

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

19 декабря 2023 г.

ПРОТОКОЛ № 60

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Место: г. Махачкала, ул. М. Гаджиева, 73б

Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

- министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Магомедов С.М.

- консультант отдела правового обеспечения
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены Правления

Иманмурзаев Д.У.

- первый заместитель министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Магомедов Г.М.

- начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Нажуев М.З.

- начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов
организаций коммунального комплекса

Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан
Гафаров С.И. - представитель Ассоциации « НП Совет рынка
(заочно).

Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан
- представитель Ассоциации «НП Совет рынка
(заочно).

Кворум имеется, заседание правомочно принимать решение по всем вопросам повестки дня.

В работе Правления принимали участие:

Гусейнова З.Ш. - представитель ПАО «Россети Северный Кавказ»-
«Дагэнерго»

- представитель ПАО «Россети Северный Кавказ»-
«Дагэнерго»

Османов Д.Г. - руководитель ООО УК «Комфорт-ЖК»

- руководитель ООО УК «Комфорт-ЖК»

Вопросы повестки дня

1. Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год;
2. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «Махачкала ресурс-сервис» г. Махачкала на 2024 год;
3. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Буйнакскводоканал» г. Буйнакск на 2024 год;
4. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Дербент 2.0» на 2024 год;
5. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения в микрорайонах ДОСААФ, Турали, Дагнефть, ТЗБ, Животноводов и Ветеран г. Махачкала для ООО «Арт-Строй» на 2024 г.
6. Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными МУП «Тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дагестанские Огни на 2024 год;
7. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Очистные сооружения» г. Кизляр на 2024 год;
8. Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Комфорт-ЖК» и поставляемую потребителям г. Махачкала на 2024 год;

9. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения, установлении тарифов на услуги по водоотведению, установлении тарифов на услуги по холодному водоснабжению для ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт на 2024 год;
10. О внесении изменения в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 20 декабря 2021 года № 123 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло-С» и поставляемую потребителям г. Каспийск на 2024 год;

Председательствующий открыл заседание Правления.

Вопрос № 1 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования поставщиков и балансов электроэнергии Управления тарифообразования Букшину И.Д. с докладом об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год в соответствии с приложением №1.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу №1 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - 1 голос;

«воздержались» - нет

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Гафарова С.И. представил позицию «Против» по данному вопросу.

Решили:

1. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей указанных в абзацах одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по

оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения), в размере:

- с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 1 114,07 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

2. Установить и ввести в действие льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах четвертом - пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в следующих размерах:

- с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 4 456,27 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС);

- с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 5 570,34 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

3. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

4. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 3 к настоящему протоколу.

5. Установить, что стандартизированные тарифные ставки и формулы платы, установленные в пунктах 3 и 4 вводятся в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

6. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по индивидуальному проекту.

Вопрос № 2 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ООО «Махачкала ресурс-сервис» г. Махачкала на 2024 год в соответствии с приложением № 4 и приложением № 5.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 2 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ООО «Махачкала ресурс-сервис» г. Махачкала в соответствии с приложением № 6.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Махачкала ресурс-сервис» г. Махачкала, в соответствии с приложением № 7.

Вопрос № 3 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Буйнакскводоканал» г. Буйнакск на 2024 год в соответствии с приложением № 8 и приложением № 9.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 3 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Буйнакскводоканал» г. Буйнакск в соответствии с приложением № 10.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной

системе водоотведения МУП «Буйнакскводоканал» г. Буйнакск в соответствии с приложением № 11.

Вопрос № 4 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения и водоотведения МУП «Дербент 2.0» на 2024 год в соответствии с приложением № 12 и приложением № 13.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 4 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения МУП «Дербент 2.0» г. Дербент в соответствии с приложением № 14.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Дербент 2.0» г. Дербент в соответствии с приложением № 15.

Вопрос № 5 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения в микрорайонах ДОСААФ, Турали, Дагнефть, ТЗБ, Животноводов и Ветеран г. Махачкала для ООО «Арт-Строй» на 2024 г. в соответствии с приложением № 16.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 5 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения в микрорайонах ДОСААФ, Турали, Дагнефть, ТЗБ, Животноводов и Ветеран г. Махачкала для ООО «Арт-Строй» на 2024 г. в соответствии с приложением № 17.

