

ПРИЛОЖЕНИЕ
[к стандартам раскрытия информации](#)
субъектами оптового и розничных
рынков электрической энергии

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования
(вид цены (тарифа) на 2018 -2022гг.
(расчетный период регулирования)

(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: Общество с ограниченной ответственностью «Сургутские городские электрические сети»

Сокращенное наименование: ООО «СГЭС»

Место нахождения: Тюменская обл. г. Сургут ,Нефтеюганское шоссе 15

Фактический адрес: Тюменская обл. г. Сургут ,Нефтеюганское шоссе 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

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	Предложение на долгосрочный период регулирования			
			2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации								
1.1.	Выручка	тыс. рублей	1 379 002,80	1 472 150,11	1 769 527,33	1 947 766,10	2 084 984,84	2 222 457,39	2 366 106,21
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	415 115,00	390 368,80	354 064,97	449 520,80	515 124,15	589 673,54	666 452,13
1.3.	ЕБИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	514 124,43	572 447,40	621 418,66	686 986,75	834 685,87	948 988,76	1 049 012,25
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	200 663,31	182 900,40	142 945,30	194 051,31	193 481,98	165 793,86	136 146,68
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	30	27	20	23	25	27	28
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	194,98	187,11	196,74	197,63	198,63	200,26	202,24
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	1 240 757,37	1 247 008,00	1 263 440,00	1 269 125,48	1 275 598,02	1 286 057,92	1 298 789,90
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	550 267,62	540 339,00	568 636,00	571 194,86	574 107,96	578 815,64	584 545,92
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	7,81% -RAB	7,74% -RAB	7,81% -RAB	7,81% -RAB	7,81% -RAB	7,81% -RAB	7,81% -RAB
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Заключение РЭК, письмо 04/583 от 30.03.2012г.						
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		1 173 888,56	1 263 948,26	1 532 593,63	1 700 644,24	1 827 236,74	1 956 461,36	2 090 534,32
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} , подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	317 274,00	427 618,20	486 466,73	507 344,04	529 137,21	546 063,97	565 600,34
	в том числе:								
	оплата труда		209 236,86	261 579,59	297 578,05	310 348,97	323 680,13	334 034,45	345 985,11
	ремонт основных фондов								
	материальные затраты		69 207,52	114 947,51	130 766,97	136 379,00	142 237,21	146 787,29	152 038,86
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} , неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	203 703,61	248 248,40	346 799,10	407 933,34	431 181,59	456 935,18	485 607,27
4.3.	в т.ч. Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей							
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	501 268,75	576 426,60	592 057,07	655 080,68	654 064,86	655 422,96	654 853,48
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Департамент Жилищно-коммунального комплекса и энергетики ХМАО-Югры от 25.09.2014г. приказ №95-П	Инвестиционная программа ООО "СГЭС" на период 2012-2017гг.	Инвестиционная программа ООО "СГЭС" на период 2018-2022гг.	Инвестиционная программа ООО "СГЭС" на период 2018-2022гг.	Инвестиционная программа ООО "СГЭС" на период 2018-2022гг.	Инвестиционная программа ООО "СГЭС" на период 2018-2022гг.	Инвестиционная программа ООО "СГЭС" на период 2018-2022гг.
	Справочно:								
	Объем условных единиц ³	у.е.	15 910,17	15 664,99	17 812,00	18 142,31	18 479,67	18 560,62	18 733,00
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	19,9	27,3	27,3	28,0	28,6	29,4	30,2
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности								
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	254	328	340	341	342	342	342
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	68,6	66,5	72,9	75,8	78,9	81,4	84,3
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)								
	Справочно:								
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	527 740	527 740	527 740	527 740	527 740	527 740	527 740
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей							

¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

² Заполняется организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

³ Заполняется сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

⁴ Заполняется коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

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

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду		Показатели, утвержденные на базовый период *		Предложения на расчетный период регулирования	
			1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие	1-е полу-годие	2-е полу-годие
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 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"	руб./МВт·ч						
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	96 588,70	94 017,42	80 533,15	80 533,15	91 646,72	91 646,72
	ставка на оплату технологического расхода (потери)	руб./МВт·ч	27,93	27,25	24,16	24,16	27,49	27,49
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	204,24	0,20	0,17	0,17	0,19	0,19
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	процент						
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./Г кал						
4.3.1.	одноставочный тариф на горячее водоснабжение	руб./Г кал						
4.3.2.	тариф на отборный пар давлением:	руб./Г кал						
	1,2 - 2,5 кг/см ²	руб./Г кал						
	2,5 - 7,0 кг/см ²	руб./Г кал						
	7,0 - 13,0 кг/см ²	руб./Г кал						
	> 13 кг/см ²	руб./Г кал						
4.3.3.	тариф на острый и редуцированный пар	руб./Г кал						
4.4.	двухставочный тариф на тепловую энергию							
4.4.1.	ставка на содержание тепловой мощности	руб./Г кал/ч в месяц						
4.4.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Г кал						
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.