

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 15 декабря 2025 года № 101/40

Председательствовал: Колебанова Н.В.

Члены Правления: Копеева Т.А., Дорожкова О.Н., Юганец Т.И., Руденок Е.В.,
Куйдина А.И., Макарова О.С., Деревцова К.С., Попуанова И.Н.*,
Воложанина Е.В.*

* не принимает участие в голосовании.

Представители регулируемой организации надлежащим образом извещены о месте и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (исх. от 2 декабря 2025 года № 03/5350). С проектом заключения на 2026 год ознакомлены и выразили согласие на проведение заседания Правления без участия представителей организации.

Присутствовали: без участия представителей ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю Служба в пгт. Кокуй.

Уполномоченный по делу: Попуанова И.Н. – заместитель руководителя-начальник отдела тарифов на коммунальные услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

Эксперт: главный специалист отдела ценообразования в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз» Логвинова Т.П.

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Газимуро-Заводского муниципального округа, Могочинского муниципального округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы

Выступил главный специалист отдела ценообразования в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз» Логвинова Т.П.: «Тарифная заявка не представлена. Дело открыто по инициативе органа регулирования.»

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

Полное наименование	Служба в пгт Кокуй Федерального государственного казенного учреждения «Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю»
Краткое наименование	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю Служба в пгт. Кокуй

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации.

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

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

1. Нерчинско-Заводский муниципальный округ

1.1. Село Олочи

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИПЧ		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (неконтролируемые) расходы	100 671	106 812	109 973	113 229	116 580	120 031
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	100 671	106 812	109 973	113 229	116 580	120 031
I.2.1	текущий ремонт	100 671	106 812	109 973	113 229	116 580	120 031
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, исключений платы и теплоснабжения	3 408 337	3 542 254	3 743 186	3 883 329	4 030 495	4 184 475
II.1	Топливо	3 207 522	3 304 927	3 475 222	3 591 831	3 712 997	3 838 864
II.1.1	Уголь	3 207 522	3 304 927	3 475 222	3 591 831	3 712 997	3 838 864
II.1.1.1	Объем топлива	672	672	672	672	672	672
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 775,13	4 920,14	5 173,67	5 347,30	5 527,65	5 715,03
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива	803,33	940,67	1 028,49	1 090,20	1 155,61	1 224,95
II.1.1.4	Железнодорожным транспортом	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
II.1.1.5	Перевозкой коэфффициент (Эк)	512,99	512,99	512,99	512,99	512,99	512,99
II.1.1.6	Объем топлива	6 252,54	6 442,82	6 774,38	7 001,73	7 277,88	7 481,24

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
III.1.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 130,45	1 243,49	1 346,70	1 427,50	1 513,15	1 603,94
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	196 405	232 760	263 019	286 427	311 919	339 680
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	196 405	232 760	263 019	286 427	311 919	339 680
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,02	9,50	10,74	11,69	12,74	13,87
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	24 493	24 493	24 493	24 493	24 493	24 493
III.4	Холодная вода	4 410	4 567	4 945	5 250	5 578	5 930
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	11,52	11,93	12,92	13,72	14,58	15,50
III.4.0	объем воды (м³)	383	383	383	383	383	383
	ИТОГО необходимая валовая выручка	3 509 008	3 649 066	3 853 159	3 996 758	4 147 075	4 304 506
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 459,37	1 517,62	1 602,50	1 662,22	1 724,74	1 790,21

1.2. Село Ишага

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИПЦ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	127 424	133 922	137 887	141 968	146 170	150 497
1.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	127 424	133 922	137 887	141 968	146 170	150 497
1.2.1	текущий ремонт	127 424	133 922	137 887	141 968	146 170	150 497
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 474 179	1 524 398	1 625 072	1 696 944	1 773 161	1 853 878
III.1	Топливо	1 202 625	1 239 146	1 302 996	1 346 725	1 392 147	1 439 340
III.1.1	Уголь	1 202 625	1 239 146	1 302 996	1 346 725	1 392 147	1 439 340
III.1.1.1	Объем топлива	252	252	252	252	252	252
III.1.2	Цена топлива, в том числе	4 775,13	4 920,14	5 173,67	5 347,30	5 527,60	5 715,03

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	863,33	949,47	1 028,49	1 090,20	1 155,61	1 224,95
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Эк)	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
III.1.1.5	Объем топлива	192,34	192,34	192,34	192,34	192,34	192,34
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	6 252,54	6 442,42	6 774,38	7 001,73	7 237,88	7 483,24
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 130,45	1 243,49	1 346,70	1 427,50	1 513,15	1 603,94
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	264 645	278 142	314 301	342 274	372 736	405 910
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	264 645	278 142	314 301	342 274	372 736	405 910
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,02	8,43	9,53	10,37	11,30	12,30
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	32 993	32 993	32 993	32 993	32 993	32 993
III.4	Холодная вода	6 909	7 110	7 775	7 945	8 278	8 629
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	28,41	29,24	31,97	32,67	34,04	35,49
III.4.0	объем воды (м³)	243	243	243	243	243	243
	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 601 603	1 658 320	1 762 959	1 838 912	1 919 331	2 004 375
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 837,00	1 902,05	2 022,07	2 109,19	2 201,43	2 298,97

1.3. Село Аргунск

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИПШ		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
1	Операционные (подконтрольные) расходы	97 988	103 965	107 042	110 211	113 473	116 832
1.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	97 988	103 965	107 042	110 211	113 473	116 832

