

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 10 декабря 2020 года № 89

Председательствовал: Е.А.Морозова

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

* не принимает участия в голосовании

Присутствовали:

1. Максимова Ульяна Радиевна - заместитель директора по экономике и снабжению филиала «Харанорская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация»;

2. Полежаев Константин Владимирович генеральный директор АО «Коммунальник»;

3. Калинина Ольга Григорьевна- заместитель генерального директора АО «Коммунальник»;

4. Симкина Елена Валерьевна – член Общественного совета при Региональной службе по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Уполномоченный по делу: консультант отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края К.С.Тарарыко

Вопрос № 1

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Коммунальник» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Ясногорское» муниципального района «Оловянинский район» Забайкальского края

Выступил: консультант отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края К.С.Тарарыко

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

Полное наименование	Акционерное общество «Коммунальник»
Сокращенное наименование	АО «Коммунальник»
Учредительные документы	Устав Акционерного АО «Коммунальник» «Коммунальник»
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	7515005891 / 751501001
Место нахождения (юр. адрес)	674520, Забайкальский край, Оловянинский район, п. Ясногорск, ул. Ононская, 19
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации установленных тарифов.

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

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

Наименование статьи	Фактические данные за 2019 год принятые РСТ	Утверждено в тарифе на 2018 год	По расчету РСТ (2019 год)	По расчету предприятия (2021 год)	По расчету РСТ (2020 год)	По расчету РСТ (2021 год)	По расчету РСТ (2022 год)	По расчету РСТ (2023 год)	Рост, % 2020 год к 2019 году	Рост, % 2021 год к 2020 году	Примечание
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)					0,03	0,04	0,04	0,04			
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР), %					1%	1%	1%	1%			
Индекс изменения количества активов (ИКА)					0,33	0,003					
Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)	7 958 000	9 591 335	11 588 864	15 259 235	14 863 422	15 277 677	15 714 771	16 179 928	128,26%	102,79%	На 2021 год – корректировка на ИИП и ИОР в соответствии с формулой, определенной методическими указаниями по расчету тарифов
Расходы на приобретение сырья и материалов	0	757 819	593 144	0	755 896	776 964	799 193	822 849	127,44%	102,79%	
На текущий и капитальный ремонт		588 270	412 000		525 049	539 682	555 122	571 554	127,44%	102,79%	по предложению предприятия на 2019 год
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	0	169 549	181 144	0	230 848	237 282	244 070	251 295	127,44%	102,79%	
специальная одежда и питание		169 549	181 144		230 848	237 282	244 070	251 295	127,44%	102,79%	Нормативный расчет на выдачу спец одежды в связи с наличием предписаний Ростехнадзора. Расчет выполнен в соответствии с приказами Министерства здравоохранения и социального развития РФ от 25.04.2011 г. № 340н
Расходы на оплату труда производственных рабочих		3 896 466,83	3 940 874		5 022 210	5 162 183	5 309 873	5 467 045	127,44%	102,79%	
численность		11,00	11,00		13,75	13,7	13,7	13,7	124,98%	100,00%	фактическая численность согласно штатного расписания на 2018 год
средняя заработная плата	-	29 518,69	29 855,11	-	30 443,25	31 291,73	32 186,99	33 139,72	101,97%	102,79%	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0	198 505	800 994	0	1 020 778	1 049 228	1 079 246	1 111 192	127,44%	102,79%	
транспортные услуги, в том числе: по договорам		198 505	800 994		1 020 778	1 049 228	1 079 246	1 111 192	127,44%	102,79%	
Ремонтные (общепроизводственные и цеховые) расходы		1 874 674	2 614 721		3 332 174	3 425 044	3 523 035	3 627 316	127,44%	102,79%	
затраты на оплату труда		1 521 636,56	2 254 715,57		2 873 387	2 655 729	2 731 710	2 812 568	127,44%	92,43%	
численность, чел.	-	4,44	7,02	-	8,77	7,91	7,91	7,91	124,98%	90,11%	

среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		28 529,52	26 765,66		27 292,94	27 992,74	28 793,61	29 645,90	101,97%	102,56%	
Административные (общехозяйственные) расходы		2 863 871	3 569 551		4 643 691	4 773 114	4 909 673	5 054 999	130,09%	102,79%	
затраты на оплату труда		2 314 929,21	3 076 977,74		3 921 269	3 624 236	3 727 925	3 838 271	127,44%	92,43%	
численность, чел.	-	4,14	8,34	-	10,42	9,39	9,39	9,39	124,98%	90,11%	
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		46 553,88	30 759,34		31 365,29	32 169,50	33 089,87	34 069,33	101,97%	102,56%	
Прочие операционные расходы			69 581		88 673	91 144	93 752	96 527	127,44%	102,79%	Повышение квалификации, аттестация сотрудников, обязательное страхование от несчастных случаев на производстве
Неподконтрольные расходы	5 259 673	13 760 965	6 717 526	7 409 779	12 259 413	5 111 058	5 272 901	5 359 069	182,50%	41,69%	затраты на аренду принятых на уровне экономически обоснованных (учтены расходы на амортизацию)
Арендная и концессионная плата	2 813 433	2 681 704	2 730 914	2 118 865	2 614 506	2 118 865	2 199 382	2 282 958	95,74%	81,04%	
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	15 700	-	-	153 198	-	14 328	12 885	12 995	-	-	
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 610	-	-	2 788	-	2 788	2 894	3 004	-	-	Согласно предоставленной декларации
расходы на обязательное страхование	9 991	-	-	10 672	-	9 991	9 991	9 991	-	-	Расходы на обязательное страхование
транспортный налог	1 549	-	-		-	1 549			-	-	Согласно предоставленной декларации
Отчисления на социальные нужды	1 449 381,68	2 335 375,85	2 800 315,34	3 663 727,65	3 568 693,35	3 455 528,55	3 554 391,22	3 659 601,20	127,44%	96,83%	30,2% от ФОТ
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	-	1 176 732,98	1 190 143,96	-	1 516 707,34	1 558 979	1 603 582	1 651 048	127,44%	102,79%	
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,00	459 534,24	680 924,10	-	867 762,74	802 030	824 976	849 396	127,44%	92,43%	
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,00	699 108,62	929 247,28	-	1 184 223,26	1 094 519	1 125 833	1 159 158	127,44%	92,43%	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	130 692	0	0	130 692	85 600	85 600	85 600	0	-	100,00%	нормативный расчет амортизации выполнен линейным способом
Амортизация основных средств	130 692	-	-	130 692	85 600	85 600	85 600	0	-	100,00%	

