

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 15 декабря 2025 года № 101/34

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., Попуванова 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. Приаргунск.

Уполномоченный по делу: Попуванова 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) и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Краснокаменского округа, Калганского округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа, Приаргунского 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	Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
Сокращенное наименование	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю Служба в пгт. Приаргунск
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Федеральное государственное казенное учреждение
ИНН/КПП	7536061093/751845001
Место нахождения (юр. адрес)	674310, Забайкальский край, Приаргунский район, пгт Приаргунск, ул. Транспортная, 4
Регулируемые виды деятельности	Водоотведение

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации.

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

3.1. Величина необходимой налоговой выручки регулируемой организации, исползованная 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» (далее – Основы ценообразования в сфере теплоснабжения), в руб.

1. Краснокаменский муниципальный округ

1.1. Село Среднеаргунск

№ 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	0,04
	НОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Организационные (неконтролируемые) расходы	79 060	83 883	86 366	88 922	91 554	94 264
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	70 060	83 883	86 366	88 922	91 554	94 264
I.2.1	текущий ремонт	70 060	83 883	86 366	88 922	91 554	94 264
III	Расходы на приобретение материальных ресурсов, холодной воды и теплоносителя	539 870	563 834	597 758	621 447	646 336	672 500
III.1	Топливо	485 112	500 564	526 714	544 716	563 431	582 892
III.1.1	Уголь	485 112	500 564	526 714	544 716	563 431	582 892
III.1.1.1	Объем топлива	106	106	106	106	106	106
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 568,62	8 714,14	8 960,41	5 159,95	5 306,20	5 489,48
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива	905,70	996,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
III.1.1.4	Цена транспортировки теплоносителя	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
III.1.1.5	Переводный коэффициент (К _п)	81,76	81,76	81,76	81,76	81,76	81,76
III.1.1.6	Объем топлива, в том числе	5 933,28	6 122,26	6 442,10	6 662,27	6 891,17	7 129,19

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету PCT (2026 год)	По расчету PCT (2027 год)	По расчету PCT (2028 год)	По расчету PCT (2029 год)	По расчету PCT (2030 год)
III.1.1.7	Цены транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,23	1 293,86	1 401,25	1 485,32	1 574,44	1 668,91
III.3	Электротехническая энергия по уровню напряжения	44 975	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	44 975	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,03	9,30	10,74	11,69	12,74	13,87
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602
III.4	Холодная вода	9 782	10 034	10 887	11 230	11 563	11 917
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	47,18	48,39	52,50	54,11	55,76	57,47
III.4.0	объем воды (м³)	207	207	207	207	207	207
IV	Прибыль	6 691	7 358	7 870	8 283	8 723	9 194
	ИТОГО потребности в оплате услуг	625 621	655 074	691 994	718 652	746 613	775 958
	Среднебюджетной экономической обоснованный тариф, руб./Гкал	2 679,40	2 177,29	2 300,00	2 338,61	2 481,54	2 579,07

1.2. Село Кайласгуль

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету PCT (2026 год)	По расчету PCT (2027 год)	По расчету PCT (2028 год)	По расчету PCT (2029 год)	По расчету PCT (2030 год)
	ННП		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НСР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подготовительные) расходы	76 535	81 204	83 608	86 082	88 631	91 254
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	76 535	81 204	83 608	86 082	88 631	91 254
I.2.1	текущий ремонт	76 535	81 204	83 608	86 082	88 631	91 254
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	597 451	616 450	653 135	678 827	705 806	734 154
III.1	Топливо	540 030	557 230	586 341	606 381	627 215	648 878
III.1.1	Уголь	540 030	557 230	586 341	606 381	627 215	648 878
III.1.1.1	Объем топлива	118	118	118	118	118	118

№ 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.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 568,62	4 714,14	4 960,41	5 129,95	5 306,20	5 489,48
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	965,70	996,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Кк)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
III.1.1.5	Объем топлива	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98	90,98
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 935,48	6 124,53	6 444,49	6 664,75	6 893,73	7 131,84
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,67	1 294,34	1 401,77	1 485,87	1 575,03	1 669,53
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	51 610	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
III.3.1.2.1	энергии НН (0,4 кВ и ниже)	51 619	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./Вт.ч)	9,21	9,50	10,74	11,69	12,74	13,87
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602
III.4	Холодная вода	5 802	5 984	6 637	6 935	7 250	7 585
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	27,98	28,86	33,01	33,44	34,96	36,58
III.4.0	объем воды (м³)	207	207	207	207	207	207
	ИТОГО необходимых налогов и сборов	673 987	697 654	736 743	764 909	794 437	825 408
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал	1 907,17	1 974,14	2 084,75	2 164,45	2 248,60	2 335,64

1.3. Село Богдановка

№ 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)
	НПЦ		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НСР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (операционные) расходы	73 608	78 098	80 409	82 789	85 240	87 763
1.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	73 608	78 098	80 409	82 789	85 240	87 763
1.2.1	текущий ремонт	73 608	78 098	80 409	82 789	85 240	87 763