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
I.2.1	текущий ремонт	97 988	103 965	107 042	110 211	113 473	116 832
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 665 548	1 729 375	1 865 009	1 964 431	2 070 828	2 184 607
III.1	Топливо	1 100 013	1 133 418	1 191 821	1 231 818	1 273 365	1 316 531
III.1.1	Уголь	1 100 013	1 133 418	1 191 821	1 231 818	1 273 365	1 316 531
III.1.1.1	Объем топлива	230	230	230	230	230	230
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 775,13	4 920,14	5 173,67	5 347,30	5 527,65	5 715,03
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	863,33	949,67	1 028,49	1 090,20	1 155,61	1 224,95
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Эк)	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
III.1.1.5	Объем топлива	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93	175,93
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	6 257,54	6 442,42	6 774,38	7 001,73	7 237,88	7 483,24
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 130,45	1 243,49	1 346,70	1 427,50	1 513,15	1 603,94
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	560 690	589 285	665 892	725 156	789 695	859 978
III.3.1.2.1	энергия III (0,4 кВ и ниже)	560 690	589 285	665 892	725 156	789 695	859 978
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,02	8,43	9,53	10,37	11,30	12,30
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	69 900	69 900	69 900	69 900	69 900	69 900
III.4	Холодная вода	4 845	6 672	7 297	7 456	7 768	8 008
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	21,23	29,24	31,97	32,67	34,04	35,49
III.4.0	объем воды (м³)	228	228	228	228	228	228
	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 763 536	1 933 240	1 972 651	2 074 641	2 184 302	2 301 439
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	2 176,63	2 262,78	2 433,98	2 560,60	2 695,95	2 840,53

1.4. Село Середняя

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	Итого						
	Итого, %						
I	Операционные (включительные) расходы	140 181	148 732	153 135	157 668	162 335	167 140
	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	140 181	148 732	153 135	157 668	162 335	167 140
I.2	текущий ремонт	140 181	148 732	153 135	157 668	162 335	167 140
I.2.1	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды и теплоэнергии	1 907 298	1 967 205	2 063 132	2 135 742	2 211 195	2 289 848
III.1	Топливо	1 423 263	1 466 484	1 542 048	1 593 800	1 647 555	1 703 406
III.1.1	Уголь	1 423 263	1 466 484	1 542 048	1 593 800	1 647 555	1 703 406
III.1.1.1	Объем топлива	298	298	298	298	298	298
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 775,13	4 920,14	5 173,67	5 347,30	5 527,63	5 715,03
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива	863,33	949,67	1 028,49	1 090,20	1 155,61	1 224,95
III.1.1.4	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764	0,764
III.1.1.5	Переводной коэффициент (Эв)	227,63	227,63	227,63	227,63	227,63	227,63
III.1.1.6	Объем топлива	6 252,54	6 442,42	6 774,38	7 001,73	7 237,88	7 483,24
III.1.1.7	Цена топлива, в том числе	1 130,43	1 243,49	1 346,70	1 427,50	1 513,15	1 603,94
III.1.1.8	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	471 138	495 167	514 973	535 572	556 995	579 275
III.1.1.9	Эксплуатационная энергия по уровню напряжения	471 138	495 167	514 973	535 572	556 995	579 275
III.1.1.10	Энергия ПН (0,4 кВ и ниже)	8,02	8,43	8,77	9,12	9,49	9,87
III.1.1.11	тариф на энергию (руб./кВт·ч)	58 716	58 716	58 716	58 716	58 716	58 716
III.1.1.12	объем энергии (кВт·ч)	12 897	5 555	6 111	6 370	6 645	7 167
III.4	Холодная вода	50,67	21,82	24,01	25,03	26,11	28,16
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	255	255	255	255	255	255
III.4.0.0	объем воды (м³)	2 047 480	2 115 937	2 216 267	2 293 410	2 373 530	2 456 988
	Итого необходимых платежей	1 977,83	2 043,95	2 140,87	2 219,39	2 297,78	2 375,40
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал						

1.5. Село Середняя (территория Закамень)

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИПП		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	126 514	138 205	142 205	142 205	146 507	150 844
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	126 514	138 205	142 205	142 205	146 507	150 844
I.2.1	текущий ремонт	126 514	138 205	142 205	142 205	146 507	150 844
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	5 124 572	5 360 220	5 579 932	5 791 927	6 011 978	6 240 388
II.1	Топливо	5 118 460	5 353 909	5 573 419	5 785 209	6 005 047	6 233 239
II.1.1	Макулат.	5 118 460	5 353 909	5 573 419	5 785 209	6 005 047	6 233 239
II.1.2.1	Объем топлива	74 780,89	74 780,89	74 780,89	74 780,89	74 780,89	74 780,89
II.1.2.2	Цена топлива, в том числе	68,45	71,59	74,33	77,36	80,30	83,35
II.1.2.2	Холодная вода	6 112	6 311	6 512	6 718	6 930	7 149
II.1.4.0	тариф на воду (руб./м³)	24,30	25,09	25,89	26,71	27,55	28,43
II.1.4.0	объем воды (м³)	252	252	252	252	252	252
II.4.0	ИТОГО необходимые валовая выручка	5 251 086	5 494 451	5 718 136	5 934 223	6 158 485	6 391 232
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	10 327,93	10 806,58	11 246,53	11 671,53	12 112,62	12 570,39

2. Газмуно-Заводский муниципальный округ

2.1. Село Урютино

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИПП		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	152 564	161 870	166 662	171 595	176 674	181 904

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	152 364	161 870	166 662	171 593	176 674	181 904
I.2.1	текущий ремонт	152 364	161 870	166 662	171 593	176 674	181 904
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоснабжении	5 907 045	6 267 919	6 493 628	6 730 886	6 956 096	7 199 623
III.1	Топливо	5 903 674	6 263 799	6 489 395	6 716 421	6 951 493	7 194 798
III.1.2	Мазут	5 903 674	6 263 799	6 489 395	6 716 421	6 951 493	7 194 798
III.1.2.1	Объем топлива	86 171,61	86 171,61	86 171,61	86 171,61	86 171,61	86 171,61
III.1.2.2	Цена топлива, в том числе	68,51	72,69	75,31	77,04	80,67	83,49
III.4	Холодная вода	3 990	4 120	4 333	4 465	4 601	4 825
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	17,08	18,26	19,20	19,79	20,39	21,38
III.4.0	объем воды (м³)	226	226	226	226	226	226
	ИТОГО необходимых каловых вырочам	6 060 229	6 429 789	6 660 290	6 892 480	7 132 770	7 381 520
	Среднегодовой энергетический обеспоионный тариф, руб./Гкал	10 276,73	10 903,42	11 294,30	11 688,04	12 005,51	12 517,35

