

Раскрытие информации по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2017 год по декабрь включительно и на 2018 год

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 данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1. экономика и финансы

1.1 годовая отчетность

[Годовая финансовая \(бухгалтерская\) отчетность за 2016 год](#) размещена на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ) [под реестровым номером 02651](#), а также на странице «[Годовая бухгалтерская отчетность](#)» основного меню сайта 31.03.2017г.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год будет размещена на сайте компании не позднее 01.04.2018г.

1.2 затраты на производство и реализацию

[Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров \(работ, услуг\) за 2016 год по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э 01.04.2016г.](#) размещена на сайте компании на странице «[Раскрытие информации](#)».

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2017 год будет размещена на сайте компании до 01.04.2018г.

1.3 тарифы на передачу электроэнергии

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2017г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 30.12.2016г. № 57/2016-э и действуют с 1.01.2017г. (в редакции приказа от 18.01.2017 №1/2017-э, действующей с 20.01.2017г.) Приказы опубликованы 30.12.2016г. и 19.01.2017г. соответственно на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkr.krasnodar.ru> в разделе Нормативные документы.

Приказом РЭК-департамента от 15.02.2017г. №4/2017-э, опубликованным 17.02.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края admkr.krasnodar.ru в разделе Нормативные документы, признаны утратившими силу вышеуказанные приказы и установлены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии по истечении 10 дней после дня его официального опубликования. Приказами РЭК-департамента от 29.03.2017г. №6/2017-э и от 28.06.2017г. №13/2017-э внесены изменения, данные приказы опубликованы 03.04.2017г. и 30.06.2017г. соответственно на портале <http://admkr.krasnodar.ru>.

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылкам:

<http://admkr.krasnodar.ru/ndocs/show/351878/>

<http://admkr.krasnodar.ru/ndocs/show/353268/>

<http://admkr.krasnodar.ru/ndocs/show/365228/>

<http://admkr.krasnodar.ru/ndocs/show/369334/>

<https://admkr.krasnodar.ru/ndocs/show/377613/>

Котловые (единые) тарифы на передачу на 2018г. для расчетов между потребителями электроэнергии (их сбытовыми компаниями) и сетевыми организациями региона установлены

приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2017г. № 63/2017-э и действуют с 1.01.2018г., в редакции приказа от 17.01.2018 №1/2018-э. Приказы опубликованы 28.12.2017г. и 19.01.2018г. соответственно, на официальном сайте администрации Краснодарского края (<https://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

С упомянутым Приказом можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылке:
<https://admkrain.krasnodar.ru/upload/iblock/e23/e23ad87166c4372dad7eb16bc59c58e3.pdf>
<https://admkrain.krasnodar.ru/upload/iblock/6c5/6c5e383863945fe7b13c0542d03b1757.pdf>.

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 2017 год утверждены приказом РЭК – департамента от 26.12.2016 года № 52/2016-э, в редакции приказов РЭК – департамента от 29.12.2016 № 56/2016-э, от 18.01.2017 года №1/2017-э и от 29.03.2017г. №6/2017-э, действуют с 1.01.2017г. Приказы опубликованы соответственно 28.12.2016 г., 30.12.2016 г., 19.01.2017г. и 03.04.2017г. на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы. Утвержденные тарифы на 2017 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)	
	руб./МВт·мес.	руб./кВт·ч	руб./кВт·ч
приказ от 26.12.2016 года № 52/2016-э	118 565,27	128,26	1,38987

С упомянутыми Приказами можно также ознакомиться на сайте компании в разделе «Приказы РЭК-ДЦТ КК», а также по нижеприведенным ссылкам:

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351587/>
<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351876/>
<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/353268/>
<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/369334/>.

