

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2017 год
(расчетный период регулирования)

Акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

АО "СК Алтайкрайэнерго"

Генеральный директор



И.И. Панарин

mm

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"
Сокращенное наименование	АО "СК Алтайкрайэнерго"
Место нахождения	656002, г. Барнаул, ул. Воровского, 163
Фактический адрес	656002, г. Барнаул, ул. Воровского, 163
ИНН	2224143922
КПП	220250001
Ф.И.О. руководителя	Панарин Игорь Ильич
Адрес электронной почты	priemnaya@altke.ru
Контактный телефон	(3852) 245-673
Факс	(3852) 245-443

Генеральный директор



И.И. Панарин

mm

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	2'822'123,00	не подлежит утверждению	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	173'182,00		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	383'258,00		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	55'992,00		
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	6,1	не подлежит утверждению	
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	241,33	232,9	226,71
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1'597'977	1'604'888	1'566'845
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	871944	855343	929177
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	18,39 № 373 от 25.06.2014	18,39	18,39
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		В соответствии с Решением управления Алтайского края по гос. регулированию цен и тарифов от 26.03.2014 г. № 19 разработана долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" ОАО "СК "Алтайкрайэнерго" до 2017 г." (сопроводительное письмо № 01-02/6057 от 30.06.2014)		
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей	1'386'249,03	1'285'232,05	1'666'484,50
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	709'934,54	717'496,12	753'631,60
	в том числе:				
	оплата труда		511'840,00	533'642,63	560'518,64
	ремонт основных фондов		62'182,68	67'939,88	71'361,56
	материальные затраты		38'056,66	40'245,80	42'272,71
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	676'314,49	593'137,12	864'496,70
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	(85597,55)	(49099,07)	(99462,98)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	233'000,00	237'271,00	301'750,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 21.05.2012 № 34/47-ап		
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у. е.	62'120,59	61'825,94	62'120,59
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	22,32	20,79	26,83

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирующего
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1789	не утверждалась	1789
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,842	не утверждалась	26,109
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в электроэнергетике на 2013-2015гг, продленное до 2019г.		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капи- тал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1086013	не подлежит утверждению	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	(751408)		

¹ Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Генеральный директор

И.И. Панарин



mm

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.1.	на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике							
	тариф на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части управления технологическими режимами работы объектов электроэнергетики и энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, обеспечения функционирования технологической инфраструктуры оптового и розничных рынков, оказываемые открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт в мес.						
	предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых открытым акционерным обществом «Системный оператор Единой энергетической системы»	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)*							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	240'662,05	285'701,20	257'899,51	257'899,51	276'726,17	276'726,17
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	69,38	71,42	131,59	131,59	141,20	141,20
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	454,96	528,21	562,99	562,99	604,09	604,09
2.	На услуги коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)	руб./МВт·ч						
3.	Для гарантирующих поставщиков							
3.1.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «население» и приравненных к нему категорий потребителей	руб./МВт·ч						
3.2.	величина сбытовой надбавки для тарифной группы потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	руб./МВт·ч						
3.3.	доходность продаж для прочих потребителей:	процент						
	менее 150 кВт	процент						
	от 150 кВт до 670 кВт	процент						
	от 670 кВт до 10 МВт	процент						
	не менее 10 МВт	процент						

М

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период*		Предложения на расчетный период регулирующего	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
4.	Для генерирующих объектов							
4.1.	цена на электрическую энергию	руб./тыс. кВт·ч						
	в том числе топливная составляющая	руб./тыс. кВт·ч						
4.2.	цена на генерирующую мощность	руб./МВт в мес.						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Гкал						
	1,2—2,5 кг/см ²	руб./Гкал						
	2,5—7,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	7,0—13,0 кг/см ²	руб./Гкал						
	>13 кг/см ²	руб./Гкал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Гкал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов АО "Сетевая компания Алтайкрайэнерго" с ПАО "Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири" (филиал "Алтайэнерго") с 1 января 2016 года по 31 декабря 2019 года (утв. решением управления Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов от 25.12.2015 № 794).

Генеральный директор



И.И. Панарин

Handwritten signatures in blue ink at the bottom left of the page.