

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 15 декабря 2025 года № 101/26

Председательствовал: Колебанова Н.В.

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

* не принимает участие в голосовании.

Представители регулируемой организации надлежащим образом извещены о месте и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (исх. от 2 декабря 2025 года № 03/5350). С проектом заключения на 2026 год ознакомлены и выразили согласие на проведение заседания Правления без участия представителей организации.

Присутствовали: без участия представителей ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю Служба в пгт. Приаргунск.

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

Эксперт: главный специалист отдела ценообразования в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз» Логвинова Т.П.

Об утверждении производственных программ и установлении тарифов на питьевую воду (питьевое водоснабжение) и водоотведение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения, на 2026-2030 годы

Выступил главный специалист отдела ценообразования в сфере коммунальных услуг ГКУ «Центр экспертиз» Логвинова Т.П.: «Тарифная заявка не представлена. Дело открыто по инициативе органа регулирования.».

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

Полное наименование	Пограничное управление Федеральной службы безопасности Российской Федерации по Забайкальскому краю
Сокращенное наименование	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю Служба в пгт. Приаргунск
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Федеральное государственное казенное учреждение
ИНН/КПП	7536061093/751845001
Место нахождения (юр. адрес)	674310, Забайкальский край, Приаргунский район, пгт Приаргунск, ул. Транспортная, 4
Регулируемые виды деятельности	Водоотведение

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации.

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

3.1. Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 года № 406 (далее – Основами ценообразования), в руб.

- Питательная вода (питательное водоснабжение)

1. Краснокаменский муниципальный округ

1.1. Село Среднеаргунск

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	НПЦ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИДР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (неконтролируемые) расходы	21 431	22 739	23 412	24 105	24 818	25 553
I.1.2	Ремонтные расходы	21 431	22 739	23 412	24 105	24 818	25 553
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	21 431	22 739	23 412	24 105	24 818	25 553
II.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	4 360	5 108	5 292	5 478	5 669	5 868
II.1.1	электроснабжение по усредненному напряжению	4 360	5 108	5 292	5 478	5 669	5 868
II.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и выше)	4 360	5 108	5 292	5 478	5 669	5 868
II.1.1.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,05	9,41	9,74	10,09	10,44	10,80
II.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	543,12	543,12	543	543	543	543
	Итого расходы	25 792	27 847	28 704	29 582	30 487	31 420
	Предельная себестоимость, руб./м3	47,18	50,93	52,50	54,11	55,76	57,47
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	Итого необходимая валовая выручка	25 792	27 847	28 704	29 582	30 487	31 420

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-1 392				
VIII	Товарная продукция от приписки, руб.	25 792	26 455	28 704	29 582	30 487	31 420
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./куб.м	47,18	48,39	52,50	54,11	55,76	57,47

1.2. Село Кайластуй

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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 (неконтролируемые) расходы	20 515	21 767	22 411	23 074	23 757	24 461
I.1.2	Ремонтные расходы	20 515	21 767	22 411	23 074	23 757	24 461
II	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	5 862	6 866	7 759	8 449	9 201	10 020
II.1.1	топкопродукция по уровню напряжения	5 862	6 866	7 759	8 449	9 201	10 020
III.1.1.1	тариф на электроэнергию (руб./кВт.ч)	5 862	6 866	7 759	8 449	9 201	10 020
III.1.1.1.1	тариф на электроэнергию (руб./кВт.ч)	8,03	9,41	10,63	11,57	12,60	13,73
III.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	770,00	730,00	730	730	730	730
	Итого расходы	26 377	28 633	30 170	31 524	32 959	34 481
	Принудительная себестоимость, руб./м3	27,98	30,38	32,01	33,44	34,96	36,58
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимых валовых выкупок	26 377	28 633	30 170	31 524	32 959	34 481
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-1 432				
VIII	Товарная продукция от приписки, руб.	26 377	27 201	30 170	31 524	32 959	34 481
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./куб.м	27,98	28,86	32,01	33,44	34,96	36,58

1.3. Село Богдановка

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	НПД			0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (олигоцикловые) расходы	12 951	13 741	14 148	14 567	14 998	15 442
I.1	Ремонтные расходы	12 951	13 741	14 148	14 567	14 998	15 442
I.1.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	12 951	13 741	14 148	14 567	14 998	15 442
III	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	5 203	5 468	5 687	5 914	6 151	6 397
III.1	электроэнергия по уровню напряжения	5 203	5 468	5 687	5 914	6 151	6 397
III.1.1	энергии НН (0,4 кВ и ниже)	5 203	5 468	5 687	5 914	6 151	6 397
III.1.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,03	8,44	8,77	9,12	9,49	9,87
III.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	648,24	648,34	648	648	648	648
	Итого расходов	18 154	19 209	19 835	20 481	21 149	21 839
	Производственная себестоимость, руб./м3	24,25	25,66	26,50	27,36	28,25	29,18
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	18 154	19 209	19 835	20 481	21 149	21 839
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по данным предыдущего периода регулирования		-768		-768	900	1 000
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	18 154	18 441	19 835	21 249	22 049	22 839
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	24,25	24,64	26,50	28,39	29,46	30,51

2. Калганский муниципальный округ

2.1. Село Бура

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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
	НСР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	14 778	15 679	16 143	16 621	17 113	17 620
I.1.2	Ремонтные расходы	14 778	15 679	16 143	16 621	17 113	17 620
II.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	4 453	5 133	5 800	6 316	6 878	7 491
II.1.1	электроэнергия по урсам и напряжения	4 453	5 133	5 800	6 316	6 878	7 491
II.1.1.1	энергия ИИ (0,4 кВт и ниже)	4 453	5 133	5 800	6 316	6 878	7 491
II.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,03	9,25	10,45	11,38	12,40	13,50
II.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	554,80	554,80	555	555	555	555
	Итого расходы	19 231	20 812	21 943	22 937	23 991	25 110
	Проектируемая себестоимость, руб./м3	33,45	36,20	38,17	39,90	41,73	43,68
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимых валовая выручка	19 231	20 812	21 943	22 937	23 991	25 110
VII	Экономический обоснование расходов, подпадающие под исключение (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предоставления периода регулирования		-832				
VIII	Товарная продукция от приращивания, руб.	19 231	19 979	21 943	22 937	23 991	25 110
	Среднегодовой экономический обоснованный тариф, руб./куб.м	33,45	34,75	38,17	39,90	41,73	43,68

