

## ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 5 ноября 2020 года № 66

**Председательствовал:** Е.А.Морозова.

**Члены Правления:** Казанцева А.И., Серебрякова А.Ю., Казанова Ю.И., Руденок Е.В., Грязнова Е.А., Баранова Н.П., Крюкова Т.В.\*

\* не принимает участия в голосовании

**Присутствовали:** нет

**Уполномоченный по делу:** консультант общего отдела Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края Соколкина Людмила Сергеевна.

### Вопрос № 11

**Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАРАНТИЯ» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское» муниципального района «Могочинский район» Забайкальского края, на 2021-2023 годы**

**Выступил:** главный специалист-заместитель начальника отдела ценообразования в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз» Воложанина Евгения Валерьевна.

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

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Гарантия»
Сокращенное наименование	ООО «Гарантия»
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственностью
ИНН/КПП	7536155633 / 753601001
Место нахождения (юр. адрес)	672022, Забайкальский край, город Чита, улица Строителей, дом 89, квартира 28
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение

#### **2. Иные необходимые сведения**

Расчет произведен методом экономически обоснованных расходов.

#### **Теплоснабжение**

#### **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,

утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руб.

Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2020 год	По расчету РСТ (2021 год)	По расчету РСТ (2022 год)	По расчету РСТ (2023 год)	Рост, %		
					2021 год к 2020 году	2022 год к 2021 году	2023 год к 2022 году
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			0,04	0,04			
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР), %			1%	1%			
Индекс изменения количества активов (ИКА)							
<i>Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)</i>	<b>86 926 920</b>	<b>87 873 717</b>	<b>90 387 784</b>	<b>93 063 262</b>	<b>101,09%</b>	<b>102,86%</b>	<b>102,96%</b>
Расходы на приобретение сырья и материалов	1 823 542	3 578 985	3 681 380	3 790 349	196,27%	102,86%	102,96%
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	1 823 542	3 578 985	3 681 380	3 790 349	196,27%	102,86%	102,96%
специальная одежда и питание	1 823 542	3 578 985	3 681 380	3 790 349	196,27%	102,86%	102,96%
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	5 355 922	5 461 433	5 617 685	5 783 968	101,97%	102,86%	102,96%
текущий ремонт	5 355 922	5 461 433	5 617 685	5 783 968	101,97%	102,86%	102,96%
Расходы на оплату труда производственных рабочих	54 552 670,21	52 041 703,37	53 530 617	55 115 123	95,40%	102,86%	102,96%
численность	146,0	146,0	146,0	146,0	100,00%	100,00%	100,00%
средняя заработная плата	31 137,37	29 704,17	30 554,00	31 458,40	95,40%	102,86%	102,96%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	10 392 151	10 469 038	10 768 557	11 087 306	100,74%	102,86%	102,96%
транспортные услуги, в том числе:	10 392 151	10 469 038	10 768 557	11 087 306	100,74%	102,86%	102,96%
по договорам	5 607 810	5 662 050	5 824 042	5 996 433	100,97%	102,86%	102,96%
хозяйственным способом	4 784 342	4 806 987	4 944 515	5 090 873	100,47%	102,86%	102,96%

Расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы	2 628 767	2 798 107	2 878 161	2 963 354	106,44%	102,86%	102,96%
затраты на оплату труда	1 846 011,61	1 909 078,01	1 963 697	2 021 822	103,42%	102,86%	102,96%
численность, чел.	5,88	7,63	7,63	7,63	129,80%	100,00%	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	26 178,67	20 857,15	21 453,87	22 088,91	79,67%	102,86%	102,96%
Ремонтные (общепроизводственные и цеховые) расходы	5 970 716	6 767 641	6 961 263	7 167 317	113,35%	102,86%	102,96%
затраты на оплату труда	5 783 966,75	6 561 082,32	6 748 795	6 948 559	113,44%	102,86%	102,96%
численность, чел.	18,04	22,50	22,50	22,50	124,75%	100,00%	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	26 723,11	24 300,30	24 995,54	25 735,40	90,93%	102,86%	102,96%
Административные (общехозяйственные) расходы	5 978 733	6 527 969	6 714 735	6 913 491	109,19%	102,86%	102,96%
затраты на оплату труда	5 122 497,83	5 722 731,44	5 886 459	6 060 698	111,72%	102,86%	102,96%
численность, чел.	18,46	17,94	17,94	17,94	97,18%	100,00%	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	23 122,05	26 581,31	27 341,80	28 151,12	114,96%	102,86%	102,96%
Прочие операционные расходы	224 419	228 840	235 387	242 355	101,97%	102,86%	102,96%
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>29 714 799</b>	<b>26 921 658</b>	<b>27 686 411</b>	<b>28 498 142</b>	<b>90,60%</b>	<b>102,84%</b>	<b>102,93%</b>
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 701 135	3 102 093	3 208 431	3 318 810	114,84%	103,43%	103,44%
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	2 701 135	2 798 376	2 904 714	3 015 093	103,60%	103,80%	103,80%
уплата налогов, всего	0	303 717	303 717	303 717	0	100,00%	100,00%
земельный налог	0	303 717	303 717	303 717	0	100,00%	100,00%
Отчисления на социальные нужды	20 326 154,21	20 002 847,73	20 575 129,20	21 184 153,03	98,41%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	16 474 906,40	15 716 594,42	16 166 246	16 644 767	95,40%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	1 746 757,96	1 981 446,86	2 038 136	2 098 465	113,44%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 546 994,34	1 728 264,89	1 777 711	1 830 331	111,72%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	557 495,51	576 541,56	593 036	610 590	103,42%	102,86%	102,96%
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч	6 687 510	3 370 920	3 443 489	3 521 627	50,41%	102,15%	102,27%

косвенные (АР)	6 687 510	2 481 892	2 532 362	2 583 531	37,11%	102,03%	102,02%
иные ( АДС)	0	889 029	911 126	938 096	-	102,49%	102,96%
прочее (РР)	0	445 797	459 362	473 552	-	103,04%	103,09%
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>100 096 746</b>	<b>104 705 287</b>	<b>108 566 603</b>	<b>112 695 762</b>	<b>104,60%</b>	<b>103,69%</b>	<b>103,80%</b>
Топливо	71 246 888	75 521 237	78 449 657	81 613 439	106,00%	103,88%	104,03%
Уголь	71 246 888	75 521 237	78 449 657	81 613 439	106,00%	103,88%	104,03%
Объем топлива	40 055,78	40 443,22	40 443,22	40 443,22	100,97%	100,00%	100,00%
Цена топлива, в том числе	1 778,69	1 867,34	1 939,75	2 017,98	104,98%	103,88%	104,03%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	-	418,08	433,97	450,46	-	103,80%	103,80%
Переводной коэффициент (Эк)	0,45	0,45	0,45	0,45	100,00%	100,00%	100,00%
Объем топлива	18 105,21	18 280,33	18 280,33	18 280,33	100,97%	100,00%	100,00%
Цена топлива, в том числе	3 935,16	4 131,28	4 291,48	4 464,55	104,98%	103,88%	104,03%
Электрическая энергия по уровням напряжения	25 972 612	26 301 583	27 143 234	28 011 817	101,27%	103,20%	103,20%
энергия НН (0,4 кВ и ниже)	8 227 041	8 356 382	8 623 786	8 899 747	101,57%	103,20%	103,20%
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	5,35	5,43	5,61	5,79	101,57%	103,20%	103,20%
объем энергии (кВт.ч)	1 537 764,61	1 537 764,61	1 537 764,61	1 537 764,61	100,00%	100,00%	100,00%
энергия СН 2 (1-20 кВ)	17 745 572	17 945 201	18 519 447	19 112 070	101,12%	103,20%	103,20%
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	4,79	4,84	5,00	5,16	101,12%	103,20%	103,20%
объем энергии (кВт.ч)	3 704 712,24	3 704 712,24	3 704 712,24	3 704 712,24	100,00%	100,00%	100,00%
Холодная вода	2 877 245	2 882 467	2 973 712	3 070 506	100,18%	103,17%	103,25%
тариф на воду (руб./м <sup>3</sup> )	55,47	55,58	57,33	59,20	100,18%	103,17%	103,25%
объем воды (м <sup>3</sup> )	51 865,81	51 865,81	51 865,81	51 865,81	100,00%	100,00%	100,00%
<b>Прибыль</b>	<b>7 274 579</b>	<b>7 198 971</b>	<b>7 409 557</b>	<b>7 632 186</b>	<b>98,96%</b>	<b>102,93%</b>	<b>103,00%</b>
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>224 013 043</b>	<b>226 699 633</b>	<b>234 050 355</b>	<b>241 889 353</b>	<b>101,20%</b>	<b>103,24%</b>	<b>103,35%</b>
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	2 851,90	2 886,11	2 979,69	3 079,49	101,20%	103,24%	103,35%
РПП	7 274 578,80	7 198 971,20	7 409 557,04	7 632 186,36	-	-	-

