

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 15 декабря 2025 года № 101/37

Председательствовал: Колесбанова Н.В.

Члены Правления: Копеева Т.А., Дорожкова О.Н., Юганец Т.И., Руденко Е.В., Куйдина А.И., Макарова О.С., Деревцова К.С., Попуханова 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.

Уполномоченный по делу: Попуханова 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), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Борзинского муниципального округа (село Соловьевск) Забайкальского края и Забайкальского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы

Выступил главный специалист отдела ценообразования в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз» Логвинова Т.П.: «29 апреля 2026 года в адрес Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (далее – РСТ Забайкальского края) поступило заявление от ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям на территории Борзинского муниципального округа (село Соловьевск) Забайкальского края и Забайкальского муниципального округа Забайкальского края на 2026 год.

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

Полное наименование	Федеральное государственное казенное учреждение «Территориальное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю» (служба в с. Доурин)
Сокращенное наименование	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю
Учредительные документы	Устав
Государственно-правовой статус	Федеральное государственное казенное учреждение
ИНН/КПП	7536061093/ 753601001
Место нахождения (юр. адрес)	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Чапаева, д. 101-а
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение
Основание возникновения права владения/пользования объектами коммунальной инфраструктуры	Собственность
Срок владения/пользования объектами коммунальной инфраструктуры	Бессрочное

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 организации, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с установленной тарифной сеткой, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основными принципами 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.

Село Соловьёвск

№ 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
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
1	Операционные (подконтрольные) расходы	194 521	206 387	212 496	218 785	225 262	231 929
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	194 521	206 387	212 496	218 785	225 262	231 929
1.1.1	На текущий и капитальный ремонт	194 521	206 387	212 496	218 785	225 262	231 929

№ 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	1 766 903	1 842 380	2 012 241	2 141 080	2 278 194	2 426 216
III.1	Топливо	999 098	1 035 662	1 100 640	1 148 144	1 197 997	1 250 328
III.1.1	Уголь	999 098	1 035 662	1 100 640	1 148 144	1 197 997	1 250 328
III.1.1.1	Объем топлива	349	349	349	349	349	349
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 859,96	2 964,62	3 150,63	3 286,61	3 429,31	3 579,11
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 342,71	1 424,62	1 542,86	1 635,43	1 733,56	1 837,57
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Эк)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
III.1.1.5	Объем топлива	262,11	262,11	262,11	262,11	262,11	262,11
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 811,83	3 951,32	4 199,23	4 380,47	4 570,68	4 770,33
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 789,60	1 898,76	2 056,36	2 179,74	2 310,53	2 449,16
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	758 294	796 967	900 572	980 723	1 068 007	1 163 060
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	758 294	796 967	900 572	980 723	1 068 007	1 163 060
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,02	8,43	9,53	10,38	11,30	12,31
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	94 506	94 506	94 506	94 506	94 506	94 506
III.4	Холодная вода	9 511	9 752	11 029	12 213	12 189	12 828
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	31,25	32,04	36,23	40,12	40,05	42,14
III.4.0	объем воды (м³)	304	304	304	304	304	304
IV	Прибыль	0	50 655	56 205	60 586	65 273	70 391
	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 961 424	2 099 422	2 280 941	2 420 452	2 568 729	2 728 536
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 764,64	1 888,79	2 052,10	2 177,61	2 311,01	2 454,79

