



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ
КРАСНОЯРСКОГО КРАЯ**

Мира пр., д. 10, г. Красноярск, 660049
Телефон: (391) 234-52-53
Факс: (391) 234-51-99
E-mail: pr@mtp.krskstate.ru
ОКОГУ 2300280 ОГРН 1182468043383
ИНН/КПП 2465184114/246601001

13.02.2025 № 72/628

На № _____

Главе Черемшанского
сельсовета
Курагинского района
Красноярского края

Осипову В.В.

ул. Садовая, д. 4,
с. Черемшанка,
Курагинский район,
Красноярский край,
663920

Уважаемый Вячеслав Владимирович!

Министерство тарифной политики Красноярского края в ответ на Ваш запрос (вх. от 31.01.2025 № 72-356) о согласовании значений долгосрочных параметров регулирования тарифов и метода регулирования тарифов, содержащихся в предложении о заключении концессионного соглашения в отношении объектов теплоснабжения, водоснабжения представленном лицом, выступающим с инициативой заключения концессионного соглашения, направляет значения долгосрочных параметров и основные технико – экономические показатели государственного регулирования цен (тарифов) методом индексации установленных тарифов согласно приложению.

Приложение: на 3 л. в 1 экз.

Заместитель министра

Н.Е. Стрелецкая



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: bda8b178aea8687b3b8d240634d12fa7
Владелец: Стрелецкая Наталья Евгеньевна
Действителен с 05.02.2024 до 30.04.2025

Эргардт Ирина Олеговна, 8 (391) 234-51-98
Вишнёва Екатерина Михайловна, 8 (391) 234-52-58

20.02.2025
1108
Ваш

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя на 2025-2034 годы
Водоснабжение		
1.	Долгосрочные параметры регулирования, не установленные в качестве критериев конкурса	
1.1.	Индекс эффективности операционных расходов	1 % ежегодно на весь срок действия концессионного соглашения
2.	Долгосрочные параметры регулирования, являющиеся критериями конкурса	
2.1.	базовый уровень операционных расходов*	2025 год – 1882,99 тыс. руб.
2.2.	показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
2.2.1.	доля потерь воды при транспортировке	15,76%
2.2.2.	удельный расход электрической энергии	
2.2.2.1.	потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	1,186 кВт ч/м ³
2.2.2.2.	потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	0,00 кВт ч/м ³
2.3.	нормативный уровень прибыли	2026 год – не более 10%; 2028 год – не более 10%
3.	Сведения о ценах, значениях и параметрах, используемых для расчета необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности	
3.1.	Объем отпуска воды в году, предшествующем первому году действия концессионного соглашения, а также прогноз объема отпуска воды на срок действия такого договора соглашения	2024 год – 13,256 тыс. м ³ ; 2025 – 2034 годы – 12,623 тыс. м ³ ежегодно.
3.2.	Величина неподконтрольных расходов, определенная в соответствии с основами ценообразования в сфере водоснабжения*	2024 год – 27,62 тыс. руб.
3.3.	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере водоснабжения по отношению к каждому предыдущему году.	исходя из необходимой валовой выручки, рассчитанной в соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э с использованием согласованных долгосрочных параметров регулирования, иных цен, величин, используемых для расчета тарифов и применением к ним прогнозных индексов цен производителей, - установленных для соответствующих видов

		экономической деятельности в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период
3.4.	Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения	
3.5.	Необходимая валовая выручка*	2024 год – 2434,83 тыс. руб.

* - рассчитаны из условия применения организацией упрощенной системы налогообложения

Основные технико-экономические показатели и долгосрочные параметры государственного регулирования цен (тарифов) методом индексации установленных тарифов в отношении объектов теплоснабжения с. Черешланка Курятинского района Красноярского края

№ п. п.	Наименование критерия	Ед.изм.	Значения показателей на 2025 год	Значения показателей на срок действия концессионного соглашения
1	2	3	4	5
1	Базовый уровень, операционных (подконтрольных) расходов	тыс.руб.	2160,30	в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	654,94	в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
3	Цены на энергетические ресурсы (с учетом НДС)			в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
3.1.	топливо (уголь) с учетом доставки	руб/т.н.т.	1527,38	в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
3.2.	электрическая энергия	руб/кВтч	НН 1-е полугодие - 11,100; 2-е полугодие - 11,536	в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
3.3.	вода	руб/м3	с 01.01.2025 - 171,27; с 01.07.2025 - 214,52	в соответствии с основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
4	Удельный расход условного топлива на единицу объема полезного отпуска	кг/Гкал	280,09	280,09
5	Удельный расход электрической энергии на единицу объема полезного отпуска	кВтч/Гкал	43,04	43,04
6	Объем холодной воды (утечки в тепловых сетях)	м3	129,83	129,83
7	Объем полезного отпуск тепловой энергии (молпности)	Гкал	736,54	736,54
8	Потери тепловой энергии	Гкал	274,58	274,58
9	Показатель энергосбережения (снижения потребления) электроэнергетики		-	-
10	Показатели энергетической эффективности			
10.1.	Удельный расход условного топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг/Гкал	204,03	204,03
10.2.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал	274,58	274,58
11	Нормативный уровень прибыли	%	0,00	0,00
12	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,00	1,00
13	Предельный (максимальный) рост необходимой валовой выручки концессионера от осуществления регулируемых видов деятельности в сфере теплоснабжения		с 01.01.2025 - 100,0 %; с 01.07.2025 - 115,0 %	в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации
14	Иные цены, величины, значения, параметры, использование которых для расчета тарифов предусмотрено основными ценообразования в сфере теплоснабжения			в соответствии со сценарными условиями функционирования экономики Российской Федерации и основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации

Долгосрочные параметры регулирования сформированы с учетом применения упрощенной системы налогообложения