

Приложение N 1  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования  
от 21 января 2004 г. № 24  
(в ред. от 30 января 2019 г.)

### **ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

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

**Акционерное общество "Химический завод им. Л.Я.Карпова"**  
**АО «Химзавод им. Л.Я.Карпова»**  
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

### **Раздел 1. Информация об организации**

Полное наименование	Акционерное общество "Химический завод им Л.Я.Карпова"
Сокращенное наименование	АО "Химзавод им Л.Я.Карпова"
Место нахождения	423650 РТ г. Менделеевск, ул Пионерская дом 2
Фактический адрес	423650 РТ г. Менделеевск, ул Пионерская дом 2
ИНН	162701001
КПП	1627001703
Ф. И. О. руководителя	Шамсин Марат Дамирович
Адрес электронной почты	<a href="mailto:root@karpovchem.ru">root@karpovchem.ru</a>
Контактный телефон	8(85549)2-76-55
Факс	8(85549) 2-76-53

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

N п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021)	Показатели утвержденные на базовый период (2022)	Предложения на расчетный период регулирования (2023)
1	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. руб.	830 402,72	1 446 060,00	1 503 902,40
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. руб.	-62 547,61	100 063,30	104 066,00
1.3.	EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. руб.	23 838,20	169 888,20	176 683,73
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. руб.	-40 236,00	38 508,50	40 049,00
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	-7,53	6,92	6,92
3	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами <sup>2</sup>	МВт			-
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности <sup>2</sup>	МВт*ч			-
3.3.	Заявленная мощность <sup>3</sup>	МВт	11,31	15,53	15,53
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего <sup>(3)</sup>	тыс. кВт*ч	72,23	101,78	101,76
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей <sup>3</sup>	тыс. кВт*ч			
3.6.	Уровень потерь электрической энергии <sup>3</sup>		0,036	0,050	0,050
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) <sup>3</sup>				
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии <sup>4</sup>	тыс. кВт*ч			-
4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. руб.	18 942,11	10 320,61	22 206,35
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг <sup>2, 4</sup> ; операционные (подконтрольные расходы) расходы <sup>3</sup> - всего	тыс. руб.	15 207,12	8 716,54	17 609,59
	в том числе:				
	оплата труда	тыс. руб.	4 784,05	3 657,25	7 095,21
	ремонт основных фондов	тыс. руб.	7 312,11	4 274,47	7 400,00
	материальные затраты	тыс. руб.	3 110,96	784,82	3114
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 2, 4; неподконтрольные расходы <sup>3</sup> — всего <sup>3</sup>	тыс. руб.	3 734,99	1 604,07	4 596,76
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. руб.			
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. руб.			-
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5.	Объем условных единиц <sup>3</sup>	УЕ	450,47	450,47	450,47
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы				
5	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	8	9	9
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. руб/чел	49,83	33,86	65,70
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. руб.			
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств				

Начальник ПЭУ

З.З.Радыгина



III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование  показателей		Единица измене ния	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2020)		Показатели утвержденные на базовый период (2021)		Предложения на расчетный период регулирования (2022)	
			первое полугод ие	второе полугод ие	первое полугод ие	второе полугод ие	первое полугодие	второе полугодие
1	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий:							
1.1.	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	рублей/ МВт						
	акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	в месяц						
	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/ МВт						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии:							
	двухставочный тариф:							
	ставка на содержание сетей	рублей/ МВт в месяц	76888,73	76888,73	53780,35	53780,35	119158	119158
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/ МВт в	1,22	1,22	1,46	1,46	1,46	1,46
	одноставочный тариф							
2	Для коммерческого оператора							
3	Для гарантирующих поставщиков:							
3.1.	величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/ МВт в месяц						
3.2.	величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/ МВт в месяц						
3.3.	величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/ МВт в месяц						
	менее 670 кВт	рублей/ МВт в месяц						
	от 670 кВт до 10 МВт	рублей/ МВт в месяц						
	не менее 10 МВт	рублей/ МВт в месяц						
4	Для генерирующих объектов:	рублей/ МВт в месяц						
4.1.	цена на электрическую энергию	рублей/ МВт в месяц						
	в том числе топливная составляющая	рублей/ МВт в месяц						
4.2.	цена на генерирующую мощность	рублей/ МВт в месц						
4.3.	средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/ Гкал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	рублей/ Гкал						
	1,2 - 2,5 кг/см2							
	2,5 - 7,0 кг/см2							
	7,0 - 13,0 кг/см2							
	> 13 кг/см2							
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	рублей/ Гкал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	рублей/ Гкал/ч						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	рублей/ Гкал						
4.5.	средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/ рублей/ рублей/						
	вода	рублей/ рублей/						
	пар	рублей/ рублей/						