Село Абагайтуй

№ 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

№ 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)
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	146 034	154 942	159 528	164 250	169 112	174 118
12	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	146 034	154 942	159 528	164 250	169 112	174 118
12.1	текущий ремонт	146 034	154 942	159 528	164 250	169 112	174 118
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 054 409	1 110 273	1 201 609	1 269 845	1 342 716	1 420 573
III.1	Топливо	747 168	787 485	836 826	872 883	910 722	950 438
III.1.1	Уголь	747 168	787 485	836 826	872 883	910 722	950 438
III.1.1.1	Объем топлива	268	268	268	268	268	268
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 793,05	2 943,76	3 128,20	3 262,99	3 404,44	3 552,91
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 280,18	1 408,19	1 525,07	1 616,58	1 713,57	1 816,39
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Эк)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
III.1.1.5	Объем топлива	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71	200,71
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 722,64	3 923,52	4 169,35	4 349,00	4 537,32	4 735,41
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 706,25	1 876,88	2 032,66	2 154,62	2 283,89	2 420,93
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	298 992	314 240	355 091	386 695	421 110	458 589
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	298 992	314 240	355 091	386 695	421 110	458 589
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	8,44	9,54	10,38	11,31	12,32
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	37 238	37 238	37 238	37 238	37 238	37 238
III.4	Холодная вода	8 249	8 549	9 692	10 267	10 884	11 546
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	31,58	32,73	37,11	39,31	41,67	44,21
III.4.0	объем воды (м³)	261	261	261	261	261	261
	ИТОГО необходимая валовая выручка	1 200 443	1 265 215	1 361 137	1 434 095	1 511 828	1 594 691
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 303,74	1 374,09	1 478,26	1 557,50	1 641,92	1 731,92

Военный городок «Цемас»

№ 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)
	ИПН		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подцентрализованные) расходы	116 752	123 874	127 540	131 316	135 203	139 205
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе	116 752	123 874	127 540	131 316	135 203	139 205
I.2.1	токущий ремонт	116 752	123 874	127 540	131 316	135 203	139 205
I.2.2	капитальный ремонт	0	0	0	0	0	0
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	399 859	421 576	451 973	474 297	497 939	522 988
II.1	Топливо	347 488	366 568	389 695	406 631	424 408	443 073
II.1.1	Уголь	347 488	366 568	389 695	406 631	424 408	443 073
II.1.1.1	Объем топлива	122	122	122	122	122	122
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 859,96	3 016,99	3 207,34	3 346,72	3 493,04	3 646,66
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 342,71	1 476,98	1 599,57	1 695,54	1 797,28	1 905,11
II.1.1.4	Параллельный коэффициент (Зн)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
II.1.1.5	Объем топлива	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16	91,16
II.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 811,83	4 021,12	4 274,82	4 460,60	4 655,61	4 860,36
II.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 789,60	1 968,56	2 131,95	2 259,87	2 395,46	2 539,18
II.3	Электрическая энергия по уровню напряжения	47 908	50 351	56 897	61 961	67 476	73 481
II.3.1.2.1	энергия ИИ (0,4 кВ и выше)	47 908	50 351	56 897	61 961	67 476	73 481
II.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,03	8,43	9,53	10,38	11,30	12,31
II.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969	5 969
II.4	Холодная вода	4 462	4 657	5 380	5 703	6 056	6 434
II.4.0	тариф на воду (руб./м³)	24,96	26,04	30,09	31,91	33,87	35,98
II.4.0	объем воды (м³)	179	179	179	179	179	179
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО необходимая полная выручка	516 611	545 450	579 513	605 612	633 142	662 192
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал	1 219,71	1 287,79	1 368,22	1 429,84	1 494,83	1 563,42

Военный городок «Шахалинор»

№ 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	Операционные (подконтрольные) расходы	124 313	131 897	135 801	139 820	143 959	148 220
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	124 313	131 897	135 801	139 820	143 959	148 220
I.2.1	текущий ремонт	124 313	131 897	135 801	139 820	143 959	148 220
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды и теплоносителя	527 827	555 541	599 868	632 970	668 270	705 929
II.1	Топливо	390 546	411 385	437 047	455 777	475 427	496 049
II.1.1	Уголь	390 546	411 385	437 047	455 777	475 427	496 049
II.1.1.1	Объем топлива	141	141	141	141	141	141
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 765,12	2 912,67	3 094,36	3 226,96	3 366,09	3 512,10
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 247,87	1 372,06	1 486,59	1 573,78	1 670,33	1 770,53
II.1.1.4	Перевозной коэффициент (кв)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
II.1.1.5	Объем топлива	105,97	105,97	105,97	105,97	105,97	105,97
II.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 685,42	3 882,08	4 124,24	4 300,98	4 486,41	4 681,01
II.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 663,29	1 829,51	1 981,36	2 100,25	2 226,26	2 359,84
II.3	Электроническая энергия по условиям измерения	132 420	139 173	157 266	171 262	186 505	203 104
II.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВт и ниже)	132 420	139 173	157 266	171 262	186 505	203 104
II.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	8,43	9,53	10,38	11,30	12,31
II.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	16 500	16 500	16 500	16 500	16 500	16 500
II.4	Холодная вода	4 861	4 982	5 555	5 921	6 338	6 776
II.4.0	тариф на воду (руб./м³)	22,72	23,29	25,97	27,73	29,62	31,68
II.4.0	объем воды (м³)	214	214	214	214	214	214
	ИТОГО необходимых налогов и взносов	652 141	687 438	735 669	772 791	812 229	854 149
	Среднегодовой машиноиспользовательский тариф, руб./Гкал	1 388,16	1 463,29	1 565,96	1 644,97	1 728,92	1 818,15