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 2020 год выполнен на основании данных предоставленных предприятием.

Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2020 год	По расчету РСТ (2021 год)			По расчету РСТ (2022 год)			По расчету РСТ (2023 год)		
		Год	I полугодие	II полугодие	Год	I полугодие	II полугодие	Год	I полугодие	II полугодие
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>94 300,93</b>	<b>95 520,09</b>	<b>53 567,12</b>	<b>41 952,96</b>	<b>95 520,09</b>	<b>53 567,12</b>	<b>41 952,96</b>	<b>95 520,09</b>	<b>53 567,12</b>	<b>41 952,96</b>
<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>2 749,20</b>	<b>2 749,20</b>	<b>1 560,72</b>	<b>1 188,48</b>	<b>2 749,20</b>	<b>1 560,72</b>	<b>1 188,48</b>	<b>2 749,20</b>	<b>1 560,72</b>	<b>1 188,48</b>
в %	2,92	2,88	2,91	2,83	2,88	2,91	2,83	2,88	2,91	2,83
<b>Отпуск в сеть</b>	<b>91 551,73</b>	<b>92 770,89</b>	<b>52 006,40</b>	<b>40 764,48</b>	<b>92 770,89</b>	<b>52 006,40</b>	<b>40 764,48</b>	<b>92 770,89</b>	<b>52 006,40</b>	<b>40 764,48</b>
<b>Потери</b>	<b>13 003,14</b>	<b>14 222,30</b>	<b>8 074,00</b>	<b>6 148,30</b>	<b>14 222,30</b>	<b>8 074,00</b>	<b>6 148,30</b>	<b>14 222,30</b>	<b>8 074,00</b>	<b>6 148,30</b>
в %	14,20	15,33	15,53	15,08	15,33	15,53	15,08	15,33	15,53	15,08
потери для сторонних потребителей	13 003,14	14 222,30	8 074,00	6 148,30	14 222,30	8 074,00	6 148,30	14 222,30	8 074,00	6 148,30
<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>78 548,59</b>	<b>78 548,59</b>	<b>43 932,40</b>	<b>34 616,18</b>	<b>78 548,59</b>	<b>43 932,40</b>	<b>34 616,18</b>	<b>78 548,59</b>	<b>43 932,40</b>	<b>34 616,18</b>
Собственное потребление	2 727,91	2 727,91	1 548,63	1 179,28	2 727,91	1 548,63	1 179,28	2 727,91	1 548,63	1 179,28
На собственное производство	2 727,91	2 727,91	1 548,63	1 179,28	2 727,91	1 548,63	1 179,28	2 727,91	1 548,63	1 179,28
Реализация сторонним потребителям	75 820,68	75 820,68	42 383,77	33 436,91	75 820,68	42 383,77	33 436,91	75 820,68	42 383,77	33 436,91
Население	54 315,31	54 315,31	30 175,17	24 140,14	54 315,31	30 175,17	24 140,14	54 315,31	30 175,17	24 140,14
в т.ч. отопление	48 893,16	48 893,16	27 162,86	21 730,29	48 893,16	27 162,86	21 730,29	48 893,16	27 162,86	21 730,29
на горячее водоснабжение	5 422,15	5 422,15	3 012,31	2 409,84	5 422,15	3 012,31	2 409,84	5 422,15	3 012,31	2 409,84
Бюджетные потребители	8 948,00	8 948,00	5 079,78	3 868,22	8 948,00	5 079,78	3 868,22	8 948,00	5 079,78	3 868,22
в т.ч. отопление	8 451,09	8 451,09	4 797,68	3 653,40	8 451,09	4 797,68	3 653,40	8 451,09	4 797,68	3 653,40
на горячее водоснабжение	496,92	496,92	282,10	214,82	496,92	282,10	214,82	496,92	282,10	214,82
Прочие потребители	12 557,37	12 557,37	7 128,82	5 428,55	12 557,37	7 128,82	5 428,55	12 557,37	7 128,82	5 428,55
в т.ч. отопление	12 521,14	12 521,14	7 108,25	5 412,89	12 521,14	7 108,25	5 412,89	12 521,14	7 108,25	5 412,89
на горячее водоснабжение	36,23	36,23	20,57	15,66	36,23	20,57	15,66	36,23	20,57	15,66