3. Моготинский муниципальный округ

3.1. Территория Лубня

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИПП			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Опериционные (инжестриционные) расходы	143 590	152 349	156 859	161 502	166 282	171 204
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	143 590	152 349	156 859	161 502	166 282	171 204
I.2.1	текущий ремонт	143 590	152 349	156 859	161 502	166 282	171 204

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	9 019 661	9 434 435	9 821 169	10 194 316	10 581 641	10 983 682
III.1	Топливо	9 011 627	9 426 162	9 812 634	10 185 514	10 572 564	10 974 321
III.1.2	Мазут	9 011 627	9 426 162	9 812 634	10 185 514	10 572 564	10 974 321
III.1.2.1	Объем топлива	131 660,20	131 660,20	131 660,20	131 660,20	131 660,20	131 660,20
III.1.2.2	Цена топлива, в том числе	68,45	71,59	74,53	77,36	80,30	83,35
III.4	Холодная вода	8 034	8 274	8 535	8 802	9 077	9 361
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	32,78	33,75	34,82	35,91	37,03	38,19
III.4.0	объем воды (м³)	245	245	245	245	245	245
	ИТОГО необходимых вложений из выручки	9 163 251	9 586 784	9 978 028	10 355 818	10 747 923	11 154 886
	Среднегодовой эквивалентный обеспокоенный тариф, руб./Гкал	9 824,09	10 278,17	10 697,03	11 102,67	11 523,05	11 959,36

3.2. Территория Тымагер

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	ИРЦ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИСР, %			7%	7%	7%	7%
1	Операционные (эксплуатационные) расходы	113 056	119 953	123 503	127 159	130 923	134 798
1.2	Расходы на ремонт основных средств, в том числе:	113 056	119 953	123 503	127 159	130 923	134 798
1.2.1	текущий ремонт	113 056	119 953	123 503	127 159	130 923	134 798
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	13 086 445	13 688 337	14 249 746	14 791 078	15 353 101	15 936 480
III.1	Топливо	13 080 893	13 682 614	14 243 601	14 784 858	15 346 682	15 929 836
III.1.2	Мазут	13 080 893	13 682 614	14 243 601	14 784 858	15 346 682	15 929 836
III.1.2.1	Объем топлива	191 112,32	191 112,32	191 112,32	191 112,32	191 112,32	191 112,32
III.1.2.2	Цена топлива, в том числе	68,45	71,59	74,53	77,36	80,30	83,35

3.4. Территория Амурская

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	НПП			0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %			7%	7%	7%	7%
I	Операционные (неконтролируемые) расходы	140 987	149 587	154 015	158 574	163 268	168 101
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	140 987	149 587	154 015	158 574	163 268	168 101
I.2.1	текущий ремонт	140 987	149 587	154 015	158 574	163 268	168 101
II	Расходы на приобретение материальных ресурсов, холодная вода и теплоносители	3 910 449	4 090 242	4 258 008	4 419 766	4 587 669	4 762 050
II.1	Топливо	3 905 702	4 085 365	4 252 865	4 414 473	4 582 223	4 756 348
II.1.2	Мазут	3 905 702	4 085 365	4 252 865	4 414 473	4 582 223	4 756 348
II.1.2.1	Объем топлива	57 062,45	57 062,45	57 062,45	57 062,45	57 062,45	57 062,45
II.1.2.2	Цена топлива, в том числе:	68,43	71,59	74,53	77,36	80,30	83,35
II.4	Холодная вода	4 747	4 878	5 143	5 292	5 445	5 703
II.4.0	тариф на воду (руб./м³)	24,58	25,26	26,03	27,40	28,20	29,53
II.4.0	объем воды (м³)	193	193	193	193	193	193
	ИТОГО необходимых затрат на выработку	4 051 436	4 239 830	4 412 023	4 578 340	4 750 936	4 930 151
	Среднегодовой эквивалентный объем тепловой энергии, руб./Гкал	11 337,64	11 804,83	12 346,72	12 812,14	13 295,14	13 796,66

3.2. Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которых были рассчитаны установленные тарифы. Региональные службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2026 год выполнен в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации 22 октября 2012 года № 1075, а также в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

I. Нерчинско-Заводский муниципальный округ

1.1. Село Олонч

№ п/п	Наименование статьи	Увеличение в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030год)
			Год	Год/Г	Итого	Год				
		Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	Проведение тепловых работ	2 514,68	2 514,68	1 498,11	1 016,58	2 514,68	2 514,68	2 514,68	2 514,68	2 514,68
2	Собственные нужды источника тепла	84,16	84,16	49,98	34,18	84,16	84,16	84,16	84,16	84,16
2.1	в %	3,3	3,35	3,34	3,36	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35
3	Отпуск в сеть	2 430,52	2 430,52	1 448,13	982,40	2 430,52	2 430,52	2 430,52	2 430,52	2 430,52
6	Потери	26,06	26,06	15,48	10,58	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
6.1	в %	1,07	1,07	1,07	1,08	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07
6.2	потери для собственного потребления	26,06	26,06	15,48	10,58	26,06	26,06	26,06	26,06	26,06
7	Полный отпуск из сети	2 404,46	2 404,46	1 432,65	971,82	2 404,46	2 404,46	2 404,46	2 404,46	2 404,46
7.1	Собственное потребление	2 340,73	2 340,73	1 390,16	950,57	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73
7.1.3	На хозяйственные нужды	2 340,73	2 340,73	1 390,16	950,57	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73
7.2	Реализация сторонним потребителям	63,74	63,74	42,49	21,25	63,74	63,74	63,74	63,74	63,74
7.2.1	Население	63,74	63,74	42,49	21,25	63,74	63,74	63,74	63,74	63,74
7.2.1.1	в т.ч. отапливаемые	60,91	60,91	40,61	20,30	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,83	2,83	1,88	0,94	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	2 404,46	2 404,46	1 432,65	971,82	2 404,46	2 404,46	2 404,46	2 404,46	2 404,46
8.1	Собственное потребление	2 340,73	2 340,73	1 390,16	950,57	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	На хозяйственные нужды	2 340,73	2 340,73	1 390,16	950,57	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73	2 340,73
8.2	Реализация сторонним потребителям	63,74	63,74	42,49	21,25	63,74	63,74	63,74	63,74	63,74
8.2.1	Население	63,74	63,74	42,49	21,25	63,74	63,74	63,74	63,74	63,74
8.2.1.1	в т.ч. отопление	60,91	60,91	40,61	20,30	60,91	60,91	60,91	60,91	60,91
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,83	2,83	1,88	0,94	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83

