

«ПРИЛОЖЕНИЕ»
к стандартам раскрытия информации
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

П Р Е Д Л О Ж Е Н И Е
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на _____ 2021 _____ год
(расчетный период регулирования)

Открытое Акционерное Общество «Пензенский завод компрессорного машиностроения»
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ОАО «Пензкомпрессормаш»

Приложение N 1
к предложению о размере цен
(тарифов), долгосрочных
параметров регулирования

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	<u>Открытое Акционерное Общество «Пензенский завод компрессорного машиностроения»</u>
Сокращенное наименование	<u>ОАО «Пензкомпрессормаш»</u>
Место нахождения	<u>Россия, г.Пенза</u>
Фактический адрес	<u>г. Пенза, ул. Аустрина, 63</u>
ИНН	<u>5835000698</u>
КПП	<u>583501001</u>
Ф.И.О. руководителя	<u>Быченков Сергей Геннадьевич</u>
Адрес электронной почты	<u>pkm-oge@pzkm.ru</u>
Контактный телефон	<u>(8412) 59-46-49</u>
Факс	<u>(8412) 59-45-53</u>

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

N п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2019 (факт)	Показатели, утвержденные на базовый период*(1) 2020	Предложения на расчетный период регулирования 2021
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	692 617	652 090	685 000
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	56 932	56 037	58 857
1.3.	ЕВITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	65 928	75 628	78 628
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	26 185	35 337	38 337
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	8,2	9,4	9,4
3.	Показатели регулируемых				

	видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами*(2)	МВт			
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности*(2)	МВт·ч			
3.3.	Заявленная мощность*(3)	МВт	7,552	7,552	7,552
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт·ч	40 795,4	44 201,1	44 201,1
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей*(3)	тыс. кВт·ч	-	-	-
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы)*(3)	процент	3,55	3,7076	3,7076
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)		Утверждена зам.генерального директора 16.04.2019г.	-	-
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии*(4)	МВт·ч			
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		4 266,969	3 431,327	3 447,309
4.1.	Расходы, связанные с производством и	тыс. рублей	3 720,530	2 888,919	2 896,252

	реализацией*(2, 4) подконтрольные расходы*(3) - всего				
	в том числе:				
	оплата труда		1 689,779	1 663,301	1 663,301
	ремонт основных фондов		2 003,033	1 185,844	1 193,177
	материальные затраты		27,718	39,774	39,774
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	546,439	542,408	551,057
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	-	-	-
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
	Справочно:				
	Объем условных единиц*(3)	у.е.			
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)			
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	6	6	6
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	23,469	23,101	23,101

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).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

N 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							
1.1.	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	руб./МВт·ч						

	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"							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	25855,99	25855,99	24588,90	24588,90	38039,69	38039,69
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	104,528	107,684	117,96	132,831	191,54	191,54
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	154,00	161,00	166,00	186,00	269,33	269,33
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						
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						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	месяц руб./Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	руб./куб. метра						
	вода	руб./куб. метра						
	пар	руб./куб. метра						

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования."

2. [Пункт 9.1](#) Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N23, ст.3008), дополнить словами ", или указанное опубликованное предложение не соответствует предложению, представляемому в орган регулирования".

3. В [пункте 2](#) постановления Правительства Российской Федерации от 28 апреля 2014г. N381 "О внесении изменений в стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N19, ст.2416) слова "и "г" пункта" заменить словом "пункта".