

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового
и розничных рынков электрической энергии,
утв. постановлением Правительства РФ от 21 января 2004 г. № 24
Приложение

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023 год

Акционерное общество "Арконик СМЗ"

(АО "Арконик СМЗ"

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование: Акционерное общество "АркониК СМЗ"

Сокращенное наименование: АО "АркониК СМЗ"

Место нахождения: 443051, г. Самара, ул. Алма-Атинская, 29, корп 33/34

Фактический адрес: 443051, г. Самара, ул. Алма-Атинская, 29, корп 33/34

ИНН: 6310000160

КПП: 997550001

Ф.И.О. руководителя: Спичак Михаил Григорьевич

Адрес электронной почты: info.SMZ@arconic.com

Контактный телефон: (846) 278-34-12

Факс: (846) 278-34-14

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

АО "Арконик СМЗ"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка (<5>)	тыс. рублей	131 205.1	37 762.1	126 340.0
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	-8 047.3	1 357.4	2 471.8
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	5 066.5	5 485.4	13 945.9
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-9 698.0	1 357.4	1 977.4
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	%	-6.13%	3.59%	1.96%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <2>	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <2>	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность <3>	МВт	7.208	7.265	7.673
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <3>	тыс. кВт·ч	57 430.390	53 958.121	57 469.450
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <3>	тыс. кВт·ч	135.420	128.150	135.113
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) <3>	%	3,86% - приказ ДЦТР СО от 27.12.2019г. № 871	3,86% - приказ ДЦТР СО от 27.12.2019г. № 871	3,86% - приказ ДЦТР СО от 27.12.2019г. № 871
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <3>		-	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <4>	МВт·ч	X	X	X
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего (<6>)	тыс. рублей	131 205.100	37 762.090	126 339.965
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией <2>, <4>; подконтрольные расходы <3> - всего	тыс. рублей	80 086.4	26 233.6	90 954.9

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
	в том числе:				
	оплата труда		48 946.4	19 279.5	55 239.5
	ремонт основных фондов		0.0	0.0	0.0
	материальные затраты		23 670.0	4 116.0	26 096.4
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 <2>, <4>; неподконтрольные расходы <3> - всего <3>	тыс. рублей	51 118.7	10 052.6	29 788.7
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	--	1 475.9	5 596.3
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	0.00	0.00	0.00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		отсутствует	отсутствует	отсутствует
	Справочно:				
	Объем условных единиц <3>	у.е.	4778.53	4778.53	4778.53
	Операционные расходы на условную единицу <3>	тыс. рублей (у.е.)	27.46	7.90	26.44
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	70	71	79
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	58.27	22.63	58.27
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)			-	-
	Справочно:				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей			
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

<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).

<5> Выручка указана с учетом действующей схемы "котлообразования" за минусом оплаченных услуг по передаче ээ смежным ТСО и затрат на компенсацию потерь ээ

<6> Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации- всего - указана без учета затрат на оплату услуг ТСО

Приложение № 1
к предложению о размере цен (тарифов),
долгосрочных параметров регулирования
(ПП РФ от 21.01.2004г. №24)

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
АО "Арконик СМЗ"

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2023 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							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	ВН							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	751.72067	770.72483	735.65883	812.31528	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0.11629	0.1228	0.1228	0.12857		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1.31374	1.35052	1.35052	1.48422		
	СН-1							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1089.01314	1114.92439	1064.19825	1178.12951	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0.26062	0.27522	0.27522	0.28815		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1.99536	2.05123	2.05123	2.2543		
	СН-2							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	1632.16175	1671.63456	1595.5793	1765.19952	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0.35429	0.37413	0.37413	0.39171		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2.95423	3.03695	3.03695	3.33761		
	НН							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./кВт в мес.	2094.00654	2136.60776	2039.39774	2271.31856	Единые (котловые) тарифы на 2023 год	
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт·ч	0.91237	0.96345	0.96345	1.00796		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	4.248	4.36695	4.36695	4.7985		

N п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду - 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период - 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования - 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие*	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
Индивидуальные межсетевые тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями								
	Филиал ПАО "Россети Волга" - Самарские распределительные сети							
	двухставочный тариф						Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на 2023 год	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 713.66	4 881.76	2 498.84	8 809.80		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2.64	8.12	4.28	15.11		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.00530	0.01626	0.00832	0.02935		
	АО "ССК"							
	двухставочный тариф						Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на 2023 год	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 713.66	4 881.76	2 498.84	8 809.80		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2.64	8.12	4.28	15.11		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.00530	0.01632	0.00831	0.02931		
	ООО "Сетевая компания ВОЛГА"							
	двухставочный тариф						Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на 2023 год	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 713.66	4 881.76	2 498.84	8 809.80		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2.64	8.12	4.28	15.11		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.00331	0.01571	0.00817	0.02881		
	Филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"							
	двухставочный тариф						Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на 2023 год	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 713.66	4 881.76	2 498.84	8 809.80		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2.64	8.12	4.28	15.11		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.00705	0.01910	0.00928	0.03137		
	ООО "СамараСеть"							
	двухставочный тариф						Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между смежными сетевыми организациями на 2023 год	
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	1 713.66	4 881.76	2 498.84	8 809.80		
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	2.64	8.12	4.28	15.11		
	одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0.00532	0.01558	0.00821	0.02922		

Генеральный директор АО "Аркиник СМЗ"

М. Г. Спичак