1.2. Село Ишага

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
			Год	Год	Итого	Итого				
		Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	Производство тепловой энергии	942,85	942,85	568,83	374,03	942,85	942,85	942,85	942,85	942,85
2	Собственные нужды источника тепла	30,52	30,52	18,12	12,40	30,52	30,52	30,52	30,52	30,52
2.1	в %	3,24	3,24	3,19	3,31	3,24	3,24	3,24	3,24	3,24
5	Отпуск в сеть	912,34	912,34	550,70	361,63	912,34	912,34	912,34	912,34	912,34
6	Потери	40,48	40,48	24,04	16,44	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48
6.1	в %	4,44	4,44	4,37	4,53	4,44	4,44	4,44	4,44	4,44
6.2	потери для собственного потребления	40,48	40,48	24,04	16,44	40,48	40,48	40,48	40,48	40,48
7	Полный отпуск из сети	871,86	871,86	526,66	345,19	871,86	871,86	871,86	871,86	871,86
7.1	Собственное потребление	750,01	750,01	445,43	304,58	750,01	750,01	750,01	750,01	750,01
7.1.1	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.2	На хозяйственные нужды	750,01	750,01	445,43	304,58	750,01	750,01	750,01	750,01	750,01
7.2	Реализация сторонним потребителям	121,85	121,85	81,23	40,62	121,85	121,85	121,85	121,85	121,85
7.2.1	Население	121,85	121,85	81,23	40,62	121,85	121,85	121,85	121,85	121,85
7.2.1.1	в т.ч. отопление	119,96	119,96	79,98	39,99	119,96	119,96	119,96	119,96	119,96
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	1,88	1,88	1,26	0,63	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88
8	Итого по счетам потребителей на балансе	871,86	871,86	526,66	345,19	871,86	871,86	871,86	871,86	871,86
8.1	Собственное потребление	750,01	750,01	445,43	304,58	750,01	750,01	750,01	750,01	750,01
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	На хозяйственные нужды	750,01	750,01	445,43	304,58	750,01	750,01	750,01	750,01	750,01
8.2	Реализация сторонним потребителям	121,85	121,85	81,23	40,62	121,85	121,85	121,85	121,85	121,85
8.2.1	Население	121,85	121,85	81,23	40,62	121,85	121,85	121,85	121,85	121,85
8.2.1.1	в т.ч. отопление	119,96	119,96	79,98	39,99	119,96	119,96	119,96	119,96	119,96
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	1,88	1,88	1,26	0,63	1,88	1,88	1,88	1,88	1,88

1.4. Село Середняя

1.4. Село Середняя										
№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
			По расчету РСТ (2026 год)							
			Год	И кв	Год	И кв				
		Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	Производство тепловой энергии	1 115,83	1 115,83	682,47	433,36	1 115,83	1 115,83	1 115,83	1 115,83	1 115,83
2	Собственные нужды источника	36,23	36,23	21,52	14,71	36,23	36,23	36,23	36,23	36,23
2.1	в %	3,25	3,25	2,15	3,40	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
5	Отпуск в сеть	1 079,60	1 079,60	660,95	418,65	1 079,60	1 079,60	1 079,60	1 079,60	1 079,60
6	Потери	44,38	44,38	26,36	18,02	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38
6.1	в %	4,11	4,11	3,99	4,31	4,11	4,11	4,11	4,11	4,11
6.2	потери для собственного потребления	44,38	44,38	26,36	18,02	44,38	44,38	44,38	44,38	44,38
7	Полный отпуск из сети	1 035,22	1 035,22	634,59	400,62	1 035,22	1 035,22	1 035,22	1 035,22	1 035,22
7.1	Собственные потребности	763,42	763,42	453,40	310,03	763,42	763,42	763,42	763,42	763,42
7.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.1.3	На хозяйственные нужды	763,42	763,42	453,40	310,03	763,42	763,42	763,42	763,42	763,42
7.2	Реализация сторонним потребителям	271,80	271,80	181,20	90,60	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80
7.2.1	Население	271,80	271,80	181,20	90,60	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80
7.2.1.1	в т.ч. отопление	268,97	268,97	179,31	89,66	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97
7.2.1.2	на горение водоснабжение	2,83	2,83	1,89	0,94	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	1 035,22	1 035,22	634,59	400,62	1 035,22	1 035,22	1 035,22	1 035,22	1 035,22
8.1	Собственные потребности	763,42	763,42	453,40	310,03	763,42	763,42	763,42	763,42	763,42
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	На хозяйственные нужды	763,42	763,42	453,40	310,03	763,42	763,42	763,42	763,42	763,42
8.2	Реализация сторонним потребителям	271,80	271,80	181,20	90,60	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80
8.2.1	Население	271,80	271,80	181,20	90,60	271,80	271,80	271,80	271,80	271,80
8.2.1.1	в т.ч. отопление	268,97	268,97	179,31	89,66	268,97	268,97	268,97	268,97	268,97
8.2.1.2	на горение водоснабжение	2,83	2,83	1,88	0,94	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83