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на 2018 год действуют с 01.01.2018г., утверждены приказом РЭК – департамента от 27.12.2017 №62/2017-э в редакции приказов от 17.01.2018 №1/2018-э, от 21.02.2018 №14/2018-э. Приказы опубликованы 28.12.2017г., 19.01.2018г. и 22.02.2018г. соответственно, на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

Утвержденные тарифы на 2018 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 27.12.2017 года № 62/2017-э	118 604,27	148,16	1,04578

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по нижеприведенным ссылкам:

<https://admkrain.krasnodar.ru/upload/iblock/023/0237b25e13bf45a981acbdbd8186cef0.pdf>

<https://admkrain.krasnodar.ru/upload/iblock/6c5/6c5e383863945fe7b13c0542d03b1757.pdf>

<https://admkrain.krasnodar.ru/upload/iblock/698/69800d6c2f8c231ad0c4304c666fc95a.pdf>.

1.4 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На 2017 год ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом РЭК - департамента от 26.12.2016г. № 53/2016-э, в редакции приказов РЭК – департамента от 29.12.2016 года № 56/2016-э, от 18.01.2017 года №1/2017-э, от 13.09.2017 года №39/2017-э и от 29.11.2017 года №56/2017-э. Приказы размещены соответственно 28.12.2016г., 30.12.2016г., 19.01.2017г., 13.09.2017г. и 29.11.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru> в разделе Нормативные документы.

В части технологического присоединения к сетям, принадлежащим ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», Приказом утверждены:

- плата для заявителей до 15 кВт включительно – п. 1 Приказа;
- ставка платы, не включающая в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, для уровня напряжения ниже 35 кВ и присоединяемой максимальной мощности менее 8900 кВт (С1) – п. 9 Приказа и приложение № 8 Приказа;
- ставка платы на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) – п.10 Приказа и приложением № 9 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных и воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) С2,і, С3,і в ценах 2001 года в соответствии – п. 11 Приказа и приложение № 10 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов в ценах 2001 года в расчете на единицу максимальной мощности (С4,і) в соответствии – п. 12 Приказа и приложение № 11 Приказа;
- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 14 Приказа.

Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

С упомянутыми Приказами можно ознакомиться на сайте компании, а также по ссылкам:

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351591/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/351876/>

<http://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/353268/>

<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/384894/>

<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/394617/>.

На **2018 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», утверждены приказом РЭК - департамента от 28.12.2017г. № 66/2017-э. Приказ размещен 28.12.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края (<http://admkrai.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) $C_2^{\max N}, i$, $C_3^{\max N}, i$ 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 ($C_4^{\max N}, i$, 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: <https://admkrai.krasnodar.ru/upload/iblock/8cc/8cc59a7e9ca3accee7f450879ad0f6d2.pdf>.

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2016г.

	Всего	млн кВтч в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	103,18	15,55	85,37	34,96	9,51
Потери	4,436	0,17	2,05	1,45	0,77
Отпуск из сети	98,74	0,01	63,99	26,00	8,74

Фактический баланс электроэнергии за 2016г. в ред. исполнителя услуг по передаче*

	Всего	млн кВтч в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	43,115	15,555	6,450	21,052	0,058
Потери	1,797	0,140	0,077	0,772	0,807
Отпуск из сети	41,318	0,000	6,189	22,466	12,663

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска на 29.06.2017г. представлены по данным исполнителя услуг по передаче электроэнергии - ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" ввиду неурегулированных разногласий по объему оказанных услуг.

Плановый баланс электроэнергии на 2017г.

млн кВтч

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	59,247	15,73	6,24	37,27	
Потери	2,755	0,17	0,15	1,37	1,07
Отпуск из сети	56,492		0,90	31,81	23,78

Фактический баланс электроэнергии за 2017г.

млн кВтч

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	64,475	15,117	16,607	32,695	0,056
Потери	3,120	0,136	0,199	1,192	1,593
Отпуск из сети	61,355	0	15,200	22,553	23,602

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска на 01.03.2018г. представлены по данным исполнителя услуг по передаче электроэнергии - ООО "РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ" ввиду неурегулированных разногласий по объему оказанных услуг.