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету PCT (2026 год)	По расчету PCT (2027 год)	По расчету PCT (2028 год)	По расчету PCT (2029 год)	По расчету PCT (2030 год)
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	501 288	524 026	555 647	578 116	601 575	626 246
III.1	Топливо	451 891	466 284	490 643	507 412	524 846	542 974
III.1.1	Уголь	451 891	466 284	490 643	507 412	524 846	542 974
III.1.1.1	Объем топлива	00	00	00	00	00	00
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 568,62	4 718,14	4 960,41	5 129,95	5 306,30	5 489,48
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	905,70	996,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
III.1.1.4	Переводной коэффициент (См)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
III.1.1.5	Объем топлива	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13	76,13
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 935,48	6 124,53	6 444,49	6 664,75	6 892,73	7 131,84
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,57	1 294,34	1 401,77	1 485,87	1 575,03	1 669,53
III.2	Электрическая энергия по уровню напряжения	44 961	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
III.2.1	Энергия НН (0,4 кВ и ниже)	44 961	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
III.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,03	9,50	10,74	11,69	12,74	13,87
III.2.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602
III.4	Холодная вода	4 436	4 507	4 847	5 193	5 388	5 581
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	24,25	24,64	26,50	28,39	29,46	30,51
III.4.0	объем воды (м³)	183	183	183	183	183	183
IV	Прибыль	6 150	6 792	7 271	7 675	8 098	8 552
	ИТОГО необходимых наличных выручек	581 045	648 916	643 327	668 580	694 914	722 561
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал	1 987,30	2 082,69	2 200,38	2 286,76	2 376,83	2 471,39

2. Калганский муниципальный округ

2.1. Село Бура

№ 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	0,04
	НОД, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (плаконтральные) расходы	63 571	69 446	71 501	73 618	75 797	75 797
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	63 571	69 446	71 501	73 618	75 797	75 797
I.2.1	транспортный ремонт	63 571	69 446	71 501	73 618	75 797	75 797
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоснабжения	406 478	425 922	452 365	471 012	490 655	511 357
III.1	Топливо	338 079	369 484	388 787	402 073	415 889	430 253
III.1.1	Уголь	338 079	369 484	388 787	402 073	415 889	430 253
III.1.1.1	Уголь	78	78	78	78	78	78
III.1.1.2	Объем топлива	4 568,62	4 714,14	4 960,41	5 129,95	5 306,20	5 489,48
III.1.1.3	Цена топлива, в том числе	905,70	996,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
III.1.1.4	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
III.1.1.5	Перевозной коэффициент (Зв)	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33	60,33
III.1.1.6	Объем топлива	5 935,48	6 124,33	6 444,49	6 664,75	6 893,73	7 131,84
III.1.1.7	Цена топлива, в том числе	1 176,67	1 294,34	1 401,77	1 485,87	1 573,03	1 669,53
III.3	Электрическая энергия по уровню напряжения	42 412	50 219	56 747	61 798	67 298	73 287
III.3.1.2.1	энергия ИИ (0,4 кВ и ниже)	42 412	50 219	56 747	61 798	67 298	73 287
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	9,50	10,74	11,69	12,74	13,87
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284
III.4	Холодная вода	5 986	6 219	6 831	7 140	7 468	7 816
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	33,45	34,75	38,17	39,90	41,73	43,68
III.4.0	объем воды (м³)	179	179	179	179	179	179
	ИТОГО необходимых затрат на услуги	476 049	493 371	521 810	542 514	564 272	587 154
	Среднегодовой эквивалентности обслуживания тариф, руб./Гкал	2 465,50	2 587,83	2 737,00	2 845,59	2 959,72	3 079,74

3. Нерчинско-Заводский муниципальный округ
3.1. Село Буддуруй 1-й

№ 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)
	НПЦ		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НПР, %		1%	1%	1%	1%	1%
1	Операционные (вспомогательные) расходы	68 693	72 883	75 040	77 261	79 548	81 903
1.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	68 693	72 883	75 040	77 261	79 548	81 903
1.2.1	текущий ремонт	68 693	72 883	75 040	77 261	79 548	81 903
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды и теплоносителя	928 527	958 886	1 012 509	1 049 872	1 088 935	1 129 793
III.1	Топливо	881 420	909 494	957 008	989 717	1 023 721	1 059 080
III.1.1	Уголь	193	193	193	193	193	193
III.1.1.1	Объем топлива	4 568,62	4 714,14	4 960,41	5 129,93	5 306,30	5 489,48
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе						
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	905,70	906,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
III.1.1.4	Перевозной коэффициент (2%)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
III.1.1.5	Объем топлива	148,50	148,50	148,50	148,50	148,50	148,50
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 935,48	6 124,33	6 444,49	6 664,75	6 893,73	7 131,84
III.2	Электрическая энергия по уровню напряжения	42 432	44 596	50 393	54 878	59 762	65 081
III.2.1	тариф ИИ (0,4 кВт и ниже)	42 432	44 596	50 393	54 878	59 762	65 081
III.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	8,44	9,54	10,38	11,31	12,32
III.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284
III.4	Холодная вода	4 675	4 796	5 108	5 277	5 452	5 633
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	23,16	23,76	25,31	26,15	27,01	27,91
III.4.0	объем воды (м³)	202	202	202	202	202	202
	ИТОГО необлиigated на оплату вынужден	997 220	1 031 769	1 087 549	1 127 133	1 168 483	1 211 696
	Среднегодовой экономический обеспечиватель	1 558,96	1 612,97	1 700,18	1 762,06	1 826,70	1 894,26
	тариф, руб./Гкал						

