

**ПРИЛОЖЕНИЕ N 1**  
**к стандартам раскрытия информации**  
**субъектами оптового и розничных**  
**рынков электрической энергии**

**ПРЕДЛОЖЕНИЕ**

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2019 год

(расчетный период регулирования)

ПАО «Нижекамскшина»

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

---

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

**Раздел 1. Информация об организации**

**Полное наименование:** *Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»*

**Сокращенное наименование:** *ПАО «Нижекамскшина»*

**Место нахождения:** *Россия, Республика Татарстан, г. Нижнекамск*

**ОГРН:** *1021602498114*

**ИНН:** *1651000027*

**КПП:** *168150001*

**Руководитель:** *И.о. директора Миронов Эдуард Михайлович*

**Телефон:** *(8555) 49-70-85, 49-79-30*

**Факс:** *(8555) 24-15-70*

Приложение N 2  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период*(1)	Предложения на расчетный период регулирования
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	15 265,32	8 531,29	10 262,48
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей			
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей			
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей			
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			
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	9,148	9,54	9,102
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего*(3)	тыс. кВт ч	73 810	77 051	73 667
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	0	4,82	4,81
3.7.	Реквизиты программы энерго-эффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)*(3)				
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	тыс. рублей	15 265,32	8 531,29	10 262,48
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией*(2, 4) подконтрольные	тыс. рублей	13 104,33	7 734,64	8 263,32

	расходы*(3) - всего				
	в том числе:				
	оплата труда		1 061,94	716,55	747,36
	ремонт основных фондов		1 185,78	7 018,09	7 515,96
	материальные затраты		10 856,61		
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1*(2, 4); неподконтрольные расходы*(3) - всего*(3)	тыс. рублей	2 160,99	796,65	1 999,16
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.	703,12	703,12	703,12
	Операционные расходы на условную единицу*(3)	тыс. рублей (у.е.)	18,64	12,13	14,52
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	4	4	4
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	22 123,75	14 928,12	15 570,00
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).

**Приложение N 5**  
к предложению о размере цен  
(тарифов), долгосрочных  
параметров регулирования

**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 отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению	руб./МВт ч						

1.2. услуги по передаче электрической энергии (мощности)										
двухставочный тариф										
ставка на содержание сетей		руб./МВт в мес.	139 062,375	139 062,375	74 553,38	74 553,38	93 959,352	93 959,352		
ставка на оплату технологического расхода (потерь)		руб./МВт ч	0	0	23,63	136,013	136,013			
одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,20681	0,20681	0,13435	0,27532	0,27532			
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 <sup>2</sup>	руб./Гкал							
	2,5 - 7,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал							
	7,0 - 13,0 кг/см <sup>2</sup>	руб./Гкал							
	> 13 кг/см <sup>2</sup>	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							

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