Услуги банков	0	-	324 012	333 916	-	-	-	-	0,00%	-	Затраты по договору с ПАО "Сбербанк" на прием платежей с населения без комиссии. Комиссию оплачивает АО "Коммунальник" в размере 3 %. Данные затраты перенесены в административные расходы
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч	0	8 863 252	11 818	0	3 386 197	-563 264	-579 357	-596 485	28653,10%	-16,63%	
косвенные		105 046	11 818		322 002	-195 001	-200 580	-206 517	2724,69%	-60,56%	Перераспределение АР
иные		8 758 206			3 064 195	-368 263	-378 777	-389 968		-12,02%	Перераспределение РР
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	74 112 589	76 457 398	76 599 450	74 004 664	71 921 030	75 239 657	74 714 894	74 773 748	93,89%	104,61%	
Тепловая энергия	72 528 932	74 861 738	74 722 303	72 040 916	66 276 924	69 661 923	69 080 131	69 080 131	88,70%	105,11%	
Затраты на покупку энергии	72 528 932	74 861 738	74 722 303	70 126 171	66 276 924	69 661 923	69 080 131	69 080 131	88,70%	105,11%	
Объем энергии	97 331,42	95 250,28	97 331,70	110 428,05	86 188,10	86 189,19	86 189,19	86 189,19	88,55%	100,00%	Объем утвержден сводным прогнозным балансом (с учетом объема на собственное потребление по другим услугам)
Тепловая энергия по одноставочному тарифу	72 528 932	74 861 738	74 722 303	68 165 940	66 276 924	69 661 923	69 080 131	69 080 131	88,70%	105,11%	
Ставка за энергию	767,71	785,95	767,71	786,19	768,98	801,49	801,49	801,49	100,17%	104,23%	Среднегодовой тариф Харанорской ГРЭС
Объем энергии	97 331,42			86 990,00		86 189,19	86 189,19	86 189,19		100,00%	
Теплоноситель	0	0	0	3 874 976	3 801 332	3 795 582	3 795 582	3 795 582		99,85%	учтены затраты на теплоноситель
Электрическая энергия по уровням напряжения	1 583 656	1 595 661	1 877 148	1 963 747	1 842 774	1 782 153	1 839 181	1 898 035	98,17%	96,71%	
энергия НН (0,4 кВ и ниже)	1 583 656	1 145 058	1 470 448	1 963 747	1 428 343	1 383 307	1 427 573	1 473 255	97,14%	96,85%	
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	4,70	5,52	5,51	5,56	5,35	5,43	5,61	5,79	97,14%	101,57%	Тариф за 8 месяцев 2020 года
объем энергии (кВт.ч)	336 900,00	207 408,00	266 980,00	353 500,00	266 980,00	254 560,00	254 560,00	254 560,00	100,00%	95,35%	Фактический объем за 2019 год
энергия СН 2 (1-20 кВ)	0	450 603	406 700	0	414 431	398 846	411 609	424 780	101,90%	96,24%	
тариф на энергию (руб/кВт.ч)		4,74	4,70		4,79	4,84	5,00	5,16	101,90%	101,12%	Тариф за 8 месяцев 2020 года
объем энергии (кВт.ч)		95 104,00	86 520,00		86 520,00	82 340,00	82 340,00	82 340,00	100,00%	95,17%	Фактический объем за 2019 год
Прибыль	0	1 247 398	1 009 177	1 231 640	1 638 347	1 298 323	1 331 122	1 361 631	162,34%	79,25%	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			13 232 907	15 613 320		11 511 488	11 840 832	12 191 320	0,00%	-	
ИТОГО необходимая валовая выручка	87 330 262	101 057 097	109 147 925	113 518 638	100 682 212	108 438 203	108 874 519	109 865 696	92,24%	107,70%	
Среднегодовой ЭОТ	1 671,13	1 534,59	1 606,67	-	1 735,92	1 882,82	1 890,40	1 907,61	108,04%	108,46%	

Представителями предприятия заявлено особое мнение по следующим статьям затрат:

1. Полезный отпуск и хозяйственные нужды

Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) был принят полезный отпуск организации по факту 2019 года, в соответствии с п. 93 (1) Постановления Правительства РФ от 22 октября 2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии определяется органом регулирования с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год, динамики полезного отпуска тепловой энергии за последние 3 года.

2. Электроэнергия

АО «Коммунальник» в расчет тарифа на 2021 год заявлены расходы на покупку электрической энергии в размере 1 963,75 тыс.руб.

РСТ Забайкальского края учтен объем электроэнергии по факту 2019 года, согласно актам сверки АО «Читаэнергосбыт».

3. Корректировка по результатам 2019 года

АО «Коммунальник» в расчет тарифа на 2021 год заявлена корректировка по результатам 2019 года в размере 15 613,31 тыс. руб.

АО «Коммунальник» расчет корректировки выполнен в соответствии с п.55 Методических указаний, утвержденных приказом ФСТ России от 13 июня 2013 года № 760-Э (далее – методические указания).

