.Сочи: Адлерский район, Лазаревский район, п.Дагомыс; -г.Геленджик: р-н Морской порт; -Красноармейский р-он: х.Молдаванский, ст.Ивановская, ст.Старонижестеблиевская, х.им.Крупской, ст.Чебургольская; -Славянский р-он: ст.Петровская, х.Верхний -Темрюкский р-он: г.Темрюк, ст.Тамань, пос.Волна, ст.Голубицкая, пос. За Родину; -Динской район, пос. Южный -Республика Адыгея, а.Старобжегокай; -хутор Екатериновский; -пос. Жемчужный; -ст. Некрасовская						
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) 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 2023 ГОД							
месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-)
	дата	время		дата	время		
январь	09.01.2023	06ч.45мин.	КЛ-10 кВ от ТП-641 до ТП-678	09.01.2023	20ч.15мин.	Повреждение КЛ	1,1375
январь	12.01.2023	09ч.56мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2081п до ТП-2220п	12.01.2023	09ч.59мин.	Повреждение в сети ООО "Актон"	3,66625
январь	26.01.2023	20ч.30мин.	Ячейка КРУН-10 кВ "ТП-277"	26.01.2023	06ч.30мин.	Перегруз	0
февраль	01.02.2023	00ч.15мин.	ВЛ-10 кВ Ф-ВЗ-2	01.02.2023	03ч.13мин.	Повреждение в ПАО "Россети Кубань"	4,5625
февраль	03.02.2023	12ч.54мин.	Ячейка КРУН-10 кВ "ТП-277"	03.02.2023	15ч.02мин.	Перегруз (потребитель НЭСК)	15,8598
февраль	03.02.2023	13ч.05мин.	ТП 10/0,4 кВ 269п	04.02.2023	07ч.20мин.	Повреждение ОАО НЭСК	0,21522
февраль	03.02.2023	21ч.46мин.	ТП 10/0,4 кВ 5п	05.02.2023	00ч.28мин.		2,8
февраль	06.02.2023	08ч.56мин.	Ячейка КРУН-10 кВ "ТП-277"	06.02.2023	09ч.34мин.	Перегруз (потребитель НЭСК)	0,0626706
февраль	06.02.2023	13ч.30мин.	ТП 709	06.02.2023	13ч.50мин.	Попадание воды в ТП	6,6675
февраль	06.02.2023	14ч.36мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-418	06.02.2023	16ч.28мин.	Попадание животного в ячейку №2 в ТП-3159п (все вводные на ВНА, поэтому защита отработала на ПС РИП)	7,7871103
февраль	06.02.2023	16ч.40мин.	КЛ-10 кВ от ТП-2540п в сторону ТП-2541п	06.02.2023	19ч.20мин.	Обильные дожди (зазило прямок)	1,716
февраль	07.02.2023	05ч.30мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, до ТП-АД-3-1070, до ТП-АД-3-1053	07.02.2023	16ч.53мин.	Дождь (предположительно схлест проводов)	2,6434539
февраль	07.02.2023	16ч.02мин.	КЛ-6 кВ от опоры 14 до ТП-705	08.02.2023	06ч.20мин.	Повреждение в АО НЭСК-электросети	2,8025443
февраль	08.02.2023	06ч.23мин.	КЛ-10 кВ от ТП-263 до ТП-769	08.02.2023	11ч.27мин.	Повреждение в АО НЭСК-электросети	0,5168693
февраль	08.02.2023	18ч.40мин.	участок ВЛ-10 кВ от опоры 31 до ТП Рк5-291; до ТП Рк5-293	09.02.2023	04ч.06мин.	Повреждение в ПАО "Россети Кубань"	0,504165
февраль	12.02.2023	18ч.28мин.	участок ВЛ-10 кВ Р-50 от опоры 39 до ТП-251	12.02.2023	22ч.05мин.	Повреждение в АО НЭСК-электросети	16,48743
февраль	14.02.2023	15ч.57мин.	участок ВЛ-10 кВ АД-3 до ТП-АД-1051, до ТП-АД-3-1070, до ТП-АД-3-1053	14.02.2023	17ч.24мин.	Повреждение в ПАО "Россети Кубань"	3,69
февраль	15.02.2023	14ч.21мин.	КВЛ-10 кВ Ф-И-206	16.02.2023	13ч.30мин.	Наш кабель пробили при рытье канавы	0,04905
февраль	20.02.2023	12ч.48мин.	участок ВЛ-35 кВ хутор Ленина-Старокорсунская до ТП №1	20.02.2023	14ч.14мин.	Повреждение в ПАО "Россети Кубань"	0,1962223
февраль	21.02.2023	08ч.24мин.	участок ВЛ-35 кВ от опоры 147 ВЛ-35 кВ Атакай-Баканская до ПС 35/0,4 кВ "Зверосовхоз"	21.02.2023	20ч.07мин.	Повреждение в ПАО "Россети Кубань" (обрыв провода ВЛ)	18,6636
февраль	21.02.2023	11ч.25мин.	КЛ-6 кВ от ПС Новороссийская до ТП-87	22.02.2023	18ч.19мин.	Повреждение КЛ из-за непогоды	5,1326
февраль	24.02.2023	11ч.50мин.	КЛ-10 кВ от ПС "Дагомыс" до ТП-013	24.02.2023	14ч.10мин.	Повреждение у застройщика (ООО "ЮСЭК")	1,64
февраль	25.02.2023	20ч.33мин.	ТП 10/0,4 кВ 773п	25.02.2023	21ч.45мин.	Попадание кошки в вводную ячейку	2,72

Фактический ввод/вывод оборудования из ремонта по ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"
абз.18 пункта 11(б) Стандартов раскрытия (ПП 24)

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	январь	09.01.2023	06ч.45мин.	КЛ-10 кВ от ТП-641 до ТП-678	09.01.2023	20ч.15мин.	Повреждение КЛ
2	февраль	06.02.2023	14ч.36мин.	КЛ-10 кВ Ф-РИП-418	06.02.2023	16ч.28мин.	Попадание животного в ячейку №2 в ТП-3159п (все вводные на ВНА, поэтому защита отработала на ПС РИП)
3	февраль	15.02.2023	14ч.21мин.	КВЛ-10 кВ Ф-И-206	16.02.2023	13ч.30мин.	Наш кабель пробил при рытье канавы
4	февраль	21.02.2023	11ч.25мин.	КЛ-6 кВ от ПС Новороссийская до ТП-87	22.02.2023	18ч.19мин.	Повреждение КЛ из-за непогоды

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	2023 год, шт./кВт *											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	21	35										
1.1	в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-										
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	26	35										
2.1	в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-										
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0										
3.1	в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-										
4	выполненных присоединений	21	28										
	присоединенной мощности(кВт)	313,5	381,6										
4.1	в том числе по центрам питания 35 и выше	-											
5	Наличие (отсутствие) технической	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											
	возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше												

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 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 11 (е1) и 11 (е2) 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» размещен на сайте МинТЭК и ЖКХ КК по ссылке:
https://mintekgkh.krasnodar.ru/activity/investitsionnaya-deyatelnost/investitsionnye-programmy-subektov-elektroenergetiki/251660
Информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах
Отчеты о реализации инвестиционной программы за 2022 год размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 04061, отчет доступен по ссылке: https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/04217

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/potrebitelyam/tekhnologicheskoe-prisoedinenie/

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 2022 год:	

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: +7 (861) 266-71-10 Email: rseti@mail.ru

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 будут размещены на сайте компании	За 2022 год:	https://rostkelectroseti.ru/m/kompaniya/raskrytie-informacii/