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

2.2 затраты на оплату потерь

На 2016 год плановая величина составила **11 107,83 тыс. руб.** Фактическая величина затрат по уточненным данным за 2016г. составляет **4 884,05 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2017г. составляют **7 245,55 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2017г. подлежит уточнению после сверки с энергосбытовыми компаниями и после сдачи бухгалтерской отчетности в налоговые органы 1.04.2018г.

Плановые затраты на оплату потерь на 2018г. составляют **11 521,28 тыс. руб.**

2.3 норматив потерь

Нормативные потери в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на **2016 год** согласно приказу РЭК – департамента от 29.12.2015 № 88/2015-э составляют 4,65% (приказ размещен 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».

Величина потерь электроэнергии в сетях по уточненным данным ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2016 год составляет 4,17%.

Плановая величина потерь на **2017-2018 года**, принята по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на уровне 2016 года – 4,65%.

Величина потерь электроэнергии в сетях ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за **2017 год** по данным ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» составила 4,84%,

2.4 программа снижения потерь

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.

[PROG.E.SB.EE.3.23.Y РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2016](#) – файл размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

[PROG.E.SB.EE.3.23.Y РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ 2017](#) – файл размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

2.5 зоны деятельности

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. 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.

2.6 типовые договоры на передачу электроэнергии

Типовой договор на услуги по передаче электроэнергии в Краснодарском крае и Республике Адыгея разрабатывается ОАО «Кубаньэнерго» (kubanenergo.ru).

3. техническое состояние сетей и возможность технологического присоединения

3.1 об аварийных отключениях в месяц и объеме недопоставки

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс.кВт-ч)	мероприятия по устранению	примечания
		дата	время		дата	время				
1	январь			без отключений				без недоотпуска		
2	февраль	14.02.17.	20-05	Отключение МВ 10 ячейка У-6 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	14.02.17.	21-30	износ эл.сетей, погодные условия	0,13	устранение силами персонала ФКУ ИК-11	Авария на ВЛ-10кВ ФКУ ИК-11
3		14.02.17.	21-50	Отключение МВ 10 ячейка У-3,5 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	15.02.17.	03-05	износ эл.сетей, погодные условия	0,52	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"	Авария на ВЛ-10кВ ПАО "Кубаньэнерго"
4		21.02.17.	21-30	Отключение МВ 10 ячейка У-3,5 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	22.02.17.	09-20	износ эл.сетей, погодные условия	1,17	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"	Авария на ВЛ-10кВ ПАО "Кубаньэнерго"
5		27.02.17.	18-30	Отключение МВ 10 ячейка У-5 ПС 110/10 П/Я УО 68/11 "Учреждение"	28.02.17.	10-40	износ эл.сетей, погодные условия	1,57	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"	Авария на ВЛ-10кВ ПАО "Кубаньэнерго"
6		март	16.03.17.	23-30	Отключение ВЛ - 110 кВ Брюховецкая-Приморско-Ахтарск	16.03.17.	23-55	износ эл.сетей, погодные условия	2,35	устранение силами выездной бригады ПАО "Кубаньэнерго"
7	апрель			без отключений				без недоотпуска		
8	май			без отключений				без недоотпуска		
9	июнь			без отключений				без недоотпуска		
10	июль			без отключений				без недоотпуска		
11	август			без отключений				без недоотпуска		
12	сентябрь			без отключений				без недоотпуска		
13	октябрь			без отключений				без недоотпуска		
14	ноябрь			без отключений				без недоотпуска		
15	декабрь			без отключений				без недоотпуска		

3.2 свободная трансформаторная мощность и наличие/отсутствие техн.возможности доступа к технологическому присоединению

По состоянию на конец декабря 2017 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		
1	2	4	6	7
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 за проса 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 за проса 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 за проса у вышестоящей разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ				
Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ		15 909	6-10/0,4 кВ	в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
Всего		17 394		