3.2. Село Чалбучи-Килга

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету PCT (2026 год)	По расчету PCT (2027 год)	По расчету PCT (2028 год)	По расчету PCT (2029 год)	По расчету PCT (2030 год)
	ИПШ		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	77 459	84 616	87 121	87 121	89 700	92 355
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	77 459	84 616	87 121	87 121	89 700	92 355
I.2.1	текущий ремонт	77 459	84 616	87 121	87 121	89 700	92 355
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, хозяйственной воды и теплоносителя	715 101	738 663	776 809	803 632	831 526	860 348
II.1	Топливо	667 191	688 441	724 407	749 166	774 905	801 670
II.1.1	Уголь	667 191	688 441	724 407	749 166	774 905	801 670
II.1.1.1	Объем топлива	146	146	146	146	146	146
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 568,62	4 714,14	4 960,41	5 129,93	5 306,70	5 489,48
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	905,70	996,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
II.1.1.4	Перевозной коэффициент (Эв)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
II.1.1.5	Объем топлива	112,41	112,41	112,41	112,41	112,41	112,41
II.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 935,48	6 124,53	6 444,49	6 664,75	6 893,73	7 131,84
II.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,67	1 294,34	1 401,77	1 483,87	1 575,03	1 669,53
III	Электрическая энергия по уровням напряжения	43 435	44 509	46 383	48 239	50 168	52 175
III.1.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	42 435	44 509	46 383	48 239	50 168	52 175
III.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт·ч)	8,03	8,44	8,78	9,13	9,49	9,87
III.1.2.1.2	объем энергии (кВт·ч)	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284
III.4	Холодная вода	5 475	5 622	6 010	6 227	6 452	6 513
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	25,43	26,11	27,91	28,92	29,97	30,25
III.4.0	объем воды (м³)	215	215	215	215	215	215
	ИТОГО необязательная вложенная выручка	792 559	820 846	861 416	890 753	921 225	952 712
	Среднегодовой эквивалентный обязательный тариф, руб./Гкал	1 921,04	1 989,63	2 087,94	2 159,05	2 232,91	2 300,23

4. Приаргунский муниципальный округ
4.1. Село Дурой

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено и тарифы 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						
	Итого						
I	Операционные (контрольные) расходы	92 720	98 376	101 288	104 286	107 373	110 551
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	92 720	98 376	101 288	104 286	107 373	110 551
I.2.1	текущий ремонт	92 720	98 376	101 288	104 286	107 373	110 551
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, топливной массы и топливистов	435 493	456 323	484 702	504 700	525 763	547 961
II.1	Топливо	384 767	397 188	418 020	432 383	447 317	462 850
II.1.1	Уголь	384 767	397 188	418 020	432 383	447 317	462 850
II.1.1.1	Объем топлива	86	86	86	86	86	86
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 454,40	4 598,20	4 839,38	5 005,65	5 178,54	5 358,37
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	905,70	906,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 285,06
II.1.1.4	Переодовый коэффициент (%)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
II.1.1.5	Объем топлива	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49	66,49
II.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 787,08	5 973,91	6 287,24	6 303,25	6 727,87	6 901,50
II.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,57	1 294,34	1 401,77	1 485,87	1 575,01	1 669,53
II.3	Электрическая энергия по уровню напряжения	44 983	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
II.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	44 983	53 236	60 157	65 511	71 341	77 691
II.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт·ч)	8,03	9,50	10,74	11,69	12,74	13,87
II.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт·ч)	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602	5 602
II.4	Холодная вода	5 744	5 898	6 525	6 807	7 104	7 420
II.4.0	тариф на воду (руб/м³)	32,80	33,68	37,26	38,87	40,57	42,37
II.4.0	объем воды (м³)	175	175	175	175	175	175
	Итого необходимая мощность	528 213	554 698	585 990	608 986	633 135	658 511
	Среднегодный экономический обоснованный тариф, руб/Гкач	2 199,66	2 309,93	2 440,26	2 536,03	2 636,59	2 742,27

4.2. Село Зоргол

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету PCT (2026 год)	По расчету PCT (2027 год)	По расчету PCT (2028 год)	По расчету PCT (2029 год)	По расчету PCT (2030 год)
	ИИИ		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	66 963	73 131	73 131	75 316	77 546	79 841
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	66 963	73 131	73 131	75 316	77 546	79 841
I.2.1	текущий ремонт	66 963	73 131	73 131	75 316	77 546	79 841
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	469 516	514 390	514 390	535 133	556 951	579 915
III.1	Топливо	413 625	449 096	449 096	464 445	480 402	496 095
III.1.1	Уголь	413 625	449 096	449 096	464 445	480 402	496 095
III.1.1.1	Объем топлива	91	91	91	91	91	91
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 508,62	4 714,14	4 960,41	5 129,95	5 306,20	5 489,48
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	905,70	994,27	1 078,06	1 143,70	1 212,32	1 285,06
III.1.1.4	Переводной коэффициент (26)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
III.1.1.5	Объем топлива	69,69	69,69	69,69	69,69	69,69	69,69
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 935,48	6 124,53	6 444,49	6 664,75	6 893,73	7 131,84
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,67	1 294,34	1 401,77	1 485,87	1 575,03	1 669,53
III.3	Электрическая энергия по уровню напряжения	42 404	50 219	56 747	61 798	67 298	73 287
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	42 404	50 219	56 747	61 798	67 298	73 287
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)	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284
III.4	Холодная вода	13 487	7 844	8 547	8 890	9 251	9 632
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	77,97	45,35	49,41	51,40	53,48	55,69
III.4.0	объем воды (м³)	173	173	173	173	173	173
	ИТОГО необходимые платежи вручную	536 479	555 910	587 541	610 450	634 497	659 756
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал	1 871,81	1 939,60	2 049,97	2 129,90	2 213,80	2 301,93