3. Нерчинско-Заводский муниципальный округ

3.1. Село Буддуруй 1-й

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	9 168	9 727	10 015	10 311	10 617	10 931
I.1.2	Ремонтные расходы	9 168	9 727	10 015	10 311	10 617	10 931
II	Расходы на энергетические ресурсы и стоимость вводу	4 678	4 917	5 113	5 318	5 531	5 752
II.1.1	электроэнергия по упрощенной схеме	4 678	4 917	5 113	5 318	5 531	5 752
III.1.1.1	энергия НН (0,4 кВт и ниже)	4 678	4 917	5 113	5 318	5 531	5 752
III.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,09	8,50	8,84	9,20	9,57	9,95
III.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	578,16	578,16	578	578	578	578
	Итого расходы	13 846	14 644	15 128	15 629	16 147	16 683
	Противостоящая сбалансированность (руб./м)	23,16	24,50	25,31	26,15	27,01	27,91
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО небухгалтерская валовая выручка	13 846	14 644	15 128	15 629	16 147	16 683
VII	Эквивалентные обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования	-439					
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	13 846	14 204	15 128	15 629	16 147	16 683
	Среднегодовой эквивалентный обоснованный тариф, руб./куб.м	23,16	23,76	25,31	26,15	27,01	27,91

3.2. Село Чалбучи-Килга

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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	21 823	23 154	23 987	24 827	25 696	26 606
I.1.2	Ремонтные расходы	21 823	23 154	23 987	24 827	25 696	26 606

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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 энергетические ресурсы и холодную воду	6 663	7 002	7 283	7 574	7 877	8 192
III.1.1	электроэнергия по уровням напряжения	6 663	7 002	7 283	7 574	7 877	8 192
III.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	6 663	7 002	7 283	7 574	7 877	8 192
III.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,09	8,50	8,84	9,20	9,57	9,95
III.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	823,44	823,44	823	823	823	823
	Итого расходов	28 485	30 156	31 270	32 401	33 573	33 888
	Производственная себестоимость, руб./м3	25,43	26,92	27,91	28,92	29,97	30,25
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 485	30 156	31 270	32 401	33 573	33 888
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "-") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-905				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	28 485	29 252	31 270	32 401	33 573	33 888
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	25,43	26,11	27,91	28,92	29,97	30,25

4. Пригаринский муниципальный округ 4.1. Село Дурой

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	ИПП			0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %			1%	1%	1%	1%
I.	Операционные (неконтролируемые) расходы	22 475	23 846	24 552	25 278	26 027	26 797
I.1.2	Ремонтные расходы	22 475	23 846	24 552	25 278	26 027	26 797
III.	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	5 529	6 427	7 262	7 909	8 612	9 379
III.1.1	электроэнергия по уровням напряжения	5 529	6 427	7 262	7 909	8 612	9 379
III.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	5 529	6 427	7 262	7 909	8 612	9 379
III.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	8,09	9,41	10,63	11,57	12,60	13,73

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
III.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	683,28	683,28	683	683	683	683
	Итого расходов	28 004	30 273	31 814	33 187	34 639	36 176
	Производственная себестоимость, руб./м3	32,80	35,45	37,26	38,87	40,57	42,37
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	28 004	30 273	31 814	33 187	34 639	36 176
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-1 514				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	28 004	28 759	31 814	33 187	34 639	36 176
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	32,80	33,68	37,26	38,87	40,57	42,37

4.2. Село Зоргол

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	ИПП			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	18 952	20 109	20 704	21 317	21 948	22 597
I.1	Ремонтные расходы	18 952	20 109	20 704	21 317	21 948	22 597
III	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	3 355	3 526	3 984	4 339	4 725	5 146
III.1.1	электроэнергия по уровням напряжения	3 355	3 526	3 984	4 339	4 725	5 146
III.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	3 355	3 526	3 984	4 339	4 725	5 146
III.1.1.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,09	8,50	9,61	10,46	11,40	12,41
III.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	414,64	414,64	415	415	415	415
	Итого расходов	22 307	23 635	24 688	25 656	26 673	27 743
	Производственная себестоимость, руб./м3	77,97	82,61	86,29	89,68	93,23	96,97
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	22 307	23 635	24 688	25 656	26 673	27 743

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-709				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	22 307	22 926	24 688	25 656	26 673	27 743
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	77,97	80,13	86,29	89,68	93,23	96,97

4.3. Село Староцурухайтуй

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	ИИЦ			0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (постоянные) расходы	31 868	33 812	34 813	35 843	36 904	37 997
I.1.2	Ремонтные расходы	31 868	33 812	34 813	35 843	36 904	37 997
II	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду	5 718	6 647	7 511	8 179	8 907	9 700
II.1.1	электроэнергия по уровню напряжения	5 718	6 647	7 511	8 179	8 907	9 700
II.1.1.1	энергия ИИ (0,4 кВ и ниже)	5 718	6 647	7 511	8 179	8 907	9 700
II.1.1.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)	8,09	9,41	10,63	11,57	12,60	13,73
II.1.1.1.2	объем энергии (кВт.ч)	706,64	706,64	707	707	707	707
	Итого расходов	37 586	40 459	42 324	44 022	45 811	47 696
	Производственная себестоимость, руб./куб.	43,88	47,24	49,41	51,40	53,48	55,69
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая полная выручка	37 586	40 459	42 324	44 022	45 811	47 696
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-1 618				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	37 586	38 840	42 324	44 022	45 811	47 696
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	43,88	45,35	49,41	51,40	53,48	55,69

- Водоотведение

1. Краснокамский муниципальный округ
1.1. Село Среднеаргунск

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	НПД			0,04	0,04	0,04	0,04
	НОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (интенсивные) расходы	62 419	66 227	68 187	70 205	72 283	74 423
I.1.1	Производственные расходы:	59 278	62 893	64 753	66 672	68 645	70 677
I.1.1.3	прочие производственные расходы:	59 278	62 893	64 753	66 672	68 645	70 677
I.1.1.3.3	расходы на приобретение (использование) многолетних насаждений, земельных участков	22 671	24 054	24 766	25 499	26 254	27 031
I.1.1.3.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание в рамках энергоснабжения	36 606	38 839	39 989	41 172	42 391	43 646
I.1.2	Ремонтные расходы	3 141	3 333	3 432	3 533	3 638	3 746
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт центральных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	3 141	3 333	3 432	3 533	3 638	3 746
	Итого расходов	62 419	66 227	68 187	70 205	72 283	74 423
	Производственная себестоимость, руб./м3	183,93	195,15	200,93	206,88	213,00	219,30
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимых платежей	62 419	66 227	68 187	70 205	72 283	74 423
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-2 649				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	62 419	63 578	68 187	70 205	72 283	74 423
	Среднегодовой эквивалентной обоснованный тариф, руб./куб.м	183,93	187,35	200,93	206,88	213,00	219,30

