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

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 5 ноября 2024 года № 06/4958 (направление графика утверждения тарифных решений на 2025 год).

Протоколом заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15 декабря 2025 года № 101/29 решено объявить перерыв в заседании Правления по вопросу установления тарифов на коммунальные услуги, поставляемые акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края, на 2026-2028 год до 14 часов 00 минут 19 декабря 2025 года.

Присутствовали:

1. Заместитель директора по экономике и снабжению филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО - Электрогенерация» - Максимова Ульяна Радиевна - участие по доверенности;
2. Начальник ПЭО филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО: - Электрогенерация» - Мельникова Ирина Юрьевна - участие по доверенности;
3. Ведущий экономист ПЭО филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО: - Электрогенерация»: - Токмакова Виктория Александровна - участие по доверенности;
4. Ведущий экономист ПЭО филиала «Харанорская ГРЭС» АО Интер РАО: - Электрогенерация»: - Латухина Анна Александровна - участие по доверенности.

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

Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края, на 2026-2028 год

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	Акционерное общество «Интер РАО – Электрогенерация»
Сокращенное наименование	АО «Интер РАО - Электрогенерация»
Учредительные документы	Устав АО «Интер РАО – Электрогенерация»
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	7704784450 / 751543001
Место нахождения (юр. адрес)	674520, Забайкальский край, Оловяннинский район, п. Ясногорск
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение

АО Интер РАО - Электрогенерация» обратилось в Региональную службу по тарифам и ценообразованию Забайкальского края с предложением об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую на территории потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края (вх. от 30 апреля 2025 года № 2108). 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 АО Интер РАО - Электрогенерация» открыто дело об установлении тарифов на тепловую энергию.

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации установленных тарифов.

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 Федерацией от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (далее – Основами ценообразования), в руб.

Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Примечание
	СВОД	в части потребителей	в части потребителей	в части потребителей	в части потребителей	
ИПЦ		*1,05*	*0,05*	*0,04*	*0,04*	
ИОР, %			*1%*	*1%*	*1%*	
ИКА						
Операционные (подконтрольные) расходы	**82 875 007**	**155 719 081**	**114 343 034**	**112 463 161**	**115 792 070**	
Расходы на приобретение сырья и материалов	10 960 164	12 563 678	11 120 894	6 185 646	6 368 741	
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	6 050 087	6 068 500	6 007 815	6 185 646	6 368 741	
специальная одежда и питание	218 723	219 389	217 195	223 624	230 243	
прочие расходы на текущее содержание и тех. обслуживание	5 428 498	5 445 019	5 390 569	5 550 130	5 714 413	Материалы для ремонта хоз способом, спец одежда, прочие материалы произв и адм хар-ра, канцелярия
реагенты	402 866	404 092	400 051	411 893	424 085	
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	0	66 584 634	51 771 737	53 304 180	54 881 984	
капитальный ремонт		66 584 634	0	4 950 394	5 096 926	
Расходы на оплату труда производственных рабочих	36 479 309	59 034 012	42 334 535	43 587 637	44 877 831	
численность	37,71	37,26	37,26	37,26	37,26	
средняя заработная плата	80 603,27	132 035,18	175 356	97 487,89	100 373,53	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	5 944 550	17 536 757	9 115 867	9 385 697	9 663 514	производство расчет потерь договор на сумму + транспортные расходы
транспортные услуги, в том числе:	2 098 499	0	0	0	0	
по договорам	2 098 499	0	0	0	0	транспортные услуги
иные работы и услуги производственного характера	3 846 051	17 536 757	9 115 867	9 385 697	9 663 514	прочие услуги производственного характера (обследование тепловых сетей, нормативные потери), услуги по охране труда (мед осмотр), вырубка кустарника (договоры 2023, 2024 годы)
Ремонтные (общепроизводственные и цеховые) расходы	25 527 833	0	0	0	0	по ТЗ филиала
Прочие операционные расходы	3 963 152	0	0	0	0	Расходы н оплату коммунальных ус луг, обучение персонала, расходы на услуги банка
Неподконтрольные расходы	**30 514 969**	**46 281 749**	**28 722 694**	**27 672 133**	**28 114 512**	
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	103 919	0	0	0	0	по ТЗ филиала
Арендная и концессионная плата	0	31 243	31 243	32 168	33 120	
Расходы на уплату налогов, сборов и других	598 684	3 515 056	1 450 388	1 502 602	1 555 193	

Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Примечание
	СВОД	в части потребителей	в части потребителей	в части потребителей	в части потребителей	
обязательных платежей, в том числе						
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	65 988	172 877	172 877	179 101	185 369	
расходы на обязательное страхование	277 291	925 423	925 423	958 739	992 295	Добровольное медицинское страхование (страхование персонала по ДМС) от несчастных случаев.
иные расходы	9 417	0	0	0	0	
уплата налогов, всего	245 988	2 416 755	352 088	364 763	377 529	
налог на имущество организаций	25 725	1 629	1 629	1 688	1 747	
земельный налог	5 175	5 279	5 279	5 469	5 661	
транспортный налог	1 835	1 815	1 815	1 880	1 946	
водный налог	212 066	379 958	214 735	222 466	230 252	
прочие налоги	1 188	2 028 074	128 629	133 260	137 924	госпошлина на рассмотрение исковых заявлений в суде
Отчисления на социальные нужды	11 016 751	20 676 969	12 785 030	13 163 466	13 553 105	
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	11 016 751	20 676 969	12 785 030	13 163 466	13 553 105	
Расходы по сомнительным долгам	0	1 876 226	0	0	0	Резерв по просроченной дебиторской задолженности.
Амортизация основных средств и нематериальных активов	18 795 615	20 182 256	14 456 033	12 973 896	12 973 094	
Амортизация основных средств	18 795 615	20 182 256	14 456 033	12 973 896	12 973 094	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	75 241 545	92 853 759	86 499 547	92 991 602	98 768 053	
Топливо	66 600 778	75 685 953	75 670 762	79 000 276	81 133 283	
Уголь Харанорский	62 377 934	75 685 953	75 670 762	79 000 276	81 133 283	
Объем топлива	42 847	43 237	43 228	43 228	43 228	
Цена топлива, в том числе	1 456	1 750	1 750	1 827,52	1 876,86	
Уголь Утруйский	4 222 844	0	0		0	
Объем топлива	1 831	0	0		0,00	
Цена топлива, в том числе	1 379	0	0			
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 697 322	0	0			
Теплоноситель	4 590 455	12 975 649	6 625 054	9 241 111	12 461 785	теплоноситель
Затраты на покупку теплоносителя	4 590 455	12 975 649	6 625 054	9 241 111	12 461 785	
Объем теплоносителя	45 494	57 717	57 717	57 717	57 717	
Расходы на теплоноситель	4 590 455	12 975 649	6 625 054	9 241 111	12 461 785	

Наименование статьи	Утверждено на 2025 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Примечание
	СВОД	в части потребителей	в части потребителей	в части потребителей	в части потребителей	
Ставка за энергию	101	225	115	160,11	215,91	
Объем теплоносителя	45 494	57 717	57 717	57 717	57 717	
Электрическая энергия по уровням напряжения	4 050 313	4 192 157	4 203 731	4 750 216	5 172 985	
энергия НН (0,4 кВ и ниже)	4 038 687	4 192 157	4 203 731	4 750 216	5 172 985	
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	6,71	6,97	14,68	7,88	8,58	
объем энергии (кВт.ч)	601 644	601 644	603 145	603 145	603 145	
Прибыль	**5 872 014**	**10 660 192**	**7 363 473**	**7 244 275**	**7 453 978**	
Расчетная предпринимательская прибыль	5 872 014,46	10 309 649,39	7 363 473	7 485 908	7 453 978	
Нормативная прибыль	0	350 542	0			
Налог на прибыль		116 847	0			
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	**19 248 236**	**32 569 026**	**0**	**11 452 446**	**0**	
экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	19 248 236	32 569 026	21 116 579	11 452 446	0	ремонты, не учтенные в ДП
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов			**0**		**0**	
Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	**8 322 832**	**5 785 114**	**5 785 114**	**5 254 433**	**0**	
Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	**-50 873 581**	**25 030 594**	-71 446 930		**84 542 497**	
ИТОГО необходимая валовая выручка	**171 201 023**	**369 016 362**	**192 383 511**	**257 078 051**	**334 671 111**	
Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	2 899,08	6 590,38	3 435,84	4 591,24	5 977,00	