4.3. Село Староцурухайтуй

№ 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	0,04
	НСР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	88 808	94 225	97 014	99 886	102 842	105 887
I.1	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	88 808	94 225	97 014	99 886	102 842	105 887
I.1.1	техуслуг ремонт	88 808	94 225	97 014	99 886	102 842	105 887
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды и теплоносителя	427 726	445 727	473 240	492 585	512 951	534 404
II.1	Топливо	377 495	389 519	409 868	423 876	438 440	453 583
II.1.1	Уголь	377 495	389 519	409 868	423 876	438 440	453 583
II.1.1.1	Объем топлива	83	83	83	83	83	83
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	4 568,62	4 714,14	4 960,41	5 129,95	5 306,20	5 489,48
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	905,70	906,27	1 078,96	1 143,70	1 212,32	1 283,06
II.1.1.4	Перевозной коэффициент (Зв)	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770	0,770
II.1.1.5	Объем топлива	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60	63,60
II.1.1.6	Цена топлива, в том числе	5 935,48	6 124,53	6 444,49	6 664,75	6 893,73	7 131,84
II.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 176,67	1 294,34	1 401,77	1 485,87	1 575,03	1 669,53
II.1.3	Электрическая энергия по уровню напряжения	42 428	50 219	56 747	61 798	67 298	73 287
II.1.3.1.2.1	энергия (кВт (0,4 кВ и выше))	42 428	50 219	56 747	61 798	67 298	73 287
II.1.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	9,50	10,74	11,69	12,74	13,87
II.1.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284	5 284
II.4	Холодная вода	7 803	5 989	6 625	6 911	7 214	7 534
II.4.0	тариф на воду (руб./м³)	43,88	33,68	37,26	38,87	40,57	42,37
II.4.0	объем воды (м³)	178	178	178	178	178	178
	ИТОГО необходимых платежей	516 534	539 952	570 255	592 471	615 793	640 291
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал	2 540,01	2 676,08	2 826,26	2 936,37	3 051,96	3 173,37

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

1. Краснокаменский муниципальный округ

1.1. Село Среднеаргунск

№ 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	Гкал	п/г	п/г				
1	Производство тепловой энергии	Гкал 397,64	397,64	245,60	152,04		397,64	397,64	397,64	397,64
2	Собственные нужды источника тепла	Гкал 10,53	10,53	6,27	4,26		10,53	10,53	10,53	10,53
2.1	в %	2,65	2,65	2,55	2,80		2,65	2,65	2,65	2,65
5	Отпуск в сеть	Гкал 387,11	387,11	239,32	147,79		387,11	387,11	387,11	387,11
6	Потери	Гкал 86,24	86,24	51,39	34,86		86,24	86,24	86,24	86,24
6.1	в %	22,28	22,28	21,47	21,59		22,28	22,28	22,28	22,28
6.2	потери для собственного потребления	Гкал 86,24	86,24	51,39	34,86		86,24	86,24	86,24	86,24
6.3	потери для сторонних потребителей	Гкал 0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
7	Полезный отпуск из сети	Гкал 300,87	300,87	187,94	112,93		300,87	300,87	300,87	300,87
7.1	Собственное потребление	Гкал 178,42	178,42	106,31	72,11		178,42	178,42	178,42	178,42
7.1.2	На собственное производство	Гкал 178,42	178,42	106,31	72,11		178,42	178,42	178,42	178,42
7.1.3	На хозяйственные нужды	Гкал 0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал 122,44	122,44	81,63	40,81		122,44	122,44	122,44	122,44
7.2.1	Население	Гкал 122,44	122,44	81,63	40,81		122,44	122,44	122,44	122,44
7.2.1.1	в т.ч. отопление	Гкал 119,70	119,70	79,80	39,90		119,70	119,70	119,70	119,70
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	Гкал 2,74	2,74	1,83	0,91		2,74	2,74	2,74	2,74

№ 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 (2030год)
			Год	Гкал	п/г	Гкал				
7.1	Полезный отпуск из сети	Гкал	Гкал	Гкал	п/г	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
7.1.1	Собственное потребление	227,71	227,71	135,67	92,03	227,71	227,71	227,71	227,71	227,71
7.1.2	На собственное производство	227,71	227,71	135,67	92,03	227,71	227,71	227,71	227,71	227,71
7.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Реализация сторонним потребителям	64,66	64,66	43,11	21,55	64,66	64,66	64,66	64,66	64,66
7.2.1	Население	64,66	64,66	43,11	21,55	64,66	64,66	64,66	64,66	64,66
7.2.1.1	в т.ч. отопление	60,09	60,09	40,06	20,03	60,09	60,09	60,09	60,09	60,09
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	4,57	4,57	3,05	1,52	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	292,37	292,37	178,78	113,59	292,37	292,37	292,37	292,37	292,37
8.1	Собственное потребление	227,71	227,71	135,67	92,03	227,71	227,71	227,71	227,71	227,71
8.1.2	На собственное производство	227,71	227,71	135,67	92,03	227,71	227,71	227,71	227,71	227,71
8.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	64,66	64,66	43,11	21,55	64,66	64,66	64,66	64,66	64,66
8.2.1	Население	64,66	64,66	43,11	21,55	64,66	64,66	64,66	64,66	64,66
8.2.1.1	в т.ч. отопление	60,09	60,09	40,06	20,03	60,09	60,09	60,09	60,09	60,09
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	4,57	4,57	3,05	1,52	4,57	4,57	4,57	4,57	4,57

2. Калганский муниципальный округ

2.1. Село Бура

№ 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 (2030год)
			Год	Гкал	п/г	Гкал				
1	Производство тепловой энергии	295,60	295,60	180,64	114,96	295,60	295,60	295,60	295,60	295,60
2	Собственные нужды источника тепла	6,67	6,67	3,98	2,70	6,67	6,67	6,67	6,67	6,67
3	в %	2,26	2,26	2,20	2,35	2,26	2,26	2,26	2,26	2,26
5	Отпуск в сеть	288,93	288,93	176,66	112,27	288,93	288,93	288,93	288,93	288,93

