

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 декабря 2020 года № 93

Председательствовал: Е.А.Морозова

Члены Правления: М.Л.Размахнина, Д.А.Осипов, А.И.Казанцева, Е.А.Грязнова, Ю.И.Казанова, А.Ю.Серебрякова, Т.В.Крюкова*, Т.И.Яковлена*

* не принимает участие в голосовании.

Уполномоченный по делу: начальник отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг Ю.И.Казанова

Присутствовали по средствам видеоконференцсвязи:

- главный энергетик ПАО «ППГХО» – А.П.Талпэ;
- заместитель главного энергетика ПАО «ППГХО» – В.В.Смердов;
- начальник отдела планирования и бюджетного контроля ПАО «ППГХО» – Е.М.Назарова;
- заместитель директора филиала АО «РИР» в г.Краснокаменске – А.В.Усов;
- главный специалист отдела экономики и финансов филиала АО «РИР» в г.Краснокаменске – И.Б.Бусоедова;
- заместитель начальника производственно-технического отдела филиала АО «РИР» в г.Краснокаменске – Е.В.Соловьева;
- председатель Общественного совета при Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края – Е.В.Симкина.

Вопрос № 3

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год

Выступил: Заместитель руководителя ГКУ «Центр экспертиз» Д.В.Троегубова

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	ПАО «Приаргунское производственное горно-химическое объединение»
Сокращенное наименование	ПАО «ППГХО»
Учредительные документы	Устав публичного акционерного общества
Гражданско-правовой статус	публичное акционерное общество
ИНН/КПП	7530000048/753001001
Место нахождения (юр. адрес)	674673, Забайкальский край, г. Краснокаменск, проспект Строителей, 11
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, электроснабжение

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом экономически обоснованных затрат.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

3.1 Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в руб.

Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2019 г	Утверждено РСТ на 2020 год	Предложение предприятия на 2021 год	По расчету РСТ 2021 год			Величина корр-ки	Рост 2021 год к 2020 году, %
					I полугодие	II полугодие	Год		
Вспомогательные материалы	тыс.руб	111 713,73	133 801,67	275 426,88	48 467,33	46 015,55	94 482,88	-180 944,00	70,61%
Работы и услуги производ. характера	тыс.руб	54 152,23	36 542,81	57 548,64	21 734,02	20 634,58	42 368,61	-15 180,03	115,94%
Топливо на технологические цели	тыс.руб	370 736,43	310 847,54	436 486,16	164 707,73	156 375,78	321 083,51	-115 402,65	103,29%
уголь	тыс.руб	361 472,24	307 092,09	427 177,43	160 463,19	152 345,95	312 809,14	-114 368,29	101,86%
мазут	тыс.руб	9 264,20	3 755,45	9 308,73	4 244,54	4 029,83	8 274,37	-1 034,37	220,33%
Энергия	тыс.руб	91 456,99	93 361,79	114 182,84	44 783,58	42 518,15	87 301,73	-26 881,11	93,51%
Затраты на оплату труда	тыс.руб	143 059,01	125 078,08	164 094,31	67 044,57	63 653,04	130 697,61	-33 396,70	104,49%
Отчисления на социальные нужды	тыс.руб	42 893,71	37 773,58	52 545,18	20 102,13	19 085,23	39 187,36	-13 357,82	103,74%
Амортизация основных фондов	тыс.руб	92 439,78	87 395,50	100 127,82	50 511,96	47 956,75	98 468,71	-1 659,11	112,67%
Прочие затраты всего	тыс.руб	22 093,22	28 326,33	52 616,42	11 661,93	11 071,99	22 733,92	-29 882,50	80,26%
Итого затрат	тыс.руб	928 545,09	853 127,30	1 253 028,25	429 013,26	407 311,06	836 324,32	-416 703,92	98,03%
Недополученный по независящим причинам доход	тыс.руб	0,00	-54 687,50	81 913,27	0,00	0,00	0,00	-81 913,27	0,00%
Всего себестоимость товарной продукции	тыс.руб	928 545,09	798 439,80	1 334 941,51	429 013,26	407 311,06	836 324,32	-498 617,19	104,74%
Прибыль на развитие производства	тыс.руб	0,00	27 125,15	41 536,58	13 216,58	12 548,00	25 764,59	-15 772,00	94,98%
Прибыль на социальное развитие	тыс.руб	2 235,00	1 033,93	4 830,04	556,90	528,73	1 085,62	-3 744,42	105,00%
Налоги, сборы, платежи - всего	тыс.руб	432,45	223,25	8 358,15	26,13	24,80	50,93	-8 307,22	22,81%
налог на прибыль	тыс.руб	0,00	0,00	8 307,32	0,00	0,00	0,00	-8 307,32	-
налог на имущество	тыс.руб	432,45	223,25	50,83	26,13	24,80	50,93	0,10	22,81%
Прибыль от производства тепловой энергии	тыс.руб	2 667,45	28 382,33	54 724,77	13 799,61	13 101,54	26 901,14	-27 823,63	94,78%
Товарная продукция от производства теплоэнергии	тыс.руб	931 212,55	826 822,13	1 389 666,29	442 812,87	420 412,60	863 225,47	-526 440,82	104,40%
Товарная продукция от реализации теплоэнергии потребителям	тыс.руб	605 796,77	530 527,75	879 000,85	285 543,44	271 098,85	556 642,30	-322 358,56	104,92%
Отпуск теплоэнергии									
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 640,14	1 517,70	1 503,84	758,94	684,15	1 443,09	-60,76	95,08%
Отпуск теплоэнергии на собств. нужды (в т.ч. хоз.нужды)	тыс.Гкал	8,58	8,94	9,28	4,70	4,24	8,94	-0,35	100,00%

