ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 11 декабря 2025 года № 99/28

Председательствовал: Н.В.Колебанова

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

*- не принимает участие в голосовании

Представители организации: Извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления надлежащим образом исх. от 25 ноября 2025 года № 03/5235. С расчетом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края ознакомлены и получено согласие на проведение заседания Правления без присутствия уполномоченных представителей исх. от 11 декабря 2025 года № 68/1.

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), поставляемую АО «Ингода» потребителям на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» Забайкальского края

Выступил: Лескова Валерия Вячеславовна – начальник отдела контроля и мониторинга в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз».

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

Полное наименование	Акционерное общество «Ингода»
Сокращенное наименование	АО «Ингода»
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	7532001336/ 753601001
Место нахождения	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Журавлева, д. 2
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение

Предложение об установлении тарифов регулируемой организацией не предоставлено в орган регулирования.

В связи с не предоставлением в орган регулирования тарифов документов и материалов, предусмотренных действующим законодательством в области тарифного регулирования, РСТ Забайкальского края принято решение в открытии дела по инициативе органа регулирования.

Таким образом, приказом РСТ Забайкальского края от 20 мая 2025 года № 128 (с учетом внесения изменений от 22 мая 2025 года № 141) открыто дело по инициативе органа регулирования о корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Ингода» потребителям на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» Забайкальского края.

Теплоснабжение

2. Иные необходимые сведения

Расчет тарифов производился методом индексации.

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, в тыс. руб.:

Теплоснабжение

Наименование статьи	Утверж-дено в тарифе на 2024 год	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Рост, %
						2026 год
Операционные (подконтрольные) расходы	**1 695 643**	**1 776 051**	**1 847 963**	**1 902 663**	**1 958 982**	**104,05%**
Расходы на приобретение сырья и материалов	460 989	482 849	502 400	517 271	532 582	104,05%
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	460 989	482 849	502 400	517 271	532 582	104,05%
специальная одежда и питание	75 016	78 573	81 755	84 174	86 666	104,05%
хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	385 973	404 276	420 645	433 096	445 916	104,05%
Расходы на оплату труда производственных рабочих	1 177 527	1 233 366	1 283 305	1 321 290	1 360 401	104,05%
численность	4,00	4,00	4,00	4,00	4,00	100,00%
средняя заработная плата	32 709,09	34 260,16	35 647,35	36 702,51	37 788,90	104,05%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	57 127	59 836	62 259	64 102	65 999	104,05%
транспортные услуги, в том числе:	57 127	59 836	62 259	64 102	65 999	104,05%
хозяйственным способом	57 127	59 836	62 259	64 102	65 999	104,05%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	28 863,00	30 231,68	31 456	32 387	33 346	104,05%
Неподконтрольные расходы	**359 594**	**282 029**	**391 900**	**403 623**	**415 658**	**138,96%**

Наименование статьи	Утверж-дено в тарифе на 2024 год	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Рост, %
						2026 год
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 981	-90 448	4 342	4 593	4 817	-4,80%
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 222	2 352	2 352	2 352	2 352	100,00%
уплата налогов, всего	1 759	-90 448	1 990	2 241	2 465	-2,20%
прочие налоги	1 759	-90 448	1 990	2 241	2 465	-2,20%
Отчисления на социальные нужды	355 613	372 476	387 558	399 030	410 841	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	355 613	372 476	387 558	399 030	410 841	104,05%
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	**1 440 500**	**1 590 291**	**1 679 513**	**1 818 985**	**1 921 823**	**105,61%**
Топливо	616 025	850 291	894 373	933 725	958 936	105,18%
Уголь	616 025	850 291	894 373	933 725	958 936	105,18%
Объем топлива	323	394	394	394	394	100,00%
Цена топлива, в том числе	1 906,63	2 156,16	2 267,94	2 367,73	2 431,66	105,18%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	587,83	668,96	735,85	796,93	844,74	110,00%
Переводной коэффициент (Эк)	0,638	0,523	0,523	0,523	0,523	100,00%
Объем топлива	206,13	206,13	206,13	206,13	206,13	100,00%
Цена топлива, в том числе	2 988,46	4 124,92	4 338,77	4 529,68	4 651,98	105,18%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом		1 279,77	1 407,75	1 524,59	1 616,07	110,00%
Электрическая энергия по уровням напряжения	806 706	720 455	764 403	863 775	940 651	106,10%
энергия НН (0,4 кВ и ниже)	806 706	720 455	764 403	863 775	940 651	106,10%
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	7,49	6,69	7,09	8,02	8,73	106,10%
объем энергии (кВт.ч)	107 762	107 762	107 762	107 762	107 762	100,00%
Холодная вода	17 769	19 546	20 738	21 484	22 236	106,10%
тариф на воду (руб./м^3)	59,43	65,37	69,36	71,86	74,37	106,10%
объем воды (м^3)	299	299	299	299	299	100,00%
ИТОГО необходимая валовая выручка	**3 495 738**	**3 648 371**	**4 070 627**	**4 284 847**	**4 463 339**	**111,57%**
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	3 545,25	3 700,05	4 128,28	4 345,54	4 526,56	111,57%