№ 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		II кв					
			Год	Год	Год	Год	Год	Год				
2.1	в %	3,08	3,08	2,91	3,36							
5	Отпуск в сеть	705,25	705,25	444,06	261,19							
6	Потери	65,58	65,58	38,95	26,63							
6.1	в %	9,30	9,30	8,77	10,20							
6.2	потери для собственного потребления	65,58	65,58	38,95	26,63							
6.3	потери для сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00							
7	Платный отпуск из сети	639,67	639,67	405,11	234,55							
7.1	Собственное потребление	293,14	293,14	174,10	119,05							
7.1.2	На собственное производство	293,14	293,14	174,10	119,05							
7.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00							
7.2	Реализация сторонним потребителям	346,53	346,53	231,02	115,51							
7.2.1	Население	346,53	346,53	231,02	115,51							
7.2.1.1	в т.ч. отопление	343,55	343,55	229,03	114,52							
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,98	2,98	1,99	0,99							
8	Итого ПО с учетом потребителей на балансе	639,67	639,67	405,11	234,55							
8.1	Собственное потребление	293,14	293,14	174,10	119,05							
8.1.2	На собственное производство	293,14	293,14	174,10	119,05							
8.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00							
8.2	Реализация сторонним потребителям	346,53	346,53	231,02	115,51							
8.2.1	Население	346,53	346,53	231,02	115,51							
8.2.1.1	в т.ч. отопление	343,55	343,55	229,03	114,52							
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	2,98	2,98	1,99	0,99							

3.2. Село Чалбучи-Кинда

3.2. Село Чалбуш-Кинда														
№ 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+00)		
			I кв.		II кв.		Год	Год					Год	Год
			Год	Год	Год	Год								
1	Производство тепловой энергии	0,00	550,78	313,31	237,48	550,78	313,31	237,48	550,78	550,78	550,78	550,78		
2	Собственные нужды источника тепла		14,44	8,41	6,03	14,44	8,41	6,03	14,44	14,44	14,44	14,44		
2.1	в %	0,00	2,62	2,68	2,54	2,62	2,68	2,54	2,62	2,62	2,62	2,62		
5	Отпуск в сеть	0,00	536,34	304,90	231,45	536,34	304,90	231,45	536,34	536,34	536,34	536,34		
6	Потери	0,00	123,78	72,08	51,70	123,78	72,08	51,70	123,78	123,78	123,78	123,78		
6.1	в %	0,00	23,08	23,64	22,34	23,08	23,64	22,34	23,08	23,08	23,08	23,08		
6.2	потери для собственного потребления		123,78	72,08	51,70	123,78	72,08	51,70	123,78	123,78	123,78	123,78		
6.3	потери для сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7	Полный отпуск из сети	0,00	412,57	232,82	179,75	412,57	232,82	179,75	412,57	412,57	412,57	412,57		
7.1	Собственное потребление	0,00	135,27	78,77	56,50	135,27	78,77	56,50	135,27	135,27	135,27	135,27		
7.1.2	На собственное производство		135,27	78,77	56,50	135,27	78,77	56,50	135,27	135,27	135,27	135,27		
7.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
7.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	277,30	154,06	123,24	277,30	154,06	123,24	277,30	277,30	277,30	277,30		
7.2.1	Население	0,00	270,49	150,27	120,22	270,49	150,27	120,22	270,49	270,49	270,49	270,49		
7.2.1.1	в т.ч. отопление		6,81	3,78	3,03	6,81	3,78	3,03	6,81	6,81	6,81	6,81		
7.2.1.2	на горячее водоснабжение													
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	0,00	412,57	232,82	179,75	412,57	232,82	179,75	412,57	412,57	412,57	412,57		
8.1	Собственное потребление	0,00	135,27	78,77	56,50	135,27	78,77	56,50	135,27	135,27	135,27	135,27		
8.1.2	На собственное производство	0,00	135,27	78,77	56,50	135,27	78,77	56,50	135,27	135,27	135,27	135,27		
8.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
8.2	Реализация сторонним потребителям	0,00	277,30	154,06	123,24	277,30	154,06	123,24	277,30	277,30	277,30	277,30		
8.2.1	Население	0,00	277,30	154,06	123,24	277,30	154,06	123,24	277,30	277,30	277,30	277,30		
8.2.1.1	в т.ч. отопление	0,00	270,49	150,27	120,22	270,49	150,27	120,22	270,49	270,49	270,49	270,49		
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	0,00	6,81	3,78	3,03	6,81	3,78	3,03	6,81	6,81	6,81	6,81		

4.2. Село Зоргол

№ 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	Инд	Пит	Год				
		Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год	Год
1	Производство тепловой энергии	341,46	341,46	205,73	135,73	341,46	341,46	341,46	341,46	341,46
2	Собственные нужды источников тепла	10,03	10,03	5,98	4,05	10,03	10,03	10,03	10,03	10,03
2.1	в %	2,94	2,94	2,91	2,99	2,94	2,94	2,94	2,94	2,94
5	Отпуск в сеть	331,43	331,43	199,75	131,68	331,43	331,43	331,43	331,43	331,43
6	Потери	44,82	44,82	26,70	18,11	44,82	44,82	44,82	44,82	44,82
6.1	в %	13,52	13,52	13,37	13,76	13,52	13,52	13,52	13,52	13,52
6.2	потери для собственного потребления	44,82	44,82	26,70	18,11	44,82	44,82	44,82	44,82	44,82
6.3	потери для сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Полный отпуск из сети	286,61	286,61	173,05	113,56	286,61	286,61	286,61	286,61	286,61
7.1	Собственное потребление	254,41	254,41	151,38	102,83	254,41	254,41	254,41	254,41	254,41
7.1.1	На собственное производство	254,41	254,41	151,38	102,83	254,41	254,41	254,41	254,41	254,41
7.1.2	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Реализация сторонним потребителям	32,20	32,20	21,67	10,73	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20
7.2.1	Население	32,20	32,20	21,67	10,73	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20
7.2.1.1	в т.ч. отопление	31,35	31,35	20,90	10,45	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	0,85	0,85	0,57	0,28	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85
8	Итого ПО с учетом потребителей на подстанции	286,61	286,61	173,05	113,56	286,61	286,61	286,61	286,61	286,61
8.1	Собственное потребление	254,41	254,41	151,38	102,83	254,41	254,41	254,41	254,41	254,41
8.1.2	На собственное производство	254,41	254,41	151,38	102,83	254,41	254,41	254,41	254,41	254,41
8.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	32,20	32,20	21,67	10,73	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20
8.2.1	Население	32,20	32,20	21,67	10,73	32,20	32,20	32,20	32,20	32,20
8.2.1.1	в т.ч. отопление	31,35	31,35	20,90	10,45	31,35	31,35	31,35	31,35	31,35
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	0,85	0,85	0,57	0,28	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85

