

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере корректировки цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования тарифа передачу эл.энергии на 2023г.

Общество с ограниченной ответственностью

"Автоматизация Системы Технологий"
(ООО "АСТ")

I. Информация об организации

Полное наименование Общество с ограниченной ответственностью
"Автоматизация Системы Технологий"Сокращенное наименование ООО "АСТ"Место нахождения 453252 Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Северная 1Фактический адрес 453252 Республика Башкортостан, г. Салават, ул. Северная 1ИНН 7719841157КПП 026601001Ф.И.О. руководителя Кузнецов Юрий ВладимировичАдрес электронной почты info@teqc.ruКонтактный телефон 8(3473)250864Факс 8(3473)250864

II. Основные показатели деятельности организации

Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду (2021г.)	Показатели, утвержденные на базовый период *(2022г.)	Предложения на расчетный период регулирования				
				Предложения на расчетный период регулирования (2023г)	Предложения на расчетный период регулирования (2024г)	Предложения на расчетный период регулирования (2025г)	Предложения на расчетный период регулирования (2026г)	
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	1 138 616,00	1 127 232,68	1 584 695,02	1 396 039,97	1 421 659,94	1 448 535,75
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	94 622,00	150 993,96	184 720,50	176 163,00	177 924,25	179 786,75
1.3.	ЕВГТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	206 160,99	309 652,03	374 176,72	365 619,22	367 380,47	369 242,97
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	44 894,00	91 721,62	119 970,00	113 124,00	114 533,00	116 023,00
2.	Показатели рентабельности организации							
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).	процентов	8,31	13,40	7,57	8,10	8,06	8,01
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации							
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами **	МВт						
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности **	МВт·ч						
3.3.	Заявленная мощность ***	МВт	137,38	137,38	137,38	137,38	137,38	137,38
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ***	тыс. кВт·ч	733,820	733,820	733,821	733,821	733,821	733,821
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч						
3.6.	Уровень потерь электрической энергии ***	процентов	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30	12,30
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)****		Приказ ООО "АСТ" № ПП-19 от 05.04.2021г.					
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		958 547,71	887 998,90	1 293 417,54	1 093 111,39	1 106 614,21	1 120 888,19

		Фактические	Предложения на расчетный период регулирования					
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией товаров, работ и услуг ** ***, операционные (подконтрольные) расходы *** - всего	тыс. рублей	414 746,79	419 726,52	434 964,83	440 796,51	446 223,50	452 031,47
в том числе:								
	оплата труда		238 190,96	306 313,19	317 434,00	321 669,91	325 650,49	329 889,10
	ремонт основных фондов		92 126,75	70 725,66	73 293,38	74 276,05	75 190,52	76 169,18
	материальные затраты		22 178,79	12 030,50	12 467,26	12 634,41	12 789,97	12 956,44
4.2.	Расходы, за исключением указанных в позиции 4.1 ** ***, неподконтрольные расходы *** - всего ***		437 012,50	468 272,38	543 168,97	536 359,45	539 797,06	543 439,33
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	106 788,42	-	315 283,74	115 955,43	120 593,65	125 417,39
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	-	91 721,62	119 970,00	113 124,00	114 533,00	116 023,00
4.4.1.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		нет	Приказ Минпром РБ №160-О от 21.10.2021г.				
4.5.	Объем условных единиц ***	у.е.	18 990,79	19 693,29	20 409,22	20 533,50	20 628,81	20 743,75
4.6.	Операционные (подконтрольные) расходы на условную единицу ***	тыс. рублей (у.е.)	21,84	21,31	21,31	21,47	21,63	21,79
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности							
5.1.	Среднеписочная численность персонала	человек	518,00	599,00	599,00	599,00	599,00	599,00
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	38,32	42,61	44,16	44,75	45,30	45,89
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)		Отраслевое тарифное соглашение по ЖКХ №62 на 2020-2022гг. от 06.03.2020г					
6.	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00	6 000,00
7.	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей						
2. Основные показатели деятельности гарантирующих поставщиков								
1.	Объемы полезного отпуска электрической энергии - всего							
в том числе:								
1.1.	населению и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. кВт·ч						
1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
в том числе:		тыс. кВт·ч						
1.1.1.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, не оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	тыс. кВт·ч						
1.1.1.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.1.B.	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						
	второе полугодие	тыс. кВт·ч						
1.1.2.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами	тыс. кВт·ч						
1.1.2.A.	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч						
	первое полугодие	тыс. кВт·ч						

