

Раскрытие информации по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в 2019 году

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановлению Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». (в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 30.01.2019 № 64) (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 2018 год размещена на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ) по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/6017/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 2018 год по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э 01.04.2016г. (файл - [Прил 2 к пр.1831 э от 24.10.14 РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ за 2018г. с учетом уточнения октябрь 2019](#)) размещена на сайте компании в разделе «Раскрытие [информации](#)».

1.3 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 2019 год размещено на сайте компании на странице по ссылке: [Предложение ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ по тарифам на передачу ээ на 2020 с учетом уточнения декабрь 2019](#).

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

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2019г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2018 г. № 90/2018-э и действуют с 1.01.2019г., в редакции приказа от 23.01.2019г. №1/2019-э. Приказы опубликованы 28.12.2018г. и 24.01.2019г. соответственно, 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 28.12.2018 №90/2018-э](#)
[Изменения в приказ от 28.12.2018 № 90/2018-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 **2019 год** действуют с 01.01.2019г., утверждены приказом РЭК – департамента от 26.12.2018 № 88/2018-э Приказ опубликован 28.12.2018г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы.

Утвержденные тарифы на 2019 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 26.12.2018 №88/2018-э | 130 003,53 | 145,93 | 1,22126 |

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке: [Приказ от 26.12.2018 № 88/2018-э](#).

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

На **2019 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом РЭК - департамента от 28.12.2018 г. № 91/2018-э в редакции Приказа РЭК – департамента от 06.02.2019 № 6/2019-э. Приказ размещен 28.12.2018г. 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^{maxN} , 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 28.12.2018 № 91/2018-э](#)

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

1.6 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://admkrain.krasnodar.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://admkrain.krasnodar.ru> и на сайте компании.

[Приказ от 25.12.2019 №40/2019-э](#)

1.7 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 \(п.19в и п.28 Стандартов раскрытия\).](#)

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 2018г.

| | | млн кВтч | | | |
|----------------|--------|-------------------------------|------|-------|-------|
| | Всего | в т.ч. по уровням напряжения: | | | |
| | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Прием в сеть | 81,555 | 15,73 | 6,24 | 59,58 | 0 |
| Потери | 3,792 | 0,17 | 0,15 | 1,90 | 1,57 |
| Отпуск из сети | 77,76 | 0 | 0,90 | 41,89 | 34,97 |

Фактический баланс электроэнергии за 2018г.

| | | млн кВтч | | | |
|----------------|---------|-------------------------------|--------|--------|--------|
| | Всего | в т.ч. по уровням напряжения: | | | |
| | | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| Прием в сеть | 102,033 | 13,459 | 16,633 | 71,885 | 0,057 |
| Потери | 5,528 | 0,143 | 0,312 | 2,892 | 2,180 |
| Отпуск из сети | 96,506 | 0 | 14,970 | 48,673 | 32,863 |

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска на 01.03.2019г. представлены по данным исполнителя услуг по передаче электроэнергии - ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" ввиду неурегулированных разногласий по объему оказанных услуг.

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 |

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 2018г. составляют **11 521,28 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2018г. составляет **16 957,96 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2019г. составляют **13 714,55 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://admkrain.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 2018 год по данным ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» составила **5,42%**.

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 2018 год.

[PROG.E5B.EE.3.23.Y РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2018](#)

