

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2016 год
(расчетный период регулирования)

Открытое акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

ОАО "СК Алтайкрайэнерго"

Генеральный директор



И.И. Панарин

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Открытое акционерное общество "Сетевая компания Алтайкрайэнерго"
Сокращенное наименование	ОАО "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

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	2 709 427,00	не подлежит утверждению	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	197 101,00		
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	400 232,00		
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	86 506,00		
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	7,3	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	236,25	220,461	218,92
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего ³	тыс. кВт·ч	1 631 023	1 617 271	1 580 341
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	872 384	904 151	922 035
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	18,69 № 531 от 06.09.2013	18,39 № 373 от 25.06.2014	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 26.03.2014г. №19 разработана долгосрочная целевая программа "Энергосбережение и повышение энергетической эффективности" ОАО "СК "Алтайкрайэнерго" до 2017г." (сопроводительное письмо №01-02/6057 от 30.06.2014г.)		
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	1 860 844,50	1 231 796,63	2 637 506,50
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	631 387,80	679 617,24	896 517,68
	в том числе:				
	оплата труда		458 730,10	505 469,96	629 057,00
	ремонт основных фондов		53 727,30	64 353,20	72 268,55
	материальные затраты		43 426,80	38 121,10	42 810,00
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	1 229 456,70	607 149,16	1 740 988,82
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	(671 067,30)	99 634,04	(948 426,06)
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	201 064,00	233 000,00	317 148,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 30.12.2014 № 39/86-ап	Приказ управления Алтайского края по промышленности и энергетике от 21.05.2012 № 34/47-ап	
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	у. е.	61 897,71	61 574,09	62 592,91

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период ¹	Предложения на расчетный период регулирования
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у. е.)	20,74	20,01	42,70
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 781,00	1 800,00	1 800,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	21,46	23,40	29,12
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС в ЖКХ РФ на 2014-2016гг от 01.10.2013 №230/14-16		
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	1 086 013,00	не подлежит утверждению	
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	636 207,00		

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

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.	207 056,91	213 574,15	240 662,05	240 662,05	240 662,05	272 429,44
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	121,46	142,98	69,38	69,38	69,38	78,54
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	483,11	545,25	454,96	454,96	454,96	515,01
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						

№ 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
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						

Генеральный директор



И.И. Панарин