

Раскрытие информации по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» в 2018 году на 10 октября

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 (пп. «а» п.9)

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год размещена на Едином портале государственных услуг (ЕПГУ) по ссылке: <https://invest.gosuslugi.ru/epgu-forum/#/ipr/00215/doc/2590/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

1.2 затраты на производство и реализацию (пп. «б» п.9)

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2017 год по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э 01.04.2016г. (файл - [Отчет по затратам РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ за 2017г.](#)) размещена на сайте компании в разделе [«Раскрытие информации»](#).

1.3 тарифы на передачу электроэнергии (пп. «а» п.11)

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 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 (пп. «а» п.11)

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://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:

<https://admkrain.krasnodar.ru/upload/iblock/8cc/8cc59a7e9ca3accee7f450879ad0f6d2.pdf>

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии (пп. «б» п.11)

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 (пп. «б» п.11)

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

Фактическая величина затрат за 2017г. составляет **6 019,75 тыс.руб.**

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

2.3 норматив потерь (пп. «б» п.11)

Плановая величина потерь на **2017-2018 года**, принята по ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ» на уровне 2016 года (приказ РЭК – департамента от 29.12.2015 № 88/2015-э, 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**») – 4,65%.

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

2.4 программа снижения потерь (пп. «б» п.11)

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.

2.5 зоны деятельности (пп. «б» п.11)

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 (пп. «д» п.11)

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 (пп. «б» п.11)

№ п/п	месяц	аварийное отключение		что отключилось	включение в работу		причина аварийного отключения	недоотпуск эл/эн (тыс. кВт-ч)	мероприятия по устранению
		дата	время		дата	время			
1	январь			без отключений				без недоотпуска	
2	февраль			без отключений				без недоотпуска	
3	март			без отключений				без недоотпуска	
4	апрель			без отключений				без недоотпуска	
5	май			без отключений				без недоотпуска	
6	июнь			без отключений				без недоотпуска	
7	июль			без отключений				без недоотпуска	
8	август	24.08.18.	05ч. 30мин.	МВ-10 фидера У-3	24.08.18.	08ч. 30мин.	Авария в сетях ПАО "Кубаньэнерго", земля в линии ВЛ-10кВ		обрезка ДКР в охр. зоне
9	сентябрь			без отключений				без недоотпуска	

3.2 свободная трансформаторная мощность и наличие/отсутствие техн.возможности доступа к технологическому присоединению (пп. «б», «в» п.11)

По состоянию на конец сентября 2018 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 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	14 796	6-10/0,4 кВ	в пределах свободной трансформаторной мощности и пропускной способности линий
	Всего	16 280		

3.3 ввод и вывод из ремонта (пп. «б» п.11)

№ п/п	месяц	начало работ		что ремонтировалось	окончание работ		причина	источник информации (наименование журнала)
		дата	время		дата	время		
1	январь			Ремонты с отключениями оборудования не производились				
2	февраль			Ремонты с отключениями оборудования не производились				
3	март			Ремонты с отключениями оборудования не производились				
4	апрель	12.04.2018	10ч. 30мин.	Ремонт шлейфа присоединения фазы "А" фидера У-1	12.04.2018	11 ч. 45 мин.	замыкание на ВЛ-10 кВ	аппаратный журнал ПС
5	май			Ремонты с отключениями оборудования не производились				
6	июнь			Ремонты с отключениями оборудования не производились				
7	июль	18.07.2018	04ч 30 м.	Вывод в ремонт ВЛ-10 фидера У-1	18.07.2018	16 ч. 15 м.	замыкание на землю ВЛ	аппаратный журнал ПС
8	август	27.08.2018	18ч.00мин.	Вывод в ремонт ВЛ-10 фидера У-5	27.08.2018	18ч. 55 м.	замена ИПУ-10	аппаратный журнал ПС
9	сентябрь			Ремонты с отключениями оборудования не производились				

4. технологическое присоединение

4.1 заявки и договоры на технологическое присоединение (пп. «в» п.11)

	Количество	2018 год, шт.											
		янв	фев	март	апр	май	июнь	июль	авг	сент	окт	ноя	дек
1	заявок на технологическое присоединение по центрам питания 35 кВ и ниже	118	90	6	8	11	11	7	23	Информация уточняется			
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-				
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	118	90	6	8	11	8	7	25				
2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-				
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0				
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-				
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	116/ 7710	86/ 908	3/ 35	9/ 125,32	5/ 75	5/ 199,5	37/ 1714,5	15/ 230				
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-				

4.2 типовые договоры на технологическое присоединение (пп. «д» п.11)

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 (пп. «е» п.11)

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 (пп. «е(1)», «е(2)» п.11)

В соответствии с пунктами 11 (е1) и 11 (е2) Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) посредством данного сайта подать заявку на технологическое присоединение к электрическим сетям могут следующие категории заявителей:

- юридические лица и индивидуальные предприниматели в целях техприсоединения по 3 категории (по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявители, указанные в целях временного технологического присоединения;

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

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

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

5. технология

5.1 резервируемая максимальная мощность (пп. «в(1)» п.11)

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 3 кв. 2018 (оценочно), кВт
СН2	491
НН	673
Итого	1 164

6. инвестиционная программа (пп. «ж», «и» п.11)

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-ДЦТ КК](#)», 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](#)

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>.

Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации инвестиционной программы не разрабатывалась.

Технологический и ценовой аудит инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), выполненный в соответствии с методическими рекомендациями, предусмотренными [пунктом 5](#) постановления Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2015 г. N 132 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики и контроля за их реализацией", не проводился, заключение по результатам проведения такого аудита не выдавалось.

Инвестиционные обязательства у ООО «РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ», 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.

7. Закупки (пп. «з» п.11)

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 (пп. «л» п.11)

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

[Отчет о качестве услуг ООО РОСТЭКЭЛЕКТРОСЕТИ за 2017г.](#) опубликован на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

9. паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией (пп. «и» п.11)

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](#)

10. Информация о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц (пп. «к» п.11)

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 (пп. «м» п.11)

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 (пп. «н» п.11)

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

Email: rseti@mail.ru

13. 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 (пп. «а(1)» п.11)

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.

14. Информация о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства, то есть замеров потокораспределения, нагрузок и уровней напряжения (пп. «г» п.11)

Данные сведения согласно п 11(3) постановления Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 предоставляются в РДУ.