Военный городок «Юбилейная»

№ 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	129 311	137 199	141 260	145 442	149 747	154 179
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	129 311	137 199	141 260	145 442	149 747	154 179
I.2.1	текущий ремонт	129 311	137 199	141 260	145 442	149 747	154 179
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	435 234	458 047	494 247	521 268	550 069	580 782
III.1	Топливо	323 811	341 090	362 367	377 896	394 188	411 286
III.1.1	Уголь	323 811	341 090	362 367	377 896	394 188	411 286
III.1.1.1	Объем топлива	117	117	117	117	117	117
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 765,12	2 912,67	3 094,36	3 226,96	3 366,09	3 512,10
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 247,87	1 372,66	1 486,59	1 575,78	1 670,33	1 770,55
III.1.1.4	Переодной коэффициент (Эк)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
III.1.1.5	Объем топлива	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86	87,86
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 685,42	3 882,08	4 124,24	4 300,98	4 486,41	4 681,01
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 663,20	1 829,51	1 981,36	2 100,25	2 226,26	2 359,84
III.3	Электронческая энергия по уровням напряжения	104 992	110 247	124 692	135 789	147 875	161 035
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	104 992	110 247	124 692	135 789	147 875	161 035
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,03	8,44	8,84	9,24	9,64	10,04
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	13 076	13 076	13 076	13 076	13 076	13 076
III.4	Холодная вода	6 431	6 611	7 188	7 583	8 006	8 460
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	33,89	34,84	37,88	39,97	42,20	44,59
III.4.0	объем воды (м³)	190	190	190	190	190	190
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО необходимая валовая выручка	564 546	595 246	635 507	666 710	699 816	734 961
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 445,80	1 524,43	1 627,54	1 707,45	1 792,23	1 882,24

Военный городок «Солнечная»

№ 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
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	117 866	125 056	128 757	132 569	136 493	140 533
I.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	117 866	125 056	128 757	132 569	136 493	140 533
I.2.1	текущий ремонт	117 866	125 056	128 757	132 569	136 493	140 533
I.2.2	капитальный ремонт	0	0	0	0	0	0
III	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	408 765	430 202	465 458	491 865	520 068	550 203
III.1	Топливо	288 094	303 466	322 397	336 213	350 708	365 920
III.1.1	Уголь	288 094	303 466	322 397	336 213	350 708	365 920
III.1.1.1	Объем топлива	104	104	104	104	104	104
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 765,12	2 912,67	3 094,36	3 226,96	3 366,09	3 512,10
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 247,87	1 372,66	1 486,59	1 575,78	1 670,33	1 770,55
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Эк)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
III.1.1.5	Объем топлива	78,17	78,17	78,17	78,17	78,17	78,17
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 685,42	3 882,08	4 124,24	4 300,98	4 486,41	4 681,01
III.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 663,20	1 829,51	1 981,36	2 100,25	2 226,26	2 359,84
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	117 592	123 589	139 655	152 085	165 620	180 360
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	117 592	123 589	139 655	152 085	165 620	180 360
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	8,44	9,50	10,38	11,31	12,32
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	14 645	14 645	14 645	14 645	14 645	14 645
III.4	Холодная вода	3 079	3 147	3 406	3 668	3 740	3 923
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	18,02	18,42	19,93	20,88	21,88	22,95
III.4.0	объем воды (м³)	171	171	171	171	171	171
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО неабхотная валовая выручка	526 631	555 258	594 216	624 434	656 561	690 736
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	1 545,72	1 629,75	1 744,09	1 832,79	1 927,08	2 027,39