1.2. Село Кайластуй

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	ИИЦ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (полконтrolные) расходы	143 899	154 951	159 538	164 260	169 122	174 128
I.1.1	Производственные расходы:	139 187	147 677	152 049	156 549	161 183	165 954
I.1.1.5	прочие производственные расходы:	139 187	147 677	152 049	156 549	161 183	165 954
I.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	53 234	56 481	58 153	59 874	61 646	63 471
I.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	85 953	91 197	93 896	96 675	99 537	102 483
I.1.2	Ремонтные расходы	4 712	7 274	7 489	7 711	7 939	8 174
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	4 712	7 274	7 489	7 711	7 939	8 174
	Итого расходов	143 899	154 951	159 538	164 260	169 122	174 128
	Производственная себестоимость, руб./м3	195,71	210,74	216,98	223,40	230,01	236,82
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	143 899	154 951	159 538	164 260	169 122	174 128
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итомам предшествующего периода регулирования		-7 748				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	143 899	147 204	159 538	164 260	169 122	174 128
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	195,71	200,20	216,98	223,40	230,01	236,82

1.3. Село Богдановка

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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	53 877	57 164	58 856	60 598	62 391	64 238
I.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	19 404	20 588	21 197	21 825	22 471	23 136
I.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	31 331	33 242	34 226	35 239	36 283	37 357
I.1.2	Ремонтные расходы	3 141	3 333	3 432	3 533	3 638	3 746
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	3 141	3 333	3 432	3 533	3 638	3 746
	Итого расходов	53 877	57 164	58 856	60 598	62 391	64 238
	Производственная себестоимость, руб./м3	95,26	101,07	104,06	107,14	110,31	113,58
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	53 877	57 164	58 856	60 598	62 391	64 238
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-2 287				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	53 877	54 877	58 856	60 598	62 391	64 238
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	95,26	97,02	104,06	107,14	110,31	113,58

2. Калганский муниципальный округ

2.1. Село Бура

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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	86 806	92 102	94 828	97 635	100 525	103 500
I.1.1	Производственные расходы:	85 236	90 435	93 112	95 868	98 706	101 627
I.1.1.5	прочие производственные расходы:	85 236	90 435	93 112	95 868	98 706	101 627
I.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	32 549	34 588	35 612	36 666	37 751	38 869
I.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	52 636	55 847	57 500	59 202	60 955	62 759
I.1.2	Ремонтные расходы	1 571	1 667	1 716	1 767	1 819	1 873
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 571	1 667	1 716	1 767	1 819	1 873
	Итого расходов	86 806	92 102	94 828	97 635	100 525	103 500
IV	Производственная себестоимость, руб./м3	219,25	232,63	239,51	246,60	253,90	261,42
	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимая валовая выручка	86 806	92 102	94 828	97 635	100 525	103 500
VII	Экономические обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-3 684				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	86 806	88 418	94 828	97 635	100 525	103 500
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	219,25	223,32	239,51	246,60	253,90	261,42

3. Нерчинско-Заводский муниципальный округ

3.1. Село Булдуруй 1-й

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030 год)
	Итого						
	ИОР, %						
I	Операционные (подконтрольные) расходы	115 498	122 543	126 170	129 905	133 750	137 709
I.1.1.5	прочие производственные расходы:	112 356	119 210	122 738	126 372	130 112	133 963
I.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	42 972	45 593	46 943	48 332	49 763	51 236
I.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	69 384	73 617	75 796	78 039	80 349	82 728
I.1.2	Ремонтные расходы	3 141	3 333	3 432	3 533	3 638	3 746
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	3 141	3 333	3 432	3 533	3 638	3 746
	Итого расходов	115 498	122 543	126 170	129 905	133 750	137 709
	Производственная себестоимость, руб./м3	291,72	309,51	318,68	328,11	337,82	347,82
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	Итого необходимая валовая выручка	115 498	122 543	126 170	129 905	133 750	137 709
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-4 902				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	115 498	117 641	126 170	129 905	133 750	137 709
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	291,72	297,13	318,68	328,11	337,82	347,82

3.2. Село Чалбучи-Килга

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	ИИИ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	234 770	205 175	211 248	217 501	223 939	230 568
I.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	89 189	85 474	88 004	90 609	93 291	96 052
I.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	144 009	117 276	120 748	124 322	128 002	131 791
I.1.2	Ремонтные расходы	1 571	2 425	2 496	2 570	2 646	2 725
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 571	2 425	2 496	2 570	2 646	2 725
	Итого расходов	234 770	205 175	211 248	217 501	223 939	230 568
	Производственная себестоимость, руб./м3	259,43	226,72	233,43	240,34	247,46	254,78
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	ИТОГО необходимый валовая выручка	234 770	205 175	211 248	217 501	223 939	230 568
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	234 770	205 175	211 248	217 501	223 939	230 568
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб м	259,43	226,72	233,43	240,34	247,46	254,78

4. Придугунский муниципальный округ
4.1. Село Дурой

№ п/п	Наименование статьи	Утверждено в тарифе 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)
	ИИИ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	62 741	67 326	69 319	71 371	73 484	75 639
I.1.1	Производственные расходы:	61 170	64 902	66 823	68 801	70 837	72 934

№ п/п	Наименование статьи	Утвержден о в тарифе 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.1.1.5	прочие производственные расходы:	61 170	64 902	66 823	68 801	70 837	72 934
I.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	23 395	24 822	25 557	26 314	27 093	27 894
I.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	37 775	40 079	41 266	42 487	43 745	45 040
I.1.2	Ремонтные расходы	1 571	2 425	2 496	2 570	2 646	2 725
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	1 571	2 425	2 496	2 570	2 646	2 725
	Итого расходов	62 741	67 326	69 319	71 371	73 484	75 659
	Производственная себестоимость, руб./м3	92,44	99,20	102,13	105,16	108,27	111,47
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VI	Итого необходимая валовая выручка	62 741	67 326	69 319	71 371	73 484	75 659
VII	Экономически обоснованные расходы, подлежащие возмещению (со знаком "+") или исключению (со знаком "-") по итогам предшествующего периода регулирования		-3 366				
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	62 741	63 960	69 319	71 371	73 484	75 659
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	92,44	94,24	102,13	105,16	108,27	111,47

