

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2025 года № 105/98

Председательствовал: Н.В.Колебанова

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

* 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 13 ноября 2025 года № 03/5061, от 20 ноября 2025 года № 03/5168, от 25 ноября 2025 года № 03/5235, от 2 декабря 2025 года № 03/5350).

Уполномоченный по делу: Попуванова Ирина Николаевна – заместитель руководителя-начальник отдела тарифов на коммунальные услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края.

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ООО «СПК Нерчинск» потребителям на территории Забайкальского края

Выступил: Полюхова Татьяна Олеговна – начальник отдела ценообразования в энергетике и сфере обращения с твердыми коммунальными отходами ГКУ «Центр экспертиз».

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

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственность «СПК Нерчинск»
Сокращенное наименование	ООО «СПК Нерчинск»
Учредительные документы	Договор аренды
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственность
ИНН/КПП	8701005788 / 750001001
Место нахождения (юр. адрес)	673403, Забайкальский край, г. Нерчинск, ул. Красноармейская, зд. 96а
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение

ООО «СПК Нерчинск» обратилось в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края с предложением об установлении (корректировке) тепловую энергию (мощность), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения поставляемые ООО «СПК Нерчинск» потребителям на территории Забайкальского края (вх. от 5 мая 2025 года № 2222). Тарифная заявка предоставлена в полном объеме.

В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075, приказом Региональной службы по

тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 20 мая 2025 года № 127 по предложению ресурсоснабжающей организации в отношении ООО «СПК Нерчинск» открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), горячую воду в открытой системе горячего водоснабжения (горячее водоснабжение).

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации установленных тарифов.

Водоснабжение

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

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

Наименование статьи	По расчету предприятия (2026 год)	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
установленных нормативов и (или) лимитов				
Отчисления на социальные нужды	11 655 929	11 288 271	11 745 333	12 092 994
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	9 454 815	9 156 585	9 527 335	9 809 344
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	833 155	806 875	839 546	864 396
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУИ	1 002 359	970 742	1 010 047	1 039 945
отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	365 601	344 069	368 405	379 310
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч.	23 085 055	0	6 490 013	6 873 068
НОРМАТИВНЫЙ ЗАПАС ТОПЛИВА	23 085 055	0	6 490 013	6 873 068
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	68 373 155	63 099 091	64 725 245	69 196 683
Топливо	56 045 630	51 373 296	52 329 356	55 417 951
Уголь	56 045 630	51 373 296	52 329 356	55 417 951
Объем топлива	10 997	11 177	10 997	10 997
Цена топлива, в том числе	5 096,60	4 596,44	4 758,66	5 039,52
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	2 464,55	696,44	2 464,55	2 711,00
Переводной коэффициент (Эк)	0,457	0,457	0,457	0,457
Объем топлива	5 027,05	5 107,78	5 027,05	5 027,05
Цена топлива, в том числе	11 148,82	10 057,86	10 409,56	11 023,95
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	5 391,20	1 523,94	5 391,20	5 930,32
Электрическая энергия по уровням напряжения	9 082 515	8 544 229	9 082 515	10 263 242
энергия I-II (0,4 кВ и ниже)	702 035	660 428	702 035	793 300
тариф на энергию (руб./кВт.ч)	7,17	6,74	7,17	8,10
объем энергии (кВт.ч)	97 947	97 947	97 947	97 947
энергия СН 2 (1-20 кВ)	8 380 480	7 883 800	8 380 480	9 469 942
тариф на энергию (руб./кВт.ч)	6,44	6,06	6,44	7,28
объем энергии (кВт.ч)	1 301 335	1 301 335	1 301 335	1 301 335
Холодная вода	3 245 010	3 181 567	3 313 374	3 515 490
тариф на воду (руб./м³)	130,91	128,08	133,67	141,82
объем воды (м³)	24 788	24 840	24 788	24 788
Прибыль	5 127 392	3 837 168	0	0
Расчетная предпринимательская прибыль	5 127 392,23	3 837 168,06		
ИТОГО необходимая валовая выручка	163 720 867	131 953 825	138 865 846	145 722 949
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	8 061,34	6 358,74	6 691,83	7 022,26

Калькуляция себестоимости теплоснабжения на территории Нерчинского муниципального округа (город Нерчинск, котельные № 11, 19, Птицемаш, ул. Декабристов, 37)

НПХ		По расчету приобретения (2026 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
Нормативные ставки		0,03	1%	0,04
НОР, %		1%	1%	1%
Операционные (нормативные) расходы		28 608 809,58	28 888 785,19	29 743 803,23
Расходы на приобретение сырья и материалов		935 214,42	942 387,69	970 282,56
На текущие потребности в топливном, а также в том числе:		935 214,42	942 387,69	970 282,56
специальной одежды и питания		726 895,50	732 470,81	754 151,95
хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы		17 659,82	17 795,27	18 322,01
ремонта		190 858,21	192 121,60	197 808,40
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:		2 082 215,45	2 098 180,43	2 160 292,74
технический ремонт		493 584,46	497 370,34	512 092,50
капитальный ремонт		1 588 630,99	1 600 810,09	1 648 200,24
Расходы на оплату труда производственных работников		20 622 490,94	20 780 669,20	21 393 777,01
материальность		27,95	27,95	27,95
средняя заработная плата		61 480,09	61 501,66	62 785,42
Расходы на оплату работ и услуг сторонних организаций, выполняющих монтажные, ремонтные, строительные работы		124 253,38	125 208,45	128 914,62
транспортные услуги, в том числе:		124 253,38	125 208,45	128 914,62
хозяйственными способами		124 253,38	125 208,45	128 914,62
Расходы на содержание аварийно-эксплуатационной службы		803 919,26	810 105,92	834 085,06
затраты на оплату труда		797 434,37	803 550,83	827 315,94
материальность, чел.		1,22	1,22	1,22
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		54 616,31	53 075,22	56 664,27
Расходы на оплату электроэнергии и теплоты (расхода)		1 868 459,04	1 862 700,46	1 928 521,06
затраты на оплату труда		1 817 247,32	1 831 185,94	1 885 389,04
материальность, чел.		2,43	2,43	2,43
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		62 231,67	62 708,99	64 365,18
Административные (общеслужебные) расходы		2 232 314,78	2 240 437,04	2 316 020,58
затраты на оплату труда		2 186 708,56	2 213 077,95	2 268 289,05
материальность, чел.		2,41	2,41	2,41
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		23 870,17	23 444,44	24 077,60
Нормативные расходы		26 423 422,69	26 445 619,14	27 320 200,92
Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		10 265,62	10 513,34	10 891,82
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду и природу		10 265,62	10 513,34	10 891,82