2. Газимуро-Заводский муниципальный округ

2.1. Село Урюпино

2.1. Село Урушино												
№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)						По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
			Год		I кв/г		II кв/г					
			Год	Год	Год	Год	Год	Год				
1	Проповольство тепловой энергией	666,61	666,61	405,51	261,10	261,10	666,61	666,61	666,61	666,61	666,61	666,61
2	Собственные нужды источника	20,64	20,64	12,30	8,34	8,34	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64	20,64
2.1	в %	3,10	3,10	3,03	3,20	3,20	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10
5	Отпуск в сеть	645,97	645,97	393,21	252,75	252,75	645,97	645,97	645,97	645,97	645,97	645,97
6	Потери	56,26	56,26	33,52	22,74	22,74	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26
6.1	в %	8,71	8,71	8,53	9,00	9,00	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71	8,71
6.2	потери для собственного потребления	56,26	56,26	33,52	22,74	22,74	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26	56,26
7	Полезный отпуск из сети	589,70	589,70	359,69	230,01	230,01	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70
7.1	Собственное потребление	472,06	472,06	281,26	190,80	190,80	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06
7.1.1	На хозяйственные нужды	472,06	472,06	281,26	190,80	190,80	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06
7.2	Реализация сторонним потребителям	117,65	117,65	78,43	39,22	39,22	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65
7.2.1	Население	117,65	117,65	78,43	39,22	39,22	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65
7.2.1.1	в т.ч. отопление	112,93	112,93	75,29	37,64	37,64	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	4,71	4,71	3,14	1,57	1,57	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71
8	Итого ПО с учетом потребителей на магистроре	589,70	589,70	359,69	230,01	230,01	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70	589,70
8.1	Собственное потребление	472,06	472,06	281,26	190,80	190,80	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	На хозяйственные нужды	472,06	472,06	281,26	190,80	190,80	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06	472,06
8.2	Реализация сторонним потребителям	117,65	117,65	78,43	39,22	39,22	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65
8.2.1	Население	117,65	117,65	78,43	39,22	39,22	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65	117,65
8.2.1.1	в т.ч. отопление	112,93	112,93	75,29	37,64	37,64	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93	112,93
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	4,71	4,71	3,14	1,57	1,57	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71

3. Могочинский муниципальный округ

3.1. Территория Дубня

№ пп	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год			По расчету РСТ (2026 год)						По расчету РСТ (2027 год)		По расчету РСТ (2028 год)		По расчету РСТ (2029 год)		По расчету РСТ (2030 год)	
		Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	Производство тепловой энергии	1 018,41	623,52	394,89	1 018,41	623,52	394,89	1 018,41	623,52	394,89	1 018,41	623,52	394,89	1 018,41	623,52	394,89	1 018,41	623,52
2	Собственные нужды источников тепла	32,65	19,32	13,33	32,65	19,32	13,33	32,65	19,32	13,33	32,65	19,32	32,65	19,32	32,65	19,32	32,65	19,32
2.1	в %	3,21	3,10	3,38	3,21	3,10	3,38	3,21	3,10	3,38	3,21	3,10	3,21	3,10	3,21	3,10	3,21	3,10
5	Отпуск в сеть	985,76	604,20	381,56	985,76	604,20	381,56	985,76	604,20	381,56	985,76	604,20	985,76	604,20	985,76	604,20	985,76	604,20
6	Потери	53,03	31,38	21,65	53,03	31,38	21,65	53,03	31,38	21,65	53,03	31,38	53,03	31,38	53,03	31,38	53,03	31,38
6.1	в %	5,38	5,19	5,67	5,38	5,19	5,67	5,38	5,19	5,67	5,38	5,19	5,38	5,19	5,38	5,19	5,38	5,19
6.2	потери для собственного потребления	53,03	31,38	21,65	53,03	31,38	21,65	53,03	31,38	21,65	53,03	31,38	53,03	31,38	53,03	31,38	53,03	31,38
7	Полный отпуск из сети	932,73	572,82	359,91	932,73	572,82	359,91	932,73	572,82	359,91	932,73	572,82	932,73	572,82	932,73	572,82	932,73	572,82
7.1	Собственные потребности	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74
7.1.1	На хозяйственные нужды	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74
7.1.2	Реализация сторонним потребителям	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08
7.2.1	Население	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08
7.2.1.1	в т.ч. отпление	276,76	184,51	92,25	276,76	184,51	92,25	276,76	184,51	92,25	276,76	184,51	276,76	184,51	276,76	184,51	276,76	184,51
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,36	1,57	0,79	2,36	1,57	0,79	2,36	1,57	0,79	2,36	1,57	2,36	1,57	2,36	1,57	2,36	1,57
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	932,73	572,82	359,91	932,73	572,82	359,91	932,73	572,82	359,91	932,73	572,82	932,73	572,82	932,73	572,82	932,73	572,82
8.1	Собственные потребности	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	На хозяйственные нужды	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	266,87	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74	653,62	386,74
8.2	Реализация сторонним потребителям	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08
8.2.1	Население	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	93,04	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08	279,12	186,08
8.2.1.1	в т.ч. отпление	276,76	184,51	92,25	276,76	184,51	92,25	276,76	184,51	92,25	276,76	184,51	276,76	184,51	276,76	184,51	276,76	184,51
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,36	1,57	0,79	2,36	1,57	0,79	2,36	1,57	0,79	2,36	1,57	2,36	1,57	2,36	1,57	2,36	1,57

