

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**  
**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования**  
**(вид цены (тарифа) на 2018 год**  
(расчетный период регулирования)

Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(МУП "АЭСК")

## Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Муниципальное унитарное предприятие города Апатиты "Апатитская электросетевая компания"
Сокращенное наименование	МУП "АЭСК"
Место нахождения	184209, г. Апатиты, Мурманская область, ул. Строителей, дом 4
Фактический адрес	184209, г. Апатиты, Мурманская область, ул. Строителей, дом 4
ИНН	5101200830
КПП	511801001
Ф.И.О. руководителя	Яшенев Олег Валерианович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:aesk@aesk51.ru">aesk@aesk51.ru</a>
Контактный телефон	(81555) 24737
Факс	(81555) 24737

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 2016 год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на 2017 год (базовый период <sup>1</sup> )	Предложения на расчетный период регулирования 2018 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	95 732,00	97 133,35	102 589,55
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	2040	10 227,40	10 523,19
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	6934	6 677,45	7 010,54
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	2540	8181,92	8 418,55
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	2,13%	10,53%	10,26%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	22,1127	21,6241	21,608
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии — всего <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	119 876,40	127 981,00	121 048,50
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт·ч	62 175,66	59 013,00	62 177,22
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <sup>3</sup>	процент	8,68% факт 2016 года	7,73 % постановление КТР МО от 29.12.2015 №64/4	7,82% постановление КТР МО от 28.12.2016 №60/4
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>		"Программа энергосбережения и энергоэффективности на 2016-2020гг" утверждена Приказом МУП "АЭСК" №80 от 16.10.2015 с изменениями, утвержденными Приказом №38 от 12.04.2017г.		
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации — всего	тыс. рублей	72 322,25	76 490,73	82 020,23
4.1.	Подконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего	тыс. рублей	51 331,72	48 791,01	52 396,33
	в том числе:				
	оплата труда		40 405,12	37 982,46	41 337,91
	ремонт основных фондов		2 320,84	2 497,16	2 845,27
	материальные затраты		4 115,27	4 199,76	4 044,84
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <sup>2,4</sup> ; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. рублей	18 447,53	18 868,78	20 466,73
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		1 415,94	1 538,53
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	2 543,00	7 415,00	7 618,64
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		"Инвестиционная программа МУП "АЭСК" на 2016-2019гг" утверждена Приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области №242 от 23 декабря 2015 года.		
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц <sup>3</sup>	у. е.	2484,66	2491,86	2 485,82
	Операционные расходы на условную единицу <sup>3</sup>	тыс. рублей (у. е.)	29,108	30,696	32,995
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	86,3	88	88,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	41 021	35 968	39 146
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		нет	нет	нет
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	20 599	20 599	20 599
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<sup>1</sup> Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.<sup>2</sup> Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.<sup>3</sup> Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.<sup>4</sup> Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

## 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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности) двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	252 647,93	252 647,93	273 454,63	273 454,63	285 584,97	297 822,19
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	155,29	153,30	152,52	145,49	150,82	163,04
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	0,69804	0,69604	0,70506	0,69775	0,75224	0,81316

\* Базовый период — год, предшествующий расчетному периоду регулирования.