

Раскрытие информации по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в 2020 году

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденным постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24 (в действующей редакции, далее – Стандарты). В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1 экономика и финансы

1.1 годовая отчетность (подпункт «а» пункта 12 Стандартов)

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2019 год размещена на официальном сайте в сети «Интернет», определяемом Правительством Российской Федерации для раскрытия информации об инвестиционных программах - Федеральная государственная информационная система «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в разделе «Контроль инвестиционных программ» (далее - ЕПГУ) 1 апреля 2020 года, ссылка: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/9521/v/1>, а также на сайте компании в разделе «Годовая бухгалтерская отчетность».

Аудиторская проверка (в случае, если в соответствии с законодательством Российской Федерации осуществлялась) не осуществлялась, заключение по результатам проверки не выдавалось.

1.2 затраты на производство и реализацию (подпункт «б» пункта 12 Стандартов)

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2019 год по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э размещена на сайте компании в разделе «Раскрытие информации», ссылка: Отчет о затратах за 2019 год РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ.

Скорректированная информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2019 год размещена на сайте компании на странице по ссылке: Отчет о затратах за 2019 год РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ скорр. 07.2020.

1.3 информация, раскрытие которой предусмотрено в случае применения метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии (подпункт «в» пункта 12 Стандартов)

Информация не раскрывается ввиду того, что в отношении ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» не применяется метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов.

1.4 предложение о размере цен (тарифов) и долгосрочных параметрах регулирования (подпункт «г» пункта 12 Стандартов)

Предложение о размере цен и тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2021 год размещено на сайте компании на странице по ссылке: Предложение ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ по тарифам на передачу ээ и долгосрочным параметрам регулирования на 2021-2025.

Скорректированное предложение в части факта 2019 года размещено на сайте компании на странице по ссылке: Предложение ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ по тарифам на передачу ээ на 2021-2025 скорр. 07.2020.

1.5 тарифы на передачу электроэнергии (подпункт «а» пункта 19 Стандартов)

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2020г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 27.12.2019 г. № 44/2019-э. Приказ опубликован 27.12.2019 г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<https://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы. С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании на странице [Приказы РЭК-ДЦТКК](#), а также по ссылкам:

[Приказ от 27.12.2019 № 44/2019-э.](#)

Приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 29.12.2015г. № 88/2015-э (в редакции приказа от 13.01.2016 № 1/2016-э, от 27.12.2017 № 62/2017-э) утверждены **долгосрочные параметры регулирования** компании на 2016-2020гг. Приказы РЭК - департамента опубликованы соответственно 31.12.2015, 15.01.2016 и 28.12.2017 на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на **2020 год** действуют с 01.01.2020г., утверждены приказом РЭК – департамента от 25.12.2019 № 38/2019-э. Приказ опубликован 26.12.2019г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

Утвержденные тарифы на 2020 год согласно приказа составили (на первое полугодие и на второе полугодие):

	Двухставочный тариф на передачу электроэнергии		Одноставочный тариф на передачу электроэнергии
	Ставка за содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
ед. измер.	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
приказ от 25.12.2019 №38/2019-э	161 928,84	160,05	1,41079

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:

[Приказ от 25.12.2019 № 38/2019-э.](#)

1.6 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (подпункт «а» пункта 19 Стандартов)

На **2020 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом РЭК - департамента от 25.12.2019 г. № 40/2019-э. Приказ размещен 26.12.2019г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

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 (C_1 , руб. за одно присоединение и $C_1^{\max N}$, руб./кВт) – п. 3 Приказа и приложение № 1 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) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в соответствии – п. 4 Приказа и приложение № 2 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) $C_{2}^{maxN,i}$, $C_{3}^{maxN,i}$ в соответствии – п. 5 Приказа и приложение № 3 Приказа;

- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения ($C_{4,i}$, руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_{4}^{maxN,i}$, руб./кВт) в соответствии – п. 6 Приказа и приложение № 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 (C_5 , руб./кВт) в соответствии – п. 7 Приказа и приложение № 5 Приказа;

- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C_6 , руб./кВт) в соответствии – п. 8 Приказа и приложение № 6 Приказа;

- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C_7 , руб./кВт) в соответствии – п. 9 Приказа и приложение № 7 Приказа;

- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 10 Приказа. Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа, может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:

[Приказ от 25.12.2019 № 40/2019-э.](#)

1.7 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 (подпункт «б» пункта 19 Стандартов)

За период от начала деятельности по передаче электроэнергии до 2017 года включительно, по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» РЭК-департаментом соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались. Однако, при установлении индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2018 год такие расходы учтены в экспертном заключении РЭК- департамента от 12.12.2017 №106-Э.

При установлении индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2019 год учтены расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Информация о размере таких расходов отражена в приказе РЭК-департамента Краснодарского края от 28.12.2018 №91/2018-э, размещенном на сайте <https://admkrasnodar.ru> и на сайте компании.

[Приказ от 28.12.2018 № 91/2018-э](#)

[Изменения в приказ от 28.12.2018 № 91/2018-э.](#)

При установлении индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии на 2020 год учтены расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Информация о размере таких расходов отражена в приказе РЭК-департамента Краснодарского края от 25.12.2019 №40/2019-э, размещенном на сайте <https://admkrasnodar.ru> и на сайте компании.

[Приказ от 25.12.2019 №40/2019-э](#)

1.8 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 (ТУ) и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий в соответствии с Правилами технологического присоединения (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861) (подпункт «в» пункта 19 Стандартов)

В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2020 год компанией размещена информация за последние 3 года 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 в соответствии с разделом IX 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 (утв. постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 г. N 861). Информация доступна на сайте компании на странице по ссылке: [Расходы РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на строительство и техприс для установления ставок на техприс на 2020 год \(п.19в и п.28 Стандартов раскрытия\).](#)

В рамках установления ставок платы за технологическое присоединение на 2021 год компанией будет размещена данная информация за 10 дней до предоставления в регулирующий орган.

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 разделе 1.6 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям (подпункт «а» пункта 19 Стандартов).

2 Информация об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий и их соответствии государственным и иным утвержденным стандартам качества (подпункт «г» пункта 19 Стандартов), включая информацию о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий (подпункт «д» пункта 19 Стандартов)

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2019г.

млн кВтч					
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	93,982	15,73	6,24	72,01	0
Потери	4,372	0,17	0,15	2,20	1,85
Отпуск из сети	89,61	0	0,90	47,50	41,21

Фактический баланс электроэнергии за 2019г.

млн кВтч					
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	129,827	9,784	17,074	102,919	0,049
Потери	7,269	0,134	0,287	3,971	2,877
Отпуск из сети	122,558	0,000	14,568	59,585	48,405

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска на 01.03.2020г. представлены по данным исполнителя услуг по передаче электроэнергии - ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" ввиду неурегулированных разногласий по объему оказанных услуг.

Плановый баланс электроэнергии на 2020г.

млн кВтч					
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН

Прием в сеть	133,973	15,73	6,24	112,00	0,00
Потери	6,23	0,17	0,15	3,16	2,75
Отпуск из сети	127,74	0,00	0,90	65,59	61,25

2.2 затраты 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

Плановые затраты на оплату потерь на 2019г. составляют **13 714,55 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2019г. составляет **23 119,08 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2020г. составляют **21 442,15 тыс. руб.**

Плановая величина потерь на долгосрочный период регулирования (2016-2020гг.) утверждена по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» приказом РЭК – департамента от 29.12.2015г. № 88/2015-э, размещенном 31.12.2015г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrai.krasnodar.ru>, в разделе Нормативные документы, а также на сайте компании в разделе «Приказы РЭК-ДЦТКК» и составляет – **4,65%**.

Величина потерь электроэнергии в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2019 год по данным ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» составила **5,6%**.

Информация о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования представлена в таблице ниже, включая отчетные данные за 2019 год.