Военный городок «Куладжа»

№ 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)
	ППП		0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	106 141	112 615	115 949	119 381	122 914	126 553
1.2	Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	106 141	112 615	115 949	119 381	122 914	126 553
1.2.1	текущий ремонт	106 141	112 615	115 949	119 381	122 914	126 553
II	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	657 740	688 113	741 940	782 100	824 879	870 470
II.1	Топливо	497 498	524 044	555 734	580 592	605 624	631 893
II.1.1	Уголь	497 498	524 044	555 734	580 592	605 624	631 893
II.1.1.1	Объем топлива	180	180	180	180	180	180
II.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 765,12	2 912,67	3 004,36	3 226,96	3 366,90	3 512,10
II.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 247,87	1 372,66	1 486,59	1 573,78	1 670,33	1 770,55
II.1.1.4	Параметры коэффициента (Эк)	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750	0,750
II.1.1.5	Объем топлива	134,99	134,99	134,99	134,99	134,99	134,99
II.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 085,42	3 882,08	4 124,24	4 300,98	4 486,41	4 681,01
II.1.1.7	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 663,20	1 829,51	1 981,36	2 100,25	2 226,26	2 359,84
II.3	Электрическая энергия по уровню напряжения	152 272	160 038	180 843	196 938	214 465	231 553
II.3.1.2.1	энергии НН (0,4 кВ и ниже)	152 272	160 038	180 843	196 938	214 465	231 553
II.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,14	8,56	9,67	10,53	11,47	12,49
II.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)	18 701	18 701	18 701	18 701	18 701	18 701
II.4	Холодная вода	7 970	4 631	4 363	4 570	4 790	5 024
II.4.0	тариф на воду (руб./м³)	36,41	18,42	19,93	20,88	21,88	22,95
II.4.0	объем воды (м³)	219	219	219	219	219	219
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
	ИТОГО необходимых валовых изысканий	763 880	800 728	857 888	901 480	947 794	997 023
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./Гкал	1 127,90	1 182,31	1 266,71	1 331,07	1 399,35	1 472,14

№ 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 п/г		II п/г		Год	Гкал				
			Год	Гкал	Год	Гкал						
1	Производство тепловой энергии	478,58	478,58	290,86	187,73			478,58	478,58	478,58	478,58	
2	Собственные нужды источника тепла	14,82	14,82	8,83	5,99			14,82	14,82	14,82	14,82	
2.1	в %	3,10	3,10	3,04	3,19			3,10	3,10	3,10	3,10	
3	Отпуск в сеть	463,76	463,76	282,02	181,74			463,76	463,76	463,76	463,76	
6	Потери	40,21	40,21	23,96	16,25			40,21	40,21	40,21	40,21	
6.1	в %	8,67	8,67	8,50	8,94			8,67	8,67	8,67	8,67	
6.2	потери для собственного потребления	40,21	40,21	23,96	16,25			40,21	40,21	40,21	40,21	
7	Полезный отпуск из сети	423,55	423,55	258,06	165,49			423,55	423,55	423,55	423,55	
7.1	Собственное потребление	343,44	343,44	204,66	138,79			343,44	343,44	343,44	343,44	
7.1.1	На хозяйственные нужды	343,44	343,44	204,66	138,79			343,44	343,44	343,44	343,44	
7.2	Реализация сторонним потребителям	80,11	80,11	53,41	26,70			80,11	80,11	80,11	80,11	
7.2.1	Население	80,11	80,11	53,41	26,70			80,11	80,11	80,11	80,11	
7.2.1.1	в т.ч. отопление	80,11	80,11	53,41	26,70			80,11	80,11	80,11	80,11	
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	423,55	423,55	258,06	165,49			423,55	423,55	423,55	423,55	
8.1	Собственное потребление	343,44	343,44	204,66	138,79			343,44	343,44	343,44	343,44	
8.1.1	На хозяйственные нужды	343,44	343,44	204,66	138,79			343,44	343,44	343,44	343,44	
8.2	Реализация сторонним потребителям	80,11	80,11	53,41	26,70			80,11	80,11	80,11	80,11	
8.2.1	Население	80,11	80,11	53,41	26,70			80,11	80,11	80,11	80,11	
8.2.1.1	в т.ч. отопление	80,11	80,11	53,41	26,70			80,11	80,11	80,11	80,11	

