

Приложение № 1
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
(в ред. от 17 сентября 2015 г.)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2019 _____ год
(расчетный период регулирования)

Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" Акционерного общества "РАМО-М"

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" АО "РАМО-М"

Система теплоснабжения: ТЭС по адресу г. Краснодар, ул. Дзержинского, 96

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" АО "РАМО-М"****Система теплоснабжения: ТЭС по адресу г. Краснодар, ул. Дзержинского, 96**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утверждено Приказом РЭК №126/2017-т от 18.12.2017г.		Предложения на расчетный период регулирования	
			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.				
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч				
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч				
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	руб./МВт·ч				

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утверждено Приказом РЭК №126/2017-г от 18.12.2017г.		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	«сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»					
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				
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	1 829,49	1 902,67	2 453,67	
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				

Директор филиала



Благодар В.А.

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов

Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" АО "РАМО-М"

Система теплоснабжения: ТЭС по адресу г. Краснодар, ул. Дзержинского, 96

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018год.	Предложения на расчетный период регулирования, 2019 год
1.	Установленная мощность	Гкал/ч	47,94	48,56	48,56
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	-	-	-
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	-	-	-
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	59,323	52,199	52,842
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	57,845	50,915	51,475
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	82,145	72,492	95,693
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	82,145	72,492	95,693
8.	Топливо — всего	млн. рублей	41,252	37,318	39,238
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч	-	-	-
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей	41,252	37,318	39,238
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	158,83	156,85	156,65
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии				
9.	Амортизация	млн. рублей	10,456	9,294	9,361
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-	-	-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	23	22	22
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	31,648	18,912	33,885
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	107,560	78,484	114,345
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	107,560	78,484	114,345
12.	Объем перекрестного субсидирования — всего		-	-	-
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей	-	-	-
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей	-	-	-
13.	Необходимые расходы из прибыли —		0,579	0,696	1,616

Подготовлено с использованием системы ГАРАНТ					
№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2017г.	Показатели, утвержденные на базовый период 2018год.	Предложения на расчетный период регулирования, 2019 год
	всего				
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-		-
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-		-
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	0,579	0,696	1,616
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) —		-	-	-
	всего				
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей	-	-	-
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей	-	-	-
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей	-	-	-
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей	-7,320	2,083	3,287
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-8,91	2,87	3,44
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-		-

Директор филиала



Благодер В.А.