

Раскрытие информации по ООО «АКСОЙ» за 2018 год

Раскрытие информации, включая сроки размещения, осуществляется согласно Постановлению Правительства от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии». В данном разделе размещается информация, кроме размещенной в других разделах сайта.

1. экономика и финансы

1.1 годовая отчетность (пп. «а» п.9)

[Годовая финансовая \(бухгалтерская\) отчетность за 2017 год](#) размещена на сайте компании в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)» на странице «[ГОДОВЫЕ ОТЧЕТЫ](#)»

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 (файл - [Отчет по затратам за 2017г.](#)) размещена по форме приказа ФСТ РФ от 24.10.2014г. №1831-э на сайте компании на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

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 второго долгосрочного периода регулирования компании (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, 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 «АКСОЙ» 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	69 064,62	339,35	0,64709

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 «АКСОЙ», 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 «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 (C_1 , руб. за одно присоединение и $C_1^{\max N}$, руб./кВт) – п. 3 Приказа и приложение № 1 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км) $C_{2,i}$, $C_{3,i}$ в соответствии – п. 4 Приказа и приложение № 2 Приказа;
- ставки платы за единицу максимальной мощности в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных и кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./кВт) $C_2^{\max N,i}$, $C_3^{\max N,i}$ в соответствии – п. 5 Приказа и приложение № 3 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на соответствующем уровне напряжения (C_4,i , руб./шт.) и ставки платы за единицу максимальной мощности ($C_4^{\max N,i}$, руб./кВт) в соответствии – п. 6 Приказа и приложение № 4 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C_5 , руб./кВт) в соответствии – п. 7 Приказа и приложение № 5 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (C_6 , руб./кВт) в соответствии – п. 8 Приказа и приложение № 6 Приказа;
- стандартизированные тарифные ставки платы на покрытие расходов на строительство и реконструкцию подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (C_7 , руб./кВт) в соответствии – п. 9 Приказа и приложение № 7 Приказа;
- формулы определения размера платы, исходя из утвержденных ставок платы – п. 10 Приказа.

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

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

<https://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

	Всего	в т.ч. по уровням напряжения:			
		ВН	СН1	СН2	НН
Прием в сеть	444,107	278,15	138,53	27,43	0
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 2017г. в редакции заказчика*

млн кВтч

	Всего
Прием в сеть	490,214
Потери	42,411
Отпуск из сети	447,803

Примечание: показатели приема в сеть, потерь и полезного отпуска представлены по данным заказчика услуг по передаче электроэнергии – ПАО «Кубаньэнерго», 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	433,050	267,093	138,530	27,427	0
Потери	41,573	4,78	11,97	17,15	7,68
Отпуск из сети	391,477	20,40	124,84	156,94	89,30

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

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

Фактическая величина затрат за 2017г. составляет **101 639,16 тыс. руб.**

Плановые затраты на оплату потерь на 2018г. составляют **132 848,542 тыс. руб.**

2.3 норматив потерь (пп. «б» п.11)

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.

Фактическая величина потерь за **2016 год** по уточненным данным составила 9,42%.

Плановая величина потерь на второй и третий год долгосрочного периода регулирования – **2017-2018 года**, принята по ООО «АКСОЙ» на уровне 2016 года - 9,6%.

Фактическая величина потерь за **2017 год** по уточненным данным составила 8,65%.

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

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

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 АКСОЙ 2017](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

2.5 зоны деятельности (пп. «б» п.11)

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;
- г. Армавир;
- г. Кореновск;
- г. Кропоткин;
- г. Апшеронск;
- г. Анапа;
- Успенский р-н, Успенское с.п., с.Успенское;

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 (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			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:

№ п/п	Наименование ПС, ТП, РП	в том числе текущий объем свободной мощности	Уровень напряжения, кВ	Наличие/Отсутствие возможности доступа к услугам технологического присоединения
		кВА		
2	3	7	9	10
по центрам питания напряжением 35 кВ и выше				
110 кВ				
	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
	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
35 кВ				
	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
	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
	ПС 35/6 кВ "РИ"	12 247	35/6	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		35 909	6-10/0,4	отсутствует; при поступлении заявления на техприсоединение возникнет необходимость запроса на увеличение разрешенной максимальной мощности у вышестоящей сетевой организации
Всего		132 340		

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 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	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0
1.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2	заключенных договоров об осуществлении технологического присоединения	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0

2.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3	аннулированных заявок на технологическое присоединение	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.1	- в том числе по центрам питания 35 кВ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	выполненных присоединений/ присоединенной мощности(кВт)	0	0	0	0	0	1/10	0	0	0	0	0	0
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 размещены на странице [НОРМАТИВНЫЕ ДОКУМЕНТЫ](#) и 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 (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](#) посетители 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 «АКСОЙ» указанные потребители (не менее 670 кВт и на прямом договоре) отсутствуют.

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

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).

Ввиду вышесказанного, инвестиционные обязательства у ООО «АКСОЙ», 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](#) и [Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ООО «АКСОЙ»](#) размещены на сайте компании разделе «[ЗАКУПКИ](#)». Также в данном разделе размещена прочая информация о закупочной деятельности.

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

[Отчет об опросе потребителей за 2017г. АКСОЙ](#) – файл размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

[Отчет о качестве услуг за 2017г.](#) опубликован на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

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

[Паспорт услуги по передаче электроэнергии по ООО АКСОЙ](#) размещен на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)»;

[Паспорта услуг по технологическому присоединению ООО АКСОЙ:](#)

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

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

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

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

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

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

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

– размещены на странице «[РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ](#)» в разделе «[АКЦИОНЕРАМ И ИНВЕСТОРАМ](#)».

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 «АКСОЙ» 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)700-54-51**

Email: info@aksoy.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 «АКСОЙ» 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.