3.3 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 (2019 год)	Индекс (2020 год)	Индекс (2021 год)	Индекс (2022 год)	Индекс (2023 год)
Затраты на оплату труда	1,045	1,032	1,036	1,039	1,040
Топливо на технологические цели (уголь)	0,995	0,933	1,033	1,039	1,041
Топливо на технологические цели (мазут)	0,970	0,917	1,097	1,041	1,039
Железнодорожные перевозки	1,039	1,035	1,037	1,036	1,038
Материальные расходы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Прочие расходы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Предельно-допустимые выбросы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Горюче-смазочные материалы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Электроэнергия на технологические цели	1,030	1,030	1,030	1,032	1,032

3.4 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:

2021	2022	2023
14 222,30	14 222,30	14 222,30

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

	2021	2022	2023
Удельный расход условного топлива кг/Гкал	186	186	186
Объем топлива (тут)	16 951,463	16 951,463	16 951,463

3.6 Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, не приняты в расчет при установлении тарифов в связи с отсутствием утвержденных программ.

### Теплоснабжение при станции Артеушка

#### 4. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

4.1 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», руб.

Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2020 год	По расчету РСТ (2021 год)	По расчету РСТ (2022 год)	По расчету РСТ (2023 год)	Рост, %		
					2021 год к 2020 году	2022 год к 2021 году	2023 год к 2022 году
Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			0,04	0,04			
Индекс эффективности операционных расходов (ИОР), %			1%	1%			
Индекс изменения количества активов (ИКА)							
<b>Операционные (подконтрольные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)</b>	<b>4 774 975</b>	<b>4 152 068</b>	<b>4 270 858</b>	<b>4 397 276</b>	<b>86,95%</b>	<b>102,86%</b>	<b>102,96%</b>
Расходы на приобретение сырья и материалов	160 194	164 038	168 732	173 726	102,40%	102,86%	102,96%
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	160 194	164 038	168 732	173 726	102,40%	102,86%	102,96%
специальная одежда и питание	160 194	164 038	168 732	173 726	102,40%	102,86%	102,96%
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	622 824	634 398	652 548	671 864	101,86%	102,86%	102,96%
текущий ремонт	622 824	634 398	652 548	671 864	101,86%	102,86%	102,96%
Расходы на оплату труда производственных рабочих	2 913 484	1 881 662	1 935 497	1 992 788	64,58%	102,86%	102,96%