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 ОАО «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. Крототкин: 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 | 01.01.19. | 08ч.05мин. | МВ-10 фидера У-3 (п. Ахтарский) | 01.01.19. | 09ч.10мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У3 | | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 2 | | 07.01.19. | 17ч.00мин. | МВ-10 фидера У-3 (п. Ахтарский) | 07.01.19. | 17ч.10мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У3 | | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 3 | | 16.01.19. | 05ч.35мин. | МВ-10 фидера У-3,6 (п. Ахтарский) | 16.01.19. | 17ч.05мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У3, ВЛ-10кВ У-6 | | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 4 | февраль | 23.02.19. | 03ч.15мин. | МВ-10 фидера У-3 (п. Ахтарский) | 23.02.19. | 13ч.55мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У3 | 0,2 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 5 | март | 19.03.19. | 11ч.45мин. | ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение", ТП У-2-1 10/0,4, ТПУ-2-2 10/0,4, КТП У-2-3 10/0,4, ТП У-2-4 10/0,4, КТП 6-5 10/0,4 и отходящие ВЛ-0,4 кВ (п. Ахтарский) | 19.03.2019 | 12ч.05мин. | Отключение питающей ВЛ 110кВ "Ольгинская - Приморско-Ахтарская", находящейся в ведении ПАО "Кубаньэнерго", ввиду неблагоприятных погодных условий | 0,5 | Устранение силами ПАО "Кубаньэнерго" |
| 6 | апрель | | | без отключений | | | | без недоотпуска | |
| 7 | май | 22.05.19. | 08ч.10мин. | МВ-10 фидера У-6 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 22.05.19. | 14ч.08мин. | Земля в линии ВЛ-10 кВ ф.У-6 ввиду погодных условий (гроза, дождь) | 0,6 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 8 | июнь | | | без отключений | | | | без недоотпуска | |
| 9 | июль | 09.07.2019 | 01ч.05мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 09.07.2019 | 01ч.25мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У3 ввиду погодных условий (гроза, дождь) | 0,5 | УПВ (успешное повторное включение) |
| 10 | | 13.07.2019 | 05ч.20мин. | МВ-10 фидера У-5 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 13.07.2019 | 05ч.25мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У5 ввиду погодных условий (гроза, дождь) | 0,6 | УПВ (успешное повторное включение) |
| 11 | | 17.07.2019 | 01ч.30мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 | 17.07.2019 | 01ч.50мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ У3 ввиду погодных условий (гроза, дождь) | 0,5 | УПВ (успешное повторное включение) |

| | | | | | | | | | |
|----|----------|------------|------------|---|------------|------------|---------------------------------|-----------------|--|
| | | | | "Учреждение" (п. Ахтарский) | | | | | |
| 12 | август | 04.08.2019 | 15ч.48мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 04.08.2019 | 22ч.33мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ | 0,5 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 13 | | 04.08.2019 | 17ч.02мин. | МВ-10 фидера У-6 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 04.08.2019 | 19ч.25мин. | Обрыв провода ВЛ-10кВ | 0,3 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 14 | | 07.08.2019 | 06ч.05мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 07.08.2019 | 06ч.20мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ | 0,3 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 15 | | 15.08.2019 | 13ч.29мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 15.08.2019 | 13ч.32мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ | 0,3 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго" |
| 16 | сентябрь | 06.09.2019 | 17ч.35мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 06.09.2019 | 17ч.38мин. | Погодные условия (гроза, дождь) | 0,1 | УПВ (успешное повторное включение), ВЛ-10 кВ ф.У-3 в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |
| 17 | | 18.09.2019 | 11ч.35мин. | МВ-10 фидера У-6 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 18.09.2019 | 14ч.55мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ | 0,5 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго", ВЛ-10 кВ ф.У-6 в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |
| 18 | | 18.09.2019 | 14ч.58мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 18.09.2019 | 17ч.45мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ | 1,2 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго", ВЛ-10 кВ ф.У-3 в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |
| 19 | октябрь | | | без отключений | | | | без недоотпуска | |
| 20 | ноябрь | 21.11.2019 | 14ч.10мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 21.11.2019 | 14ч.45мин. | Земля в линии ВЛ-10кВ | 0,5 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго", ВЛ-10 кВ ф.У-3 в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |
| 21 | | 28.11.2019 | 07ч.10мин. | МВ-10 фидера У-3 на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 28.11.2019 | 10ч.30мин. | Погодные условия (гроза, дождь) | 0,8 | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго", ВЛ-10 кВ ф.У-3 в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |
| 22 | декабрь | 13.12.2019 | 10ч.26мин. | МВ фидера ВЛ 110 кВ на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 13.12.2019 | 11ч.04мин. | Земля в линии ВЛ-110кВ | | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго", ВЛ-110 кВ в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |
| 23 | | 13.12.2019 | 23ч.10мин. | ВЛ 110 кВ на ПС 110/10кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" (п. Ахтарский) | 13.12.2019 | 23ч.13мин. | Земля в линии ВЛ-110кВ | | Устранение силами ОВБ РРЭС ПАО "Кубаньэнерго", ВЛ-110 кВ в ведении ПАО "Кубаньэнерго" |