3.2. Территория Тымагет

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год				По расчету РСТ (2026 год)						По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
		Год		П/г		Год		П/г		Год		Год	Год	Год	Год
		Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	Производство тепловой энергии	1 489,56	1 489,56	585,41	585,41	903,75	903,75	585,41	585,41	1 489,56	1 489,56	1 489,56	1 489,56	1 489,56	1 489,56
2	Собственные нужды источников тепла	49,53	49,53	20,22	20,22	29,31	29,31	20,22	20,22	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53	49,53
2.1	в %	3,32	3,32	3,45	3,45	3,24	3,24	3,45	3,45	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32	3,32
3	Отпуск в сеть	1 440,03	1 440,03	874,45	874,45	565,59	565,59	874,45	874,45	1 440,03	1 440,03	1 440,03	1 440,03	1 440,03	1 440,03
6	Потери	24,96	24,96	14,77	14,77	10,19	10,19	14,77	14,77	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
6.1	в %	1,73	1,73	1,09	1,09	1,80	1,80	1,09	1,09	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73	1,73
6.2	потери для собственного потребления	24,96	24,96	14,77	14,77	10,19	10,19	14,77	14,77	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96	24,96
7	Полный отпуск из сети	1 415,08	1 415,08	859,68	859,68	555,40	555,40	859,68	859,68	1 415,08	1 415,08	1 415,08	1 415,08	1 415,08	1 415,08
7.1	Собственные потребности	1 116,54	1 116,54	660,66	660,66	455,88	455,88	660,66	660,66	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54
7.1.1	На собственные нужды	1 116,54	1 116,54	660,66	660,66	455,88	455,88	660,66	660,66	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54
7.2	Реализация сторонним потребителям	298,54	298,54	199,02	199,02	99,51	99,51	199,02	199,02	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54
7.2.1	Население	298,54	298,54	199,02	199,02	99,51	99,51	199,02	199,02	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54
7.2.1.1	в т.ч. отопление	294,77	294,77	196,51	196,51	98,26	98,26	196,51	196,51	294,77	294,77	294,77	294,77	294,77	294,77
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	3,77	3,77	2,51	2,51	1,26	1,26	2,51	2,51	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77
8	Итого ПО с учетом потребителей на балансе	1 415,08	1 415,08	859,68	859,68	555,40	555,40	859,68	859,68	1 415,08	1 415,08	1 415,08	1 415,08	1 415,08	1 415,08
8.1	Собственное потребление	1 116,54	1 116,54	660,66	660,66	455,88	455,88	660,66	660,66	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54
8.1.1	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.2	На собственные нужды	1 116,54	1 116,54	660,66	660,66	455,88	455,88	660,66	660,66	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54	1 116,54
8.2	Реализация сторонним потребителям	298,54	298,54	199,02	199,02	99,51	99,51	199,02	199,02	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54
8.2.1	Население	298,54	298,54	199,02	199,02	99,51	99,51	199,02	199,02	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54	298,54
8.2.1.1	в т.ч. отопление	294,77	294,77	196,51	196,51	98,26	98,26	196,51	196,51	294,77	294,77	294,77	294,77	294,77	294,77
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	3,77	3,77	2,51	2,51	1,26	1,26	2,51	2,51	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77	3,77

3.3. Территория Усть-Стрелка

3.3. Территория Усть-Стрелка											
№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)					По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
			Год								
			Год	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт				
		Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт	Г/кВт
1	Проплате тепловой энергии	648,12	648,12	386,66	261,46	648,12	648,12	648,12	648,12	648,12	648,12
2	Собственными нуждами источника тепла	20,29	20,29	12,01	8,29	20,29	20,29	20,29	20,29	20,29	20,29
2.1	в %	3,13	3,13	3,11	3,17	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13
5	Отпуск в сеть	627,83	627,83	374,66	253,18	627,83	627,83	627,83	627,83	627,83	627,83
6	Потери	48,08	48,08	28,45	19,63	48,08	48,08	48,08	48,08	48,08	48,08
6.1	в %	7,66	7,66	7,59	7,75	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66	7,66
6.2	потери для собственного потребления	48,08	48,08	28,45	19,63	48,08	48,08	48,08	48,08	48,08	48,08
7	Полный отпуск из сети	579,76	579,76	346,21	233,55	579,76	579,76	579,76	579,76	579,76	579,76
7.1	Собственное потребление	537,49	537,49	318,03	219,06	537,49	537,49	537,49	537,49	537,49	537,49
7.1.1	На хозяйственные нужды	42,26	42,26	28,18	14,09	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
7.2	Реализация сторонним потребителям	42,26	42,26	28,18	14,09	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
7.2.1	Население	40,85	40,85	27,23	13,62	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
7.2.1.1	в т.ч. отопление	1,41	1,41	0,94	0,47	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41
7.2.1.2	на горячее водоснабжение										
8	Итого ПО с учетом потребителей не комплектно	579,76	579,76	346,21	233,55	579,76	579,76	579,76	579,76	579,76	579,76
8.1	Собственное потребление	537,49	537,49	318,03	219,06	537,49	537,49	537,49	537,49	537,49	537,49
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1.3	На хозяйственные нужды	537,49	537,49	318,03	219,06	537,49	537,49	537,49	537,49	537,49	537,49
8.2	Реализация сторонним потребителям	42,26	42,26	28,18	14,09	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
8.2.1	Население	42,26	42,26	28,18	14,09	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26	42,26
8.2.1.1	в т.ч. отопление	40,85	40,85	27,23	13,62	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85	40,85
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	1,41	1,41	0,94	0,47	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41

3.4. Территория Амурская

3.4. Территория Амурская														
№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)						По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)		
			I кв.		II кв.		Год	Гкал					Год	Гкал
			Год	Гкал	Год	Гкал								
1	Производство тепловой энергии	418,90	418,90	256,40	162,51	418,90	418,90	418,90	418,90	418,90	418,90	418,90		
2	Собственные нужды источника тепла	12,51	12,51	7,40	5,11	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51	12,51		
2.1	в %	2,99	2,99	2,89	3,14	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99		
5	Отпуск в сеть	406,40	406,40	249,00	157,40	406,40	406,40	406,40	406,40	406,40	406,40	406,40		
6	Потери	49,05	49,05	29,02	20,03	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05		
6.1	в %	12,07	12,07	11,66	12,72	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07	12,07		
6.2	нормы для собственного потребления	49,05	49,05	29,02	20,03	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05	49,05		
7	Полетный отпуск из сети	357,34	357,34	219,97	137,37	357,34	357,34	357,34	357,34	357,34	357,34	357,34		
7.1	Собственные потребности	243,53	243,53	144,10	99,43	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53		
7.1.3	На хозяйственные нужды	113,81	113,81	75,88	37,94	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81		
7.2	Реализация сторонними потребителями	113,81	113,81	75,88	37,94	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81		
7.2.1	Население	111,46	111,46	74,31	37,15	111,46	111,46	111,46	111,46	111,46	111,46	111,46		
7.2.1.1	в т.ч. отопление	2,36	2,36	1,57	0,79	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36		
7.2.1.2	на горячее водоснабжение													
8	Итого ПО с учетом потребителей из коллекторе	357,34	357,34	219,97	137,37	357,34	357,34	357,34	357,34	357,34	357,34	357,34		
8.1	Собственное потребление	243,53	243,53	144,10	99,43	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53		
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.1.3	На хозяйственные нужды	243,53	243,53	144,10	99,43	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53	243,53		
8.2	Реализация сторонними потребителями	113,81	113,81	75,88	37,94	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81		
8.2.1	Население	113,81	113,81	75,88	37,94	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81	113,81		
8.2.1.1	в т.ч. отопление	111,46	111,46	74,31	37,15	111,46	111,46	111,46	111,46	111,46	111,46	111,46		
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,36	2,36	1,57	0,79	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36		

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

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Газимуро-Заводского муниципального округа, Могочинского муниципального округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению №1 к настоящему приказу.