численность	8,5	5,0	5,0	5,0	58,82%	100,00%	100,00%
средняя заработная плата	28 563,57	31 361,04	32 258,28	33 213,13	109,79%	102,86%	102,96%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	299 898	319 337	328 473	338 196	106,48%	102,86%	102,96%
транспортные услуги, в том числе:	299 898	319 337	328 473	338 196	106,48%	102,86%	102,96%
хозяйственным способом	299 898	319 337	328 473	338 196	106,48%	102,86%	102,96%
Расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы	140 394	101 171	104 065	107 145	72,06%	102,86%	102,96%
затраты на оплату труда	98 590	69 026	71 001	73 103	70,01%	102,86%	102,96%
численность, чел.	0,31	0,28	0,28	0,28	87,88%	100,00%	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	26 178,67	20 857,15	21 453,87	22 088,91	79,67%	102,86%	102,96%
Ремонтные (общепроизводственные и цеховые) расходы	318 877	815 430	838 760	863 587	255,72%	102,86%	102,96%
затраты на оплату труда	308 903	815 430	838 760	863 587	263,98%	102,86%	102,96%
численность, чел.	0,96	3,50	2,80	2,80	363,34%	79,90%	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	26 723,11	19 415,01	24 995,54	25 735,40	72,65%	128,74%	102,96%
Административные (общехозяйственные) расходы	319 305	236 031	242 783	249 970	73,92%	102,86%	102,96%
затраты на оплату труда	273 576	206 916	212 836	219 136	75,63%	102,86%	102,96%
численность, чел.	0,99	0,65	0,65	0,65	65,79%	100,00%	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	23 122,05	26 581,31	27 341,80	28 151,12	114,96%	102,86%	102,96%
<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>1 165 777</b>	<b>1 739 515</b>	<b>1 786 069</b>	<b>1 835 645</b>	<b>149,22%</b>	<b>102,68%</b>	<b>102,78%</b>
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	80 222	82 148	82 148	82 148	102,40%	100,00%	100,00%
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	80 222	82 148	82 148	82 148	102,40%	100,00%	100,00%
Отчисления на социальные нужды	1 085 554,91	897 856,47	923 544,14	950 881,05	82,71%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	879 872,08	568 262,07	584 520	601 822	64,58%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	93 288,76	246 259,93	253 305	260 803	263,98%	102,86%	102,96%
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	82 620,02	62 488,56	64 276	66 179	75,63%	102,86%	102,96%

отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	29 774,05	20 845,91	21 442	22 077	70,01%	102,86%	102,96%
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч	0	150 997	154 453	158 165	#ДЕЛ/0!	102,29%	102,40%
косвенные(АР)		118 852	121 510	124 247	#ДЕЛ/0!	102,24%	102,25%
иные(АДС)		32 144	32 943	33 919	#ДЕЛ/0!	102,49%	102,96%
прочее(РР)		608 514	625 924	644 451	#ДЕЛ/0!	102,86%	102,96%
<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>3 776 648</b>	<b>3 875 387</b>	<b>4 011 381</b>	<b>4 152 257</b>	<b>102,61%</b>	<b>103,51%</b>	<b>103,51%</b>
Топливо	1 957 204	2 035 492	2 112 841	2 193 129	104,00%	103,80%	103,80%
Уголь	1 957 204	2 035 492	2 112 841	2 193 129	104,00%	103,80%	103,80%
Объем топлива	1 100,36	1 100,36	1 100,36	1 100,36	100,00%	100,00%	100,00%
Цена топлива, в том числе	1 778,69	1 849,84	1 920,13	1 993,10	104,00%	103,80%	103,80%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом		672,54	698,10	724,62	#ДЕЛ/0!	103,80%	103,80%
Переводной коэффициент (Эк)	0,45	0,45	0,45	0,45	100,00%	100,00%	100,00%
Объем топлива	497,52	497,52	497,52	497,52	100,00%	100,00%	100,00%
Цена топлива, в том числе	3 933,92	4 091,27	4 246,74	4 408,12	104,00%	103,80%	103,80%
Электрическая энергия по уровням напряжения	1 732 256	1 751 743	1 807 799	1 865 648	101,12%	103,20%	103,20%
энергия СН 2 (1-20 кВ)	1 732 256	1 751 743	1 807 799	1 865 648	101,12%	103,20%	103,20%
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	4,79	4,84	5,00	5,16	101,12%	103,20%	103,20%
объем энергии (кВт.ч)	361 640	361 640	361 640	361 640	100,00%	100,00%	100,00%
Холодная вода	87 188	88 151,49	90 741,72	93 480,08	101,11%	102,94%	103,02%
тариф на воду (руб./м <sup>3</sup> )	55,38	55,99	57,64	59,38	101,11%	102,94%	103,02%
объем воды (м <sup>3</sup> )	1 574,33	1 574,33	1 574,33	1 574,33	100,00%	100,00%	100,00%
<b>Прибыль</b>	<b>388 010</b>	<b>386 574</b>	<b>397 773</b>	<b>409 602</b>	<b>99,63%</b>	<b>102,90%</b>	<b>102,97%</b>
<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>10 105 410</b>	<b>10 153 543</b>	<b>10 466 082</b>	<b>10 794 781</b>	<b>100,48%</b>	<b>103,08%</b>	<b>103,14%</b>
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	6 674,78	6 706,57	6 913,01	7 130,12	100,48%	103,08%	103,14%
РПП	388 009,83	386 573,87	397 773,41	409 602,48			