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

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе на 2025год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2026 год)			По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
				Год	01.01.2026-30.09.2026	01.10.2026-31.12.2026	Год	Год
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
1	**Производство тепловой энергии**	**106 038,37**	**106 105,03**	**106 105,03**	**69 701,32**	**36 403,71**	**106 105,03**	**106 105,03**
2	**Собственные нужды источника тепла**	**761,00**	**14 059,25**	**14 059,25**	**8 376,76**	**5 682,49**	**14 059,25**	**14 059,25**
2.1	в %	0,72	13,25	13,25	12,02	15,61	13,25	13,25
3	**Отпуск с коллекторов источника**	**15 519,77**	**92 045,78**	**92 045,78**	**68 269,44**	**23 776,34**	**92 045,78**	**92 045,78**
3.1	Потребители на коллекторе	15 519,77	4 961,00	4 961,00	2 955,85	2 005,15	4 961,00	4 961,00
3.1.1	Собственное потребление	11 322,00	761,00	761,00	453,42	307,58	761,00	761,00
3.1.1.3	На хозяйственные нужды	11 322,00	761,00	761,00	453,42	307,58	761,00	761,00
3.1.2	Реализация сторонним потребителям	4 197,77	4 200,00	4 200,00	2 502,44	1 697,56	4 200,00	4 200,00
3.1.2.3	Прочие потребители	4 197,77	4 200,00	4 200,00	2 502,44	1 697,56	4 200,00	4 200,00
3.1.2.3.1	в т.ч. отопление	4 197,77	4 200,00	4 200,00	2 502,44	1 697,56	4 200,00	4 200,00
3.2	В собственную тепловую сеть, всего	89 757,60	87 084,78	87 084,78	65 313,58	21 771,19	87 084,78	87 084,78
5	**Отпуск в сеть**	**89 757,60**	**87 084,78**	**87 084,78**	**58 368,71**	**28 716,07**	**87 084,78**	**87 084,78**
6	**Потери**	**30 704,00**	**31 091,62**	**31 091,62**	**18 524,95**	**12 566,67**	**31 091,62**	**31 091,62**
6.1	в %	34,21	35,70	35,70	31,74	43,76	35,70	35,70
6.3	потери для сторонних потребителей	30 704,00	31 091,62	31 091,62	18 524,95	12 566,67	31 091,62	31 091,62
7	**Полезный отпуск из сети**	**59 053,60**	**55 993,16**	**55 993,16**	**39 843,76**	**16 149,40**	**55 993,16**	**55 993,16**
7.2	Реализация сторонним потребителям	59 053,60	55 993,16	55 993,16	39 843,76	16 149,40	55 993,16	55 993,16
7.2.1	Население	43 219,28	42 041,36	42 041,36	31 531,02	10 510,34	42 041,36	42 041,36
7.2.1.1	в т.ч. отопление	36 336,25	42 041,36	42 041,36	31 531,02	10 510,34	42 041,36	42 041,36
7.2.3	Прочие потребители	7 131,20	13 951,80	13 951,80	8 312,74	5 639,06	13 951,80	13 951,80
7.2.3.1	в т.ч. отопление	7 131,20	13 951,80	13 951,80	8 312,74	5 639,06	13 951,80	13 951,80

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	1,051	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

3.3 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:

2026	2027	2028
31 091,62	31 091,62	31 091,62

Председатель Правления Н.В. Колебанова: «Уважаемые участники и представители организации «Харанорская ГРЭС» урегулированы ли вопросы, связанные установлением тарифов на тепловую энергию?».

Выступил представитель «Харанорская ГРЭС» У.Р. Максимова: «Все вопросы урегулированы.».

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа Забайкальского края (поселок городского типа Ясногорск), на 2026-2028 годы согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую поставляемую акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края, на 2026-2028 годы согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

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

Секретарь Правления Т.И. Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

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

ТАРИФЫ*

на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края, на 2026-2028 год

№ 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		
1.	АО «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС»)*	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
		одноставочный, руб./Гкал	2026	3 301,57		3 767,10
			2027	3 767,10	5 476,52	
			2028	5 476,52	6 514,61	
		Население (с учетом НДС)**				
		одноставочный, руб./Гкал	2026	2 861,19		3 264,61
			2027	3 264,61	3 724,92	
			2028	3 724,92	4 250,14	

* В тариф не включен налог на добавленную стоимость.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации.

Примечание: субсидии юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, связанные с государственным регулированием тарифов в сфере теплоснабжения, а также в связи с применением по группе потребителей «население» нормативов потребления тепловой энергии на нужды отопления, не соответствующих фактическим нормативам потребления, предоставляются за счет бюджета Забайкальского края, в соответствии с постановлением Правительства Забайкальского края от 25 октября 2018 года № 457 «Об утверждении Порядка предоставления из бюджета Забайкальского края субсидий юридическим лицам (за исключением государственных (муниципальных) учреждений), индивидуальным предпринимателям, оказывающим услуги теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

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

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую акционерным обществом «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС») потребителям на территории Оловяннинского муниципального округа (поселок городского типа Ясногорск) Забайкальского края, с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2026-2028 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 величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «Интер РАО – Электрогенерация» («Харанорская ГРЭС»)	2026	114 343,03	-	0,0	-	1,14	31 091,62	-
		2027	-	1,0	0,0	-	1,14	31 091,62	-
		2028	-	1,0	0,0	-	1,14	31 091,62	-

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

** С целью повышения качества и надежности предоставления коммунальных услуг дополнительные средства, полученные регулируемой организацией в результате снижения операционных расходов при осуществлении ею регулируемого вида деятельности, в течение периода действия регулируемых цен (тарифов) рекомендуется направляться на финансирование мероприятий по подготовке к отопительному периоду.