АО «Коммунальник» озвучено, что нельзя сравнивать фактические недополученные доходы с размером корректировки, рассчитанной по Методическим указаниям 760-Э, поскольку основные причины такого размера корректировки:

- в неподконтрольные расходы тарифа 2019 года РСТ Забайкальского края была учтена безнадежная дебиторская задолженность за 2017 год в размере 850,5 тыс. руб. по решению суда, которую необходимо сохранить в расчете корректировки по итогам 2019 года. Исходя из принципа РСТ Забайкальского края, получается их вновь исключают из расходов 2019 года и запланированный возврат безнадежной дебиторской задолженности за 2017 год по факту не состоялся;

- корректировка по итогам 2017 года в размере 13 232,91 тыс.руб.; РСТ Забайкальского края исключает по факту 2019 года. Получается учтенные в тарифе 2019 года, выпадающие за 2017 год, исключают по факту 2019 года;

- перерасчет для групп потребителей «прочие» за период 2017-2018 гг. в размере -7 588,61 тыс.руб. Обществом был произведен перерасчет потребителям в связи с пересмотром тарифов 2017-2018 гг. для «прочих потребителей» по решению суда.

В связи с тем, что Порядком предоставления субсидий из бюджета Забайкальского края, утвержденным Правительством Забайкальского края от 25 октября 2018 года № 457, не предусмотрено предоставление субсидии за прошлые периоды (сейчас она предоставляется только за текущий год), АО «Коммунальник» настаивает на ее учете в тарифе 2021 года через

корректировку по итогам 2019 года. В связи с этим, просим учесть в составе необходимой валовой выручки на 2021 год, рассчитанную величину корректировки по результатам 2019 года, с учетом применения к ней индексов на 2020 и 2021 годы, в общем размере 13 023,13 тыс. руб.

С учетом озвученного мнения АО «Коммунальник» РСТ Забайкальского края в расчет корректировка включена в размере 13 511,49 тыс.руб.

Показатель	Ед.изм.	Значение
Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2021 году, рассчитываемый в 2020 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2019 году*	руб.	13 511 488
ИПЦ на 2020		103,2
ИПЦ на 2021		103,6
Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2019 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2019 году и тарифов	руб.	88 369 840
Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2019 году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)	руб.	101 007 414
Базовый уровень операционных расходов	руб.	11 588 864
Фактические неподконтрольные расходы в 2019 году	руб.	5 259 673
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2019 году (расчет в п.3)	руб.	76 338 355
Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2019 год	руб.	0
Корректировка		1 009 177
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2019 году</i>		
расходы на топливо (мазут) при производстве тепловой энергии		74 722 086
удельный расход топлива, учтенный при установлении тарифов на 2019 год, кг у.т./Гкал	т у.т./Гкал	
фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2019 году, тыс. Гкал	Гкал	97 331
фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в 2019 году, руб./т у.т.	руб./т у.т.	768
расходы на приобретение электрической энергии (НН)		1 220 686
объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в 2019 году	кВтч	266 980
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2019 году	Гкал	94 672
объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2019 год	Гкал	97 332
фактическая стоимость покупки электрической энергии в 2019 году	руб./кВтч	4,70
расходы на приобретение электрической энергии (СН2)		395 584
объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в 2019 году	кВтч	86 520
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2019 году	м3	94 672
объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2019 год	м3	97 332
фактическая стоимость покупки электрической энергии в 2019 году	руб./кВтч	4,70

3.2 Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы.

РСТ Забайкальского края расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2021 год выполнен на основании формы № 46-ТЭ (полезный отпуск), предоставленной предприятием, с учетом утвержденного сводного прогнозного баланса, так как предприятием осуществляется покупка тепловой энергии у «Харанорская ГРЭС» АО «Интер РАО – Электрогенерация».