Наименование статьи	По расчету предприятия (2026 год)	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
установленных нормативов и (или) лимитов				
Отчисления на социальные нужды	7 677 891,32	7 435 710,24	7 736 782,14	7 965 790,90
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	6 227 992,26	6 031 544,85	6 275 762,10	6 461 524,66
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	548 808,69	531 497,81	553 018,15	569 387,49
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	660 265,19	639 438,67	665 329,54	685 023,29
отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	240 825,18	233 228,91	242 672,35	249 855,45
Прочие непоконтрольные расходы в т.ч.	18 585 265,75	0,00	4 223 766,42	4 343 598,20
НОРМАТИВНЫЙ ЗАПАС ТОПЛИВА	18 585 265,75	0,00	4 223 766,42	4 343 598,20
Прочие расходы	150 000,00	0,00		0,00
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодный воды и теплоносителя	78 068 786,78	54 508 101,00	72 624 709,57	75 209 979,02
Топливо	69 773 683,10	46 633 359,90	64 308 842,83	66 133 338,48
Уголь	69 773 683,10	46 633 359,90	64 308 842,83	66 133 338,48
Объем топлива	13 690,24	10 145,54	13 690,24	13 690,24
Цена топлива, в том числе	5 096,60	4 596,44	4 697,42	4 830,69
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	2 464,55	696,44	738,92	812,82
Переводной коэффициент (Эк)	0,46	0,46	0,46	0,46
Объем топлива	6 258,39	4 636,51	6 258,39	6 258,39
Цена топлива, в том числе	11 148,82	10 057,86	10 275,61	10 567,14
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	5 391,20	1 523,94	1 616,39	1 778,03
Электрическая энергия по уровням напряжения	4 856 794,60	4 568 950,70	4 856 794,60	5 488 177,89
энергия НН (0,4 кВ и ниже)	3 329 763,68	3 132 421,15	3 329 763,68	3 762 632,96
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	7,17	6,74	7,17	8,10
объем энергии (кВт.ч)	464 564,00	464 564,00	464 564,00	464 564,00
энергия СН 2 (1-20 кВ)	1 527 030,91	1 436 529,55	1 527 030,91	1 725 544,93
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	6,44	6,06	6,44	7,28
объем энергии (кВт.ч)	237 120,00	237 120,00	237 120,00	237 120,00
Холодная вода	3 438 309,09	3 305 790,39	3 459 072,14	3 588 462,64
тариф на воду (руб./м³)	195,25	190,73	196,43	203,78
объем воды (м³)	17 609,45	17 609,45	17 609,45	17 609,45
Прибыль	3 161 870,80	2 154 247,84	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	3 161 870,80	2 154 247,84		
ИТОГО необходимая валовая выручка	136 322 969,85	91 872 564,64	113 484 564,64	117 274 153,17
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	7 002,36	4 592,96	5 673,41	5 862,86

Калькуляция себестоимости теплоснабжения на территории Нерчинского муниципального округа (город Нерчинск, Котельная ФГОУ СПО «Нерчинский аграрный техникум»)

НПХ	Наименование статьи	По расчету предпринятый (2026 год)	С увеличением на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
				0,05 %	0,04 %
НОУ, %				1%	1%
Операционные (внеоборотные) расходы		8 819 863,89	8 541 661,96	8 897 613,85	9 150 584,26
Расходы на приобретение сырья и материалов		281 659,35	272 775,07	283 819,73	292 220,80
На текущее содержание и текущие расходы по содержанию, всего в том числе:		281 659,35	272 775,07	283 819,73	292 220,80
составляющие:		249 942,40	242 058,56	251 859,51	259 314,55
хозяйственный инвентарь и другие малоценные материальные объекты		5 022,37	4 863,95	5 000,89	5 210,70
ремонт		26 694,58	25 853,56	26 894,13	27 695,55
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:		352 380,08	341 265,07	355 082,90	365 593,35
технический ремонт		142 344,38	137 854,46	143 436,19	147 681,90
капитальный ремонт		210 035,69	203 410,61	211 646,71	217 911,45
Расходы на оплату труда производственных рабочих		6 571 039,22	6 362 780,56	6 621 480,44	6 832 455,67
численность		9,00	9,00	9,00	9,00
средняя заработная плата		60 143,14	58 923,90	61 309,82	63 124,29
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями		51 949,08	50 310,47	52 347,54	53 897,03
транспортные услуги, в том числе:		51 949,08	50 310,47	52 347,54	53 897,03
хозяйственным способом		51 949,08	50 310,47	52 347,54	53 897,03
Расходы на содержание аппаратно-инженерской службы		256 163,74	248 083,66	258 128,56	265 769,17
затраты на оплату труда		254 090,96	246 076,25	256 039,88	263 618,06
численность, чел.		0,39	0,39	0,39	0,39
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		54 616,31	52 893,56	53 835,22	56 664,27
Расходы на содержание и эксплуатацию машин и механизмов (включая расходы на оплату труда)		393 337,52	376 578,36	390 924,02	403 681,77
численность, чел.		379 039,64	360 775,19	383 480,98	396 752,02
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		0,78	0,78	0,78	0,78
Амортизационные (обесценительные) расходы		62 231,67	60 268,71	62 708,99	64 505,18
затраты на оплату труда		711 204,90	688 158,77	716 750,66	737 966,48
численность, чел.		696 675,68	674 661,94	701 979,00	723 757,58
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		0,78	0,78	0,78	0,78
Итого		24 870,17	22 508,57	25 444,44	27 677,60
Расходы на оплату электроэнергии, всего в том числе:		8 592 951,54	8 373 897,05	8 707 890,29	9 022 220,80
затраты на оплату электроэнергии, всего в том числе:		4 781,40	4 615,23	4 781,40	4 953,53
затраты на оплату электроэнергии, всего в том числе:		4 781,40	4 615,23	4 781,40	4 953,53