PROG.ESB.FACT.3.23 Отчет об энергосбережении РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2019

2.3 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

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» оказывает услуги по передаче электроэнергии ПАО «Кубаньэнерго» на территории Краснодарского края и Республики Адыгея в следующих городах и населенных пунктах:

- г. Приморско-Ахтарск: пос. Ахтарский;
- г. Новороссийск: пос. Гайдук, Центральный р-н;
- г. Кропоткин: район «Промзона»;
- г. Краснодар: район «Фестивальный», мкрн «Завод РИП», бульвар Платановый, пос. Российский, р-н ул. Московской, р-н пос. Витаминкомбинат;
- Республика Адыгея, а. Старобжегокай;
- хутор Екатериновский;
- пос. Жемчужный;
- ст. Некрасовская.

Информация по впервые появившимся электросетевым объектам будет отражена после их включения в договор оказания услуг по передаче электроэнергии.

2.4 Техническое состояние сетей, в том числе о сводных данных об аварийных отключениях в месяц, вызванных авариями или внеплановыми отключениями объектов электросетевого хозяйства, с указанием даты аварийного отключения объектов и включения их в работу, причин

аварий и мероприятий по их устранению, и объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
1	январь			без отключений				без недоотпуска	
2	февраль			без отключений				без недоотпуска	
3	март			без отключений				без недоотпуска	
4	апрель			без отключений				без недоотпуска	
5	май			без отключений				без недоотпуска	
6	июнь			без отключений				без недоотпуска	
7	июль			без отключений				без недоотпуска	
8	август			без отключений				без недоотпуска	

2.5 информация о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей трансформаторной мощности с указанием текущего объема свободной мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше, информация 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, включая информацию о наличии/отсутствии техн.возможности доступа к технологическому присоединению (**подпункт «г», «д» пункта 19 Стандартов**)

По состоянию на конец марта 2020 года:

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
1	ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский)	1 021	110кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
2	ПС "Зверосовхоз" 35/0,4 (пос. Жемчужный)	416	35кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
3	ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская)	0	35кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ		18 002	6-10/0,4 кВ	в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
Всего		19 439		

По состоянию на конец июня 2020 года:

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
1	ПС 110/10кВ "Учреждение" (пос. Ахтарский)	1 021	110кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
2	ПС "Зверосовхоз" 35/0,4 (пос. Жемчужный)	416	35кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
3	ПС "Некрасовская" 35/6 (ст. Некрасовская)	0	35кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ		18 002	6-10/0,4 кВ	в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
Всего		19 439		

2.6 ввод и вывод из ремонта

месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		продолжительность прекращения передачи эл/эн, час	причина
	дата	время		дата	время		
январь	19.01.2020	15ч.40мин	Вывод в ремонт ВЛ-10 фидера У-2	19.01.2020	16ч.00мин	97	плановый ремонт
январь	28.01.2020	12ч.15мин	Вывод в ремонт ВЛ-10 фидера У-2	28.01.2020	13ч.05мин	227	плановый ремонт
февраль	14.02.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10кВ от ТП-1493п до ТП-2220п в г. Краснодаре, ул. Московская	14.02.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
март	03.03.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-6кВ от ТП-87А в г. Новороссийске, ул. Мира	03.03.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
март	05.03.2020	09ч.00мин	Ремонт ТП К-012 г. Краснодар, ул. Пригородная	05.03.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
март	19.03.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10 кВ ВП-624 до РТП-К-016 в г. Краснодаре	19.03.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
март	20.03.2020	09ч.00мин	Ремонт ВЛ-0,4кВ Н-1 п. Ахтарский	20.03.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
март	20.03.2020	09ч.00мин	Ремонт ТП У-2-1 п. Ахтарский	20.03.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
апрель	10.04.2020	08ч.22мин	Вывод в ремонт ВЛ-10 фидера У-2	10.04.2020	11ч.20мин	245	плановый ремонт
апрель	14.04.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-6 кВ от ТП-2803п до ТП-275п в г. Краснодаре, ул. 9 Мая	14.04.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
апрель	27.04.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-2849п до ТП-2230п в г. Краснодаре, ул. Московская	27.04.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
май	20.05.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-643 до ТП-678 в г. Новороссийске, ул. Сливина	20.05.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
май	22.05.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-2936п до ТП-2486п в г. Краснодаре, пер. Гаражный, 9	22.05.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
май	25.05.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10 кВ ВК-16 от ПС 220 кВ "Витаминкомбинат" до ЗБКРП-14п Краснодарский край, Динской район, п. Южный	25.05.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
май	26.05.2020	09ч.00мин	Ремонт ТП-2486п г. Краснодар, пер. Гаражный, 9	12.04.2020	18ч.00мин	Вывод в ремонт поочередно I и II СШ	плановый ремонт
июнь	09.06.2020	09ч.00мин	Ремонт ЗБКРП-14п Краснодарский край, Динской район, п. Южный	09.06.2020	18ч.00мин	Вывод в ремонт поочередно I и II СШ	плановый ремонт
июнь	18.06.2020	09ч.00мин	Ремонт КЛ-10 кВ ВК-4 от ПС 220 кВ "Витаминкомбинат" до ТП-1331п пос. Березовый	18.06.2020	18ч.00мин	Запитано по резервной линии	плановый ремонт
июль			Оборудование в ремонт не вывоилось				
август			Оборудование в ремонт не вывоилось				