4.2. Село Зоргод

№ п/п	Наименование статьи	Утвержден о в тарифе 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
	ИОР, %		1%	1%	1%	1%	1%
I	Операционные (полконтrolьные) расходы	24 812	23 507	24 203	24 919	25 657	26 416
II.1.1	Производственные расходы:	13 817	11 841	12 192	12 553	12 924	13 307
II.1.1.3	прочие производственные расходы:	13 817	11 841	12 192	12 553	12 924	13 307

№ п/п	Наименование статьи	Утвержден о в тарифе 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)
1.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	4 094	3 924	4 040	4 160	4 283	4 409
1.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	9 722	7 917	8 152	8 393	8 641	8 897
1.1.2	Ремонтные расходы	10 995	11 666	12 011	12 367	12 733	13 110
1.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	10 995	11 666	12 011	12 367	12 733	13 110
	Итого расходов	24 812	23 507	24 203	24 919	25 657	26 416
IV	Производственная себестоимость, руб./м3	219,34	207,81	213,96	220,29	226,81	233,53
VI	Прибыль	0	0	0	0	0	0
VII	ИТОГО необходимая валовая выручка	24 812	23 507	24 203	24 919	25 657	26 416
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	24 812	23 507	24 203	24 919	25 657	26 416
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	219,34	207,81	213,96	220,29	226,81	233,53

4.3. Село Старопахунтуй

№ п/п	Наименование статьи	Утвержден о в тарифе 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)
	ИПШ			0,04	0,04	0,04	0,04
	ИОР, %			1%	1%	1%	1%
I	Операционные (подконтрольные) расходы	89 458	82 060	84 489	86 990	89 565	92 216
1.1.1	Производственные расходы:	81 604	69 937	72 008	74 139	76 334	78 593
1.1.1.5	прочие производственные расходы:	81 604	69 937	72 008	74 139	76 334	78 593
1.1.1.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	24 183	23 175	23 861	24 568	25 295	26 044

№ п/п	Наименование статьи	Утвержден о в тарифе 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.1.1.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автодорог	57 421	46 762	48 146	49 571	51 039	52 549
I.1.2	Ремонтные расходы	7 854	12 123	12 482	12 851	13 231	13 623
I.1.2.1	Расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	7 854	12 123	12 482	12 851	13 231	13 623
	Итого расходов	89 458	82 060	84 489	86 990	89 565	92 216
	Производственная себестоимость, руб./м3	112,97	103,63	106,70	109,86	113,11	116,46
IV	Прибыль	0	0	0	0	0	0
V	ИТОГО необходимая валовая выручка	89 458	82 060	84 489	86 990	89 565	92 216
VIII	Товарная продукция от производства, руб.	89 458	82 060	84 489	86 990	89 565	92 216
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м	112,97	103,63	106,70	109,86	113,11	116,46

3.2 Объем отпуска воды, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы. - Питьевая вода (питьевое водоснабжение)

1. Краснокаменский муниципальный округ

1.1. Село Среднеаргунск

№ п/п	Показатель	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				
1	Общий объем поднятой воды	547	383	164	547	547	547	547	547
5	Отпущено воды по группам потребителей, в т. ч.	547	383	164	547	547	547	547	547
5.1	на собственного производственного потребления	207	128	79	207	207	207	207	207
5.1.1	в сфере теплоснабжения	207	128	79	207	207	207	207	207
5.1.1.1	для населения	339	333	85	339	339	339	339	339
5.4.1	население, проживающее в жилых многоквартирных домах	242	182	61	242	242	242	242	242
5.4.1.1	в жилых помещениях	242	182	61	242	242	242	242	242
5.4.1.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
5.4.1.1.2	количество человек	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
5.4.2	уровень благоустройства 2	97	73	24	97	97	97	97	97
5.4.2.1	в жилых помещениях	97	73	24	97	97	97	97	97
5.4.2.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00

1.2. Село Кафластун

№ п/п	Показатель	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				
1	Общий объем поднятой воды	943	680	262	943	943	943	943	943
5	Отпущено воды по группам потребителей, в т. ч.	943	680	262	943	943	943	943	943
5.1	на собственного производственного потребления	207	129	78	207	207	207	207	207
5.1.1	в сфере теплоснабжения	207	129	78	207	207	207	207	207
5.1.1.1	для населения	735	551	184	735	735	735	735	735
5.4.1	население, проживающее в жилых многоквартирных домах	525	394	131	525	525	525	525	525

2. Калганский муниципальный округ

2.1. Село Бура

[illegible]

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

№ п/п	Показатель	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)
			1 кв	II кв	год				
1	Общий объем подачи воды	598	424	174	598	598	598	598	598
5	Остаточная вода по группам потребителей, в т.ч.	598	424	174	598	598	598	598	598
5.1	на собственного производственного потребления	202	127	75	202	202	202	202	202
5.1.1	в сфере теплоснабжения	202	127	75	202	202	202	202	202

4. Приаргунский муниципальный округ

4.1. Село Дурой

№ п/п	Показатель	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				
1	Общий объем поднятой воды	854	618	236	854	854	854	854	854
5	Отпущено воды по группам потребителей, в т. ч.	854	618	236	854	854	854	854	854
5.1	на собственного производственного потребления	175	109	66	175	175	175	175	175
5.1.1	в сфере теплоснабжения	175	109	66	175	175	175	175	175
5.1.1.1	для населения	679	509	170	679	679	679	679	679
5.4.1	население, проживающее в жилых не благоустроенных домах	485	364	121	485	485	485	485	485
5.4.1.1	в жилых помещениях	485	364	121	485	485	485	485	485
5.4.1.1.1	норматив, м ³ /чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
5.4.1.1.2	количество человек	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00
5.4.2	уровень благоустройства 2	194	145	48	194	194	194	194	194
5.4.2.1	в жилых помещениях	194	145	48	194	194	194	194	194
5.4.2.1.1	норматив, м ³ /чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00	12,00

