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 <u>2016</u> год

(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"							
(полное и сокращенное наименование юридического лица)							
(МУП "АЭСК")							

Приложение № 1 к предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"

Сокращенное наименование МУП "АЭСК"

Место нахождения 184209, Мурманская обл., г. Апатиты, ул. Строителей, д.4

Фактический адрес 184209, Мурманская обл., г. Апатиты, ул. Строителей, д.4

ИНН 5101200830

КПП 511801001

Ф.И.О. руководителя Яшенев Олег Валерианович

Адрес электронной почты aesk@aesk51.ru

Контактный телефон (81555) 2-47-37

Факс (81555) 2-47-37

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

№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
Π/Π		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			2014 год	2015 год	2016 год
1.	Показатели эффективности				
	деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	161 470	145 473	
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	634	165.75	192.54
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов,	тыс. рублей			
	налогов и амортизации)				
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	103		
2.	Показатели рентабельности				
	организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина	процент	0.39%	0.11%	
	прибыли от продаж в каждом рубле				
	выручки). Нормальное значение для				
	данной отрасли от 9 процентов и				
	более				
3.	Показатели регулируемых видов				
	деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управ-	МВт			
	ления технологическими режимами ²				
3.2.	Расчетный объем услуг в части	МВт∙ч			
	обеспечения надежности ²				
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	23.8433	23.815	23.554
3.4.	Объем полезного отпуска	тыс. кВт·ч	121 852	120 454	120 940
	электроэнергии — всего ³				

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
п/п		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
		- · · · · ·	2014 год	2015 год	2016 год
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт∙ч	64 574	62 786	64 086
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	9,35 Приказ Минэнерго России от 22 ноября 2013г. №835	8,08 Приказ Минэнерго России от 24 ноября 2014г. №842	
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³ 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		62 382.14	58 833.73	69 678.03
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2, 4} ; подконтрольные расходы ³ — всего	тыс. рублей	46 371.74	42 177.77	48 146.17
	в том числе:				
	оплата труда		37 198.32	32 834.24	37 709.73
	ремонт основных фондов		2 195.85	2 158.69	2 478.63
	материальные затраты		2 648.07	3 630.49	3 645.99
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте $4.1^{2.4}$; неподконтрольные расходы ³ — всего ³	тыс. рублей	16 010.40	15 216.73	17 911.33
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	0	1 439.23	3 620.52

No॒	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели	Показатели,	Предложения
Π/Π		измерения	за год, предшествующий	утвержденные	на расчетный период
			2014 год	2015 год	2016 год
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет	тыс. рублей			
	тарифных источников				
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной				
	программы (кем утверждена, дата				
	утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц ³	y. e.	2255.44	2255.44	2 255.44
	Операционные расходы на условную	тыс. рублей	27.66	26.09	30.89
	единицу ³	(y. e.)			
5.	Показатели численности персонала и				
	фонда оплаты труда по регулируемым				
	видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность	человек	84.4	86.4	88.00
	персонала				
5.2.	Среднемесячная заработная плата	тыс. рублей	36 223.59	31 154.94	35 148.32
	на одного работника	на человека			
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного				
	соглашения (дата утверждения, срок				
	действия)				
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капи-	тыс. рублей	20 599	20 599	20 599
	тал, уставный фонд, вклады товарищей)				
	Анализ финансовой устойчивости	тыс. рублей	-21 910		
	по величине излишка (недостатка)				
	собственных оборотных средств				

 $[\]overline{\ }^{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).

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

No	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели		Показатели,		Предло	эжения
Π/Π		измерения	за год, предшествующий		утвержденные		на расчетн	ый период
			2014 год		2015 год		2016 год	
			1-e 2-e		1-e	2-e	1-e	2-e
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие

1. Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий

$\mathcal{N}_{\underline{0}}$		Наименование показателей	Единица	Фактические показатели		Показатели,		Предл	жения
Π/Π			измерения	за год, предшествующий		утвержденные		на расчетный период	
				2014	2014 год		2015 год		б год
				1-e	2-е	1-e	2-е	1-e	2-e
				полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие
1.2.		услуги по передаче электрической энергии (мощности)	1						
	CH2	двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	699729.85	665471	665471	869771.5		
		ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч	244.74	232.5	139.23	133.57		
		расхода (потерь)							
		одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1777.76	1777.76	1777.76	1947.65		
	НН	двухставочный тариф							
		ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	883909.29	883909.29	880109.29	836103.83		
		ставка на оплату технологического	руб./МВт·ч	232.5	276.37	276.37	169.09		
		расхода (потерь)							
		одноставочный тариф	руб./МВт·ч	2327.32	2327.32	2327.32	2558.58		

№	Наименование показателей	Единица	Фактические показатели		Показатели,		Предло	жения		
Π/Π		измерения	за год, предшествующий		за год, предшествующий утвержденные		утвержденные		на расчетн	ый период
			2014 год		2015 год		2016 год			
			1-e 2-e		1-e	2-е	1-e	2-e		
			полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие	полугодие		

^{*} Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.