3 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	2020 год, шт./кВт											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение	119/1230	20/499	214/12240	83/6580,8	14/3754	113/3958,6	76/10764,4	29/9873,8				

	Количество	2020 год, шт./кВт											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	119/1230	20/499	214/12240	83/6580,8	14/3754	113/3958,6	76/10764,4	29/9873,8				
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	1/60	0	0	1/1500	0	0				
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	119/1230	20/499	214/12240	76/2865	13/3236	113/3958,6	76/10764,4	29/9873,8				
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ и выше	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Наличие (отсутствие) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании по центрам питания 35 кВ и выше	Возможность доступа к услугам технологического присоединения отсутствует, при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации											

Информация о наличии (отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам компании в отношении подстанций и распределительных пунктов напряжением ниже 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения предоставляется потребителю в течение 7 дней со дня поступления соответствующего письменного запроса.

4 Технология

4.1 резервируемая максимальная мощность (подпункт «е» пункта 19 Стандартов)

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 31.03.2020 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 30.06.2020 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

4.2 Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы

оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (подпункт «ж» пункта 19 Стандартов)

Данные сведения согласно пункта 22 Стандартов предоставляются в системному оператору 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года.

Режимные ведомости по результатам контрольных замеров по объектам ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» предоставлены в филиал АО «СО ЕЭС» «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Краснодарского края и Республики Адыгея» (Кубанское РДУ) в июне 2020 года.

4.3 типовые договоры на технологическое присоединение (подпункт «з» пункта 19 Стандартов)

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 2004 г. N 861.

Так же с текстом типовых договоров можно ознакомиться на сайте компании на странице «Договора на техническое присоединение» (http://rostkelectroseti.ru/?page_id=36).

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ПАО «Кубаньэнерго»

4.4 порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (подпункт «и» пункта 19 Стандартов)

Перечень мероприятий, необходимых для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям

а) подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), вышестоящей и смежными сетевыми организациями;

б) разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями;

в) разработка заявителем проектной документации в границах его земельного участка согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, за исключением случаев, когда в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации не является обязательной;

г) выполнение технических условий заявителем и сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями;

д) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (с оформлением по результатам такой проверки акта о выполнении заявителем технических условий, согласованного с соответствующим субъектом оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия в соответствии с Правилами №861 подлежат согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления), за исключением заявителей, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861;

е) осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления в случае, если технические условия подлежат в соответствии с Правил №861 согласованию с таким субъектом оперативно-диспетчерского управления (для лиц, указанных в пункте 12 Правил №861, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно, а также для лиц, указанных в пунктах 12.1, 13 и 14 Правил №861, осмотр присоединяемых

электроустановок заявителя, включая вводные распределительные устройства, должен осуществляться сетевой организацией с участием заявителя), с выдачей акта осмотра (обследования) энергопринимающих устройств заявителя;

ж) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").