Наименование статьи		По расчету предприятия (2026 год)	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
Устаревшие автомобили и (или) мотоциклы					
Средств личного пользования		2 446 449,30	2 369 281,70	2 465 214,01	2 538 184,35
отчисления на соиз. из-за отработанной части производственных работ		1 984 459,88	1 921 864,75	1 999 081,05	2 038 871,61
отчисления на соиз. из-за отработанной части ремонтного персонала		174 869,97	169 358,11	176 211,26	181 427,11
отчисления на соиз. из-за отработанной части АУП		210 383,98	203 247,91	211 095,66	218 272,70
отчисления на соиз. из-за отработанной части надиринго-дистанционного персонала		76 735,47	74 315,83	77 324,04	79 612,84
Прочие эксплуатационные расходы в т.ч.		6 131 720,84	0,00	1 237 884,98	1 237 884,98
НОРМАТИВНЫЙ ТАРИФ ТОПЛИВА		6 131 720,84	0,00	1 237 884,98	1 237 884,98
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, топливной воды и теплоносителя		19 387 605,40	16 915 895,89	18 671 650,02	19 788 647,93
Топливо		14 753 570,70	13 148 330,12	13 775 290,99	14 438 339,27
Уголь		14 753 570,70	13 148 330,12	13 775 290,99	14 438 339,27
Объем топлива		2 894,79	2 860,53	2 894,79	2 894,79
Цена топлива, в том числе		5 096,60	4 596,44	4 758,66	5 070,52
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом		2 464,35	696,44	2 464,35	2 711,00
Перевозочный коэффициент ("ко")		0,46	0,46	0,46	0,46
Объем топлива		1 323,33	1 303,27	1 323,33	1 323,33
Цена топлива, в том числе		11 148,82	10 057,86	10 409,56	11 023,95
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом		5 391,20	1 523,94	5 391,20	5 930,32
Электрическая энергия по уровню напряжения		1 358 305,33	1 277 803,70	1 348 305,33	1 534 885,03
энергия СН 2 (1-20 кВ)		1 358 305,33	1 277 803,70	1 338 305,33	1 534 885,03
тариф на энергию (руб/кВт.ч)		6,44	6,06	6,44	7,28
общая мощность (кВт.ч)		210 920,00	210 920,00	210 920,00	210 920,00
Холодная вода		3 525 974,73	2 389 762,06	3 538 651,70	3 665 422,67
тариф на воду (руб/м³)		449,39	513,08	450,67	466,90
общая вода (м³)		7 850,60	4 650,42	7 850,60	7 850,60
Прибыль		1 114 354,77	729 156,24	0,00	0,00
Расчетная производственная прибыль		1 114 354,77	729 156,24		
ИТОГО необходимых налоговых вычетов		37 904 775,61	28 400 11,13	31 267 044,27	32 720 255,06
Среднегодовой эксплуатационный тариф, руб./Гкал		6 543,89	4 850,08	5 306,38	5 552,08

Калькуляция себестоимости теплоснабжения на территории Тунгокоченского муниципального округа (поселок городского типа Вершино-Дарасунский Котельные «Б-1», «Байкал», «8-ми летняя школа»)