Вопрос № 6 повестки дня

Слушали: начальника отдела регулирования тарифов на сетевые услуги в электроэнергетике Управления тарифообразования Алиева А.М. с докладом об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными МУП «Тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дагестанские Огни на 2024 год в соответствии с приложением № 18.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 6 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования согласно приложению № 19.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными МУП «Тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дагестанские Огни» на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. в соответствии с приложением № 20.

Вопрос № 7 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Очистные сооружения» г. Кизляр на 2024 год в соответствии с приложением № 21.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 7 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Очистные сооружения» г. Кизляр в соответствии с приложением № 22.

Вопрос № 8 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Комфорт-ЖК» и поставляемую потребителям г. Махачкала на 2024 год в соответствии с приложением № 23.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 8 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования в соответствии с приложением № 24.
2. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Комфорт-ЖК» и поставляемую потребителям г. Махачкала в соответствии с приложением № 25.

Вопрос № 9 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов организаций коммунального хозяйства Управления тарифообразования Гайдарбекова Х.К. с докладом об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения и водоотведения ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт на 2024 год в соответствии с приложением № 26.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 9 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт, в соответствии с приложением № 27.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г. тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт в соответствии с приложением № 28.

3. Утвердить производственную программу ОАО «Водоканалсервис» на долгосрочный период регулирования тарифов 2024-2028 гг. в соответствии с приложением № 29.

4. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов в соответствии с приложением № 30.

5. Установить и ввести в действие тарифы на услуги по водоотведению, оказываемые ОАО «Водоканалсервис» потребителям г. Кизилюрт, в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков):

- с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 7,77 руб.;
- с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 7,77 руб.;
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 7,77 руб.;
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 9,59 руб.;
- с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 8,62 руб.;
- с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 8,62 руб.;
- с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 8,55 руб.;
- с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 8,55 руб.;
- с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 8,49 руб.;
- с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 8,49 руб.;

6. Утвердить производственную программу ОАО «Водоканалсервис» на долгосрочный период регулирования тарифов 2024-2028 гг. в соответствии с приложением № 31.

7. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов в соответствии с приложением № 32.

8. Установить тарифы на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые ОАО «Водоканалсервис» потребителям г. Кизилюрт в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды) *:

с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г. – 5,59 руб.;
с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г. – 5,59 руб.;
с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 5,41 руб.;
с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 5,41 руб.;
с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 5,24 руб.;
с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 5,24 руб.;
с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 5,08 руб.;
с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 5,08 руб.;
с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 4,93 руб.;
с 01.07.2028 г. по 31.12.2028 г. – 4,93 руб.;

Вопрос № 10 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Управления тарифообразования Гаджимурадову М.Ч. с докладом об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло-С» и поставляемую потребителям г. Каспийск на 2024 год в соответствии с приложением № 33.

Заслушав заключение эксперта, по результатам обсуждений председательствующий, предложил проголосовать по вопросу № 10 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 20 декабря 2021 года № 123 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло-С» и поставляемую потребителям г. Каспийск (зарегистрировано Министерством юстиции Республики Дагестан 24.12.2021, регистрационный номер 5869) следующее изменение:

приложение № 1 к указанному постановлению изложить в новой редакции в соответствии с приложением № 34.

Приложение:

1. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан на 43 л.;
2. Стандартизированные тарифные ставки на 5 л.;
3. Формулы расчета за тех. присоединение на 2 л.;
4. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоснабжения для ООО «Махачкала ресурс-сервис» на 8 л.;

5. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоотведения для ООО «Махачкала ресурс-сервис» на 6 л.;
6. Тариф на подключение к сетям холодного водоснабжения для ООО «Махачкала ресурс-сервис» на 1 л.;
7. Тариф на подключение к сетям водоотведения для ООО «Махачкала ресурс-сервис» на 1 л.;
8. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоснабжения для МУП «Буйнакскводоканал» на 6 л.;
9. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоотведения для МУП «Буйнакскводоканал» на 5 л.;
10. Тариф на подключение к сетям холодного водоснабжения для МУП «Буйнакскводоканал» на 1 л.;
11. Тариф на подключение к сетям водоотведения для МУП «Водоканал» на 1 л.;
12. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоснабжения для МУП «Дербент 2.0» на 8 л.;
13. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоотведения для МУП «Дербент 2.0» на 5 л.;
14. Тариф на подключение к сетям холодного водоснабжения для МУП «Дербент 2.0» на 1 л.;
15. Тариф на подключение к сетям водоотведения для МУП «Дербент 2.0» на 1 л.;
16. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоотведения для ООО «Арт Строй» на 9 л.;
17. Тарифы на подключение к сетям водоотведения для ООО «Арт Строй» на 1 л.;
18. Экспертное заключение по установлению тарифа тепловую энергию для МУП «Тепловые сети» г. Дагестанские Огни на 14 л.;
19. Долгосрочные параметры регулирования тарифа для МУП «Тепловые сети» г. Дагестанские Огни на 1 л.;
20. Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными МУП «Тепловые сети» г. Дагестанские Огни на 1 л.;
21. Экспертное заключение по расчету платы за технологическое присоединение к сетям водоотведения для МУП «Очистные сооружения» на 5 л.;
22. Тарифы на подключение к сетям водоотведения для МУП «Очистные сооружения» на 1 л.;
23. Экспертное заключение по установлению тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО УК «Комфорт- ЖК» г. Махачкала на 17 л.;
24. Долгосрочные параметры регулирования тарифа для ООО УК «Комфорт- ЖК» на 1 л.;
25. Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельной ООО УК «Комфорт- ЖК» г. Махачкала на 1 л.;
26. Экспертное заключение по установлению тарифа в сфере холодного водоснабжения/водоотведения для ОАО «Водоканалсервис» на 72 л.;
27. Тарифы на подключение к системе водоснабжения для ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт на 1 л.;

28. Тарифы на подключение к сетям водоотведения для ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт на 1 л.;
29. Производственная программа в сфере водоотведения на 2024-2028 гг. для ОАО «Водоканалсервис» на 3 л.;
30. Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт на 1 л.;
31. Производственная программа в сфере холодного водоснабжения на 2024-2028 гг. для ОАО «Водоканалсервис» на 4 л.;
32. Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт на 1 л.;
33. Экспертное заключение по установлению тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло- С» г. Каспийск на 13 л.;
34. Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло- С» г. Каспийск на 1 л.;

Протокол вел

Магомедов С.М.

СОГЛАСОВАНО:

Статс-секретарь - заместитель министра

Рамазанов Н.К.

(ФИО)

Начальник Управления тарифообразования

Магомедов Г.М.

(ФИО)

Начальник отдела регулирования тарифов на
тепловую энергию

Хидирова Н.Х.

(ФИО)

Начальник отдела регулирования
поставщиков и балансов электроэнергии

Магомедов М.А.

(ФИО)

Начальник отдела регулирования тарифов
организаций коммунального хозяйства

Хандаев М.А.

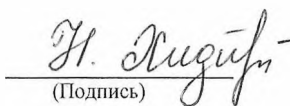
(ФИО)



(Подпись)



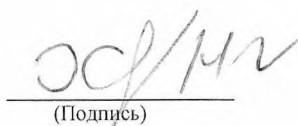
(Подпись)



(Подпись)



(Подпись)



(Подпись)

**Экспертное заключение
по расчету платы за технологическое присоединение к
территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в
отношении которых осуществляется государственное регулирование
тарифов на 2024 год, посредством применения стандартизированных
тарифных ставок и посредством применения формулы**

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее- Минэнерго Дагестана) на основании представленных территориальными сетевыми организациями сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, выполнены расчеты стандартизированных тарифных ставок на 2024 год по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением п/п «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №490/22 (далее Методические указания) и по мероприятиям, указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее- мероприятия «последней мили»).

В соответствии с п.32 Методических указаний Минэнерго Дагестана разработаны формулы для определения платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных п/п «б» пункта 16 Методических указаний.

Методические основы проведения экспертизы:

Федеральный закон Российской Федерации от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861;

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022г. №490/22;

Другие нормативно-правовые акты и методические разработки в области государственного регулирования тарифов в электроэнергетике.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Основы ценообразования), с заявлением по расчету платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на очередной период регулирования в Минэнерго Дагестана обратились сетевые организации: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», ОАО «РЖД», филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго», ООО «ДагЭнерЖи» в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

Отмечаем, что согласно п.87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Стандарты) сетевые организации раскрывают информацию в том числе о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, а так же в соответствии с п.4 Раздела 1 Стандартов, направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

При этом отмечаем, что филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго», а так же ООО «ДагЭнерЖи» не осуществлено раскрытие и

опубликование информации в соответствии со Стандартами утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 №24.

