

## Раскрытие информации по ООО «АКСОЙ» за 2016 год и на 2017 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 2015 год размещена 31.05.2016г.

[Бухгалтерская отчетность за 2015 год](#) – файл размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню.

Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность за 2016 год будет размещена на сайте компании не позднее 01.06.2017г.

#### 1.2 затраты на производство и реализацию

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2015 год размещена по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э 01.04.2016г.

[Отчет о затратах ООО АКСОЙ за 2015г с изм. на 08.2016](#) – файл размещен на странице «[Раскрытие информации](#)» основного меню

Информация о структуре и объеме затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) за 2016 год будет размещена на сайте компании до 01.04.2017г.

#### 1.3 тарифы на передачу электроэнергии

Тарифы на передачу по сетям ООО «АКСОЙ» на **2016 год** в рамках второго долгосрочного периода регулирования (2016-2020гг.) 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). Приказы РЭК - департамента опубликованы соответственно 31.12.2015, 15.01.2016 и 31.10.2016 на сайте Портала исполнительных органов государственной власти Краснодарского края (<http://admkrain.krasnodar.ru>) в разделе Нормативные документы. Утвержденные тарифы на 2016 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
В ред. приказа от 28.12.2015 № 82/2015-э	59 367,78	266,14	0,49293
В ред. приказа от 13.01.2016 № 1/2016-э	59 390,0	266,14	0,49293
В ред. приказа от 28.10.2016 №46/2016-э с 1.11.2016	59 257,64	266,14	0,50540

С упомянутыми Приказами можно так же ознакомиться на сайте компании.

Данным приказом так же утверждены долгосрочные параметры регулирования компании на 2016-2020гг.

Тарифы на передачу по сетям ООО «АКСОЙ» на **2017 год** утверждены приказом РЭК – департамента от 26.12.2016 года № 52/2016-э, в редакции приказа РЭК – департамента от 29.12.2016 года № 56/2016-э. Приказы опубликованы соответственно 28.12.2016 и 30.12.2016 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	93 269,55	295,64	0,69206

С упомянутым Приказом можно также ознакомиться на сайте компании.

#### 1.4 Ставки платы за технологическое присоединение к сетям

На **2016 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «АКСОЙ», утверждены приказом РЭК - департамента от 31.12.2015г. № 95/2015-э (в редакции приказов от 13.01.2016г. № 1/2016-э, от 27.01.2016г. №4/2016-э, от 03.02.2016 №7/2016-э, от 17.02.2016г. №9/2016-э, от 04.05.2016г. №16/2016-э и от 31.10.2016г. №47/2016-э далее - Приказы). Приказы размещены соответственно 31.12.2015г., 15.01.2016г., 28.01.2016г., 04.02.2016г., 18.02.2016г., 05.05.2016г. и 01.11.2016г. на официальном сайте администрации Краснодарского края [admkrain.krasnodar.ru](http://admkrain.krasnodar.ru) в разделе Нормативные документы (так же ознакомиться можно на сайте компании).

В части технологического присоединения к сетям, принадлежащим ООО «АКСОЙ» 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. 7 Приказа и приложение № 6 Приказа;
  - ставка платы на покрытие расходов строительства и расширения объектов электросетевого хозяйства в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт) – п.8 Приказа и приложением № 7 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. 9 Приказа и приложение № 8 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. 10 Приказа и приложение № 9 Приказа;
  - формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 11 Приказа.
- Для ситуаций, не попадающих под действие Приказа может быть утверждена плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в случаях, предусмотренных действующим законодательством.

На **2017 год** ставки платы за технологическое присоединение к сетям для территориальных сетевых организаций, в том числе для ООО «АКСОЙ», утверждены приказом РЭК - департамента от 26.12.2016г. № 53/2016-э, в редакции приказа РЭК – департамента от 29.12.2016 года № 56/2016-э. Приказы размещены соответственно 28.12.2016г. и 30.12.2016г. на официальном сайте администрации Краснодарского края [admkrain.krasnodar.ru](http://admkrain.krasnodar.ru) в разделе Нормативные документы (так же ознакомиться можно на сайте компании) и вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

В части технологического присоединения к сетям, принадлежащим ООО «АКСОЙ» 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,i, С3,i 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.

## **2. реализация услуг и покупка электроэнергии на потери**

### **2.1 баланс электроэнергии**

Фактический баланс электроэнергии за 2015г.

	млн кВтч				
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	483,03	336,6	104,64	41,79	0,00
Потери	50,28	28,09	3,13	19	0,06
Отпуск из сети	432,75	270,55	101,89	60,21	0,09

*Примечание: по состоянию на отчетную дату информация о балансе представлена согласно Сводных актов первичного учета э/э в редакции заказчика услуг передачи электроэнергии, ввиду чего показатели могут быть уточнены. Относительно ранее размещенного произведены уточнения ввиду получения ряда недостающих документов от контрагентов.*

Плановый баланс электроэнергии на 2016г.