Итого	Наименование статьи	По расчету предприятия (2026 год)	Увеличение к 2025 году	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
Итого, %				0,03	0,04
				1%	1%
Операционные (оплатителем) расходы		52 394 078,88	50 741 430,46	52 795 951,01	54 358 711,15
Расходы на приобретение сырья и материалов		1 057 629,84	1 024 269,39	1 063 742,03	1 097 258,02
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:		1 057 629,84	1 024 269,39	1 063 742,03	1 097 258,02
- электрический расход и питание		819 784,54	793 442,13	825 508,61	850 005,44
- коммунальный интернет и другие вспомогательные материалы		58 105,19	56 272,40	58 550,87	60 263,96
- реагенты		180 240,10	174 554,85	181 622,58	186 098,60
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:		13 789 640,28	13 354 678,40	13 895 409,33	14 306 713,45
- текущий ремонт		2 002 106,60	1 938 454,85	2 017 463,13	2 037 180,04
- капитальный ремонт		11 787 533,67	11 415 723,56	11 877 946,20	12 270 533,41
Расходы на оплату труда производственных рабочих		26 927 670,80	26 078 300,64	27 134 211,03	27 937 383,68
- численность		36,00	36,00	36,00	36,00
средняя заработная плата		62 332,57	60 380,44	62 810,67	64 009,87
Расходы на оплату работ и услуг персонала (в том числе на содержание, эксплуатацию и др.)		622 204,31	602 665,40	627 867,42	645 628,62
транспортные услуги, в том числе:		622 204,31	602 665,40	627 867,42	645 628,62
- по договорам		0,00	0,00	0,00	0,00
- собственным способом		622 204,31	602 665,40	627 867,42	645 628,62
Расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы		3 103 664,85	3 005 767,02	3 127 470,52	3 220 043,65
затраты на оплату труда		3 020 887,73	2 933 098,91	3 044 058,49	3 134 162,62
- численность, чел.		4,89	4,89	4,89	4,89
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		51 458,96	49 804,58	51 853,49	53 419,35
Расходы (общепроизводственные и цеховые) расходы		3 740 425,22	3 621 158,39	3 778 183,99	3 890 018,24
затраты на оплату труда		3 651 189,62	3 536 821,41	3 679 194,91	3 788 099,08
- численность, чел.		4,89	4,89	4,89	4,89
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		62 231,67	60 268,71	62 708,99	64 565,18
Административные (общепроизводственные) расходы		3 183 735,49	3 044 591,16	3 102 866,53	3 203 635,33
затраты на оплату труда		3 046 769,44	2 883 820,59	3 009 371,09	3 057 265,10
- численность, чел.		3,75	3,75	3,75	3,75
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		65 543,79	63 476,37	66 046,53	68 001,50
Неоплатителем расходы		27 697 883,24	10 694 726,02	65 212 196,71	15 541 309,17
Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:		6 035,47	5 816,10	5 816,10	5 816,10

Наименование статьи	По расчету предприятия (2026 год)	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				
Отчисления на социальные нужды	11 037 048,34	10 688 910,53	11 121 704,51	11 450 906,97
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	8 132 156,61	7 875 646,79	8 194 531,73	8 437 089,87
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	1 102 659,27	1 067 878,47	1 111 116,86	1 144 005,92
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	889 924,37	861 853,79	896 750,25	923 294,06
отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	912 308,10	883 531,48	919 305,66	946 517,11
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч.	16 654 808,42	0,00	4 084 676,11	4 084 676,11
НОРМАТИВНЫЙ ЗАПАС ТОПЛИВА	16 654 808,42	0,00	4 084 676,11	4 084 676,11
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	61 632 019,40	53 363 529,33	61 491 553,53	64 855 522,48
Топливо	45 047 958,72	39 986 822,36	44 692 657,58	46 659 134,52
Уголь	45 047 958,72	39 986 822,36	44 692 657,58	46 659 134,52
Объем топлива	7 120,39	6 552,41	7 120,39	7 120,39
Цена топлива, в том числе	6 326,61	6 102,61	6 276,71	6 552,89
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 859,47	1 794,86	1 904,34	2 062,41
Переводной коэффициент (Эк)	0,47	0,43	0,47	0,47
Объем топлива	3 356,76	3 463,42	3 356,76	3 356,76
Цена топлива, в том числе	13 420,09	11 545,48	13 314,24	13 900,07
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	3 944,34	3 395,68	4 039,52	4 374,80
Электрическая энергия по уровням напряжения	8 433 316,63	8 008 194,32	8 433 316,63	9 529 647,80
энергия ПН (0,4 кВ и ниже)	4 676 540,14	4 399 379,25	4 676 540,14	5 284 490,36
тариф на энергию (руб./кВт.ч)	7,17	6,74	7,17	8,10
объем энергии (кВт.ч)	652 464,38	652 464,38	652 464,38	652 464,38
энергия СН 2 (1-20 кВ)	3 756 776,50	3 608 815,08	3 756 776,50	4 245 157,44
тариф на энергию (руб./кВт.ч)	6,31	6,06	6,11	7,13
объем энергии (кВт.ч)	595 687,18	595 687,18	595 687,18	595 687,18
Холодная вода	8 150 744,05	5 368 512,64	8 365 579,31	8 666 740,17
тариф на воду (руб./м³)	491,31	463,14	504,26	522,41
объем воды (м³)	16 589,95	11 591,61	16 589,95	16 589,95
Прибыль	4 833 801,09	3 740 643,20	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	4 833 801,09	3 740 643,20		
ИТОГО необходимая валовая выручка	146 557 781,61	118 540 329,63	129 499 701,25	134 755 632,80
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	14 648,46	11 848,12	12 943,66	13 469,00

Калькуляция себестоимости теплоснабжения на территории Тунгокоченского муниципального округа (поселок городского типа Вершино-Дарасунский Котельная «Б-2»)