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 2019 года:

| № п/п | Наименование ПС, ТП, РП | в том числе текущий объем свободной трансформаторной 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) | 1 037 | 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) | 447 | 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 | | 19 239 | 6-10/0,4 кВ | в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий |
| Всего | | 20 724 | | |

По состоянию на конец июня 2019 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 сентября 2019 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 декабря 2019 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 | 01.01.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт оборудования ПС 35/0,4 кВ "Зверосовхоз" | 31.01.2019 | 18ч.00мин. | Вывод в ремонт поочередно I и II СШ | плановый ремонт |
| февраль | 08.02.2019 | 10ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-3-12-826п в сторону ВЛ-10 кВ 3-12 Республика Адыгея, п. Яблоновский, ул. Тургенева | 12.02.2019 | 21ч.30мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| февраль | 18.02.2019 | 06ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-К-006 в сторону КРУН-10 К-005 г.Краснодар, ул. 3-я Трудовая | 20.02.2019 | 17ч.30мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| февраль | 26.02.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-483п в сторону ТП-1777п г.Краснодар, ул. Лукьяненко, 32 | 29.02.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| март | 01.03.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт оборудования РП-10кВ К-004п г.Краснодар, п.Березовый | 10.03.2019 | 18ч.00мин. | Вывод в ремонт поочередно I и II СШ | плановый ремонт |
| апрель | 01.04.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт оборудования ПС 35/0,4 кВ "Зверосовхоз" | 01.04.2019 | 18ч.00мин. | Вывод в ремонт поочередно I и II СШ | плановый ремонт |
| апрель | 02.04.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт на ТП-773п г.Краснодар, ул. Лукьяненко | 03.04.2019 | 18ч.00мин. | Вывод в ремонт поочередно I и II СШ | плановый ремонт |
| апрель | 02.04.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт на ТП-483п г.Краснодар, ул. Лукьяненко | 03.04.2019 | 18ч.00мин. | Вывод в ремонт поочередно I и II СШ | плановый ремонт |
| апрель | 03.04.2019 | 06ч.13мин | Вывод в ремонт ВЛ-10 фидера У-2 от ПС 110/10 кВ П.Я УО 68/11 "Учреждение" п. Ахтарский, замена ШС-10 на опоре | 03.04.2019 | 06ч.38мин | Запитано по резервной линии ф. У-3 | плановый ремонт |
| апрель | 04.04.2019 | 09ч.00мин. | "Ремонт оборудования РП-10кВ К-004п г.Краснодар, п.Березовый" | 04.04.2019 | 18ч.00мин. | Вывод в ремонт поочередно I и II СШ | плановый ремонт |
| май | 28.05.2019 | 09ч.00мин. | КЛ-6 кВ от ТП-678 в сторону ТП-643, пр. Мореходный, г.Новороссийск | 28.05.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| июнь | 17.06.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-2230п в сторону ТП-2849п г.Краснодар, ул. Московская, 109/2 | 17.06.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| июнь | 17.06.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-483п в сторону ТП-1777п г.Краснодар, ул. Лукьяненко, 32 | 18.06.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| июнь | 19.06.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-2301п в сторону ТП-2486п г.Краснодар, ул. Сергиевская, 40 | 25.06.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| июнь | 25.06.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-2301п в сторону ТП-2486п г.Краснодар, ул. Братьев Черниковых, 49 | 26.06.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| июль | 10.07.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт секционного выключателя 10кВ в ТП-1326п по адресу: г. Краснодар, ул. Селезнева 4/15 | 15.07.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| август | 01.08.2019 | 09ч.00мин. | КЛ-10 кВ от РП-10 кВ К-004 до РП-10 кВ К-010 в г. Краснодаре, пос. Березовый | 01.08.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| август | 07.08.2019 | 09ч.00мин. | КВЛ-10 кВ к КТП И-2-901п РА, Тахтамукайский р-н, а. Новая Адыгея, ул. Бжегокайская, 31/3А | 07.08.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| август | 26.08.2019 | 09ч.00мин. | ТП-2220п г. Краснодар, ул. Московская, 124 | 26.08.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| сентябрь | 03.09.2019 | 09ч.00мин. | КЛ-10 кВ от ТП-2301п в сторону ТП-2849п, ул. Рахманинова | 03.09.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| сентябрь | 16.09.2019 | 09ч.00мин. | ТП-709п г. Новороссийск, ул.Видова, 1676 | 16.09.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| сентябрь | 23.09.2019 | 10ч.55мин. | КЛ-10 кВ от ТП-2852п, ул. Московская, 131 | 23.09.2019 | 14ч.12мин. | - | плановый ремонт |