Военный городок «Шахалинор»

№ 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 п/г		II п/г		Год		Год		Год		Год	
			Гкал	556,33	Гкал	338,06	Гкал	218,27	Гкал	556,33	Гкал	556,33	Гкал	556,33	Гкал	556,33
1	Производство тепловой энергии	556,33	556,33	338,06	218,27				556,33		556,33		556,33		556,33	
2	Собственные нужды источника тепла	16,44	16,44	9,80	6,64				16,44		16,44		16,44		16,44	
2.1	в %	2,96	2,96	2,90	3,04				2,96		2,96		2,96		2,96	
5	Отпуск в сеть	539,89	539,89	328,26	211,63				539,89		539,89		539,89		539,89	
6	Потери	70,10	70,10	41,77	28,33				70,10		70,10		70,10		70,10	
6.1	в %	12,98	12,98	12,73	13,39				12,98		12,98		12,98		12,98	
6.2	потери для собственного потребления	70,10	70,10	41,77	28,33				70,10		70,10		70,10		70,10	
7	Полезный отпуск из сети	469,79	469,79	286,49	183,30				469,79		469,79		469,79		469,79	
7.1	Собственное потребление	377,38	377,38	224,88	152,50				377,38		377,38		377,38		377,38	
7.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00		0,00		0,00		0,00	
7.1.3	На хозяйственные нужды	377,38	377,38	224,88	152,50				377,38		377,38		377,38		377,38	
7.2	Реализация сторонним потребителям	92,41	92,41	61,61	30,80				92,41		92,41		92,41		92,41	
7.2.1	Население	92,41	92,41	61,61	30,80				92,41		92,41		92,41		92,41	
7.2.1.1	в т.ч. отопление	92,41	92,41	61,61	30,80				92,41		92,41		92,41		92,41	
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	469,79	469,79	286,49	183,30				469,79		469,79		469,79		469,79	
8.1	Собственное потребление	377,38	377,38	224,88	152,50				377,38		377,38		377,38		377,38	
8.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00		0,00		0,00		0,00	
8.1.3	На хозяйственные нужды	377,38	377,38	224,88	152,50				377,38		377,38		377,38		377,38	
8.2	Реализация сторонним потребителям	92,41	92,41	61,61	30,80				92,41		92,41		92,41		92,41	
8.2.1	Население	92,41	92,41	61,61	30,80				92,41		92,41		92,41		92,41	
8.2.1.1	в т.ч. отопление	92,41	92,41	61,61	30,80				92,41		92,41		92,41		92,41	

№ 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 п/г		II п/г		Год	Гкал				
			Год	Гкал	Гкал	Гкал						
5	Отпуск в сеть	398,47	398,47	243,76	154,70	398,47	398,47	398,47	398,47	398,47	398,47	
6	Потери	57,76	57,76	34,42	23,34	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	
6.1	в %	14,50	14,50	14,12	15,09	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	14,50	
6.2	потери для собственного потребления	57,76	57,76	34,42	23,34	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	57,76	
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	
7	Полезный отпуск из сети	340,70	340,70	209,34	131,36	340,70	340,70	340,70	340,70	340,70	340,70	
7.1	Собственное потребление	251,45	251,45	149,84	101,61	251,45	251,45	251,45	251,45	251,45	251,45	
7.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.1.3	На хозяйственные нужды	251,45	251,45	149,84	101,61	251,45	251,45	251,45	251,45	251,45	251,45	
7.2	Реализация сторонним потребителям	89,25	89,25	59,50	29,75	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	
7.2.1	Население	89,25	89,25	59,50	29,75	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	
7.2.1.1	в т.ч. отопление	89,25	89,25	59,50	29,75	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	89,25	