Наименование статьи	По расчету предприятия (2026 год)	Увеличение на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
Итого			0,03	0,04
НОР, %			7%	7%
Операционные (эксплуатационные) расходы	16 790 877,28	16 261 248,42	16 919 666,36	17 420 488,49
Расходы на приобретение сырья и материалов	343 827,27	238 072,72	247 712,81	253 045,11
На текущее содержание и техническое обслуживание, в том числе:	243 827,27	238 072,72	247 712,81	253 045,11
специальная одежда и питание	213 842,47	207 097,31	215 482,68	221 860,96
хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	214 422,84	23 652,48	24 610,17	25 338,63
препараты	7 561,96	7 323,44	7 619,93	7 845,52
Расходы на ремонт основных средств, в том числе:	867 191,00	839 838,08	877 843,12	899 708,88
текущий ремонт	867 191,00	839 838,08	877 843,12	899 708,88
Расходы на оплату труда производственных рабочих	11 309 169,48	10 952 448,24	11 395 912,87	11 731 231,89
численность	13,00	13,00	13,00	13,00
средняя зарплата	62 828,72	60 846,93	67 310,63	65 184,62
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	170 182,55	164 814,54	171 487,88	176 563,92
транспортные услуги, в том числе:	170 182,55	164 814,54	171 487,88	176 563,92
хозяйственным способом	1 303 487,11	1 262 371,66	1 312 485,09	1 352 364,25
Расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы	1 268 772,11	1 228 703,24	1 278 453,44	1 316 293,66
затраты на оплату труда	2,05	2,05	2,05	2,05
численность, чел	51 488,68	40 804,58	51 883,89	53 419,25
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	1 571 695,61	1 525 025,53	1 586 773,82	1 617 742,72
Ремонтные (обслуживающие и прочие) расходы	1 333 438,33	1 085 069,00	1 343 200,02	1 500 937,99
затраты на оплату труда	2,05	2,05	2,05	2,05
численность, чел.	62 231,67	60 268,71	62 708,99	64 565,18
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	1 320 325,60	1 278 677,13	1 330 430,78	1 369 832,13
Административные (обслуживающие) расходы	1 237 593,67	1 196 556,68	1 247 086,24	1 283 999,99
затраты на оплату труда	1,27	1,27	1,27	1,27
численность, чел.	63 543,79	63 476,37	66 066,53	68 001,50
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	14 595 443,29	8 481 812,90	6 278 325,59	6 416 585,09
Итого производные расходы	2 743,41	2 650,01	2 650,01	2 650,01
Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	2 743,41	2 650,01	2 650,01	2 650,01
Налог за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 743,41	2 650,01	2 650,01	2 650,01

Наименование статьи	По расчету предприятия (2026 год)	Утверждено на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
Отчисления на социальные нужды	4 635 374,92	4 489 162,88	4 670 929,09	4 809 188,59
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	3 415 369,18	3 307 639,37	3 441 565,69	3 543 436,03
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	463 098,37	448 491,02	466 650,42	480 463,27
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	373 753,29	361 964,12	376 620,04	387 768,00
отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	383 154,08	371 068,38	386 092,94	397 521,29
Прочие неположенные расходы в т.ч.	9 957 322,96	0,00	1 604 746,49	1 604 746,49
косвенные общепроизводственные	9 957 322,96	0,00	1 604 746,49	1 604 746,49
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	25 752 003,66	23 894 018,71	24 978 389,96	26 240 521,92
Топливо	22 974 860,30	21 535 759,60	22 481 136,83	23 470 306,85
Уголь	22 974 860,30	21 535 759,60	22 481 136,83	23 470 306,85
Объем топлива	3 581,67	3 528,94	3 581,67	3 581,67
Цена топлива, в том числе	6 414,56	6 102,61	6 276,71	6 552,89
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 947,42	1 794,86	1 974,34	2 138,21
Переводной коэффициент (Эк)	0,47	0,51	0,47	0,47
Объем топлива	1 688,50	1 865,30	1 688,50	1 688,50
Цена топлива, в том числе	13 606,64	11 545,48	13 314,24	13 900,07
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	4 130,89	3 395,68	4 188,00	4 535,61
Электрическая энергия по уровням напряжения	1 621 311,16	1 525 222,17	1 621 311,16	1 832 081,61
энергия СН 2 (1-20 кВ)	1 621 311,16	1 525 222,17	1 621 311,16	1 832 081,61
тариф на энергию (руб./кВт.ч)	6,44	6,06	6,44	7,28
объем энергии (кВт.ч)	251 760,00	251 760,00	251 760,00	251 760,00
Холодная вода	1 155 832,20	833 036,94	875 941,97	938 133,45
тариф на воду (руб./м³)	172,43	124,48	130,68	139,95
объем воды (м³)	6 703,14	6 692,38	6 703,14	6 703,14
Прибыль	1 708 173,20	1 155 566,02	0,00	0,00
Расчетная предпринимательская прибыль	1 708 173,20	1 155 566,02		
ИТОГО необходимых валовая выручка	58 846 497,42	45 802 646,04	48 176 381,92	50 077 595,50
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	14 213,08	11 062,62	11 635,95	12 095,14

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

3.2.1. Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (Котельные № 2, 4, 6, 10, 12)