| месяц | начало работ | | что ремонтировалось | окончание работ | | продолжительность прекращения передачи эл/эн, час | причина |
|---------|--------------|------------|--|-----------------|------------|---|-----------------|
| | дата | время | | дата | время | | |
| октябрь | 22.10.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт 2КЛ-10кВ от ТП-2301п до ТП-2486п г. Краснодар, ул. им. Рахманинова | 24.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| октябрь | 16.10.2019 | 09ч.00мин. | ВЛ-0,4 кВ х.Екатериновский, Абинский район | 17.11.2019 | 18ч.00мин. | - | плановый ремонт |
| ноябрь | 01.11.2019 | 09ч.00мин. | ТП У-2-1 и ВЛ-0,4 кВ п.Ахтарский | 29.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| ноябрь | 01.11.2019 | 09ч.00мин. | ВЛ-0,4 кВ х.Екатериновский, Абинский район | 29.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| ноябрь | 22.11.2019 | 09ч.00мин. | ВЛ-35 кВ п. Жемчужный, Крымский район | 22.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| ноябрь | 12.11.2019 | 09ч.00мин. | ТП И-2-901п и ВЛ-0,4 кВ РА, а.Н.Адыгея, ул.Бжегокайская | 12.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| ноябрь | 01.11.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10кВ от РП-10 кВ К-005 до РТП К-015 | 01.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| ноябрь | 13.11.2019 | 09ч.00мин. | ремонт КЛ-10кВ от ВЛ-10кВ ф.ВК-4 ПС 220кВ "Витаминокомбинат" до ТП-1331п п.Березовый | 13.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| ноябрь | 25.11.2019 | 09ч.00мин. | Ремонт КЛ-10 кВ от ТП-773п в сторону ТП-483п г.Краснодар, ул. им.Ак.Лукияненко | 25.11.2019 | 18ч.00мин. | Запитано по резервной линии | плановый ремонт |
| декабрь | | | Оборудование в ремонт не выводелось | | | | |

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 | 2019 год, шт. | | | | | | | | | | | |
|-----|---|---|--------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|-----------------|-------------|-------------|--------------|-------------|
| | | янв | фев | март | апр | май | июнь | июль | авг | сент | окт | ноя | дек |
| 1 | заявок на технологическое присоединение | 61 | 60 | 6 | 15 | 4 | 7/ 469,5 | 17/ 9033 | 32 / 2385 | 23/ 2810 | 37/ 1588 | 136/ 4279 | 17/ 6416 |
| 1.1 | - в том числе по центрам питания 35 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 2 | заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения | 57 | 62 | 13 | 29 | 5 | 7/ 474,5 | 17/ 9033 | 32 / 2385 | 23/ 2810 | 37/ 1588 | 133/ 4129 | 17/ 6416 |
| 2.1 | - в том числе по центрам питания 35 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 3 | аннулированных заявок на технологическое присоединение | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1/ 350 | 0 | 0 |
| 3.1 | - в том числе по центрам питания 35 кВ и выше | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 4 | выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт) | 84/ 995 | 15/ 226,1 | 75/ 561 | 17/ 234 | 39/ 814,9 | 11/ 111 | 14/ 122,9 | 21/ 922,5 | 23/ 2810 | 37/ 1588 | 133/ 4129 | 17/ 6416 |
| 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 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 31.03.2019 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 30.06.2019 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 30.09.2019 у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

На 31.12.2019 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 РДУ 2 раза в год в конце каждого полугодия текущего 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 ОАО «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 посетителя 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 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 «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 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-ДЦТКК](#)», а также в разделе «[Раскрытие информации](#)».

В 2017 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 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 «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 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-ДЦТКК](#)», а также в разделе «[Раскрытие информации](#)».

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» письмом от 07.07.2017г. №0201 (вход.№ РЭК-департамента от 10.07.2017 №007322) обратилось о включении нового проекта в инвестиционную программу, а именно «Строительство 2КВЛ-10кВ пос.Витаминкомбинат, пос.Краснодарский, пос.Российский». Протоколом заседания Правления РЭК-департамента от 12.07.2017г. №29 отмечена необходимость обсуждения нового инвестиционного проекта на очередном Межотраслевом совете потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при главе администрации (губернаторе) Краснодарского края.

ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в рамках заявления о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу (корректировке инвестиционной программы) от 05.04.2017г. №0095 (вход. №003302 от 05.04.2017г.) направило в адрес РЭК-департамента письма от 29.09.2017г. №0333 (вход. от 03.10.2017 №010093) и от 05.10.2017 №0338 (вход. от 05.10.2017 №010221) о внесении изменений в утвержденную инвестиционную программу ввиду необходимости включения нового инвестиционного мероприятия, а также, ввиду освоения инвестиционных средств позже запланированных лет, связанного с неурегулированными вопросами в части оформления земельно – правовых документов на земельный участок для реконструкции

ПС 110/10 кВ П/Я УО 68/11 «Учреждение».

В соответствии с экспертным заключением РЭК-департамента от 12.12.2017 №106-Э по корректировке НВВ и экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2018 год, компанией направлено в адрес РЭК-департамента заявление от 14.02.2018 №051 (вход. РЭК-департамента от 15.02.2018 №001386) о корректировке инвестиционной программы на 2018 год с учетом всех источников финансирования, предусмотренных на 2018 год в соответствии с указанным заключением. Копия заявления направлена в Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при главе администрации (губернаторе) Краснодарского края.

На сайте компании на странице « [Уведомление по инвестпрограмме на 2016-2020 г..](#)» в соответствии с пунктом 7 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (утв. [постановлением](#) Правительства РФ от 1 декабря 2009 г. N 977) опубликовано уведомление с указанием даты и места размещения предложений компании по корректировке утвержденной инвестиционной программы, в том числе следующие материалы:

[Информация об инвестиционной программе к 1.03.2018](#)

[форма 3 — ВЛ 10кВ х.Екатериновский РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ к 15.02.2018](#)

[форма 3 — 2КВЛ 10кВ п.Витаминкомбинат РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ к 15.02.2018](#)

[форма 3 — ПС 110кВ Учреждение п.Ахтарск РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ к 15.02.2018](#)

В 2018 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» внесены приказом РЭК-департамента от 30.10.2018 № 73/2018-э «О внесении изменений в инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016-2020 годы»: <http://www.rek23.ru/prikazy/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 соответствии с экспертным заключением РЭК-департамента от 06.12.2018 №111-Э по корректировке НВВ и экономическому обоснованию тарифов на услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2019 год, компанией направлено в адрес РЭК-департамента письмо от 28.02.2019 №115 (вход. РЭК-департамента от 01.03.2019. №002235) о корректировке инвестиционной программы на 2019 год с учетом всех источников финансирования, предусмотренных на 2019 год в соответствии с указанным заключением.

Проект инвестиционной программы и обосновывающие ее материалы размещены на сайте РЭК-департамента 05.03.2019 г. по ссылке:

<https://rek.krasnodar.ru/sfere/electrical/ee-investitsionnye-programmy/eip-prikazy-rek-departamenta-ob-utverzhdanii-soglasovanii-korrektirovke-investitsionnykh-programm/155484/>

Письмом компании от 05.03.2019 №127 (вход. Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при главе администрации Краснодарского края от 05.03.2019 №12) направлено уведомление о размещении на официальном сайте РЭК-департамента (ввиду тех.ограничений, указанных выше), содержащее указание на дату и место размещения проекта инвестиционной программы.

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

[Раскрытие проекта корр. ИПР РОСТЭК 2016-2020 \(1\)](#)

Письмом компании от 05.04.2019 №213 (вход. РЭК-департамента от 05.04.2019 №3542) в адрес РЭК-департамента направлены сводка предложений к проекту корректировки инвестиционной программы ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», поступивших от неограниченного круга

лиц до 20 марта 2019 года, 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.

Проект корректировки инвестиционной программы и заявление размещены на сайте РЭК-департамента 08.04.2019 г. по ссылке:

<https://rek.krasnodar.ru/sfere/electrical/ee-investitsionnye-programmy/eip-prikazy-rek-departamenta-ob-utverzhdanii-soglasovanii-korrektirovke-investitsionnykh-programm/155553/>

РЭК-департамент письмом от 10.04.2019 №57.05-16-2264/19 (вход.№316 от 11.04.2019) направил замечания к проекту корректировки инвестиционной программы.