		Фактические	Предложения на расчетный период регулирования				
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.2.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.3.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.3.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.3.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.4.	население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и электроотопительными установками	тыс. кВт·ч					
1.1.4.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.4.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.5.	население, проживающее в сельских населенных пунктах	тыс. кВт·ч					
1.1.5.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.5.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.6.	потребители, приравненные к населению, - всего	тыс. кВт·ч					
1.1.6.А	в пределах социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.1.6.Б	сверх социальной нормы	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.2.	потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и менее 670 кВт	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
	не менее 10 МВт	тыс. кВт·ч					
	первое полугодие	тыс. кВт·ч					
	второе полугодие	тыс. кВт·ч					
1.3.	сетевым организациям, приобретающим электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. кВт·ч					
	в первом полугодии	тыс. кВт·ч					
	во втором полугодии	тыс. кВт·ч					
2.	Количество обслуживаемых договоров - всего						
	в том числе:						
2.1.	с населением и приравненным к нему категориям потребителей	тыс. штук					
2.2.	с потребителями, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	тыс. штук					
	менее 670 кВт	тыс. штук					
	от 670 кВт до 10 МВт	тыс. штук					

		Фактические	Предложения на расчетный период регулирования				
	не менее 10 МВт	тыс. штук					
2.3.	с сетевыми организациями, приобретающими электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в сетях	тыс. штук					
3.	Количество точек учета по обслуживаемым договорам - всего						
	в том числе:						
3.1.	по населению и приравненным к нему категориям потребителей	штук					
3.2.	по потребителям, за исключением электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей и сетевым организациям	штук					
	менее 670 кВт	штук					
	от 670 кВт до 10 МВт	штук					
	не менее 10 МВт	штук					
4.	Количество точек подключения	штук					
5.	Необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика	тыс. рублей					
6.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности						
6.1.	Среднесписочная численность персонала	человек					
6.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека					
6.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
7.	Проценты по обслуживанию заемных средств	тыс. рублей					
8.	Резерв по сомнительным долгам	тыс. рублей					
9.	Необходимые расходы из прибыли	тыс. рублей					
10.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей					
11.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки)	процент					
12.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)						
3. Основные показатели деятельности генерирующих объектов							
1.	Установленная мощность	МВт					
2.	Среднегодовое значение положительных разниц объемов располагаемой мощности и объемов потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды	МВт					
3.	Производство электрической энергии	млн. кВт·ч					
4.	Полезный отпуск электрической энергии	млн. кВт·ч					
5.	Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал					
6.	Отпуск тепловой энергии в сеть	тыс. Гкал					
7.	Необходимая валовая выручка - всего	млн. рублей					
	в том числе:						
7.1.	относимая на электрическую энергию	млн. рублей					
7.2.	относимая на электрическую мощность	млн. рублей					
7.3.	относимая на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
8.	Топливо - всего						
	в том числе:						
8.1.	топливо на электрическую энергию	млн. рублей					

			Фактические	Предложения на расчетный период регулирования			
	удельный расход условного топлива на электрическую энергию	г/кВт·ч					
8.2.	топливо на тепловую энергию	млн. рублей					
	удельный расход условного топлива на тепловую энергию	кг/Ткал					
	реквизиты решения по удельному расходу условного топлива на отпуск тепловой и электрической энергии						
9.	Амортизация	млн. рублей					
10.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности:						
10.1.	среднесписочная численность персонала	человек					
10.2.	среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека					
10.3.	реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)						
11.	Расходы на производство - всего	млн. рублей					
	в том числе:						
11.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей					
11.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей					
11.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
12.	Объем перекрестного субсидирования - всего						
	в том числе:						
12.1.	от производства тепловой энергии	млн. рублей					
12.2.	от производства электрической энергии	млн. рублей					
13.	Необходимые расходы из прибыли - всего						
	в том числе:						
13.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей					
13.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей					
13.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
14.	Капитальные вложения из прибыли (с учетом налога на прибыль) - всего						
	в том числе:						
14.1.	относимые на электрическую энергию	млн. рублей					
14.2.	относимые на электрическую мощность	млн. рублей					
14.3.	относимые на тепловую энергию, отпускаемую с коллекторов источников	млн. рублей					
15.	Чистая прибыль (убыток)	млн. рублей					
16.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продажи в каждом рубле выручки)	процент					
17.	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа или решения, электронный адрес размещения)						