2. Установить тарифы на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Газимуро-Заводского муниципального округа, Могочинского муниципального округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Газимуро-Заводского муниципального округа, Могочинского муниципального округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа Забайкальского края, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2026-2030 годы согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 8, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



Т.И. Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/40

ТАРИФЫ*

на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России
по Забайкальскому краю потребителям на территории
Газимуро-Заводского муниципального округа,
Могочинского муниципального округа, Нерчинско-Заводского
муниципального округа Забайкальского края,
на 2026-2030 годы

на 2026-2030 годы						
№ п/п	Наименование муниципального образования	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				01 января 30 июня	01 июля 30 сентября	01 октября 31 декабря
1	2	3	4	5		6
1.	Нерчинско-Заводский муниципальный округ					
1.1.	Село Олочи	одноставочный, руб./Гкал	2026	1 459,37		1 603,49
			2027	1 602,50		1 602,50
			2028	1 602,50		1 745,24
			2029	1 724,74		1 724,74
			2030	1 724,74		1 881,22
			Население			
1.2.	Село Ишага	одноставочный, руб./Гкал	2026	1 837,00		2 001,31
			2027	2 001,31		2 050,58
			2028	2 050,58		2 189,65
			2029	2 189,65		2 217,60
			2030	2 217,60		2 410,68
			Население			
1.3.	Село Аргунск	одноставочный, руб./Гкал	2026	2 176,63		2 391,81
			2027	2 391,81		2 492,27
			2028	2 492,27		2 655,05
			2029	2 655,05		2 752,48
			2030	2 752,48		2 962,21
			Население			
1.4.	Село Середняя	одноставочный, руб./Гкал	2026	1 977,83		2 148,70
			2027	2 140,87		2 140,87
			2028	2 140,87		2 316,32
			2029	2 292,78		2 292,78
			2030	2 292,78		2 482,60
			Население			
1.5.	Село Середняя (территория Закамень)	одноставочный, руб./Гкал	2026	2 637,80		2 901,58
			2027	2 901,58		3 191,74
			2028	3 191,74		3 510,91
			2029	3 510,91		3 862,00
			2030	3 862,00		4 248,20
			Население			
2.	Газимуро-Заводский муниципальный округ					
2.1.	Село Урюпино	одноставочный, руб./Гкал	Население			
			2026	2 637,80		2 901,58
			2027	2 901,58		3 191,74

№ п/п	Наименование муниципального образования	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				01 января 30 июня	01 июля 30 сентября	01 октября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	
			2028	3 191,74	3 510,91	
			2029	3 510,91	3 862,00	
			2030	3 862,00	4 248,20	
3.	Могочинский муниципальный округ					
			Население			
			2026	3 033,47		3 336,82
3.1.	Территория Лубия	одноставочный, руб./Гкал	2027	3 336,82	3 703,87	
			2028	3 703,87	4 074,25	
			2029	4 074,25	4 481,68	
			2030	4 481,68	4 929,85	
			Население			
			2026	3 297,25		3 762,16
3.2.	Территория Тымагёр	одноставочный, руб./Гкал	2027	3 762,16	4 138,38	
			2028	4 138,38	4 634,98	
			2029	4 634,98	5 191,18	
			2030	5 191,18	5 928,33	
			Население			
			2026	3 033,47		3 336,82
3.3.	Территория Усть-Стрелка	одноставочный, руб./Гкал	2027	3 336,82	3 703,87	
			2028	3 703,87	4 115,00	
			2029	4 115,00	4 608,80	
			2030	4 608,80	5 161,85	
			Население			
			2026	3 033,47		3 336,82
3.4.	Территория Амурская	одноставочный, руб./Гкал	2027	3 336,82	3 737,24	
			2028	3 737,24	4 185,70	
			2029	4 185,70	4 687,99	
			2030	4 687,99	5 250,55	

* В связи с применением предприятием упрощённой системы налогообложения тарифы являются конечными.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/40

ТАРИФЫ*

на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемую ПУ ФСБ России по
Забайкальскому краю потребителям на территории Газимурско-Заводского муниципального округа, Могочинского
муниципального округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа Забайкальского края,
на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования	Год	Для населения						Компонент на тепловую энергию		
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м						односчетчиков, руб./Гкал		
			1 января 30 июля	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 октября 31 декабря	1 января 30 июля	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1.1	Село Озони	2026	11,52	12,48	13,40	14,06	15,12	15,89	16,41	17,24,74	1831,22
		2027	12,48	13,40	14,06	15,12	15,89	16,41	17,24,74	1831,22	1 602,50
		2028	13,40	14,06	15,12	15,89	16,41	17,24,74	1831,22	1 602,50	1 745,24
		2029	14,06	15,12	15,89	16,41	17,24,74	1831,22	1 602,50	1 745,24	1 724,74
		2030	15,12	15,89	16,41	17,24,74	1831,22	1 602,50	1 745,24	1 724,74	1 881,22
1.2	Село Илгага	2026	31,42	32,57	32,79	35,38	35,60	36,40	37,29	38,18	39,07
		2027	32,57	32,79	35,38	35,60	36,40	37,29	38,18	39,07	40,00
		2028	32,79	35,38	35,60	36,40	37,29	38,18	39,07	40,00	41,00
		2029	35,38	35,60	36,40	37,29	38,18	39,07	40,00	41,00	42,00
		2030	36,40	37,29	38,18	39,07	40,00	41,00	42,00	43,00	44,00
1.3	Село Аргунск	2026	21,23	23,47	24,63	25,45	26,27	27,10	27,92	28,75	29,58
		2027	23,47	24,63	25,45	26,27	27,10	27,92	28,75	29,58	30,41
		2028	24,63	25,45	26,27	27,10	27,92	28,75	29,58	30,41	31,24