Наименование статьи	По расчету предприятия на 2026 год		Утверждено в тарифе на 2025 год				По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	
	Год		I п/г		II п/г		Год		I п/г		Год	
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	26 413,50	26 757,50	14 435,22	12 322,28	12 322,28	24 140,41	16 386,00	7 754,41	24 140,41	24 140,41	356,73	1,48
Собственные нужды источника тепла	710,83	726,30	419,48	306,82	306,82	356,73	212,55	144,18	356,73	356,73	1,48	1,48
в %	2,69	2,71	2,91	2,49	2,49	1,48	1,30	1,80	1,48	1,48	1,48	1,48
Отпуск в сеть	25 702,67	26 031,20	14 015,74	12 015,46	12 015,46	23 783,68	16 173,46	7 610,22	23 783,68	23 783,68	3 032,12	12,75
Потери	5 393,27	5 279,64	3 049,28	2 230,36	2 230,36	3 032,12	1 806,59	1 225,53	3 032,12	3 032,12	12,75	12,75
в %	20,98	20,28	21,76	18,56	18,56	12,75	11,17	16,10	12,75	12,75	12,75	12,75
потери для собственного потребления	5 393,27	5 279,64	3 049,28	2 230,36	2 230,36	3 032,12	1 806,59	1 225,53	3 032,12	3 032,12	12,75	12,75
Полезный отпуск из сети	20 309,40	20 751,56	10 966,46	9 785,10	9 785,10	20 751,56	14 366,86	6 384,70	20 751,56	20 751,56	13 135,22	12 865,16
Реализация сторонним потребителям	20 309,40	20 751,56	10 966,46	9 785,10	9 785,10	20 751,56	14 366,86	6 384,70	20 751,56	20 751,56	13 135,22	12 865,16
Население	12 745,64	13 135,22	6 567,61	6 567,61	6 567,61	13 135,22	9 828,91	3 306,31	13 135,22	13 135,22	12 865,16	12 865,16
в т.ч. отопление	12 438,04	12 865,16	6 432,58	6 432,58	6 432,58	12 865,16	9 648,87	3 216,29	12 865,16	12 865,16	12 865,16	12 865,16
на горячее водоснабжение	307,60	270,07	135,03	135,03	135,03	270,07	180,05	90,02	270,07	270,07	270,07	270,07
Бюджетные потребители	7 088,31	7 116,90	4 110,40	3 006,50	3 006,50	7 116,90	4 240,38	2 876,52	7 116,90	7 116,90	7 116,90	7 116,90
в т.ч. отопление	6 929,74	6 919,35	3 996,30	2 923,05	2 923,05	6 919,35	4 122,68	2 796,68	6 919,35	6 919,35	6 919,35	6 919,35
на горячее водоснабжение	158,57	197,54	114,09	83,45	83,45	197,54	117,70	79,84	197,54	197,54	197,54	197,54
Прочие потребители	475,44	499,44	288,45	210,99	210,99	499,44	297,57	201,86	499,44	499,44	499,44	499,44
в т.ч. отопление	474,71	496,76	286,91	209,85	209,85	496,76	295,98	200,78	496,76	496,76	496,76	496,76
на горячее водоснабжение	0,73	2,68	1,55	1,13	1,13	2,68	1,60	1,08	2,68	2,68	2,68	2,68

3.2.2. Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (Котельные № 11, 19, Птицемаш, ул. Декабристов, 37)

Наименование статьи	По расчету предприятия на 2026 год		Утверждено в тарифе на 2025 год				По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	
	Год		I п/г		II п/г		Год		I п/г		Год	
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	22 514,80	23 020,41	11 944,98	11 075,44	11 075,44	21 896,36	15 700,87	6 195,49	21 896,36	21 896,36	433,24	1,98
Собственные нужды источника тепла	681,39	700,10	404,35	295,75	295,75	433,24	258,13	175,11	433,24	433,24	1,98	1,98
в %	3,03	3,04	3,39	2,67	2,67	1,98	1,64	2,83	1,98	1,98	1,98	1,98
Отпуск в сеть	21 833,42	22 320,31	11 540,63	10 779,68	10 779,68	21 463,12	15 442,74	6 020,38	21 463,12	21 463,12	21 463,12	21 463,12
Потери	2 365,27	2 317,42	1 338,44	978,98	978,98	1 460,23	870,03	590,20	1 460,23	1 460,23	1 460,23	1 460,23
в %	10,83	10,38	11,60	9,08	9,08	6,80	5,63	9,80	6,80	6,80	6,80	6,80
потери для собственного потребления	2 365,27	2 317,42	1 338,44	978,98	978,98	1 460,23	870,03	590,20	1 460,23	1 460,23	1 460,23	1 460,23
Полезный отпуск из сети	19 468,15	20 002,89	10 202,19	9 800,70	9 800,70	20 002,89	14 572,71	5 430,18	20 002,89	20 002,89	20 002,89	20 002,89
Реализация сторонним потребителям	19 468,15	20 002,89	10 202,19	9 800,70	9 800,70	20 002,89	14 572,71	5 430,18	20 002,89	20 002,89	20 002,89	20 002,89

Наименование статьи	По расчету предприятия на 2026 год		Утверждено в тарифе на 2025 год				По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Население	17 080,07	17 414,40	8 707,20	8 707,20	8 707,20	8 707,20	17 414,40	13 030,44	4 383,96	17 414,40	17 414,40	17 414,40
в т.ч. отопление	16 710,58	17 050,09	8 525,05	8 525,05	8 525,05	8 525,05	17 050,09	12 787,57	4 262,52	17 050,09	17 050,09	17 050,09
на горячее водоснабжение	369,50	364,31	182,15	182,15	182,15	182,15	364,31	242,87	121,44	364,31	364,31	364,31
Бюджетные потребители	1 971,40	2 245,20	1 296,73	1 296,73	948,47	948,47	2 245,20	1 337,73	907,47	2 245,20	2 245,20	2 245,20
в т.ч. отопление	1 913,92	2 187,88	1 263,62	1 263,62	924,26	924,26	2 187,88	1 303,38	884,30	2 187,88	2 187,88	2 187,88
на горячее водоснабжение	57,49	57,32	33,10	33,10	24,21	24,21	57,32	34,15	23,17	57,32	57,32	57,32
Прочие потребители	416,68	343,29	198,27	198,27	145,02	145,02	343,29	204,54	138,75	343,29	343,29	343,29
в т.ч. отопление	416,67	343,29	198,27	198,27	145,02	145,02	343,29	204,54	138,75	343,29	343,29	343,29

3.2.3. Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (Котельная ФГОУ СПО «Нерюнितский аграрный техникум»)