РАЗДЕЛ №1

Предложения экспертов по расчету стандартизированной тарифной ставки C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение)

В соответствии с п.23 Методических указаний, сетевые организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, - в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

В соответствии с п.24 Методических указаний, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения i (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), и расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей, а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяемых по каждому мероприятию, утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение).

C_1 определяется итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, N 52, ст. 5525; 2022, N 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

$C_{1.2.2}$ - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым п.24 Методических указаний;

Согласно п.25 Методических указаний стандартизированная тарифная ставка C_1 рассчитывается по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, в разбивке по мероприятиям в соответствии с пунктом 22 Методических указаний.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, регулирующим органом определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования. Результаты расчетов, из которых формируется выборка для расчета стандартизированной тарифной ставки на год n , сводятся в таблицу. Рекомендуемый образец оформления результатов расчета экономически обоснованных расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, приведен в приложении N 4 к Методическим указаниям.

В выборку за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$) включаются территориальные сетевые организации, для которых результаты расчета экономически обоснованных расходов по фактическим данным на выполнение мероприятий по технологическому присоединению не ниже предельного минимального уровня расходов на одно технологическое присоединение и не превышают предельный максимальный уровень расходов на одно технологическое присоединение, определяемые по формулам:

$$P_{C1.1}^{max} = P_{C1.1}^{средн} + \sigma_{C1.1},$$

$$P_{C1.1}^{min} = P_{C1.1}^{средн} - \sigma_{C1.1},$$

$$P_{C1.2.1}^{max} = P_{C1.2.1}^{средн} + \sigma_{C1.2.1},$$

$$P_{C1.2.1}^{min} = P_{C1.2.1}^{средн} - \sigma_{C1.2.1},$$

$$P_{C1.2.2}^{max} = P_{C1.2.2}^{средн} + \sigma_{C1.2.2},$$

$$P_{C1.2.2}^{min} = P_{C1.2.2}^{средн} - \sigma_{C1.2.2},$$

где:

$P_{C1.1}^{средн}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{max}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.1}^{min}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{средн}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенная на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{max}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.1}^{min}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{средн}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения

технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{max}$ - предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

$P_{C1.2.2}^{min}$ - предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, определенный на одно присоединение, тыс. руб.;

σ - стандартное отклонение, определяемое отдельно для $C_{1.1}$, $C_{1.2.1}$ и $C_{1.2.2}$ по формуле:

$$\sigma = \sqrt{\frac{\sum_{p=1}^q Q_p (P_{\text{средн}} - P_p)^2}{\sum_{p=1}^q Q_p - 1}},$$

где:

$P_{\text{средн}}$ - средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенная на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

P_p - экономически обоснованные расходы территориальной сетевой организации на осуществление соответственно мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, определенные на одно присоединение в соответствии с настоящим пунктом, тыс. руб.;

Q_p - количество технологических присоединений для $C_{1.1}$, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для $C_{1.2.1}$, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для $C_{1.2.2}$, осуществленных территориальной сетевой организацией p , шт.

По данным по территориальным сетевым организациям, включенным в выборку в соответствии с настоящим пунктом за каждый год ($n-4$; $n-3$; $n-2$), определяется среднее значение расходов на осуществление мероприятия,

предусмотренного соответственно подпунктом "а" или "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение по формуле:

$$P_{C1.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^t} P_{C1.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

$$P_{C1.2.1}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^t} P_{C1.2.1,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

$$P_{C1.2.2}^{y, \text{средн}} = \frac{\sum_{p=1}^{q^t} P_{C1.2.2,p}^y \cdot Q_p^y}{\sum_{p=1}^{q^t} Q_p^y},$$

где:

$P_{C1.1}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, за год у, тыс. руб.;

$P_{C1.1,p}^y$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "а" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемая в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

q^t - количество территориальных сетевых организаций, включенных в выборку, определяемую в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, за соответствующий год;

у - год, по данным за который проводится расчет, соответствующий году (n-4), (n-3) или (n-2), где n - планируемый год, на который осуществляется расчет стандартизированных тарифных ставок;

