

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 2018 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"
Центральная отопительная водогрейная котельная

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование **Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" Акционерного общества "РАМО-М"**

Сокращенное наименование **Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" АО "РАМО-М"**

Место нахождения **352832, Краснодарский край, Туапсинский район, пос. Майский, санаторий им. "1 МАЯ"**

Фактический адрес **350005 г. Краснодар ул. Дзержинского,96**

ИНН **7719113976**

КПП **231143001**

Ф.И.О. руководителя **Благодер Вадим Антонович**

Адрес электронной почты **khrr2@mail.ru**

Контактный телефон **(861) 258-13-69**

Факс **(861) 258-13-69**

Раздел 2. Основные показатели деятельности генерирующих объектов**Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" АО "РАМО-М"****Центральная отопительная водогрейная котельная**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования, 2018 год
1.	Установленная мощность	МВт	-
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	13,937
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	13,590
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	34,427
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	34,427
8.	Топливо — всего	млн. рублей	11,483
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	11,483
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	154,76
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		
9.	Амортизация	млн. рублей	5,433
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности		-
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	19
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	27,127

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования, 2018 год
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	8,790
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	8,790
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 — всего		2,537
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	2,537
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	0,798
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	2,90
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)		-

Директор филиала



В.А. Благодер

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации**Филиал "Краснодарское военно-энергетическое предприятие" АО "РАМО-М"****Центральная отопительная водогрейная котельная**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирувания	
			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		

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полугодие	2-е полугодие
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		
4.	Для генерирующих объектов			
4.1.	цена на электрическую энергию 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	2 533,25	
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



В.А. Благодер