Наименование статьи	По расчету предприятия на 2026 год		Утверждено в тарифе на 2023 год				По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	7 006,79	6 980,53	3 763,89	3 214,64	3 214,64	3 214,64	7 033,38	4 716,67	2 335,70	7 033,38	7 033,38	7 033,38
Собственные нужды источника тепла	206,72	206,23	119,11	87,12	87,12	87,12	206,72	123,17	80,55	206,72	206,72	206,72
в %	2,93	2,95	3,16	2,71	2,71	2,71	2,93	2,61	3,38	2,93	2,93	2,93
Отпуск в сеть	6 800,07	6 774,30	3 644,78	3 127,51	3 127,51	3 127,51	6 845,66	4 593,51	2 255,15	6 845,66	6 845,66	6 845,66
Потери	953,28	881,92	509,36	372,56	372,56	372,56	953,28	567,98	385,30	953,28	953,28	953,28
в %	13,50	12,67	13,97	11,91	11,91	11,91	13,93	12,36	17,11	13,93	13,93	13,93
потери для собственного потребления	953,28	881,92	509,36	372,56	372,56	372,56	953,28	567,98	385,30	953,28	953,28	953,28
Полезный отпуск из сети	5 846,79	5 892,37	3 137,42	2 754,95	2 754,95	2 754,95	5 892,37	4 025,52	1 866,85	5 892,37	5 892,37	5 892,37
Собственные потребности	115,67	67,56	19,02	28,54	28,54	28,54	67,56	40,25	27,31	67,56	67,56	67,56
На собственные нужды	115,67	67,56	19,02	28,54	28,54	28,54	67,56	40,25	27,31	67,56	67,56	67,56
Редакционный строительный потребление	5 730,62	5 824,81	3 098,40	2 726,41	2 726,41	2 726,41	5 824,81	3 985,27	1 839,54	5 824,81	5 824,81	5 824,81
Население	3 428,48	3 426,54	1 713,27	1 713,27	1 713,27	1 713,27	3 426,54	2 556,55	870,20	3 426,54	3 426,54	3 426,54
в т.ч. отопление	3 373,04	3 263,70	1 631,85	1 631,85	1 631,85	1 631,85	3 263,70	2 447,77	815,92	3 263,70	3 263,70	3 263,70
на горячее водоснабжение	153,43	162,84	81,42	81,42	81,42	81,42	162,84	108,56	34,28	162,84	162,84	162,84
Бюджетные потребители	2 262,14	2 308,20	1 385,14	1 013,14	1 013,14	1 013,14	2 308,20	1 428,94	969,34	2 308,20	2 308,20	2 308,20
в т.ч. отопление	2 261,59	2 297,72	1 384,81	1 012,91	1 012,91	1 012,91	2 297,72	1 428,60	969,11	2 297,72	2 297,72	2 297,72
на горячее водоснабжение	0,55	0,48	0,32	0,23	0,23	0,23	0,48	0,33	0,23	0,55	0,55	0,55

3.2.4. Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (Котельные «Б-1», «Байкал», «База», «8-ми летняя школа»)

Наименование статьи	По расчету предприятия на 2026 год	Утверждено в тарифе на 2025 год				По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	
		Год	Гкал	Гкал	II п/г	Гкал	Гкал	Гкал	II п/г	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	Гкал	15 348,74	8 309,84	7 038,90		15 464,43	15 464,30	5 253,68		15 464,30	
Собственные нужды источника тепла	Гкал	350,17	199,91	150,26		350,17	350,17	208,64		350,17	
в %		2,28	2,41	2,13		2,26	2,26	2,04		2,26	
Отпуск в сеть	Гкал	14 998,56	8 109,93	6 888,64		15 114,25	15 114,13	5 041,04		15 114,13	
Потери	Гкал	4 993,57	2 850,83	2 142,74		5 109,26	5 109,26	3 044,19		5 109,26	
в %		33,29	35,15	31,11		33,80	33,80	30,44		33,80	
потери для собственного потребления	Гкал	4 993,57	2 850,83	2 142,74		5 109,26	5 109,26	3 044,19		5 109,26	
Полезный отпуск из сети	Гкал	10 004,99	5 259,10	4 745,90		10 004,99	10 004,87	6 957,80		10 004,87	
Реализация сторонним потребителям	Гкал	10 004,99	5 259,10	4 745,90		10 004,99	10 004,87	6 957,80		10 004,87	
Население	Гкал	6 639,50	3 337,74	3 301,77		6 639,50	6 639,50	4 952,65		6 639,50	
в т.ч. отопление	Гкал	6 315,75	3 157,88	3 157,88		6 315,75	6 315,75	4 736,81		6 315,75	
на горячее водоснабжение	Гкал	323,75	179,86	143,89		323,75	323,75	215,83		323,75	
Бюджетные потребители	Гкал	3 365,37	1 921,29	1 444,08		3 365,37	3 365,37	2 005,15		3 365,37	
в т.ч. отопление	Гкал	3 315,14	1 892,61	1 422,53		3 315,14	3 315,14	1 975,22		3 315,14	
на горячее водоснабжение	Гкал	50,23	28,68	21,55		50,23	50,23	29,93		50,23	

3.2.5. Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (Котельная «Б-2»)