Отпуск теплоэнергии от источников тепловой энергии в тепловые сети всего	тыс.Гкал	1 631,56	1 508,76	1 494,56	754,24	679,91	1 434,15	-60,41	95,05%
Собственное потребление теплоэнергии на производство прочей продукции	тыс.Гкал	570,15	540,67	549,21	267,87	241,48	509,35	-39,86	94,21%
Отпуск теплоэнергии от источников тепловой энергии в тепловые сети	тыс.Гкал	1 061,40	968,09	945,35	486,36	438,43	924,80	-20,55	95,53%
Средний тариф на производство тепловой энергии	руб/Гкал	570,75	587,10	929,82	587,10	618,33	601,91	-327,91	102,52%
Темп роста тарифа на производство тепловой энергии	руб/Гкал		114,20%		100,00%	105,32%	102,52%		89,77%

3.2 Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы, определен в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2021 год, утверждённым приказом ФАС России от 26 ноября 2020 года № 1164/20-ДСП.

Наименование показателя	Единицы измерения	Факт 2019 г	Утверждено РСТ на 2020 год	Предложение предприятия на 2021 год	По расчету РСТ 2021 год			Величина корректировки на 2021 год	Рост 2021 год к 2020 году, %
					I полугодие	II полугодие	Год		
Отпуск теплоэнергии с коллекторов	тыс.Гкал	1 640,14	1 517,70	1 503,84	758,94	684,15	1 443,09	-60,76	95,08%
Отпуск теплоэнергии на собств. нужды (в т.ч. хоз.нужды)	тыс.Гкал	8,58	8,94	9,28	4,70	4,24	8,94	-0,35	100,00%
Отпуск теплоэнергии от источников тепловой энергии в тепловые сети всего	тыс.Гкал	1 631,56	1 508,76	1 494,56	754,24	679,91	1 434,15	-60,41	95,05%
Собственное потребление теплоэнергии на производство прочей продукции	тыс.Гкал	570,15	540,67	549,21	267,87	241,48	509,35	-39,86	94,21%
Отпуск теплоэнергии от источников тепловой энергии в тепловые сети	тыс.Гкал	1 061,40	968,09	945,35	486,36	438,43	924,80	-20,55	95,53%
Нормативные технологические потери тепловой энергии в тепловых сетях	тыс.Гкал	531,11	325,40	407,17	176,38	159,00	335,38	-71,80	103,06%
Полезный отпуск тепловой энергии из тепловых сетей	тыс.Гкал	530,29	642,69	538,18	309,98	279,44	589,42	51,24	91,71%
<i>Население</i>	<i>тыс.Гкал</i>	<i>397,15</i>	<i>460,12</i>	<i>0,00</i>	<i>236,18</i>	<i>212,90</i>	<i>449,08</i>	<i>449,08</i>	<i>97,60%</i>
в т.ч. отопление	тыс.Гкал	293,91	293,81		154,43	139,21	293,64	293,64	99,94%
горячее водоснабжение	тыс.Гкал	103,24	111,95		54,11	48,77	102,88	102,88	91,90%
потери УМП "ЖКУ"	тыс.Гкал		54,36		27,64	24,92	52,56	52,56	96,69%
<i>Бюджетные потребители</i>	<i>тыс.Гкал</i>	<i>73,90</i>	<i>89,97</i>	<i>0,00</i>	<i>43,21</i>	<i>38,95</i>	<i>82,16</i>	<i>82,16</i>	<i>91,32%</i>
в т.ч. отопление	тыс.Гкал	73,90	67,29		38,15	34,39	72,55	72,55	107,82%
горячее водоснабжение	тыс.Гкал	0,00	10,40		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
потери УМП "ЖКУ"	тыс.Гкал		12,29		5,06	4,56	9,62	9,62	78,27%

