

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2023-2027 годы
(расчетный период регулирования)

Общество с ограниченной ответственностью "Сургутские городские электрические сети"
(полное и сокращенное наименование юридического лица)
ООО «СГЭС»

I. Информация об организации

Полное наименование **Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»**
Сокращенное наименование **ООО «СГЭС»**
Место нахождения **628404, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ШОССЕ НЕФТЕЮГАНСКОЕ, ДОМ 15**
Фактический адрес **628404, АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ ХАНТЫ-МАНСИЙСКИЙ АВТОНОМНЫЙ ОКРУГ-ЮГРА, ШОССЕ НЕФТЕЮГАНСКОЕ, ДОМ 15**
ИНН **8602015464**
КПП **860201001**
Ф.И.О. руководителя **Пак Мен Чер**
Адрес электронной почты **SGES@surgutges.ru**
Контактный телефон **(3462) 52-46-00**
Факс **(3462) 34-63-13**

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021 год факт	Показатели, утвержденные на базовой период, тариф 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2023 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2024 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2025 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2026 год	Предложения на расчетный период регулирования, план 2027 год
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	1 890 132,47	1 950 672,66					
1.2. Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	444 574,45	276 482,99					
1.3. ЕBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	820 341,22	654 401,47					
1.4. Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	277 915,66	101 935,00					
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	24	14					
3. Показатели регулируемых видов деятельности организации								
3.1. Расчетный объем услуг в части управления технологическими	МВт							
3.2. Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт*ч							
3.3. Заявленная мощность ***	МВт	198,70	184,37	189,47	189,47	189,47	189,47	189,47
3.4. Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт*ч	1 337 517,60	1 268 676,19	1 308 538,00	1 308 538,00	1 308 538,00	1 308 538,00	1 308 538,00
3.5. Объем полезного отпуска электроэнергии населению и	тыс. кВт*ч	677 757,50	640 255,82	664 239,00	664 239,00	664 239,00	664 239,00	664 239,00
3.6. Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	7,20%	6,90%	6,90%	6,90%	6,90%	6,90%	6,90%
3.7. Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)***		Письмо на РЭК, исх. №206 от 31.01.2018г.		Программа энергосовершенствования и повышения энергоэффективности ООО «СГЭС» будет направлена в составе тарифного дела до 01.05.2022г.				
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								
		1 743 067,69	1 665 654,90	2 258 884,77	2 474 038,63	2 627 457,49	2 783 464,31	2 998 378,19
4.1. Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ***** операционные (подконтрольные) расходы *** - всего								
	тыс. рублей	480 837,16	565 907,49	730 282,66	751 719,29	774 379,01	794 580,98	811 874,16
в том числе:								
оплата труда		276 896,27	350 272,89	405 349,96	417 248,56	429 826,04	441 039,32	450 638,06
ремонт основных фондов								
материальные затраты		149 791,98	148 493,99	265 295,26	273 082,71	281 314,48	288 653,40	294 935,62
4.2. Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***** неподконтрольные расходы *** - всего ***	тыс. рублей	361 836,15	358 807,70	448 524,06	454 183,09	486 605,11	526 126,36	591 229,85
4.3. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей							
4.4. Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	430 688,68	479 853,48	698 659,82	700 186,67	701 248,05	700 731,77	699 291,54
4.4.1. Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ о утверждении корректировки от 08.10.2021г. №33-Пг-105		Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры приказ о утверждении корректировки от 08.10.2021г. №33-Пг-105				
4.5. Проект ИП ООО «СГЭС» на 2018-2027гг. от 05.04.2022г.								
4.5. Объем условных единиц ***	у.е.	19 449,16	19 264,40	20 159,21	20 427,00	20 719,45	20 906,15	20 976,27
4.6. Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	24,7	29,4	36,2	36,8	37,4	38,0	38,7
5. Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1. Среднесписочная численность персонала	человек	291,9	331	386	386	386	386	386
5.2. Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	79,05	88,19	87,51	90,08	92,79	95,22	97,29
5.3. Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
6. Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	527 740	527 740	527 740	527 740	527 740	527 740	527 740
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 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период * 2022 год	
		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	рублей/МВт в месяц				
предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-	рублей/МВт·ч				
1.2. услуги по передаче электрической энергии:					
двухставочный тариф:					
ставка на содержание сетей	рублей/МВт в месяц	1 196,76	10 437,90	44,91	44,91
ставка на оплату технологического расхода (потерь)	рублей/МВт·ч	0,35	3,04	0,01	0,01
одноставочный тариф	рублей/МВт·ч	0,0025	0,0219	0,0001	0,0001
2. Для коммерческого	рублей/МВт·ч				
3. Для гарантирующих поставщиков:					
3.1. величина сбытовой надбавки для населения	рублей/МВт·ч				
3.2. величина сбытовой надбавки для сетевых	рублей/МВт·ч				
3.3. величина сбытовой надбавки для прочих потребителей:					
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/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/см ²	рублей/Гкал				
2,5 - 7,0 кг/см ²	рублей/Гкал				
7,0 - 13,0 кг/см ²	рублей/Гкал				
> 13 кг/см ²	рублей/Гкал				
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/куб. метр				
вода	рублей/				
пар	рублей/				

* 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:

- Предложение о размере цен (тарифов) акционерного общества "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" заполняется в целом по компании.
- 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.