Наименование статьи	По расчету предприятия на 2026 год	Утверждено в тарифе на 2025 год				По расчету РСТ (2026 год)				По расчету РСТ (2027 год)	
		Год	Гкал	Гкал	II п/г	Гкал	Гкал	Гкал	II п/г	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	Гкал	7 794,35	4 166,04	3 628,31		7 819,59	7 819,59	2 536,87		7 819,59	
Собственные нужды источника тепла	Гкал	144,91	82,73	62,18		144,91	144,91	86,34		144,91	
в %		1,86	1,99	1,71		1,85	1,85	1,63		1,85	
Отпуск в сеть	Гкал	7 649,44	4 083,31	3 566,13		7 674,68	7 674,68	2 450,53		7 674,68	
Потери	Гкал	3 509,13	2 003,36	1 505,77		3 534,37	3 534,37	2 105,84		3 534,37	
в %		45,87	49,06	42,22		46,05	46,05	40,53		46,05	
потери для собственного потребления	Гкал	3 509,13	2 003,36	1 505,77		3 534,37	3 534,37	2 105,84		3 534,37	
Полезный отпуск из сети	Гкал	4 140,31	2 079,95	2 060,36		4 140,31	4 140,31	3 090,53		4 140,31	
Реализация сторонним потребителям	Гкал	4 140,31	2 079,95	2 060,36		4 140,31	4 140,31	3 090,53		4 140,31	
Население	Гкал	4 140,31	2 079,95	2 060,36		4 140,31	4 140,31	3 090,53		4 140,31	
в т.ч. отопление	Гкал	3 963,96	1 981,98	1 981,98		3 963,96	3 963,96	2 972,97		3 963,96	
на горячее водоснабжение	Гкал	176,34	97,97	78,38		176,34	176,34	117,56		176,34	

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

Наименование статьи затрат	Индекс (2026 год)	Индекс (2027 год)	Индекс (2028 год)
Затраты на оплату труда	1,051	1,040	1,040
Топливо на технологические цели (уголь)	1,015	1,044	1,027
Топливо на технологические цели (мазут)	1,046	1,041	1,038
Железнодорожные перевозки	1,100	1,083	1,060
Материальные расходы	1,061	1,011	1,043
Прочие расходы	1,061	1,036	1,035
Предельно-допустимые выбросы	1,061	1,036	1,035
Горюче-смазочные материалы	1,061	1,036	1,035
Электроэнергия на технологические цели	1,143	1,130	1,089

3.4 Фактические и плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения — отсутствуют.

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 17 декабря 2024 года № 681-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность) и горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячее водоснабжение), поставляемые ООО «СПК Нерчинск» потребителям на территории Забайкальского края, на 2025-2027 годы» следующие изменения:

1.1. таблицу приложения № 1 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

1.2. таблицу приложения № 2 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» – 0

Секретарь Правления



Т.И. Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к протоколу заседания
Правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2025 года № 105/98

№ п/п	Наименование историче- ского источника	Вид тарифа	Год	Вид тарифов		
				Вид тарифов		
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
Перинский муниципальный округ (город Перинск)						
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения						
1.1.	Котельные № 2, 4, 6, 10, 12	однотарифный, руб./Гкал	2025	4 495,40		6 487,08
			2026		6 487,48	7 150,51
			2027	7 025,26		7 022,20
			Население (с учетом НДС)**			
		однотарифный, руб./Гкал	2025	3 044,92		3 322,98
			2026		3 581,69	4 086,71
			2027	4 086,71		4 690,72
			Потребители, имеющие право на льготы***			
		однотарифный, руб./Гкал	2025	2 537,44		2 935,81
			2026		2 935,81	3 340,76
			2027	3 340,76		3 832,23
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.2.	Котельные № 14, 19, Птицехим, ул. Декабристов, 37	однотарифный, руб./Гкал	2025	3 652,38		4 748,10
			2026		4 748,10	6 409,93
			2027	6 409,93		6 409,93
			Население (с учетом НДС)**			
1.3.	Котельная ФГБОУ СПО «Перинский аграрный	однотарифный, руб./Гкал	2025	7 182,51		3 683,32
			2026		3 748,71	4 272,71
			2027	4 272,71		4 913,62
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
		однотарифный, руб./Гкал	2025	3 551,83		4 924,35
			2026			

№ п/п	Наименование источника теплоснабжения	Вид тарифа	Год	Вид тарифности			
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
1	2	3	4	5	6	7	
			2026	4 024,35		6 130,10	
			2027	5 532,98		5 332,98	
			Население (с учетом НДС)**				
			2025	2 678,53		3 099,06	
2	Тупиковый муниципальный округ (населен городского типа Верхний Дарасунский)	одностанционный, руб./Гкал	2026	3 150,71		3 594,97	
			2027	3 594,97		6 219,34	
			Для потребителей, и случаев отсутствия дифференциации тарифов по смесям, по сезону				
			2025	7 648,20		9 942,66	
			2026	9 942,66		12 943,66	
2.1.	Котельные «Б-1а», «Байнакс», «Баши», «8-ми летняя школа»	одностанционный, руб./Гкал	2027	12 943,66		14 668,57	
			Население (с учетом НДС)**				
			2025	4 668,66		5 401,64	
			2026	5 491,67		6 265,99	
			2027	6 265,99		7 017,91	
2.2.	Котельная «Б-2а	одностанционный, руб./Гкал	Население (с учетом НДС)**				
			2025	4 047,74		4 683,23	
			2026	4 761,28		5 432,62	
			2027	5 432,62		6 108,62	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания

Правления Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края

от 19 декабря 2025 года № 105/98

№ п/п	Наименование расхода (наименование)	Год	Для прочих затрат (тыс. руб.)										Всего			Компонент на планируемый период		
			Компонент на планируемый период					Компонент на планируемый период					Компонент на планируемый период					Итого
			1 октябрь 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	1 октябрь 30 сентября 2025	
1.1	7	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
1.1.1	Контроль за 2, 4, 6, 11, 12	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
1.1.2	Контроль за 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
1.2	Контроль за 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
1.3	Контроль за 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
2	Генеральный директор	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
2.1	Вознаграждение за 2, 4, 6, 11, 12	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
2.2	Вознаграждение за 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
2.3	Вознаграждение за 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31
2.4	Вознаграждение за 11, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100	2025	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31	107,82	148,31