Наименование статьи	Фактические данные за 2019 год РСТ	Утверждено в тарифе на 2020 год	По расчету РСТ (2021 год)		
			Год	I полугодие	II полугодие
			Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	94 671,54	86 989,90	86 991,00	48 994,64	37 996,36
Отпуск в сеть	94 671,54	86 989,90	86 991,00	48 994,64	37 996,36
Потери	42 413,46	28 990,62	29 397,52	16 978,67	12 418,85
в %	44,80	33,33	33,79	34,65	32,68
потери для сторонних потребителей	42 413,46	28 990,62	29 397,52	16 978,67	12 418,85
Полезный отпуск из сети	52 258,08	57 999,28	57 593,48	32 015,97	25 577,51
Собственное потребление	600,83	1 705,78	600,00	346,53	253,47
На хозяйственные нужды	600,83	1 705,78	600,00	346,53	253,47
Реализация сторонним потребителям	51 657,25	56 293,51	56 993,48	31 669,44	25 324,04
Население	36 049,01	39 015,16	41 392,24	22 658,87	18 733,37
в т.ч. отопление	-	32 487,27	35 329,47	19 627,48	15 701,99
на горячее водоснабжение	-	6 527,89	6 062,77	3 031,39	3 031,39
Бюджетные потребители	15 608,24	9 817,14	8 825,64	5 097,29	3 728,35
в т.ч. отопление	-	9 817,14	8 825,64	5 097,29	3 728,35
на горячее водоснабжение	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие потребители	0,00	7 461,21	6 775,60	3 913,28	2 862,32
в т.ч. отопление	-	7 386,67	6 775,60	3 913,28	2 862,32
на горячее водоснабжение	-	74,54	0,00	0,00	0,00
Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	52 258,08	57 999,28	57 593,48	32 015,97	25 577,51
Собственное потребление	600,83	1 705,78	600,00	346,53	253,47
На хозяйственные нужды	600,83	1 705,78	600,00	346,53	253,47
Реализация сторонним потребителям	51 657,25	56 293,51	56 993,48	31 669,44	25 324,04
Население	36 049,01	39 015,16	41 392,24	22 658,87	18 733,37
в т.ч. отопление	-	32 487,27	35 329,47	19 627,48	15 701,99
на горячее водоснабжение	-	6 527,89	6 062,77	3 031,39	3 031,39
Бюджетные потребители	15 608,24	9 817,14	8 825,64	5 097,29	3 728,35
в т.ч. отопление	-	9 817,14	8 825,64	5 097,29	3 728,35
на горячее водоснабжение	-	0,00	0,00	0,00	0,00
Прочие потребители	-	7 461,21	6 775,60	3 913,28	2 862,32
в т.ч. отопление	-	7 386,67	6 775,60	3 913,28	2 862,32
на горячее водоснабжение	-	74,54	0,00	0,00	0,00

3.4 Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования.

Наименование статьи затрат	Индекс (2020 год)	Индекс (2021 год)	Индекс (2022 год)	Индекс (2023 год)
Затраты на оплату труда	1,032	1,036	1,039	1,040
Топливо на технологические цели (уголь)	0,933	1,033	1,039	1,041
Топливо на технологические цели (мазут)	0,917	1,097	1,041	1,039
Железнодорожные перевозки	1,035	1,037	1,036	1,038
Материальные расходы	0,980	1,050	1,038	1,038
Прочие расходы	0,980	1,050	1,038	1,038
Предельно-допустимые выбросы	0,980	1,050	1,038	1,038
Горюче-смазочные материалы	0,980	1,050	1,038	1,038
Электроэнергия на технологические цели	1,030	1,030	1,032	1,032

3.3 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал:

2020	2021	2022	2023
28 990,623	29 397,520	29 397,520	29 397,520

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2018 года № 674-НПА «Об установлении долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Коммунальник» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Ясногорское» муниципального района «Оловянинский район», на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 13 декабря 2019 года № 517-НПА) изменение, изложив таблицу приложения № 1 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящей выписке.

Голосовали: «ЗА» – 8, «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 10 декабря 2020 года № 89 вопрос 1

№ 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	АО «Коммунальник»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		Потребители, оплачивающие производство и передачу тепловой энергии*			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1 560,80	1 716,88
			2020	1 716,88	1 735,92
			2021	1 735,92	2 066,70
			2022	2 066,70	2 066,70
			2023	2 066,70	2 066,70
		Население (с учетом НДС)**			
		одноставочный, руб./Гкал	2019	1 475,37	1 522,58
			2020	1 522,58	1 588,05
			2021	1 588,05	1 711,92
			2022	1 711,92	1 845,45
			2023	1 845,45	1 989,40