№ п/п	Наименование муниципального образования	Год	Для населения					Компонент на тепловую энергию		
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м					однаставка, руб./Гкал		
			1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря		
1.4.	Село Середина	2026	4	5	6	7	8	9		
		2029	25,45	26,80		2 655,05	2 752,48			
		2030	26,80	29,59		3 732,48	2 962,21			
		2026	50,67		52,87	1 977,83		2 148,70		
		2027	52,87	56,83		2 140,87		2 100,87		
		2028	56,72	56,72		2 140,87		2 316,32		
1.5.	Село Есеровка (Территория Западный)	2029	56,72	60,92		2 292,78		2 292,78		
		2030	60,88	60,88		2 292,78		2 482,60		
		2026	24,30		26,18	2 637,80		2 901,58		
		2027	25,89	24,89		2 901,58		3 191,74		
		2028	25,89	27,59		3 191,74		3 510,91		
		2029	27,55	27,55		3 510,91		3 862,00		
2.	Газовую-Зиловский муниципальный округ	2030	27,55	29,36		3 862,00		4 248,20		
		2026	17,68		19,02	2 637,80		2 901,58		
		2027	19,02	19,18		2 901,58		3 191,74		
		2028	19,18	20,19		3 191,74		3 510,91		
		2029	20,19	20,59		3 510,91		3 862,00		
		2030	20,59	22,17		3 862,00		4 248,20		
3.	Матюгинский муниципальный округ	2026	32,78		35,03	3 033,47		3 336,82		
		2027	34,82	34,82		3 336,82		3 703,87		
		2028	34,82	37,08		3 703,87		4 074,25		
		2029	37,03	37,03		4 074,25		4 481,68		
		2030	37,03	39,44		4 481,68		4 929,85		
		2026	19,74		21,98	3 267,25		3 762,16		
3.2.	Территория Тымар	2027	21,85	21,85		3 762,16		4 138,38		
		2028	21,85	22,40		4 138,38		4 614,98		
		2029	21,85							

№ п/п	Наименование муниципального образования	Год	Для населения					
			Компонент на холодную воду, руб./ж.м			Компонент на тепловую энергию		
			1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7	8	9
		2029	22,40	23,27		4 674,98	5 191,18	
		2030	23,27	23,84		5 191,18	5 928,33	
		2026		29,25	31,52		3 033,47	3 336,82
		2027	30,90			3 336,82		3 703,87
		2028	30,90			3 703,87		4 115,00
		2029	32,70			4 115,00		4 608,80
		2030	32,70			4 608,80		5 161,85
		2026		24,58	26,08		3 033,47	3 336,82
		2027	26,08			3 336,82		3 733,24
		2028	27,21			3 733,24		4 185,70
		2029	27,61			4 185,70		4 687,99
		2030	28,81			4 687,99		5 250,55
3.3.	Территория Усть-Стрелка							
3.4.	Территория Амурская							

• В связи с применением предприятием упрощенной системы налогообложения тарифы являются фиксированными.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к протоколу заседания Правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края

от 15 декабря 2025 года № 101/40

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России
по Забайкальскому краю» потребителям на территории Газимуро-Заводского муниципального округа,
Моголочинский муниципального округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа Забайкальского края,
с использованием метода индексации установленных тарифов,

на 2026-2030 годы

на 2026-2030 годы											
№ п/п	Наименование муниципального образования	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, тунт/Гкал	отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		10	
1.					Нерчинско-Заводский муниципальный округ						
1.1.	Село Олюта	2026	106,81	1,0	-	0,204	7,674	26,06		-	
		2027	-	1,0	-	0,204	7,674	26,06		-	
		2028	-	1,0	-	0,204	7,674	26,06		-	
		2029	-	1,0	-	0,204	7,674	26,06		-	
		2030	-	1,0	-	0,204	7,674	26,06		-	
1.2.	Село Ишага	2026	133,92	1,0	-	0,204	11,038	40,48		-	
		2027	-	1,0	-	0,204	11,038	40,48		-	
		2028	-	1,0	-	0,204	11,038	40,48		-	
		2029	-	1,0	-	0,204	11,038	40,48		-	
		2030	-	1,0	-	0,204	11,038	40,48		-	
1.3.	Село Аргунск	2026	103,97	1,0	-	0,204	4,123	23,83		-	

№ п/п	Наименование муниципального образования	Год	Базовый уровень операционных расходов **, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прироста, %	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/м³	величина потерь тепловых энергий, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2027	-	1,0	-	0,204	4,123	23,83	-
		2028	-	1,0	-	0,204	4,123	23,83	-
		2029	-	1,0	-	0,204	4,123	23,83	-
		2030	-	1,0	-	0,204	4,123	23,83	-
		2026	148,73	1,0	-	0,204	13,770	44,38	-
1.4.	Село Соредина	2027	-	1,0	-	0,204	13,770	44,38	-
		2028	-	1,0	-	0,204	13,770	44,38	-
		2029	-	1,0	-	0,204	13,770	44,38	-
		2030	-	1,0	-	0,204	13,770	44,38	-
		2026	134,23	1,0	-	0,153	14,278	37,13	-
1.5.	Село Соредина (территория Заказчик)	2027	-	1,0	-	0,153	14,278	37,13	-
		2028	-	1,0	-	0,153	14,278	37,13	-
		2029	-	1,0	-	0,153	14,278	37,13	-
		2030	-	1,0	-	0,153	14,278	37,13	-
		2026	161,87	1,0	-	0,153	7,704	56,26	-
2.1.	Село Урютино	2027	-	1,0	-	0,153	7,704	56,26	-
		2028	-	1,0	-	0,153	7,704	56,26	-
		2029	-	1,0	-	0,153	7,704	56,26	-
		2030	-	1,0	-	0,153	7,704	56,26	-
		2026	152,35	1,0	-	0,153	15,507	53,03	-
3.1.	Территория Лубня	2027	-	1,0	-	0,153	15,507	53,03	-
		2028	-	1,0	-	0,153	15,507	53,03	-
		2029	-	1,0	-	0,153	15,507	53,03	-
		2030	-	1,0	-	0,153	15,507	53,03	-
		2026	-	-	-	-	-	-	-