Мероприятия по технологическому присоединению осуществляются в соответствии с «Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», утвержденными постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861

4.5 личный кабинет (подпункты «к», «л» пункта 19 Стандартов)

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.

Перейти в личный кабинет посетители сайта могут с любой страницы сайта компании.

5 инвестиционная программа (подпункты «м», «н» пункта 19 Стандартов)

5.1 информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы), и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну) (подпункт «м» пункта 19 Стандартов)

Инвестиционная программа на 2016-2020 гг.

Инвестиционная программа ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» утверждена приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.08.2015 № 56/2015-э: http://rek23.ru/orders/elektroenergetika/26082015_04.html.

[Приказ РЭК по инвестпрограмме РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2016-2020гг.](#) – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню, а также на странице «[Приказы РЭК-ДЦТКК](#)» бокового меню сайта.

В 2016 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» внесены приказом РЭК-департамента от 26.10.2016 № 41/2016-э «О

внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.08.2015 № 56/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы»: http://www.rek23.ru/orders/elektroenergetika/27102016_05.html.

С данным приказом можно ознакомиться на сайте компании в разделе «[Приказы РЭК-ДЦТ КК](#)», а также в разделе «[Раскрытие информации](#)».

В 2017 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» внесены приказом РЭК-департамента от 12.07.2017 № 16/2017-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.08.2015 № 56/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы»: http://www.rek23.ru/orders/elektroenergetika/12072017_02.html.

С данным приказом можно ознакомиться на сайте компании в разделе «[Приказы РЭК-ДЦТ КК](#)», а также в разделе «[Раскрытие информации](#)».

В 2018 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» внесены приказом РЭК-департамента от 30.10.2018 № 73/2018-э «О внесении изменений в инвестиционную программу ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы»: <http://www.rek23.ru/priказы/pkd-elektroenergetika/2018e/154559/>.

С данным приказом можно ознакомиться на сайте компании в разделе «[Приказы РЭК-ДЦТ КК](#)», а также в разделе «[Раскрытие информации](#)».

В 2019 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» внесены приказом РЭК-департамента от 28.10.2019 № 25/2019-э «О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.08.2015 №56/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы»: [О внесении изменений в приказ региональной энергетической комиссии - департамента цен и тарифов Краснодарского края от 14.08.2015 № 56/2015-э «Об утверждении инвестиционной программы ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016 - 2020 годы» \(https://rek.krasnodar.ru/priказы/pkd-elektroenergetika/2019e/156426/\)](https://rek.krasnodar.ru/priказы/pkd-elektroenergetika/2019e/156426/).

С данным приказом можно ознакомиться на сайте компании в разделе «[Приказы РЭК-ДЦТ КК](#)»: [Приказ РЭК от 28.10.2019 №25 2019-э по корр. инвестпрограммы РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ на 2019](#).

В соответствии с принятым тарифным решением в части установления платы за услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «РОСТЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2020 год, компанией направлено в адрес РЭК-департамента письмо от 28.02.2020 №122 (вход. РЭК-департамента от 28.02.2020. №1363) о корректировке инвестиционной программы на 2020 год с учетом всех источников финансирования, предусмотренных на 2020 год в соответствии с таким решением.

Проект инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы размещены на сайте РЭК-департамента 04.03.2020 г. по ссылке:

[Корректировка ИП ООО "Ростэкэлектросети" на 2020 год](#)

Письмом компании от 28.02.2020 №123 (вход. Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при главе администрации Краснодарского края (далее – МОС) от 28.02.2020 №6) направлено уведомление о размещении на официальном сайте РЭК-департамента (ввиду тех.ограничений на ЕПГУ), содержащее указание на дату и место размещения проекта инвестиционной программы.