4.2. Село Зоргол

№ п/п	Показатель	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				
1	Общий объем поднятой воды	286	189	97	286	286	286	286	286
5	Отпущено воды по группам потребителей, в т. ч.	286	189	97	286	286	286	286	286
5.1	на собственного производственного потребления	173	104	69	173	173	173	173	173
5.1.1	в сфере теплоснабжения	173	104	69	173	173	173	173	173

№ п/п	Показатель	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				
5.4.1.1.2	количество человек	13,00	13,00	13,00	13,00	год	год	год	год
5.4.2	уровень благоустройства 2	210	158	53	210	210	13,00	13,00	13,00
5.4.2.1	в жилых помещениях	210	158	53	210	210	210	210	210
5.4.2.1.1	норматив, м ³ /чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00	13,00

1.3 Село Богдановка

№ п/п	Показатель	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)			По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030год)
			I п/г	II п/г	год				
1	Общий объем сточных вод	566	424	141	566	год	год	год	год
3	Пропущено сточных вод, в т. ч.	566	424	141	566	566	566	566	566
3.4	для населения	566	424	141	566	566	566	566	566
3.4.1	население, проживающее в жилых неблагостроенных домах	404	303	101	404	404	404	404	404
5.4.1.1	в жилых помещениях	404	303	101	404	404	404	404	404
5.4.1.1.1	норматив, м ³ /чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
5.4.1.1.2	количество человек	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
5.4.2	уровень благоустройства 2	162	121	40	162	162	162	162	162
5.4.2.1	в жилых помещениях	162	121	40	162	162	162	162	162
5.4.2.1.1	норматив, м ³ /чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00

2. Калганский муниципальный округ

2.1. Село Бура

№ п/п	Показатель	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)						По расчёту РСТ (2027 год)	По расчёту РСТ (2028 год)	По расчёту РСТ (2029 год)	По расчёту РСТ (2030год) год
			I п/г	II п/г	III п/г	IV п/г	V п/г	VI п/г				
1	Общий объем сточных вод	396	297	99	396			396	396	396	396	396
2	Приращено сточных вод, в т. ч.	396	297	99	396			396	396	396	396	396
3.4	для населения	396	297	99	396			396	396	396	396	396
3.4.1	население, проживающее в жилых неблагоустроенных домах	283	212	71	283			283	283	283	283	283
5.4.1.1	в жилых помещениях	283	212	71	283			283	283	283	283	283
5.4.1.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05			5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
5.4.1.1.2	количество человек	7,00	7,00	7,00	7,00			7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
5.4.2	уровень благоустройства 2	113	85	28	113			113	113	113	113	113
5.4.2.1	в жилых помещениях	113	85	28	113			113	113	113	113	113
5.4.2.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04			4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	7,00	7,00	7,00	7,00			7,00	7,00	7,00	7,00	7,00

3.1. Село Булдуруй 1-й

№ п/п	Показатель	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 (2030гггг)
			I кв/т			II кв/т						
			I кв/т	II кв/т	год	I кв/т	II кв/т	год				
1	Общий объем сточных вод	396			год			год			год	
2	Пропущено сточных вод в т. ч.	396	297	99	396			396			396	
3.4	для населения	396	297	99	396			396			396	
3.4.1	население, проживающее в жилых неблатуэстроженных домах	283	212	71	283			283			283	
5.4.1.1	и жилых помещениях	283	212	71	283			283			283	
5.4.1.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05			5,05			5,05	
5.4.1.1.2	количество человек	7,00	7,00	7,00	7,00			7,00			7,00	
5.4.2	уровень благоустройства 2	113	85	28	113			113			113	
5.4.2.1	и жилых помещений	113	85	28	113			113			113	
5.4.2.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04			4,04			4,04	
5.4.2.1.2	плотность человека	7,00	7,00	7,00	7,00			7,00			7,00	

3.2. Село Чалбучи-Килга

№ п/п	Показатель	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету РСТ (2026 год)			По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	По расчету РСТ (2029 год)	По расчету РСТ (2030год)
			I п/г	II п/г	год				
1	Общий объем сточных вод	905	679	226	905	905	905	905	905
3	Пропущено сточных вод, в т. ч.	905	679	226	905	905	905	905	905
3.1	для населения	905	679	226	905	905	905	905	905
3.4.1	население, проживающее в жилых неблагоустроенных домах	646	485	162	646	646	646	646	646
5.4.1.1	в жилых помещениях	646	485	162	646	646	646	646	646
5.4.1.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
5.4.1.1.2	количество человек	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
5.4.2	уровень благоустройства 2	259	194	65	259	259	259	259	259
5.4.2.1	в жилых помещениях	259	194	65	259	259	259	259	259
5.4.2.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
5.4.X	уровень благоустройства 3	0	0	0	0	0	0	0	0

4. Приаргунский муниципальный округ

4.1. Село Дурой

[illegible]

4.3. Село Староцурухайтуй

№ п/п	Показатель	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				
3	Общий объем сточных вод Пропущено сточных вод, в т. ч.	792	594	198	792	792	792	792	792
3.4	для населения	792	594	198	792	792	792	792	792
3.4.1	население, проживающее в жилых неблагоустроенных домах	566	424	141	566	566	566	566	566
5.4.1.1	в жилых помещениях	566	424	141	566	566	566	566	566
5.4.1.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05
5.4.1.1.2	количество человек	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00
5.4.2	уровень благоустройства 2	226	170	57	226	226	226	226	226
5.4.2.1	в жилых помещениях	226	170	57	226	226	226	226	226
5.4.2.1.1	норматив, м³/чел. в месяц	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04	4,04
5.4.2.1.2	количество человек	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00	14,00

Правление РСТ Забайкальского края решило:

1. Утвердить производственную программу для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения, на 2026-2030 годы согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

2. Утвердить производственную программу для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоотведения, на 2026-2030 годы согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

3. Установить тарифы на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения, на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

4. Установить тарифы на водоотведение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоотведения, на 2026-2030 годы с календарной разбивкой согласно приложению № 4 к настоящему протоколу.

5. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на водоснабжение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2026-2030 годы согласно приложению № 5 к настоящему протоколу.

