

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 _____ 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"

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 МАД"**

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"****ТЭС ул. Дзержинского, 96**

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2018 год
1.	Установленная мощность	МВт	4,95	5,84	5,84
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт	2,80	3,42	3,48
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч	18,915	22,138	21,684
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч	1,072	0,948	1,009
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	60,340	52,199	52,282
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал	58,855	50,915	50,915
7.	Необходимая валовая выручка — всего	млн. рублей	78,130	70,116	92,050
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	78,130	70,116	92,050
8.	Топливо — всего	млн. рублей	45,169	36,075	39,122
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	45,169	36,075	39,122
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Гкал	173,22	157,05	156,97
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии		Приказ РЭК-ДЦТ от 25.11.2015 №45/2015-г		
9.	Амортизация	млн. рублей	10,420	10,107	9,623
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек	25	24	26
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	28,193	16,886	27,189
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		-	-	-
11.	Расходы на производство — всего	млн. рублей	115,439	78,415	103,693
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	115,439	78,415	103,693
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		0,802	0,810	1,055
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	0,802	0,810	1,055

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2016 год	Показатели, утвержденные на базовый период, 2017 год	Предложения на расчетный период регулирования, 2018 год
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	-15,582	2,089	2,253
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент	-	3,36	2,94
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"

ТЭС ул. Дзержинского, 96

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период, 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования, 2018 год	
			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.						
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	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 «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	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	1 729,95		1 776,97	1 829,49	2 360,26	
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	руб./Гкал						

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2016 год		Показатели, утвержденные на базовый период, 2017 год		Предложения на расчетный период регулирования, 2018 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
	пар							
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