4.3. Село Староцурхайтуй

4.3. Село Староцурухайтуй										
№ 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 (2030год)
			Год	Год	Год	Год				
1	Противоположение температурной инерции	309,31	309,31	191,44	117,88	309,31	309,31	309,31	309,31	309,31
2	Собственные нужды источников тепла	7,06	7,06	4,21	2,85	7,06	7,06	7,06	7,06	7,06
2.1	в %	2,28	2,28	2,20	2,42	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28
5	Отпуск в сеть	302,25	302,25	187,23	115,02	302,25	302,25	302,25	302,25	302,25
6	Потери	100,48	100,48	59,87	40,61	100,48	100,48	100,48	100,48	100,48
6.1	в %	33,24	33,24	31,98	35,31	33,24	33,24	33,24	33,24	33,24
6.2	потери для собственного потребления	100,48	100,48	59,87	40,61	100,48	100,48	100,48	100,48	100,48
6.3	потери для сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Полный отпуск из сети	201,77	201,77	127,36	74,41	201,77	201,77	201,77	201,77	201,77
7.1	Собственное потребление	100,97	100,97	60,16	40,81	100,97	100,97	100,97	100,97	100,97
7.1.2	На собственное производство	100,97	100,97	60,16	40,81	100,97	100,97	100,97	100,97	100,97
7.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	Реализация сторонним потребителям	100,80	100,80	67,20	33,60	100,80	100,80	100,80	100,80	100,80
7.2.1	Население	100,80	100,80	67,20	33,60	100,80	100,80	100,80	100,80	100,80
7.2.1.1	в т.ч. отопление	94,76	94,76	63,17	31,59	94,76	94,76	94,76	94,76	94,76
7.2.1.2	на горячее водоснабжение	6,04	6,04	4,03	2,01	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04
8	Итого ЮО с учетом потребителей по квартале	291,77	291,77	127,36	74,41	291,77	291,77	291,77	291,77	291,77
8.1	Собственное потребление	100,97	100,97	60,16	40,81	100,97	100,97	100,97	100,97	100,97
8.1.2	На собственное производство	100,97	100,97	60,16	40,81	100,97	100,97	100,97	100,97	100,97
8.1.3	На хозяйственные нужды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.2	Реализация сторонним потребителям	100,80	100,80	67,20	33,60	100,80	100,80	100,80	100,80	100,80
8.2.1	Население	100,80	100,80	67,20	33,60	100,80	100,80	100,80	100,80	100,80
8.2.1.1	в т.ч. отопление	94,76	94,76	63,17	31,59	94,76	94,76	94,76	94,76	94,76
8.2.1.2	на горячее водоснабжение	6,04	6,04	4,03	2,01	6,04	6,04	6,04	6,04	6,04

**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 Краснокаменского округа, Калганского округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа, Приаргунского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

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

3. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Краснокаменского округа, Калганского округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа, Приаргунского 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 № 101/34

ТАРИФЫ*

на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по
Забайкальскому краю потребителям на территории Краснокаменского
округа, Калганского округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа,
Приаргунского муниципального округа Забайкальского края,

на 2026-2030 годы

на 2026-2030 годы						
№ п/п	Наименование муниципальных образований	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
1.	Краснокаменский муниципальный округ					
			Население			
1.1.	Село Среднеаргунск	однотарифный, руб./Гкал	2026	2 104,57		2 298,32
			2027	2 298,32		2 302,22
			2028	2 302,22		2 502,46
			2029	2 481,54		2 481,54
			2030	2 481,54		2 707,63
1.2.	Село Кайластуй	однотарифный, руб./Гкал	2026	1 925,36		2 056,72
			2027	2 056,72		2 121,50
			2028	2 121,50		2 220,77
			2029	2 220,77		2 283,71
			2030	2 283,71		2 403,74
1.3.	Село Богдановка	однотарифный, руб./Гкал	2026	2 008,78		2 199,01
			2027	2 199,01		2 202,23
			2028	2 202,23		2 400,05
			2029	2 376,83		2 376,83
			2030	2 376,83		2 598,12
2.	Калганский муниципальный округ					
			Население			
2.1.	Село Бура	однотарифный, руб./Гкал	2026	2 487,21		2 751,65
			2027	2 737,00		2 737,00
			2028	2 737,00		2 989,66
			2029	2 959,72		2 959,72
			2030	2 959,72		3 238,97
3.	Нерчинско-Заводский муниципальный округ					
			Население			
3.1.	Село Булдуруй 1-й	однотарифный, руб./Гкал	2026	1 558,96		1 706,26
			2027	1 700,18		1 700,18
			2028	1 700,18		1 843,36
			2029	1 826,70		1 826,70
			2030	1 826,70		1 983,01
3.2.	Село Чалбучи-Килга	однотарифный,	Население			
			2026	1 921,04		2 078,42