На сайте компании на странице «[Раскрытие информации](#)» размещены материалы,

представленные в адрес РЭК-департамента и уведомление в МОС. Ссылка на указанные материалы:

[Краснодарский край. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2016-2020 часть 1](#)

[Краснодарский край. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2016-2020 часть 2 \(1\)](#)

[Краснодарский край. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2016-2020 часть 3](#)

[Уведомление Межотраслевого совета потребителей о размещении проекта изменений в инвестиционную программу, утвержденную на 2016-2020гг.](#)

Письмом компании от 27.03.2020 №200 в адрес РЭК-департамента направлены сводка предложений к проекту корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», поступивших от неограниченного круга лиц до 20 марта 2020 года, проект корректировки утвержденной инвестиционной программы на период 2016-2020 годы и заявление об утверждении внесения изменений в инвестиционную программу компании в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, для размещения на сайте РЭК-департамента ввиду тех.ограничений на ЕПГУ и оказания государственной услуги по утверждению изменений в инвестиционную программу компании.

Проект корректировки инвестиционной программы, сводка поступивших предложений и заявление об утверждении изменений размещены на сайте РЭК-департамента 06.04.2020 г. по ссылке:

[Корректировка ИП РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2020](#)

На сайте компании на странице «[Раскрытие информации](#)» размещены материалы, представленные в адрес РЭК-департамента. Ссылка на указанные материалы:

[Проект корр.ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2016-2020гг часть 1](#)

[Проект корр.ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2016-2020гг часть 2](#)

[Проект корр.ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2016-2020гг часть 3](#)

Уведомление о принятии к рассмотрению проекта корректировки инвестпрограммы размещено на сайте РЭК-департамента 24.04.2020 г. и доступно по ссылке:

[Уведомление о принятии корректировки ИП ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ"](#)

Проект инвестиционной программы на 2021-2025 гг.

Согласно пункта 29 Стандартов, а также ввиду технических ограничений на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ) (<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/>) в соответствии с пунктом 9 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. постановлением Правительства от 01.12.2009 №977, далее – Правила утверждения ИПР) компанией направлен проект инвестиционной программы на 2021-2025гг. в адрес Министерства топливно-энергетического комплекса и жилищно-коммунального хозяйства Краснодарского края (МинТЭК и ЖКХ КК) письмом от 28.02.2020 №124 (вход. МинТЭКиЖКХ КК от 02.03.2020 №В70-3732) для размещения на сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края (<http://www.gkh-kuban.ru>).

Проект инвестиционной программы и обосновывающее ее материалы размещены на сайте Министерства Топливо-энергетического Комплекса и ЖКХ Краснодарского края 02.03.2020 г. по ссылке:

[Раскрытие информации о проекте ИПР ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" \(02.03.2020 г.\)](#)

Письмами компании от 28.02.2020 №126 (вход. РЭК-департамента КК от 28.02.2020 №1360) и от 28.02.2020 №125 (вход. Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при главе администрации Краснодарского края (далее – МОС) от 28.02.2020 №7) направлены уведомления о размещении на официальном сайте МинТЭК и ЖКХ КК (ввиду тех.ограничений, указанных выше), содержащие указание на дату и место размещения проекта

инвестиционной программы.

На сайте компании на странице «[Раскрытие информации](#)» размещены материалы, представленные в адрес МинТЭКиЖКХ КК и уведомление в МОС. Ссылка на указанные материалы:

[Краснодарский край. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2021-2025 часть 1](#)

[Краснодарский край. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2021-2025 часть 2](#)

[Уведомление Межотраслевого совета потребителей о размещении проекта инвестиционной программы на 2021-2025гг.](#)

Письмом компании от 27.03.2020 №201 в адрес МинТЭКиЖКХ КК направлены сводка предложений к проекту инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2021-2025 годы, поступивших от неограниченного круга лиц до 20 марта 2020 года, проект инвестиционной программы на период 2021-2025 годы и заявление об утверждении проекта инвестиционной программы компании в форме электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписи, для размещения на сайте МинТЭКиЖКХ КК ввиду тех.ограничений на ЕПГУ и оказания государственной услуги по утверждению инвестиционных программ субъектов электроэнергетики.

