

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

**о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2021 год
(расчетный период регулирования))**

ООО "Предприятие электрических сетей-НК"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)

I. Информация об организации

Полное наименование ООО "Предприятие электрических сетей-НК"
Сокращенное наименование ООО "ПЭС-НК"
Место нахождения 423570, РТ, г.Нижнекамск, ул.Первопроходцев, 12а
Фактический адрес 423570, РТ, г.Нижнекамск, ул.Первопроходцев, 12а
ИНН 1651050540
КПП 165101001
Ф.И.О. руководителя Рогов Евгений Васильевич
Адрес электронной почты info@pes-nk.ru
Контактный телефон (8555) 44-03-63
Факс (8555)44-03-96

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
1. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий, а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)				
1. Показатели эффективности деятельности организации				
1.1. Выручка	тыс. рублей	101071,4	80409,36	98243,51
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	(4018)		
1.3. ЕБИТДА (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 отрасли электроэнергетики от 9 процентов и более	процентов			
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт	X	X	X
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч	X	X	X
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	13,63	13,63	14,514
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	62421	58890	62701

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду	Показатели, утвержденные на базовый период *	Предложения на расчетный период регулирования
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	1931	1447	1931
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	11,8	9,22	11,45
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ПЭС-НК" на 2017-2019гг. Утверждена директором ООО "ПЭС-НК" Рогов Е.В.	Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ООО "ПЭС-НК" на 2020-2022гг. Утверждена директором ООО "ПЭС-НК" Рогов Е.В.	
3.8. Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ****	МВт·ч			
4. Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего		83057	65207,92	77024,19
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** *; операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	76551,84	50391,15	54608,89
в том числе:				
оплата труда		35502	26532,57	28753,35
ремонт основных фондов		15878	16098,8	17446,27
материальные затраты		7017,05	4947,51	5366,37
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** *; неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	6505	11943,4	13818,51
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей		2873,37	8596,79
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей			
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)				
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	1206,26	1206,26	1222,77
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	63,46	41,77	44,66
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	68	46	46
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	43,5	48,07	52,09
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		ОТС на 2017-2020гг. (зарегистрировано 24.03.2017 №142)	ОТС на 2017-2020гг. (зарегистрировано)	ОТС на 2020-2023гг. (зарегистрировано 20.03.2020 №76)
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	10	10	10
7. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей			

III. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
		первое полугодие	второе полугодие	первое полугодие	второе полугодие	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 акционерным обществом "Системный оператор Единой энергетической системы"	рублей/МВт 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·ч						
1.2. услуги по передаче электрической энергии:							
двухставочный тариф:							
ставка на содержание сетей	рублей/МВт	503366	503366	398620	398620	442241	442241
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	290,22	310,25	258,13	258,13	338,42	338,42
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	1,68846	1,70849	1,36542	1,36542	1,56686	1,56686
2. Для коммерческого оператора	рублей/МВт·ч						
3. Для гарантирующих поставщиков:							
3.1. величина сбытовой надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей	рублей/МВт·ч						
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии	рублей/МВт·ч						
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:	рублей/МВт·ч						
менее 670 кВт	рублей/МВт·ч						
от 670 кВт до 10 МВт	рублей/МВт·ч						
не менее 10 МВт	рублей/МВт·ч						
4. Для генерирующих объектов:							
4.1. цена на электрическую энергию	рублей/						
в том числе топливная составляющая	рублей/						
4.2. цена на генерирующую мощность	рублей/МВт						
4.3. средний одноставочный тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.3.1. одноставочный тариф на горячее водоснабжение	рублей/Г кал						
4.3.2. тариф на отборный пар давлением:	рублей/Г кал						
1,2 - 2,5 кг/см ²	рублей/Г кал						
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Г кал						
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Г кал						
> 13 кг/см ²	рублей/Г кал						
4.3.3. тариф на острый и редуцированный пар	рублей/Г кал						
4.4. двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1. ставка на содержание тепловой мощности	рублей/Г кал/ч						
4.4.2. тариф на тепловую энергию	рублей/Г кал						
4.5. средний тариф на теплоноситель, в том числе:	рублей/						
вода	рублей/кв. метр						
пар	рублей/кв. метр						

Директор ООО "ТЭС-НК"

Е.В.Погов

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

** Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

*** Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

**** Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Примечания:

1. Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
2. При подготовке предложений о размере цен (тарифов) с целью поставки электрической энергии по регулируемым договорам позиции 9, 10, 12, 13 и 14 раздела 3 "Основные показатели деятельности генерирующих объектов" не заполняются.