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

Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2024 год	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)			По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Рост (2026 год), %
		Год	Год	I п/г	II п/г	Год	Год	
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	
Производство тепловой энергии	**476,19**	**1 121,11**	**1 121,11**	**673,59**	**447,52**	**1 121,11**	**1 121,11**	100,00%
Собственные нужды источника тепла	14,59	**34,51**	**34,51**	**20,51**	**14,00**	**34,51**	**34,51**	100,00%
в %	3,06	3,08	3,08	3,04	3,13	3,08	3,08	100,00%
Отпуск в сеть	**461,60**	**1 086,60**	**1 086,60**	**653,08**	**433,52**	**1 086,60**	**1 086,60**	100,00%
Потери	**42,52**	**100,57**	**100,57**	**59,77**	**40,80**	**100,57**	**100,57**	100,00%
в %	9,21	9,26	9,26	9,15	9,41	9,26	9,26	100,00%
потери для собственного потребления	42,52	100,57	100,57	59,77	40,80	100,57	100,57	100,00%
потери для сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	-
Полезный отпуск из сети	**419,08**	**986,03**	**986,03**	**593,32**	**392,72**	**986,03**	**986,03**	100,00%
Собственное потребление	374,14	884,91	884,91	525,90	359,01	884,91	884,91	100,00%
На собственное производство	374,14	884,91	884,91	525,90	359,01	884,91	884,91	100,00%
Реализация сторонним потребителям	44,94	101,12	101,12	67,42	33,71	101,12	101,12	100,00%
Население	44,94	101,12	101,12	67,42	33,71	101,12	101,12	100,00%
в т.ч. отопление	44,94	101,12	101,12	67,42	33,71	101,12	101,12	100,00%
Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	**419,08**	**986,03**	**986,03**	**593,32**	**392,72**	**986,03**	**986,03**	**1,00**
Собственное потребление	374,14	884,91	884,91	525,90	359,01	884,91	884,91	**1,00**
На собственное производство	374,14	884,91	884,91	525,90	359,01	884,91	884,91	**1,00**
Реализация сторонним потребителям	44,94	101,12	101,12	67,42	33,71	101,12	101,12	**1,00**
Население	44,94	101,12	101,12	67,42	33,71	101,12	101,12	**1,00**
в т.ч. отопление	44,94	101,12	101,12	67,42	33,71	101,12	101,12	**1,00**

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 (2024 год)	Индекс (2025 год)	Индекс (2026 год)	Индекс (2027 год)	Индекс (2028 год)
Затраты на оплату труда	1,085	1,090	1,051	1,040	1,040
Топливо на технологические цели (уголь)	0,9960	1,032	1,015	1,044	1,027
Топливо на технологические цели (мазут)	1,164	0,958	1,046	1,041	1,038
Железнодорожные перевозки	1,138	1,100	1,100	1,083	1,060
Материальные расходы	1,121	1,030	1,061	1,051	1,043
Прочие расходы	1,121	1,030	1,061	1,036	1,035
Предельно-допустимые выбросы	1,121	1,030	1,061	1,036	1,035
Горюче-смазочные материалы	1,121	1,030	1,061	1,036	1,035
Электроэнергия на технологические цели	1,091	1,116	1,143	1,130	1,089

3.4. Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки, Гкал:

Год	Потери
2024	42,52
2025	100,57
2026	100,57
2027	100,57
2028	100,57

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

Котельная	Котельная
Удельный расход условного топлива кг/Гкал	183,87
Объем топлива (тут)	394,36

Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края решило:

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2023 года № 575-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Ингода» потребителям на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» Забайкальского края, на 2024-2028 годы» (с учетом изменений, внесенных приказом Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2024 года № 694-НПА) изменение, изложив таблицу приложения № 1 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему протоколу.

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

Секретарь Правления  И.В. Выборко

ПРИЛОЖЕНИЕ

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 11 декабря 2025 года № 99
вопрос № 28

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	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.	АО «Ингода» *	Население				
		одноставочный, руб./Гкал (НДС не облагается)	2024	1 597,56	1 917,07	
		одноставочный, руб./Гкал (с учетом НДС)**	2025	1 917,07	2 218,05	
			2026	2 255,02		2 572,98
			2027	2 572,98	2 830,27	
			2028	2 830,27	3 113,30	

».