На сайте компании на странице «[Раскрытие информации](#)» размещены материалы, представленные в адрес МинТЭКиЖКХ КК. Ссылка на указанные материалы:

[Проект ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг часть 1](#)

[Проект ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг часть 2](#)

Доработанный проект инвестпрограммы на 2021-2025гг. и сводка поступивших предложений размещены на сайте МинТЭК и ЖКХ КК 16.04.2020г. по ссылке:

[Проект ИПР ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2021-2025 и сводка поступивших предложений](#)

А также доработанный проект инвестпрограммы на 2021-2025гг. и сводка поступивших предложений размещены на сайте компании:

[Доработанный проект ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг часть 1](#)

[Доработанный проект ИПР с заявлением ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг часть 2](#)

Уведомление о принятии к рассмотрению проекта инвестпрограммы на 2021-2025гг. размещено на сайте МинТЭК и ЖКХ КК 17.04.2020 г. и доступно по ссылке:

[Уведомление о принятии к рассмотрению проектов инвестиционных программ субъектов электроэнергетики от 17 апреля 2020 года](#)

На замечания МинТЭК и ЖКХ КК был направлен доработанный проект инвестпрограммы на 2021-2025гг. и пояснительная записка об учете замечаний, которые размещены на сайте МинТЭК и ЖКХ КК вместе с уведомлением о принятии к рассмотрению:

[Доработанный проект ИПР ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" на 2021-2025](#)

[Уведомление о принятии к рассмотрению доработанного проекта инвестиционной программы субъекта электроэнергетики от 03 июня 2020 года](#)

А также доработанный проект инвестпрограммы на 2021-2025гг. и пояснительная записка об учете замечаний размещены на сайте компании:

[Доработанный проект ИПР ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг и ПЗ часть 1](#)

[Доработанный проект ИПР ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг и ПЗ часть 2](#)

[Доработанный проект ИПР ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2021-2025гг и ПЗ часть 3](#)

материалах (подпункт «н» пункта 19 Стандартов)

Отчет по освоению инвестиционной программы за 4 квартала 2019 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/8796/v/1>.

Годовой отчет по инвестиционной программе компании за 2019 год размещен на ЕПГУ и доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/9521/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 1 квартал 2020 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/10212/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 1 полугодие 2020 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/11010/v/1>.

6 Закупки (подпункт «о» пункта 19 Стандартов)

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

В компании утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг (№03-2014 от 01.04.2014) и доступно по ссылке: [Положение-о-закупке-товаров-работ-услуг](#).

Закупочные процедуры осуществляются на электронной торговой площадке «Сбербанк-АСТ» с автоматическим размещением информации на сайте zakupki.gov.ru.

7 паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией (подпункт «п» пункта 19 Стандартов)

Файлы паспортов услуг по технологическому присоединению и услуг по передаче электроэнергии размещены на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню, а также доступны по ссылкам:

- [8 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя посредством перераспределение мощности](#)
- [7 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя на временное присоединение](#)
- [6 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя по индивидуальному проекту](#)
- [5 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя от 670 кВт](#)
- [4 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя свыше 150 до 670 кВт](#)
- [3 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя до 150 кВт](#)
- [2 Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ для заявителя до 15кВт](#)
- [1.1 Паспорт услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#)

8 Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (подпункт «р» пункта 19 Стандартов)

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц.

9 о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации (подпункт «с» пункта 19 Стандартов)

[Отчет об опросе потребителей ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ за 2019г.](#), предусмотренный пунктом 10 Приказа Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций» опубликован на сайте компании на странице «Раскрытие информации» основного меню.

[Отчет о качестве услуг за 2019 год РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#) опубликован на странице «Раскрытие информации» основного меню.

10 Информация об объеме и 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 (подпункт «т» пункта 19 Стандартов)

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

№ п/п		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	Договор	Договоры отсутствуют											
2	Объем электрической энергии (мощности)												
3	Стоимость электрической энергии (мощности)												

11 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 (подпункт «у» пункта 19 Стандартов)

Телефонный номер: [8 800 100 00 45](tel:88001000045)

Email: rseti@mail.ru