Восенний городок «Куладжан»

№ 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 п/г		II п/г		Гкал	Гкал				
			Год	Гкал	Гкал	Гкал			Гкал	Гкал		
1	Производство тепловой энергии	Гкал 708,69	708,69	467,30	241,39	708,69	708,69	708,69	708,69	708,69	708,69	
2	Собственные нужды исторических зданий	23,70	23,70	14,13	9,58	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	23,70	
2.1	в %	3,34	3,34	3,02	3,97	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	3,34	
5	Отпуск в сеть	684,98	684,98	453,17	231,81	684,98	684,98	684,98	684,98	684,98	684,98	
6	Потери	7,72	7,72	4,60	3,12	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	7,72	
6.1	в %	1,13	1,13	1,02	1,35	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	1,13	

№ 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	Г п/г	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
6.2	потери для собственного потребления	Гкал	7,72				7,72			
7	Полезный отпуск из сети	Гкал	677,26				677,26			
7.1	Собственное потребление	Гкал	41,49				41,49			
7.1.2	На собственное производство	Гкал	0,00				0,00			
7.1.3	На хозяйственные нужды	Гкал	41,49				41,49			
7.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	635,77				635,77			
7.2.1	Население	Гкал	635,77				635,77			
7.2.1.1	в т.ч. отопление	Гкал	635,77				635,77			
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	Гкал	677,26				677,26			
8.1	Собственное потребление	Гкал	41,49				41,49			
8.1.2	На собственное производство	Гкал	0,00				0,00			
8.1.3	На хозяйственные нужды	Гкал	41,49				41,49			
8.2	Реализация сторонним потребителям	Гкал	635,77				635,77			
8.2.1	Население	Гкал	635,77				635,77			
8.2.1.1	в т.ч. отопление	Гкал	635,77				635,77			

**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 Борзинского муниципального округа (село Соловьевск) Забайкальского края и Забайкальского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Борзинского муниципального округа (село Соловьевск) Забайкальского края и Забайкальского муниципального округа Забайкальского края, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2026-2030 годы согласно приложению № 2 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 № 101/37

ТАРИФЫ*

на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по
Забайкальскому краю потребителям на территории Борзинского
муниципального округа (село Соловьевск) Забайкальского края и
Забайкальского муниципального округа Забайкальского края,
на 2026-2030 годы

на 2020-2030 годы						
№ п/п	Наименование муниципального образования	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.	Борзинский муниципальный округ					
1.1.	Село Соловьевск	однотарифный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 764,64		2 090,16
			2027	2 052,10	2 052,10	
			2028	2 052,10	2 346,65	
			2029	2 311,01	2 311,01	
			2030	2 311,01	2 648,42	
2.	Забайкальский муниципальный округ					
2.1.	Село Абагайтуй	однотарифный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 303,74		1 490,96
			2027	1 478,26	1 478,26	
			2028	1 478,26	1 662,01	
			2029	1 641,92	1 641,92	
			2030	1 641,92	1 850,61	
2.2.	Военный городок «Цемас»	однотарифный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 219,71		1 393,97
			2027	1 368,22	1 368,22	
			2028	1 368,22	1 512,67	
			2029	1 494,83	1 494,83	
			2030	1 494,83	1 655,62	
2.3.	Военный городок «Шахалинор»	однотарифный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 388,16		1 580,72
			2027	1 565,96	1 565,96	
			2028	1 565,96	1 751,12	
			2029	1 728,92	1 728,92	
			2030	1 728,92	1 938,03	
2.4.	Военный городок «Юбилейная»	однотарифный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 445,80		1 655,51
			2027	1 627,54	1 627,54	
			2028	1 627,54	1 812,73	
			2029	1 792,23	1 792,23	
			2030	1 792,23	2 000,83	
2.5.	Военный городок «Солнечная»	однотарифный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 545,72		1 763,65
			2027	1 744,09	1 744,09	
			2028	1 744,09	1 951,23	