3.3 ввод и вывод из ремонта

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	январь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
2	февраль			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
3	март	30.03.2017	9-00	Замена силового трансформатора ТМГ-400/10/0,4кВ, ТП 10/0,4 кВ № 2-4 п.Ахтарский, ул.50-лет Октября	30.03.2017	17-00	Плановый ремонт
4	апрель	22.04.2017	00-00	Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Брюховецкая-Приморско-Ахтарск	24.04.2017	00-00	Плановый ремонт
5	май			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
6	июнь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
7	июль	24.07.2017	23-00	Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Брюховецкая-Приморско-Ахтарск	28.07.2017	08-00	Плановый ремонт
8	август	04.08.2017	23-00	Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ Брюховецкая-Приморско-Ахтарск	09.08.2017	08-00	Плановый ремонт
9	сентябрь	23.09.2017	08-00	Вывод в ремонт КРУН-10, Т-1 на ПС 110/10 кВ "Учреждение" п.Ахтарский	23.09.2017	17-00	Плановый ремонт
		24.09.2017	08-00	Вывод в ремонт КРУН-10, Т-1 на ПС 110/10 кВ "Учреждение" п.Ахтарский	24.09.2017	17-00	Плановый ремонт
		29.09.2017	08-00	Вывод в ремонт КРУН-10, Т-1 на ПС 110/10 кВ "Учреждение" п.Ахтарский	29.09.2017	17-00	Плановый ремонт
		30.09.2017	08-00	Вывод в ремонт КРУН-10, Т-1 на ПС 110/10 кВ "Учреждение" п.Ахтарский	30.09.2017	17-00	Плановый ремонт
10	октябрь	23.10.2017	08-00	Вывод в ремонт ВЛ-110 кВ	25.10.2017	17-00	Плановый ремонт
11	ноябрь	30.11.2017	08-00	Вывод в ремонт ВЛ-10 кВ ф. У-3	30.11.2017	21-00	Плановый ремонт
12	декабрь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			

4. технологическое присоединение

4.1 заявки и договоры на технологическое присоединение

	Количество	2017 год, шт.											
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	заявок на технологическое присоединение по центрам питания 35 кВ и ниже	1	2	2	9	1	32	1	7	2	94	5	3
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	1	2	1	10	1	32	1	7	2	93	6	3
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	1/ 15	0	0	0	0	7/ 105	26/ 560	0	1/ 15	96/ 3829	2/ 3200	5/ 202,5
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2 типовые договоры на технологическое присоединение

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)» (http://rostkelectroseti.ru/?page_id=36).

4.3 порядок выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям

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

4.4 личный кабинет

В соответствии с пунктами 11 (e1) и 11 (e2) 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. технология

5.1 резервируемая максимальная мощность

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.

У ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют. Ниже, справочно, приведена расчетная (оценочная) информация по потребителям электроэнергии свыше 670кВт, присоединенным к сетям ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ»:

Резервируемая максимальная мощность	По данным за 4 кв. 2017 (оценочно), кВт
СН2	491
НН	673
Итого	1 164

6. инвестиционная программа

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](#)».

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>.

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 экспертном заключении 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, ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» необходимо в срок до 15.02.2018 года представить в адрес РЭК-департамента корректировку инвестиционной программы на 2018 год с учетом всех источников финансирования, предусмотренных на 2018 год в соответствии с указанным заключением.

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 будет размещен не позднее 01.04.2018 года на ЕПГУ.

7. Закупки

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

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

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](#).

8. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

[Отчет об опросе потребителей за 2016г. РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#) размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

[Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2016г.](#) размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

[Отчет об опросе потребителей РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ за 2017г.](#) размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

Отчет о качестве оказываемых услуг ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» за 2017г. будет опубликован не позднее 01.04.2018г.

9. паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией

[Паспорт услуги на передачу элэн РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#) – файл размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню;

[Паспорта услуг по технологическому присоединению РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ](#) – файл размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

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

Информация отсутствует ввиду отсутствия таких лиц

11. 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

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

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

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

Email: rseti@mail.ru