Доработанный проект корректировки инвестиционной программы размещен на сайте РЭК-департамента 25.04.2019г. по ссылке:

<https://rek.krasnodar.ru/sfere/electrical/ee-investitsionnye-programmy/eip-prikazy-rek-departamenta-ob-utverzhdanii-soglasovanii-korrektirovke-investitsionnykh-programm/155612/>.

Уведомление о принятии к рассмотрению проекта корректировки инвестиционной программы размещено на сайте РЭК-департамента 26.04.2019г. по ссылке:

<https://rek.krasnodar.ru/sfere/electrical/ee-investitsionnye-programmy/eip-prikazy-rek-departamenta-ob-utverzhdanii-soglasovanii-korrektirovke-investitsionnykh-programm/155623/>.

Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с распределением по годам и описанием содержания работ не разрабатывалась.

Технологический и ценовой аудит инвестиционных проектов строительства объектов электроэнергетики не проводился, заключение (отчеты) по результатам проведения такого аудита не выдавалось.

Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), выполненный в соответствии с методическими рекомендациями по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 сентября 2016 г. N 2002-р, не проводился, заключение по результатам проведения такого аудита не выдавалось.

Инвестиционные обязательства у компании, предусмотренные законодательством Российской Федерации о приватизации (Федеральный закон от 21.12.2001 № 178 – ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества»), в отношении объектов электросетевого хозяйства, отсутствуют.

В 2019 году изменения в утвержденную инвестиционную программу ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 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 «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» 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 «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2016 - 2020 годы»](https://rek.krasnodar.ru/prikazy/pkd-14.08.2015-№56/2015-э-«Об%20утверждении%20инвестиционной%20программы%20ООО%20«РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»%20на%202016-2020%20годы») ([https://rek.krasnodar.ru/prikazy/pkd-](https://rek.krasnodar.ru/prikazy/pkd-14.08.2015-№56/2015-э-«Об%20утверждении%20инвестиционной%20программы%20ООО%20«РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»%20на%202016-2020%20годы»)

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 РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ на 2019.](#)

5.2 информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах (подпункт «н» пункта 19 Стандартов)

Отчет по освоению инвестиционной программы за 2016 год размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (ЕПГУ). Регистрационный номер 02651, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/read/discussionItem/2651>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 1 квартал 2017 года размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (ЕПГУ). Регистрационный номер 03298, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/read/discussionItem/3298>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 2 квартал 2017 года размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (ЕПГУ). Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/597/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 3 квартал 2017 года размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (ЕПГУ). Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/1165/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 4 квартал 2017 года размещен на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» (ЕПГУ). Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/1853/v/1>.

Годовой отчет по инвестиционной программе компании за 2017 год размещен на ЕПГУ 30.03.2018 и доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/2590/v/1>.
Отчет по освоению инвестиционной программы за 1 квартал 2018 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/3227/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 2 квартал 2018 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/3771/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 3 квартал 2018 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/4505/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 4 квартал 2018 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке

<https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum#/ipr/00215/doc/5331/v/1>.

Годовой отчет по инвестиционной программе компании за 2018 год размещен на ЕПГУ и доступен по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum#/ipr/00215/doc/6017/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 1 квартал 2019 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum#/ipr/00215/doc/6618/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 1-е полугодие 2019 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum#/ipr/00215/doc/7326/v/1>.

Отчет по освоению инвестиционной программы за 9 месяцев 2019 года размещен на ЕПГУ. Номер карточки инвестиционной программы 00215, отчет доступен по ссылке <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum#/ipr/00215/doc/8027/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.

Ссылка на закупки, размещенные на портале <http://zakupki.gov.ru>: http://zakupki.gov.ru/epz/order/quicksearch/search.html?searchString=2312178995&pageNumber=1&sortDirection=false&recordsPerPage=10&showLotsInfoHidden=false&fz44=on&fz223=on&ppRf615=on&af=on&ca=on&pc=on&pa=on¤cyId=-1®ionDeleted=false&sortBy=UPDATE_DATE.

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 2018г.](#) размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

[Отчет о качестве услуг за 2018 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