6. Установить долгосрочные параметры регулирования для формирования тарифов на водоотведение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоотведения, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2026-2030 годы согласно приложению № 6 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 № 101/26

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения, на 2026-2030 годы

1. Паспорт производственной программы:

Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение: Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, Горького ул., 43, г. Чита, Забайкальский край, 672027.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Местонахождение регулируемой организации	Период реализации производственной программы
1	2	3	4
1.	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю	Транспортная ул. 4, пгт. Приаргунск, Приаргунский муниципальный округ Забайкальского края, 674310	2026-2030 год

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, качества горячей воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь воды при транспортировке:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовыс потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.
1.	2	3	4
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения		
1.1.	планово-предупредительный ремонт*	2026 год	184,57
1.2.	планово-предупредительный ремонт*	2027 год	190,18
1.3.	планово-предупредительный ремонт*	2028 год	195,94
1.4.	планово-предупредительный ремонт*	2029 год	201,88
1.5.	планово-предупредительный ремонт*	2030 год	207,09

* В соответствии с Положением о предоставлении планово-предупредительного ремонта на предприятиях водопромышленного хозяйства, утвержденным Протоколом № 13-8 заседания Секции инженерного оборудования и инженерных сооружений Научно-технического Совета Госстроя РСФСР от 1 июня 1989 года и Управлением жилищно-гражданского строительства Госстроя УССР от 21 сентября 1989 года

3. Планируемый объем подачи воды:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателей				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Краснокаменский муниципальный округ						
1.1.	Водоснабжение (село Среднеаргунск)	тыс. куб. м	0,547	0,547	0,547	0,547	0,547
1.1.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
1.1.2.	населению	тыс. куб. м	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
1.2.	Водоснабжение (Село Кайластуй):	тыс. куб. м	0,943	0,943	0,943	0,943	0,943
1.2.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,207	0,207	0,207	0,207	0,207
1.2.2.	населению	тыс. куб. м	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
1.3.	Водоснабжение (Село Богдановка):	тыс. куб. м	0,749	0,749	0,749	0,749	0,749
1.3.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,183	0,183	0,183	0,183	0,183
1.3.2.	населению	тыс. куб. м	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателей			
			2026 год	2027 год	2028 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	8
2.	Калганский муниципальный округ					
2.1.	Водоснабжение (село Бура)	тыс. куб. м	0,575	0,575	0,575	0,575
2.1.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,179	0,179	0,179	0,179
2.1.2.	населению	тыс. куб. м	0,396	0,396	0,396	0,396
3.	Нерчинско-Заводский муниципальный округ					
3.1.	Водоснабжение (село Булдуруй 1-й):	тыс. куб. м	0,598	0,598	0,598	0,598
3.1.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,202	0,202	0,202	0,202
3.1.2.	населению	тыс. куб. м	0,396	0,396	0,396	0,396
3.2.	Водоснабжение (село Чалбучи-Килга):	тыс. куб. м	1,120	1,120	1,120	1,120
3.2.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,215	0,215	0,215	0,215
3.2.2.	населению	тыс. куб. м	0,905	0,905	0,905	0,905
4.	Приаргунский муниципальный округ					
4.1.	Водоснабжение (село Зоргол):	тыс. куб. м	0,286	0,286	0,286	0,286
4.1.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,173	0,173	0,173	0,173
4.1.2.	населению	тыс. куб. м	0,113	0,113	0,113	0,113
4.2.	Водоснабжение (село Дурой):	тыс. куб. м	0,854	0,854	0,854	0,854
4.2.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,175	0,175	0,175	0,175
4.2.2.	населению	тыс. куб. м	0,679	0,679	0,679	0,679
4.3.	Водоснабжение (село Староцурухайтуй):	тыс. куб. м	0,857	0,857	0,857	0,857
4.3.1.	на собственное производственное потребление	тыс. куб. м	0,178	0,178	0,178	0,178
4.3.2.	населению	тыс. куб. м	0,679	0,679	0,679	0,679

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Ед. измерения	Величина показателя			
			2026 год	2027 год	2028 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	8
1.	ГУ ФСБ России по Забайкальскому краю	тыс. руб.	226,00	245,88	246,19	276,04

5. График реализации мероприятий производственной программы:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Объем финансовых потребностей по годам, тыс. руб.				
1	2	3	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения		4	5	6	7	8
1.1.	планово-предупредительный ремонт	в течении года	184,57	-	-	-	-
1.2.	планово-предупредительный ремонт	в течении года	-	190,18	-	-	-
1.3.	планово-предупредительный ремонт	в течении года	-	-	195,94	-	-
1.4.	планово-предупредительный ремонт	в течении года	-	-	-	201,88	-
1.5.	планово-предупредительный ремонт	в течении года	-	-	-	-	207,09

6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения: не представлены.

7. Расчет эффективности производственной программы:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Надпись: эффективность			
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7
1	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия					
1.1	объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы	тыс. руб.	-	1,09	1,04	1,04
						1,04

8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования: не представлен.

9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов: не предусмотрены.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/26

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА

ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Каланского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоотведения, на 2026-2030 годы

1. Паспорт производственной программы:

Наименование уполномоченного органа, утвердившего производственную программу, его местонахождение: Региональная служба по тарифам и ценообразованию Забайкальского края, Горького ул., 43, г. Чита, Забайкальский край, 672027.

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Местонахождение регулируемой организации	Период реализации производственной программы
1	ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю	Транспортная ул. 4, пгт. Приаргунск, Приаргунский муниципальный округ Забайкальского края, 674310	2026-2030 год

2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе по снижению потерь при транспортировке:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации мероприятия	Финансовые потребности на реализацию мероприятия, тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоотведения		

1.1.	планово-предупредительный ремонт*	2026 год	47,58
1.2.	планово-предупредительный ремонт*	2027 год	48,99
1.3.	планово-предупредительный ремонт*	2028 год	50,44
1.4.	планово-предупредительный ремонт*	2029 год	51,93
1.5.	планово-предупредительный ремонт*	2030 год	53,47

* В соответствии с Положением о проведении планово-предупредительного ремонта на предприятиях водопроводно-канализационного хозяйства, утвержденным Приказом № 13-8 заседания Сессии инженерного оборудования и инженерных сооружений Научно-технического Совета Госстроя РСФСР от 1 июня 1989 года и Управлением жилищно-гражданского строительства Госстроя СССР от 21 сентября 1989 года.

