

Раскрытие информации по ООО «Актон» за 2017 год по июль включительно

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

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2016 год размещена на странице [Раскрытие информации](#) основного меню 01.06.2017г., файл – [otchetnost-2016g.pdf](#)

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 странице [Раскрытие информации](#) основного меню, файл - [Otchet-o-zatratah-Akton-za-2016g.pdf](#).

1.3 тарифы на передачу электроэнергии

Котловые (единые) тарифы на передачу 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://admkrain.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 admkrain.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://admkrain.krasnodar.ru>.

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

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

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

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

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

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

Индивидуальные тарифы на передачу по сетям ООО «Актон» для расчетов с ПАО «Кубаньэнерго» на 2017 год в рамках первого долгосрочного периода регулирования (2016-2018гг.) утверждены приказом Региональной энергетической комиссии – департамента цен и тарифов Краснодарского края от 26.12.2016 № 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 29.03.2017 №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 официальном сайте администрации Краснодарского края <http://admkrain.krasnodar.ru> в разделе Нормативные документы.

Установленные тарифы на 2017 год:

период действия тарифов на 2017 год	1 полугодие 2017г.			2 полугодие 2017г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)		Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	Руб./МВт*Мес.	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч	Руб./МВт*Мес	Руб./МВт*ч	Руб./кВт*ч
с 01.01.2017г., приказ от 26.12.2016г. № 52/2016-э	229 778,50	0,00	2,03855	229 778,50	0,00	2,03855
с 20.01.2017г., в ред. приказа от 18.01.2017г. №1/2017-э	229 778,50	0,00	2,33533	229 778,50	0,00	2,33533

НДС не облагаются, ввиду применения компанией УСН

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

<http://admkrai.krasnodar.ru/ndocs/show/351587/>

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

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

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

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 «Актон» утверждены приказом РЭК - департамента от 26.12.2016г. № 53/2016-э в редакции приказов РЭК – департамента от 29.12.2016г. № 56/2016-э и от 18.01.2017г. №1/2017-э. Приказы размещены 28.12.2016г., 30.12.2016г. и 19.01.2017г. на официальном сайте администрации Краснодарского края admkrai.krasnodar.ru в разделе Нормативные документы и вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

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 (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,i) 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/>

2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери

2.1 баланс электроэнергии

Плановый баланс электроэнергии на 2016г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:		
		СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	11,993	1,99	9,89	0,11
Потери электроэнергии в сети	1,5290	0,06	0,605	0,860
Полезный отпуск из сети	10,465	0	4,585	5,880

Фактический баланс электроэнергии за 2016г.

млн кВтч

Показатель	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием электроэнергии в сеть, всего	10,265	0,813	3,150	6,301	0
Потери электроэнергии в сети	1,253	0,017	0,113	0,710	0,413
Полезный отпуск из сети	9,011	0	3,037	4,092	1,882

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

2.2 затраты на оплату потерь

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

Фактическая величина затрат на оплату потерь за 2016г. составила 3 740,5 тыс.руб. с НДС.

2.3 норматив потерь

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 2016 год составила 12,21%.

2.4 программа снижения потерь

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 2016 год.

«[PROG.ESB.EE.3.23.Y_otchet-za-2016-god.pdf](#)» – файл размещен на странице [Раскрытие информации](#) основного меню.

2.5 зоны деятельности

- ст. Тбилисская
- г. Гулькевичи
- с. Майкопское
- г. Кропоткин
- г. Армавир
- Кавказский район, 6 250 м от х. Лосево

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
		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	

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

По состоянию на конец июля 2017 года

Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам
	кВА		
3	7	9	10
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше			
Отсутствуют			
по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ			
Итого по ПС и РП напряжением ниже 35 кВ	6 552		отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
итого	6 552,04		

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			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
4	Апрель			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
5	Май			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
6	Июнь			Ремонты с отключениями оборудования не производились			
7	Июль			Ремонты с отключениями оборудования не производились			

4. технологическое присоединение

4.1 заявки 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	0	0	0	0	0	0	0					
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	0	0	0	0	0	0	0					
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0					
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0	0/ 0					

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 2004г. N 861.

4.3 порядок выполнения мероприятий для технологического присоединения

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 Правилами №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 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

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

При установлении тарифов на передачу электроэнергии на 2017 год инвестиционная программа не заявлялась и не утверждалась.

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».

8. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации

Отчет об опросе потребителей за 2016г. (файл - [Otchet-ob-oprose-potrebiteley-za-2016g. Akton.pdf](#)) 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 2016 год (файл - [Otchet-o-kachestve-yslyg-Akton-za-2016g.pdf](#)) 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

Файл «[Pasporta-uslug-na-peredachu-EE-i-tehprisoedinenie.pdf](#)» размещен на странице [Раскрытие информации](#).