4.2 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 2020 год выполнен на основании данных предоставленных предприятием.

Наименование статьи	Утвержден о в тарифе на 2020 год	По расчету РСТ (2021 год)			По расчету РСТ (2022 год)			По расчету РСТ (2023 год)		
		Год	I полугодие	II полугодие	Год	I полугодие	II полугодие	Год	I полугодие	II полугодие
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>2 786,06</b>	<b>2 786,06</b>	<b>1 527,32</b>	<b>1 258,74</b>	<b>2 786,06</b>	<b>1 527,32</b>	<b>1 258,74</b>	<b>2 786,06</b>	<b>1 527,32</b>	<b>1 258,74</b>
<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>52,99</b>	<b>52,99</b>	<b>30,08</b>	<b>22,91</b>	<b>52,99</b>	<b>30,08</b>	<b>22,91</b>	<b>52,99</b>	<b>30,08</b>	<b>22,91</b>
в %	1,90	1,90	1,97	1,82	1,90	1,97	1,82	1,90	1,97	1,82
<b>Отпуск в сеть</b>	<b>2 733,07</b>	<b>2 733,07</b>	<b>1 497,24</b>	<b>1 235,83</b>	<b>2 733,07</b>	<b>1 497,24</b>	<b>1 235,83</b>	<b>2 733,07</b>	<b>1 497,24</b>	<b>1 235,83</b>
<b>Потери</b>	<b>1 219,10</b>	<b>1 219,10</b>	<b>692,08</b>	<b>527,02</b>	<b>1 219,10</b>	<b>692,08</b>	<b>527,02</b>	<b>1 219,10</b>	<b>692,08</b>	<b>527,02</b>
в %	44,61	44,61	46,22	42,64	44,61	46,22	42,64	44,61	46,22	42,64
потери для собственного потребления	1 219,10	1 219,10	692,08	527,02	1 219,10	692,08	527,02	1 219,10	692,08	527,02
<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>1 513,97</b>	<b>1 513,97</b>	<b>805,16</b>	<b>708,81</b>	<b>1 513,97</b>	<b>805,16</b>	<b>708,81</b>	<b>1 513,97</b>	<b>805,16</b>	<b>708,81</b>
Собственное потребление	304,99	304,99	173,14	131,85	304,99	173,14	131,85	304,99	173,14	131,85
На собственное производство	304,99	304,99	173,14	131,85	304,99	173,14	131,85	304,99	173,14	131,85
Реализация сторонним потребителям	1 208,98	1 208,98	632,01	576,97	1 208,98	632,01	576,97	1 208,98	632,01	576,97
Население	802,43	802,43	401,22	401,22	802,43	401,22	401,22	802,43	401,22	401,22
в т.ч. отопление	802,43	802,43	401,22	401,22	802,43	401,22	401,22	802,43	401,22	401,22
Прочие потребители	406,55	406,55	230,80	175,75	406,55	230,80	175,75	406,55	230,80	175,75
в т.ч. отопление	406,55	406,55	230,80	175,75	406,55	230,80	175,75	406,55	230,80	175,75