	млн кВтч				
	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	454,55	237,74	123,17	83,64	10,00
Потери	43,62	4,92	7,57	17,63	13,50
Отпуск из сети	410,93	38,94	121,04	152,17	98,78

Плановый баланс электроэнергии на 2016г. в редакции с 1.11.2016г. (без приведения к средневзвешенным показателям)

млн кВтч	
	Всего
Прием в сеть	454,547
Потери	38,596
Отпуск из сети	363,629

## Плановый баланс электроэнергии на 2017г.

млн кВтч

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	444,107	278,15	138,53	27,43	
Потери	42,634	4,98	12,27	17,54	7,84
Отпуск из сети	401,473	30,51	124,84	156,94	89,19

Фактический баланс электроэнергии за 2016г. будет опубликован на сайте компании до 01.03.2017г.

### 2.2 затраты на оплату потерь

Относительно ранее размещенной информации по затратам на оплату потерь за 2015 год произведены уточнения ввиду получения ряда недостающих документов от контрагентов, затраты составили 102,612 млн. руб.

На 2016 год плановая величина составила **109 365,7 тыс. руб.**

В редакции с 1.11.2016г. плановая величина затрат на оплату потерь на 2016 год составляет **96 776,92 тыс. руб.** (без приведения к средневзвешенным показателям).

Плановые затраты на оплату потерь на 2017г. составляют **118 692,84 тыс. руб.**

Фактическая величина затрат за 2016г. будет опубликована на сайте компании до 01.03.2017г.

### 2.3 норматив потерь

Нормативные потери в сетях ООО «АКСОЙ» на **2016 год** согласно приказу РЭК – департамента от 28.12.2015 № 82/2015-э составляют 9,6% (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 «[Тарифы](#)» основного меню.

Плановая величина потерь на второй год долгосрочного периода регулирования - **2017 год**, принята по ООО «АКСОЙ» на уровне 2016 года - 9,6%.

Информация о потерях электроэнергии в сетях ООО «АКСОЙ» за 2016 год будет размещена на сайте компании до 01.03.2017г.

### 2.4 программа снижения потерь

Средства на разработку программы впервые включены в расчет тарифов компании на 2016 год.

Фактические мероприятия за 2015 год отражены в отчете [PROG.ESB.EE.3.23.Y АКСОЙ](#) – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню. Отчет за 2016 год будет размещен до 1.02.2017.

### 2.5 зоны деятельности

ООО «АКСОЙ» оказывает услуги по передаче электроэнергии ОАО «Кубаньэнерго» на территории Краснодарского края и Республики Адыгея в следующих городах и населенных пунктах:

- г. Краснодар;
- г. Новороссийск;
- РА: г. Майкоп;
- г. Армавир;

- г. Кореновск;
- п. Гражданский.

Информация по впервые появившемся 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](http://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	02.05.16.	11-00	КЛ-6кВ от я.3 до я.14 РП-155	04.05.16.	16-00	Короткое замыкание	1,3	Ремонт кабельной линии
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

По состоянию на конец 2016 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
<b>по центрам питания напряжением 35 кВ и выше</b>				
<b>110 кВ</b>				
1	Договор аренды имущества ООО "Новоросцемент" от 09.12.2014 №09-12/14:			
	ПС 110/10/6 кВ "Пролетарий"	58 288	110/10/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
2	договор субаренды имущества Мартыненко Т.В. от 01.04.2016г.			
	ПС 110 кВ ПДК "Апшеронск"	24 382	110	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
<b>35 кВ</b>				
1	Договор субаренды имущества ООО "Энергоальянс" №3А/12-2015:			
	ПС 35/6 кВ "Южная" ТМ - 2 x 10000	112	35/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
2	Договор аренды имущества ООО "Новоросцемент" от 09.12.2014 №09-12/14:			
	ПС 35/6 кВ "Атакай"	1 402	35/6	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации



## **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.

## **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 «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

#### **6. инвестиционная программа**

Инвестиционная программа у ООО «АКСОЙ» отсутствует.

Согласно подпунктов «ж» и «ж.1» пункта 11 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (утв. Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24) информация об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу (далее - проект инвестиционной программы) и обосновывающих ее материалах, а также информация об отчетах о реализации инвестиционной программы и об обосновывающих их материалах, с 01.01.2016г. подлежит опубликованию на официальном сайте федеральной государственной информационной системы «Единый портал государственных и муниципальных услуг (функций)» в сети «Интернет» (ЕПГУ).



## **7. о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации**

Файл [Отчет об опросе потребителей за 2015г.](#) размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

Файл [Отчет о кач-ве услуг АКСОЙ за 2015г.](#) размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню.

Отчет об опросе потребителей и отчет о качестве оказываемых услуг ООО «АКСОЙ» за 2016г. будут опубликованы не позднее 01.03.2017г. и 01.04.2017г. соответственно.

## **8. паспорта регулируемых услуг, оказываемых сетевой организацией**

[Паспорт услуги по передаче электроэнергии по ООО АКСОЙ](#) – файл размещен на странице «Раскрытие информации» основного меню;

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