Прочие потребители	тыс.Гкал	59,24	92,60	0,00	30,60	27,58	58,18	58,18	62,83%
в т.ч. отопление	тыс.Гкал	59,24	71,55		27,02	24,35	51,37	51,37	71,79%
горячее водоснабжение	тыс.Гкал	0,00	5,92		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
потери УМП "ЖКУ"	тыс.Гкал		15,13		3,58	3,23	6,81	6,81	45,02%

3.3 Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования, принятые согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов.

Наименование статьи затрат	2019 год	2020 год	2021 год
заработная плата	1,047	1,030	1,036
уголь	1,044	1,041	1,033
мазут	1,001	0,996	1,097
железнодорожные перевозки	1,039	1,035	1,037
материальные расходы	1,053	1,028	1,050
прочие расходы	1,053	1,028	1,050
предельно-допустимые выбросы	1,053	1,028	1,050
горюче-смазочные материалы	1,053	1,028	1,050
электроэнергия	1,030	1,030	1,030

3.4 Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки:

Наименование	2021 год
Удельный расход условного топлива, кг/Гкал	181,5

3.5 Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки, тыс.руб.:

Наименование	2021 год
Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, тыс. руб.	0

**Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края решило:**

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии ПАО «ППГХО» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края, на 2021 год с календарной разбивкой согласно приложению к настоящей выписке.

2. Признать утратившими силу:

2.1 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2019 года № 577-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2020 год»;

2.2 приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 3 апреля 2020 года № 59-НПА «О внесении изменения в приложение к приказу Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2019 года № 577-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на коллекторах источника тепловой энергии ПАО «ППГХО» на территории муниципального образования городское поселение «Город Краснокаменск» муниципального района «Город Краснокаменск и Краснокаменский район», на 2020 год».

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



А.Ю.Серебрякова

ПРИЛОЖЕНИЕ

к выписке из протокола заседания
Правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 16 декабря 2020 года № 93
вопрос 3

ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность), производимую в режиме
комбинированной выработки электрической и тепловой энергии на
коллекторах источника тепловой энергии ПАО «ППГХО» на территории
муниципального образования городское поселение
«Город Краснокаменск» муниципального района
«Город Краснокаменск и Краснокаменский район» Забайкальского края,
на 2021 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				Вода	
				01 января 30 июня	01 июля 31 декабря
1	2	3	4	5	6
1	ПАО «ППГХО»*	одноставочный, руб./Гкал	2021	587,10	618,33

* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

Примечание: Величина расходов на топливо, отнесенных на 1 Гкал тепловой энергии, отпускаемой в виде воды от источника тепловой энергии: с 01.01.2021 по 30.06.2021 составляет 220,82 руб./Гкал, с 01.07.2021 по 31.12.2021 составляет 224,36 руб./Гкал.