Q_p^y - количество технологических присоединений для $C_{1.1}$, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, для $C_{1.2.1}$, количество технологических присоединений Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, для $C_{1.2.2}$, осуществленных территориальной сетевой организацией р в году у, шт.;

$R_{C1.2.1}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, за год y , тыс. руб.;

$R_{C1.2.1,p}^y$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний, p -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год y , тыс. руб.;

$R_{C1.2.2}^{y, \text{средн}}$ - среднее по выборке, определяемой в соответствии с настоящим пунктом, значение расходов на осуществление мероприятий, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, за год y , тыс. руб.;

$R_{C1.2.2,p}^y$ - величина экономически обоснованных расходов на осуществление мероприятия, предусмотренного подпунктом "в" пункта 16 Методических указаний, на одно присоединение объектов Заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний, p -й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год y , тыс. руб.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{1.1} = \frac{R_{C1.1}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + R_{C1.1}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}}{100\%} + R_{C1.1}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-2}$ - фактический индекс потребительских цен за год $(n-2)$, в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{ф}}^{n-3}$ - фактический индекс потребительских цен за год $(n-3)$, в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{мл}}^{n-1}$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом

планировании в Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 26, ст. 3378) прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n-1), в процентах;

$ИПЦ_{пл}^n$ - индекс потребительских цен, предусмотренный одобренным Правительством Российской Федерации в соответствии со статьей 26 Федерального закона от 28 июня 2014 г. N 172-ФЗ "О стратегическом планировании в Российской Федерации" прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на год (n), в процентах;

m - количество лет, за которые имеются данные;

$$C_{1.2.1} = \frac{P_{C_{1.2.1}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.1}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-1}}{100\%}}{m} \cdot \frac{ИПЦ_{пл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{пл}^n}{100\%},$$

$$C_{1.2.2} = \frac{P_{C_{1.2.2}}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-2}}{100\%} + P_{C_{1.2.2}}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{ИПЦ_{ф}^{n-1}}{100\%}}{m} \cdot \frac{ИПЦ_{пл}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{пл}^n}{100\%}$$

В соответствии с проведенным анализом расчетных материалов и затрат вышеуказанных сетевых организаций по установлению фактических экономически обоснованных расходов по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением п/п «б»)) Методических указаний, экспертами выполнен расчет фактических расходов территориальных сетевых организаций, на выполнение мероприятий, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2020-2022гг. (приложение №1).

Так же в соответствии с п.25 Методических указаний, рассчитаны показатели для расчета вышеуказанных стандартизованных тарифных ставок (расчет стандартизованных тарифных ставок $C_{1.1}$ и $C_{1.2.1}$, $C_{1.2.2}$ изложен в приложении №1).

РАЗДЕЛ №2

Предложения экспертов

по расчету стандартизованных тарифных ставок по мероприятиям, указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики

Согласно п.14 Методических указаний стандартизованные тарифные ставки на период регулирования по мероприятиям, указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее - мероприятия "последней мили"), рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии

с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; 2022, N 27, ст. 4863) сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

В соответствии с п.15 Методических указаний экономически обоснованные расходы по мероприятиям "последней мили", на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию. Рекомендуемый образец информации по расходам на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы территориальной сетевой организации, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) приведен в приложении N 1 к Методическим указаниям).

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

Согласно п.28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки C_{2j} , C_{3j} , C_{4j} , C_{5j} , C_{6j} , C_{7j} , C_{8j} рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям.

В плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям "последней мили" пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.

Согласно п.22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 , C_8 за технологическое присоединение к электрическим сетям определяются в ценах периода регулирования едиными

для всех территориальных сетевых организаций по субъекту Российской Федерации с разбивкой согласно приложению N 5 к Методическим указаниям.

Эксперты отмечают, что в предыдущих периодах регулирования 2020-2021гг. при расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок, не учитывались фактические расходы территориальных сетевых организаций по мероприятиям указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, так же отмечают, что согласно проведенного анализа расчетных материалов и затрат сетевых организаций за 2022 год, установлено что из-за отсутствия достаточности обоснований фактических расходов по мероприятиям «последней мили» за указанный период регулирования, не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство энергообъектов связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям (результаты анализа материалов сетевых организаций изложены в разделе №5).