№ п/п	Наименование муниципальных образований	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
		руб./Гкал	2027	2 078,42	2 100,28	
			2028	2 100,28	2 235,17	
			2029	2 232,91	2 232,91	
			2030	2 232,91	2 408,09	
4	Приаргунский муниципальный округ					
				Население		
4.1.	Село Дурой	одноставочный, руб./Гкал	2026	2 199,66		2 499,38
			2027	2 440,26	2 440,26	
			2028	2 440,26	2 661,07	
			2029	2 636,59	2 636,59	
			2030	2 636,59	2 880,26	
				Население		
4.2.	Село Зоргол	одноставочный, руб./Гкал	2026	1 871,81		2 042,91
			2027	2 042,91	2 059,52	
			2028	2 059,52	2 225,14	
			2029	2 213,80	2 213,80	
			2030	2 213,80	2 421,20	
				Население		
4.3.	Село Староцурухайтуй	одноставочный, руб./Гкал	2026	2 563,48		2 868,80
			2027	2 826,26	2 826,26	
			2028	2 826,26	3 080,30	
			2029	3 051,96	3 051,96	
			2030	3 051,96	3 332,07	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания Правления

Региональной службы

по тарифам и ценообразованию

Забайкальского края

от 15 декабря 2025 года № 101/34

ТАРИФЫ

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

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Для населения									
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м.					Компонент на тепловую энергию				
			на холодную воду, руб./куб. м.					на тепловую энергию, 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 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 января 30 июня
1	2	3	4	5	6	7	8	9				
1.1.	Село Среднеаргунск	2026	47,18	51,21	54,04	2 298,32	2 104,57	2 298,32			2 298,32	
		2027	51,21	54,04	57,65	2 302,22	2 481,54	2 502,46			2 502,46	
		2028	54,04	57,65	60,26	2 481,54	2 707,63	2 833,71			2 833,71	
		2029	57,47	60,26	62,87	2 707,63	2 933,71	3 059,79			3 059,79	
		2030										
1.2.	Село Кайластуй	2026	27,98	31,13	32,99	1 925,36	1 925,36	2 056,72			2 056,72	
		2027	31,13	32,99	34,85	2 056,72	2 283,71	2 410,79			2 410,79	
		2028	32,99	34,85	36,71	2 283,71	2 510,79	2 636,87			2 636,87	
		2029	34,85	36,71	38,57	2 510,79	2 736,87	2 862,95			2 862,95	
		2030	36,09	37,12		2 736,87	2 962,95	3 189,03			3 189,03	

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Год	Для населения									
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м.					Компонент на тепловую энергию электрический, руб./Т.т.				
			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 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 января 30 июня
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		2026	24,25	27,60	25,60	2 199,01	2 008,78	2 199,01	2 202,23	2 202,23	2 202,23	2 202,23
		2027	25,60	27,60	25,60	2 207,23	2 207,23	2 207,23	2 400,05	2 400,05	2 400,05	2 400,05
1.1.	Село Богдановка	2028	27,50	29,38	29,38	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83
		2029	29,38	29,54	29,54	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83
		2030	29,54	31,59	31,59	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83	2 376,83
2.			Каптановский муниципальный округ									
		2026	33,45	37,26	37,26	2 487,21	2 487,21	2 487,21	2 731,65	2 731,65	2 731,65	2 731,65
		2027	37,26	39,22	39,22	2 737,00	2 737,00	2 737,00	2 737,00	2 737,00	2 737,00	2 737,00
2.1.	Село Бура	2028	39,22	40,68	40,68	2 737,00	2 737,00	2 737,00	2 989,66	2 989,66	2 989,66	2 989,66
		2029	40,68	42,95	42,95	2 959,72	2 959,72	2 959,72	2 959,72	2 959,72	2 959,72	2 959,72
		2030	42,95	44,52	44,52	2 959,72	2 959,72	2 959,72	3 238,97	3 238,97	3 238,97	3 238,97
3.			Нерчинско-Заводской муниципальный округ									
		2026	23,16	25,22	25,22	1 538,96	1 538,96	1 538,96	1 706,26	1 706,26	1 706,26	1 706,26
		2027	25,22	25,41	25,41	1 700,18	1 700,18	1 700,18	1 843,36	1 843,36	1 843,36	1 843,36
3.1.	Село Булдуруй 1-й	2028	25,41	27,03	27,03	1 700,18	1 700,18	1 700,18	1 826,70	1 826,70	1 826,70	1 826,70
		2029	27,03	27,01	27,01	1 826,70	1 826,70	1 826,70	1 983,01	1 983,01	1 983,01	1 983,01
		2030	27,01	28,98	28,98	1 826,70	1 826,70	1 826,70	2 078,42	2 078,42	2 078,42	2 078,42
		2026	25,43	27,83	27,83	1 921,04	1 921,04	1 921,04	2 100,28	2 100,28	2 100,28	2 100,28
		2027	27,83	28,00	28,00	2 100,28	2 100,28	2 100,28	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 235,17
3.2.	Село Чабурин-Жага	2028	28,00	29,85	29,85	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 235,17
		2029	29,85	30,09	30,09	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 408,09	2 408,09	2 408,09	2 408,09
		2030	30,09	30,41	30,41	2 235,17	2 235,17	2 235,17	2 408,09	2 408,09	2 408,09	2 408,09
4.			Приуртунский муниципальный округ									
		2026	32,80	36,00	36,00	2 199,66	2 199,66	2 199,66	2 499,38	2 499,38	2 499,38	2 499,38
		2027	36,00	38,65	38,65	2 440,26	2 440,26	2 440,26	2 440,26	2 440,26	2 440,26	2 440,26
4.1.	Село Буруй	2028	38,65	39,11	39,11	2 440,26	2 440,26	2 440,26	2 661,07	2 661,07	2 661,07	2 661,07
		2029	39,11	42,18	42,18	2 636,59	2 636,59	2 636,59	2 636,59	2 636,59	2 636,59	2 636,59
		2030	42,18	42,57	42,57	2 636,59	2 636,59	2 636,59	2 880,26	2 880,26	2 880,26	2 880,26