4.3 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 (2019 год)	Индекс (2020 год)	Индекс (2021 год)	Индекс (2022 год)	Индекс (2023 год)
Затраты на оплату труда	1,045	1,032	1,036	1,039	1,040
Топливо на технологические цели (уголь)	0,995	0,933	1,033	1,039	1,041
Топливо на технологические цели (мазут)	0,970	0,917	1,097	1,041	1,039
Железнодорожные перевозки	1,039	1,035	1,037	1,036	1,038

Наименование статьи затрат	Индекс (2019 год)	Индекс (2020 год)	Индекс (2021 год)	Индекс (2022 год)	Индекс (2023 год)
Материальные расходы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Прочие расходы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Предельно-допустимые выбросы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Горюче-смазочные материалы	1,029	0,980	1,050	1,038	1,038
Электроэнергия на технологические цели	1,030	1,030	1,030	1,032	1,032

4.4 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:

2021	2022	2023
1 219,10	1 219,10	1 219,10

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

	2021	2022	2023
Удельный расход условного топлива кг/Гкал	178,58	178,58	178,58
Объем топлива (тут)	497,521	497,521	497,521

4.6 Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения, не приняты в расчет при установлении тарифов в связи с отсутствием утвержденных программ.

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

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАРАНТИЯ» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское» муниципального района «Могочинский район» Забайкальского края, на 2021-2023 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к настоящей выписке.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАРАНТИЯ» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское» муниципального района «Могочинский район» Забайкальского края, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021-2023 годы согласно приложению № 2 к настоящей выписке.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего приказа, действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2023 года.

4. Признать утратившим силу приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 декабря 2019 года № 580-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАРАНТИЯ» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское» муниципального района «Могочинский район», на 2020 год».

5. Настоящее решение вступает в силу с 01 января 2020 года.

**Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.**

Секретарь Правления



А.Ю. Серебрякова

## ПРИЛОЖЕНИЕ №1

к выписке из протокола заседания  
Правления Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 5 ноября 2020 года № 66 вопрос 11

## ТАРИФЫ

на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАРАНТиЯ» потребителям  
на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское»  
муниципального района «Могочинский район» Забайкальского края, на 2021-2023

ГОДЫ

№ 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	ООО «ГАРАНТиЯ»*	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный, руб./Гкал	2021	2 851,90	2 929,51		
			2022	2 929,51	3 043,37		
			2023	3 043,37	3 125,33		
		Население (с учетом НДС)**					
		одноставочный, руб./Гкал	2021	3 192,46	3 339,31		
			2022	3 339,31	3 492,92		
			2023	3 492,92	3 653,59		
		Для потребителей, оплачивающих производство и передачу тепловой энергии, отпускаемой от котельной в поселке при станции Артеушка в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
		одноставочный, руб./Гкал	2021	6 674,78	6 742,68		
			2022	6 742,68	7 106,48		
			2023	7 106,48	7 156,97		
		Население (с учетом НДС)**					
		одноставочный, руб./Гкал	2021	3 179,99	3 326,27		
2022	3 326,27		3 469,30				
2023	3 469,30		3 618,48				

\* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

\*\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

## ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к выписке из протокола заседания  
Правления Региональной службы  
по тарифам и ценообразованию  
Забайкальского края  
от 5 ноября 2020 года № 66 вопрос 11

## ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ООО «ГАРАНТИЯ» потребителям на территории муниципального образования городское поселение «Могочинское» муниципального района «Могочинский район» Забайкальского края, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2021-2023 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Динамика изменения расходов на топливо
						удельный расход топлива, тут/Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м <sup>2</sup>	величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО «ГАРАНТИЯ»*	2021	92 025,78	-	0,0	0,186	-	14 222,30	-
		2022	-	1,0	0,0	0,186	-	14 222,30	-
		2023	-	1,0	0,0	0,186	-	14 222,30	-

\* Фактические показатели энергосбережения и энергетической эффективности в 2020 году не представлялись.