№ п/п	Наименование муниципального образования	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
			2029	1 927,08	1 927,08	
			2030	1 927,08	2 161,35	
2.7.	Военный городок «Куладжа»	одноставочный, руб./Гкал	Население			
			2026	1 127,90		1 289,03
			2027	1 266,71		1 266,71
			2028	1 266,71		1 411,97
			2029	1 399,45		1 399,45
			2030	1 399,45		1 563,50

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания Правления
Регистрационной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/37

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю потребителям на территории Борзинского муниципального округа (село Соловьевск) Забайкальского края и Забайкальского муниципального округа Забайкальского края, на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов**, тыс. руб.	Подход эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергоэффективности и энергетической эффективности*			Динамика изменения расходов на топливо
						удельный расход топлива, т/т.кВт.ч	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети, Гкал/м²	величина совокупных потерь тепловой энергии, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Борзинский муниципальный округ								
1.1	Село Соловьевск	2026	206,39	1,0	-	0,179	88,532	310,21	-
		2027	-	1,0	-	0,179	88,532	310,21	-
		2028	-	1,0	-	0,179	88,532	310,21	-
		2029	-	1,0	-	0,179	88,532	310,21	-
		2030	-	1,0	-	0,179	88,532	310,21	-
2.	Забайкальский муниципальный округ								
2.1.	Село Аблайтуй	2026	154,94	1,0	-	0,190	41,864	100,71	-
		2027	-	1,0	-	0,190	41,864	100,71	-
		2028	-	1,0	-	0,190	41,864	100,71	-
		2029	-	1,0	-	0,190	41,864	100,71	-
		2030	-	1,0	-	0,190	41,864	100,71	-

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Год	Базовый уровень операционных расходов**, тыс. руб.	Надбавка эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Динамика изменения расходов на отопление
						удельный расход топлива, т/тГ кал	отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³	величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал	
2.2.	Воспитный городок «Центус»	2026	123,87	1,0	-	0,190	37,622	40,21	-
		2027	-	1,0	-	0,190	37,622	40,21	-
		2028	-	1,0	-	0,190	37,622	40,21	-
		2029	-	1,0	-	0,190	37,622	40,21	-
		2030	-	1,0	-	0,190	37,622	40,21	-
2.3.	Воспитный городок «Шахматово»	2026	131,90	1,0	-	0,190	72,487	70,10	-
		2027	-	1,0	-	0,190	72,487	70,10	-
		2028	-	1,0	-	0,190	72,487	70,10	-
		2029	-	1,0	-	0,190	72,487	70,10	-
		2030	-	1,0	-	0,190	72,487	70,10	-
2.4.	Воспитный городок «Ижмеловина»	2026	137,20	1,0	-	0,190	81,608	53,13	-
		2027	-	1,0	-	0,190	81,608	53,13	-
		2028	-	1,0	-	0,190	81,608	53,13	-
		2029	-	1,0	-	0,190	81,608	53,13	-
		2030	-	1,0	-	0,190	81,608	53,13	-
2.5.	Воспитный городок «Саломеянов»	2026	125,06	1,0	-	0,190	6,970	57,76	-
		2027	-	1,0	-	0,190	6,970	57,76	-
		2028	-	1,0	-	0,190	6,970	57,76	-
		2029	-	1,0	-	0,190	6,970	57,76	-
		2030	-	1,0	-	0,190	6,970	57,76	-
2.6.	Воспитный городок «Кушаджа»	2026	112,62	1,0	-	0,190	6,970	57,76	-
		2027	-	1,0	-	0,190	2,400	7,72	-
		2028	-	1,0	-	0,190	2,400	7,72	-
		2029	-	1,0	-	0,190	2,400	7,72	-
		2030	-	1,0	-	0,190	2,400	7,72	-

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

** С целью повышения качества и надежности предоставления коммунальных услуг дополнительные средства, полученные регулирующей организацией в результате заключения операционных расходов при осуществлении ею регулирующего вида деятельности (тарифов) расходуются на (тарифов) расходуются на финансирование мероприятий по снижению в отопительном периоде.