

Раскрытие информации по ООО «Актон» за 2018 год

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановления Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

1. экономика и финансы

1.1 годовая отчетность (пп. «а» п.9)

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2017 год размещена на сайте компании на странице [ГОДОВЫЕ ОТЧЕТЫ](#) основного меню.

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. размещена на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) основного меню, файл - [Отчет о затратах Актон 2017г.](#)

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. Приказ опубликован 28.12.2017г. 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/ndocs/show/418196/>.

Долгосрочные параметры регулирования компании в рамках первого долгосрочного периода регулирования компании (2016-2018гг.) утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2015г. № 82/2015-э (в редакции приказов от 13.01.2016 № 1/2016-э, от 28.10.2016г. № 46/2016-э, от 27.12.2017 № 62/2017-э). Приказы РЭК - департамента опубликованы соответственно 31.12.2015, 15.01.2016, 31.10.2016 и 28.12.2017 на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе [Нормативные документы](#).

С упомянутыми Приказами можно так же ознакомиться на сайте компании.

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «Актон» на 2018 год утверждены приказом РЭК – департамента от 27.12.2017 №62/2017-э, действуют с 01.01.2018г. Приказ опубликован 28.12.2017г. 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	234 493,75	519,56	2,34029

НДС не облагаются, ввиду применения компанией УСН

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

<https://admkrain.krasnodar.ru/ndocs/show/418101/>.

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 «Актон», 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, принадлежащим ООО «Актон», 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/ndocs/show/418202/>.

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

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

Плановый баланс электроэнергии на 2017г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:		
		СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	35,268	2,4	32,55	0,32
Потери электроэнергии в сети	4,482	0,077	1,992	2,413
Полезный отпуск из сети	30,786	0,00	14,29	16,50

Фактический баланс электроэнергии за 2017г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	31,20	22,47	4,57	4,16	0,00
Потери электроэнергии в сети	5,76	0,46	0,03	5,19	0,08
Полезный отпуск из сети	25,44	0,00	4,54	20,66	0,24

Примечание: баланс электроэнергии представлен в редакции заказчика услуг по передаче э/э – ПАО «Кубаньэнерго»

Плановый баланс электроэнергии на 2018г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:		
		СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	47,714	5,004	40,978	1,732
Потери электроэнергии в сети	6,072	0,160	2,650	3,262
Полезный отпуск из сети	41,642	1,434	17,892	22,316

2.2 затраты на оплату потерь (пп. «б» п.11)

Плановые затраты на оплату потерь в 2017г. составляют 13 766,7 тыс.руб.

Фактическая величина затрат на оплату потерь за 2017г. составила 19 061,35 тыс. руб. с НДС.

Плановые затраты на оплату потерь на 2018г. составляют **21 635,55 тыс. руб. с НДС.**

2.3 норматив потерь (пп. «б» п.11)

Нормативные потери в сетях ООО «Актон» на **2017 год** согласно экспертного заключения РЭК – департамента составляют 12,71%. Нормативная величина потерь электрической энергии определена на 2017 год в соответствии с п. 38 Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Фактическая величина потерь электроэнергии в сетях ООО «Актон» за 2017 год составила 18,47%.

Плановая величина потерь на третий год долгосрочного периода регулирования – **2018 год**, принята по ООО «Актон» на уровне 2017 года – 12,72%.

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

Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности, включающая информацию о перечне мероприятий по снижению размеров потерь в сетях, а также о сроках их исполнения и источниках финансирования находится в стадии разработки. В таблице ниже

представлена информация об освоении тарифных средств, заложенных на разработку данной программы на 2017 год.

[«PROG.ESB.EE.3.23.Y отчет за 2017 год»](#) – файл размещен на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) основного меню.

2.5 зоны деятельности (пп. «б» п.11)

- ст. Тбилисская
- г. Гулькевичи
- с. Майкопское
- г. Кропоткин
- г. Армавир
- г. Краснодар: ФМР, ЮМР, мкр. ККБ
- ст. Кавказская, промзона 11

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 и внеплановых отключениях в месяц и объеме недопоставки электроэнергии в 2018 году (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			без отключений				без недоотпуска	
9	сентябрь			без отключений				без недоотпуска	
10	октябрь			без отключений				без недоотпуска	
11	ноябрь			без отключений				без недоотпуска	
12	декабрь			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 декабря 2018 года

Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам
	кВА		
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше			
ПС 35/6 кВ "ЗСК", ЦРП-6кВ	5 169	35 кВ	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	31 532	6-10 кВ	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
итого	36 701		

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

№ п/п	месяц	начало работ		ремонтируемое оборудование	окончание работ		причина
		дата	время		дата	время	
1	январь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
2	февраль			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
3	март			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
4	апрель			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
5	май			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
6	июнь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
7	июль			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
8	август			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
9	сентябрь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
10	октябрь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
11	ноябрь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			
12	декабрь			Ремонты с отключениями потребителей не производились			

4. технологическое присоединение

4.1 заявки 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	0	0	1	1	0	0	2	2	0	1	1	
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	0	0	1	0	1	0	1	2	1	1	1	
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	
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	0	0	1/ 5	0	1/ 150*	0	1/ 10	2/ 10	1/ 15	0	2/ 25	
4.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

*строй учёт (временное технологическое присоединение)

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 2004г. N 861.

4.3 порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения (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 сведений и документов в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Заявители могут перейти в [Личный кабинет](#) на сайте компании с [главной страницы](#) сайта.

5. технология

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

Согласно п.8(1) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (утв. Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 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.

У ООО «Актон» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

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

При установлении тарифов на передачу электроэнергии на 2017-2018 года инвестиционная программа не заявлялась и не утверждалась.

Ввиду вышесказанного, инвестиционные обязательства у ООО «Актон», 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».

Приказ об организации закупочной деятельности размещен на странице [НОРМАТИВНЫЕ АКТЫ](#) в разделе [ЗАКУПКИ](#).

8. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации (пп. «л» п.11)

Отчет об опросе потребителей за 2017 год (файл - [Отчет об опросе потребителей Актон за 2017г.](#)) согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 размещен на сайте компании на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#).

Отчет о качестве услуг за 2017 год (файл - [Отчет о качестве услуг Актон за 2017г.](#)) согласно Единых стандартов качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций, утв. приказом Минэнерго России от 15.04.2014 № 186 размещен на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#) основного меню.

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

Файлы паспортов услуг размещены на странице [РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#), а также доступны по ссылкам:

[Паспорт услуги по передаче электроэнергии по сетям ООО Актон](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя до 15кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя до 150 кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя свыше 150 до 670 кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя от 670 кВт](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя по индивидуальному проекту](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя на временное присоединение](#)

[Паспорт услуги по технологическому присоединению к сетям ООО Актон для заявителя посредством перераспределение мощности](#)

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 "Актон" 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: 8 800 700 90 14

Email: akton.tbil@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 2018 года включительно, по ООО «Актон» РЭК-департаментом соответствующие расходы не учитывались и в решениях не отражались.

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.