3. Планируемый объем принимаемых сточных вод:

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателей				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Краснокаменский муниципальный округ						
1.1.	Водоотведение (село Среднеаргунск):	тыс. куб. м	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
1.1.1.	от населения	тыс. куб. м	0,339	0,339	0,339	0,339	0,339
1.2.	Водоотведение (село Кайластуй):	тыс. куб. м	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
1.2.1.	от населения	тыс. куб. м	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735
1.3.	Водоотведение (село Богдановка):	тыс. куб. м	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
1.3.1.	от населения	тыс. куб. м	0,566	0,566	0,566	0,566	0,566
2.	Калганский муниципальный округ						
2.1.	Водоотведение (село Бура):	тыс. куб. м	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396
2.1.1.	от населения	тыс. куб. м	0,396	0,396	0,396	0,396	0,396

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. измерения	Величина показателей			
			2026 год	2027 год	2028 год	2030 год
3.	Нерчинско-Заводский муниципальный округ					
3.1.	Водоотведение (село Булдуруй 1-й):	тыс. куб. м	0,396	0,396	0,396	0,396
3.1.1.	от населения	тыс. куб. м	0,396	0,396	0,396	0,396
3.2.	Водоотведение (село Чалбучи-Килга):	тыс. куб. м	0,905	0,905	0,905	0,905
3.2.1.	от населения	тыс. куб. м	0,905	0,905	0,905	0,905
4.	Приаргунский муниципальный округ					
4.1.	Водоотведение (село Зоргол):	тыс. куб. м	0,113	0,113	0,113	0,113
4.1.1.	от населения	тыс. куб. м	0,113	0,113	0,113	0,113
4.2.	Водоотведение (село Дурой):	тыс. куб. м	0,679	0,679	0,679	0,679
4.2.1.	от населения	тыс. куб. м	0,679	0,679	0,679	0,679
4.3.	Водоотведение (село Староцурухайтуй):	тыс. куб. м	0,792	0,792	0,792	0,792
4.3.1.	от населения	тыс. куб. м	0,792	0,792	0,792	0,792

4. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы:

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Ед. измерения	Величина показателей			
			2026 год	2027 год	2028 год	2030 год
1.	2	3	4	5	6	8
1.	ПУ ФСК России по Забайкальскому краю	тыс. руб.	846,42	896,84	923,38	978,86

5. График реализации мероприятий производственной программы:

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок реализации	Объем финансовых потребностей по годам, тыс. руб.			
			2026 год	2027 год	2028 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	8
1.	Мероприятия по ремонту объектов централизованных систем водоотведения					
1.1.	планово-предупредительный ремонт	в течение года	47,58	-	-	-
1.2.	планово-предупредительный ремонт	в течение года	-	48,99	-	-
1.3.	планово-предупредительный ремонт	в течение года	-	-	50,44	-
1.4.	планово-предупредительный ремонт	в течение года	-	-	-	51,93
1.5.	планово-предупредительный ремонт	в течение года	-	-	-	53,47

6. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения: не представлен.

7. Расчет эффективности производственной программы:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Целевая эффективность				
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	2030 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия						
1.1.	общим финансовым потребностям, необходимым для реализации производственной программы	тыс. руб.	-	1,06	1,03	1,03	1,03

8. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования: не представлен.

9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов: не предусмотрены.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/26

ТАРИФЫ

на питьевую воду (питьевое водоснабжение) для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения, на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования	Группа потребителей	Тарифы, руб/куб. м.												
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.		3													
1.1.	Село Среднеаргунск	Население	47,18	51,21	51,21	54,04	54,04	54,19	54,19	54,19	54,19	54,19	57,65	57,47	57,47
1.2.	Село Кайластул	Население	27,98	31,13	31,13	32,99	32,99	33,93	33,93	33,93	33,93	33,93	36,09	36,09	37,12
1.3.	Село Богдановка	Население	24,25	25,60	25,60	27,50	27,50	29,38	29,38	29,38	29,38	29,38	29,54	29,54	31,59
2.															
2.1.	Село Буря	Население	33,45	37,26	37,26	39,22	39,22	40,68	40,68	40,68	40,68	40,68	42,95	42,95	44,52
3.															
3.1.	Село Булзунул I-й	Население	23,16	25,22	25,22	25,41	25,41	27,03	27,03	27,03	27,03	27,03	27,01	27,01	28,98
3.2.	Село Чабунул-Килл	Население	25,43	27,83	27,83	28,00	28,00	29,85	29,85	29,85	29,85	29,85	30,09	30,09	30,41

№ п/п	Наименование муниципального образования	Группа потребителей	Тарифы, руб./куб. м.											
			01.01.2026	01.10.2026	01.01.2027	01.07.2027	01.01.2028	01.07.2028	01.01.2029	01.07.2029	01.01.2030	01.07.2030	01.01.2030	01.07.2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13		
4.			Приаргунский муниципальный округ											
4.1.	Село Дурой		Водоснабжение											
		Население	32,80	36,00	36,00	38,65	38,65	39,11	39,11	42,18	42,18	42,57		
4.2.	Село Зоргол		Водоснабжение											
		Население	77,97	84,34	84,34	88,25	88,25	91,11	91,11	95,36	95,36	98,59		
4.3.	Село Староцурухайтуй		Водоснабжение											
		Население	43,88	49,16	49,16	49,66	49,66	53,13	53,13	53,84	53,84	57,53		

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/26

ТАРИФЫ

на водоотведение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Неринско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоотведения, на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования	Группа потребителей	Тарифы, руб./куб. м.									
			01.01.2026	01.10.2026	01.01.2027	01.07.2027	01.01.2028	01.07.2028	01.01.2029	01.07.2029	01.01.2030	01.07.2030
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Краснокаменский муниципальный округ											
	Водоотведение											
1.1.	Село Среднеаргунск	Население	183,93	197,59	197,59	204,27	204,27	209,48	209,48	216,52	216,52	222,09
1.2.	Село Кайлестуй	Население	195,71	213,68	213,68	220,27	220,27	226,53	226,53	233,49	233,49	240,14
1.3.	Село Богдановка	Население	95,26	102,33	102,33	105,79	105,79	108,49	108,49	112,13	112,13	115,02
2.	Калганский муниципальный округ											
	Водоотведение											
2.1.	Село Бура	Население	219,25	235,53	235,53	243,50	243,50	249,71	249,71	258,09	258,09	264,74
3.	Неринско-Заводский муниципальный округ											
	Водоотведение											
3.1.	Село Будуруй 1-й	Население	291,72	313,38	313,38	323,98	323,98	332,24	332,24	343,40	343,40	352,24
3.2.	Село Чабунчи-Кыта	Население	291,72	313,38	313,38	323,98	323,98	332,24	332,24	343,40	343,40	352,24