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Для населения									
			Компонент на холодную воду, руб./куб. м.					Компонент на тепловую энергию оместительный, руб./Гкал				
			1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11		
4.2	Село Зорна	2026	84,34	77,97	84,34		1 871,81		2 042,91	2 042,91		
		2027	88,25	88,25	91,11				2 059,52	2 225,14		
		2028	91,11	95,26	98,59				2 213,80	2 213,80		
		2029	93,36	98,59	98,59				2 213,80	2 431,20		
		2030	43,88	49,16	49,16				2 563,48	2 868,80		
4.3	Село Старопур/китур	2026	49,66	49,66	53,13				2 826,26	2 826,26		
		2027	49,66	53,13	53,84				3 051,96	3 080,10		
		2028	53,84	57,53	57,53				3 051,96	3 051,96		
		2029	55,84	57,53	57,53				3 051,96	3 312,07		

* В связи с применением упрощенной системы налогообложения тарифы являются косвенными.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/34

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСО России
по Забайкальскому краю потребителям на территории Краснокамского округа, Калганского округа, Нерчинско-Заводского муниципального округа, Приаргунского муниципального округа Забайкальского края, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2026-2030 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 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
Краснокамский муниципальный округ									
1.1.	Село Среднеаргунск	2026	83,88	1,0	-	0,206	42,539	86,243	-
		2027	-	1,0	-	0,206	42,539	86,243	-
		2028	-	1,0	-	0,206	42,539	86,243	-
		2029	-	1,0	-	0,206	42,539	86,243	-
		2030	-	1,0	-	0,206	42,539	86,243	-
1.2.	Село Кайластуй	2026	81,20	1,0	-	0,206	38,669	76,725	-
		2027	-	1,0	-	0,206	38,669	76,725	-
		2028	-	1,0	-	0,206	38,669	76,725	-
		2029	-	1,0	-	0,206	38,669	76,725	-
		2030	-	1,0	-	0,206	38,669	76,725	-

№ 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/м²	величина потерь технологических энергии, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.3.	Село Богдановка	2026	78,10	1,0	-	0,206	43,214	67,67	-
		2027	-	1,0	-	0,206	43,214	67,67	-
		2028	-	1,0	-	0,206	43,214	67,67	-
		2029	-	1,0	-	0,206	43,214	67,67	-
		2030	-	1,0	-	0,206	43,214	67,67	-
2	Калганский муниципальный округ								
2.1.	Село Бура	2026	67,45	1,0	-	0,204	23,352	98,281	-
		2027	-	1,0	-	0,204	23,352	98,281	-
		2028	-	1,0	-	0,204	23,352	98,281	-
		2029	-	1,0	-	0,204	23,352	98,281	-
		2030	-	1,0	-	0,204	23,352	98,281	-
3	Нерчинско-Заволжский муниципальный округ								
3.1.	Село Булатуров 1-й	2026	72,88	1,0	-	0,204	20,681	65,580	-
		2027	-	1,0	-	0,204	20,681	65,580	-
		2028	-	1,0	-	0,204	20,681	65,580	-
		2029	-	1,0	-	0,204	20,681	65,580	-
		2030	-	1,0	-	0,204	20,681	65,580	-
3.2.	Село Налбучин-Киты	2026	82,18	1,0	-	0,204	18,266	123,778	-
		2027	-	1,0	-	0,204	18,266	123,778	-
		2028	-	1,0	-	0,204	18,266	123,778	-
		2029	-	1,0	-	0,204	18,266	123,778	-
		2030	-	1,0	-	0,204	18,266	123,778	-
4	Приштуринский муниципальный округ								
4.1.	Село Дурой	2026	98,38	1,0	-	0,206	53,344	74,817	-
		2027	-	1,0	-	0,206	53,344	74,817	-

№ 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, тунт/Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³	величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2028	-	1,0	-	0,206	53,344	74,817	-
		2029	-	1,0	-	0,206	53,344	74,817	-
		2030	-	1,0	-	0,206	53,344	74,817	-
4.2.	Село Зоргол	2026	71,05	1,0	-	0,204	17,179	44,818	-
		2027	-	1,0	-	0,204	17,179	44,818	-
		2028	-	1,0	-	0,204	17,179	44,818	-
		2029	-	1,0	-	0,204	17,179	44,818	-
		2030	-	1,0	-	0,204	17,179	44,818	-
		2026	94,23	1,0	-	0,206	38,599	100,481	-
4.3.	Село Стародурухайтуй	2027	-	1,0	-	0,206	38,599	100,481	-
		2028	-	1,0	-	0,206	38,599	100,481	-
		2029	-	1,0	-	0,206	38,599	100,481	-
		2030	-	1,0	-	0,206	38,599	100,481	-
		2030	-	1,0	-	0,206	38,599	100,481	-

* Фактические показатели энергосбережения и энергетической эффективности в 2024 году не представлялись.

** С целью повышения качества и надежности предоставления коммунальных услуг дополнительными средствами, полученными регулируемой организацией в результате снижения операционных расходов при осуществлении ею регулируемого вида деятельности, в течение периода действия тарифов (тарифов) рекомендуется направлять их финансирование мероприятий по подготовке и осуществлению периода.