№ п/п	Наименование муниципального образования	Группа потребителей	Тарифы, руб./куб. м.												
			01.01.2026	01.10.2026	01.12.2026	01.01.2027	01.07.2027	01.01.2028	01.07.2028	01.01.2029	01.07.2029	01.01.2030	01.07.2030	01.01.2030	01.07.2030
1	2	3	30.09.2026	31.12.2026	31.12.2026	30.06.2027	31.12.2027	30.06.2028	31.12.2028	30.06.2029	31.12.2029	31.06.2030	31.12.2030	31.12.2030	31.12.2030
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13			
		Население	226,72	226,72	226,72	240,14	240,14	240,54	240,54	254,37	254,37	254,37	255,19		
4.	Приаргунский муниципальный округ														
4.1.	Село Дурой	Население	92,44	99,62	99,62	104,64	104,64	105,67	105,67	110,87	110,87	110,87	112,08		
4.2.	Село Зоргол	Население	207,81	207,81	207,81	220,11	220,11	220,47	220,47	233,15	233,15	233,15	233,90		
4.3.	Село Староцурухайтуй	Население	103,63	103,63	103,63	109,77	109,77	109,95	109,95	116,27	116,27	116,27	116,64		

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/26

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на водоснабжение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоснабжения, с использованием метода индексации установленных тарифов

на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*		
						доля потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, %	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Краснокаменский район муниципальный округ							
1.1.	Село Среднеаргунск	2026	22,74	-	0,0	0,0	0,99	-
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,99	-
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,99	-
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,99	-
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,99	-
1.2.	Село Кайластуй	2026	21,77	-	0,0	0,0	0,77	-
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,77	-

№ п/п	Наименование муниципального образования	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			
						доля потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, %	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,77	-	
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,77	-	
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,77	-	
		2026	13,74	-	0,0	0,0	0,87	-	
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,87	-	
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,87	-	
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,87	-	
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,87	-	
2.									
					Калганский муниципальный округ				
		2026	15,68	-	0,0	0,0	0,97	-	
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
3.									
					Нерчинско-Заводский муниципальный округ				
		2026	9,73	-	0,0	0,0	0,97	-	
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,97	-	
		2026	23,15	-	0,0	0,0	0,74	-	
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,74	-	
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,74	-	
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,74	-	
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,74	-	
3.1.	Село Булдуруй 1-й								
3.2.	Село Чалбучи-Кырга								

№ п/п	Наименование муниципального образования	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*		
						доля потерь воды при транспортировке в общем объеме воды, %	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м	удельный расход э/энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды, кВт-ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4				Приаргунский муниципальный округ				
4.1.	Село Дурой	2026	23,85	-	0,0	0,0	0,80	-
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,80	-
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,80	-
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,80	-
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,80	-
4.2.	Село Зоргол	2026	20,11	-	0,0	0,0	1,45	-
		2027	-	1,0	0,0	0,0	1,45	-
		2028	-	1,0	0,0	0,0	1,45	-
		2029	-	1,0	0,0	0,0	1,45	-
		2030	-	1,0	0,0	0,0	1,45	-
4.3.	Село Старогуркалтай	2026	33,81	-	0,0	0,0	0,82	-
		2027	-	1,0	0,0	0,0	0,82	-
		2028	-	1,0	0,0	0,0	0,82	-
		2029	-	1,0	0,0	0,0	0,82	-
		2030	-	1,0	0,0	0,0	0,82	-

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

ПРИЛОЖЕНИЕ № 6

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 15 декабря 2025 года № 101/26

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ

для формирования тарифов на водоотведение для ПУ ФСБ России по Забайкальскому краю, осуществляющего на территории Краснокаменского, Калганского, Нерчинско-Заводского, Приаргунского муниципальных округов Забайкальского края деятельность в сфере водоотведения, с использованием метода индексации установленных тарифов на 2026-2030 годы

№ п/п	Наименование муниципального образования	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прироста, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*		
						удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт·ч/куб. м	удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт·ч/куб. м	9
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.				Краснокаменский муниципальный округ				
		2026	66,23	-	0,0	-	-	-
		2027	-	1,0	0,0	-	-	-
1.1.	Село Среднеаргунск	2028	-	1,0	0,0	-	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-	-
		2026	154,95	-	0,0	-	-	-
		2027	-	1,0	0,0	-	-	-
1.2.	Село Кайдытуй	2028	-	1,0	0,0	-	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-	-
1.3.	Село Богдановка	2026	57,16	-	0,0	-	-	-

№ п/п	Наименование муниципального образования	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прироста, %	Показатели энергообеспечения и энергетической эффективности*	
						удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт·ч/куб. м	удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт·ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	7	8
2		2027	-	1,0	0,0	-	-
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
3		2026	92,10	-	0,0	-	-
2.1.	Село Буря	2027	-	1,0	0,0	-	-
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
3.		2026	122,54	-	0,0	-	-
3.1.	Село Булдуруй I-й	2027	-	1,0	0,0	-	-
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
		2026	205,17	-	0,0	-	-
3.2.	Село Чабулун-Ката	2027	-	1,0	0,0	-	-
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
4.		2026	67,33	-	0,0	-	-
4.1.	Село Дурэй	2027	-	1,0	0,0	-	-
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
4.2.	Село Заркээ	2026	23,51	-	0,0	-	-
		2027	-	1,0	0,0	-	-

№ п/п	Наименование муниципального образования	Период (год)	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*	
						удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод, кВт-ч/куб. м	удельный расход электрической энергии, потребляемой в процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод, кВт-ч/куб. м
1	2	3	4	5	6	8	9
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
		2026	82,06	-	0,0	-	-
		2027	-	1,0	0,0	-	-
		2028	-	1,0	0,0	-	-
		2029	-	1,0	0,0	-	-
		2030	-	1,0	0,0	-	-
4.3.	Село Староцурухайтуй						

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