Учитывая изложенное предлагается рассчитать стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям, указанным в п/п «б» п. 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергией (мощности) на 2024 год, по планируемым расходам, с учетом фактических характеристик материала и оборудования на строительство объектов электросетевого хозяйства, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения в 2022 году, согласно приложения №1 к Методическим указаниям.

При этом планируемые расходы, предлагается определить по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в т.ч:

- с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», а также прогнозного индекса изменения сметной стоимости строительства 3-го квартала 2023г. Минстрой России (от 10.08.2023 №21491-ОГ/09) и индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2023 год (1,052);

- с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-12-2023 - Сборник №12. «Наружные сети», утвержденный приказом Минстрой РФ от 06.03.2023 №153/пр.; НЦС81-02-21-2023 - Сборник №21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 14.03.2023 №182/пр., а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2023 год (1,052).

Результаты расчета расходов на строительство планируемых объектов электросетевого хозяйства, связанных с технологическим присоединением к территориальным сетевым организациям РД на 2024 год сведены в

приложения №2, №3, стандартизированные тарифные ставки сведены в приложении №4.

Так же отмечаем, что в материалах филиала «Дагэнерго» представлена пояснительная записка, что за период 2022 года на объектах нового строительства, связанных с технологическим присоединением – проводилась установка трехфазных средств коммерческого учета электрической энергии полукосвенного включения, а также косвенного включения, подрядным способом, на основании договорных отношений с подрядными организациями.

В этой связи предлагаем при расчете стандартизированных тарифных ставок C_8 , при определении расходов на установку средств коммерческого учета электрической энергии трехфазных полукосвенного включения, а также косвенного включения, учесть расходы на выполнение комплекса электромонтажных работ в сметных расчетах на установку коммерческого учета электрической энергии (мощности) при этом в случае установки приборов учета электрической энергии однофазных, трехфазных прямого включения в сеть - не учитывать расходы на выполнение комплекса электромонтажных работ в сметных расчетах по установке приборов учета электрической энергии, в связи с тем, что данные работы выполняются персоналом, состоящим в штате сетевой организации, которые в том числе занимаются ремонтно-эксплуатационной деятельностью при оказании услуг на передачу электрической энергии.

Согласно п.32 Методических указаний в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» от 17.11.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6774, обратились в Минэнерго Дагестана об установлении дополнительной стандартизированной тарифной ставки $C_{8.2.2}^{1-20}$, для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ООО «Касумкентский Консервный завод» (ТУ№48124/2023/ДЭ/КАСУРЭС ПАО «Россети Северный Кавказ»), письмом от 22.11.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6883 филиал «Дагэнерго» просили приобщить расчет указанной тарифной ставки к ранее направленным материалам от 27.10.2023г №МР8/ДЭФ/01-00/6856.

Согласно представленных материалов, рассчитана тарифная ставка $C_{8.2.2}^{1-20}$ на покрытие расходов сетевой организации на установку средства коммерческого учета электрической энергии полукосвенного включения, в размере 33 913,10 руб. за точку учета, которую предлагается учесть при установлении стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

РАЗДЕЛ №3

Плата за технологическое присоединение в виде формул (приложение №5)

Согласно п.31 Методических указаний, при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

Согласно п.32 Методических указаний плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили", то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, C_8 ;

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя;

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества

пунктов секционирования, и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых устройств (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение;

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс

потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов "последней мили", для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть определены дополнительно в течение периода регулирования по обращению сетевой организации в течение 30 рабочих дней с даты обращения территориальной сетевой организации в орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.

Раздел №4

Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям на 2024 год

Выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям на 2024 год заявлены: филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ» (далее- филиал «Дагэнерго»), ОАО «Российские железные дороги», в том числе:

а) на выполнение организационных мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение:

- филиал «Дагэнерго»: фактические за 2022 год в сумме 1947 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2022 год в сумме 13138,0 тыс. руб., плановые на 2024 год в сумме 4037,0 тыс. руб.

- ОАО «Российские железные дороги»: фактические за 2022 год в сумме 213,13 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2022 год в сумме 14,46 тыс. руб., плановые на 2024 год в сумме 67,40 тыс. руб.

б) выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение:

- филиал «Дагэнерго»: фактические за 2022 год в сумме 1047,0 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2022 год в сумме 464,0 тыс. руб., плановые на 2024 год в сумме 0 тыс. руб.;

- ОАО «Российские железные дороги»: фактические за 2022 год в сумме 835,12 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2022 год в сумме 133,87 тыс. руб., плановые на 2024 год в сумме 270,45 тыс. руб.;

Заключения по установлению размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям на 2024 год изложены в анализе расчетных материалов и затрат филиала «Дагэнерго», ОАО «Российские железные дороги».

По итогам рассмотрения материалов филиала «Дагэнерго», ОАО «Российские железные дороги» по расчету выпадающих доходов связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, а так же энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, установлено применение указанными организациями искаженных исходных данных в расчетах величины выпадающих доходов связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, по отношению к отчетным данным, ввиду чего не представляется возможным определить достоверные исходные показатели для расчета размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям вышеуказанных организаций.

В связи с изложенным предлагается не учитывать выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Дагэнерго», ОАО «Российские железные дороги» в 2024 году.

РАЗДЕЛ №5

Анализ расчетных материалов и затрат территориальных сетевых организаций РД по установлению фактических экономически обоснованных расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний, а так же по мероприятиям п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики для расчета стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, с заявлением по расчету платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2024 год в Минэнерго РД обратились сетевые организации: филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»- «Дагэнерго», ОАО «РЖД», Филиал «Северо-Кавказский» АО

«Оборонэнерго», ООО «ДагЭнерЖи» в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2024 год.

**№5.1. Анализ расчетных материалов и затрат
филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»**

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее - филиал «Дагэнерго») письмом от 27.10.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6256, от 20.11.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6796 представлены материалы о фактических расходах по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2022 год, а так же фактических расходах по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний за 2022 год, плановых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2024 год.

В качестве обоснования фактических расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2022 год в материалах филиала «Дагэнерго» представлены:

- пояснительная записка по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Дагэнерго» на 2024 год;

- расчет расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2022 год;

- мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» на 1 января 2023 г., в разрезе договоров о технологическом присоединении контрагентов за указанный период по диапазонам мощности, с указанием сумм выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП, а также затрат на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период;

- материалы для подтверждения фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2022 год.

Согласно расчета филиала «Дагэнерго» (приложение №2 к Методическим указаниям), фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению предусмотренным п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2022 год составили 3 251,22 тыс. руб. в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю – 3 133,28 тыс.руб. (52917 присоединений);

- выдача сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний

по определению размера платы за ТП к электрическим сетям – 89,16 тыс. руб. (42696 присоединений);

- проверка сетевой организацией выполнения ТУ заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за ТП к электрическим сетям – 28,79 тыс. руб. (10221 присоединений).

При этом фактические расходы на одно технологическое присоединение за 2022 год по вышеуказанным мероприятиям по данным филиала «Дагэнерго» составили:

- на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю - 643,38 руб. за одно присоединение;

- на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям - 18,82 руб. за одно присоединение;

- на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 216,44 руб. за одно присоединение.

Отмечаем, что Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» по состоянию на 1 января 2023г. (далее- Мониторинг движения денежных средств по договорам ТП за 2022 год) составлен в разрезе 7994 контрагентов, при этом выручка от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП за отчетный период составила 4779,29 тыс. руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП составили 4 280,57 тыс. руб.

Согласно расшифровки расходов и доходов филиала «Дагэнерго» за 2022 год (табл. №1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных филиалом «Дагэнерго» от 04.04.2022г №3МР8/ДЭФ/01-00/1913 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 4779,0 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 4 279,0 тыс.руб.

Согласно отчета о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2022 год, направленных филиалом «Дагэнерго» от 03.02.2023 г. №МР8/ДЭФ/01-00/427 в Минэнерго РД, количество контрагентов, присоединенных к сетям филиала «Дагэнерго» составило 4870, сумма выручки от услуг технологического присоединения составила 4 779,29 тыс.руб.

В качестве обоснования формирования фактических расходов на выполнение мероприятий по ТП предусмотренным п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний в материалах филиала «Дагэнерго» так же представлены:

- расчет фактических расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2020-2022гг. (приложение №3 к Методическим указаниям), согласно которого расходы по указанным мероприятиям за 2022 год составили 4279,0 тыс. руб. и включают в себя расходы на вспомогательные материалы, оплату труда ППП, отчисления на страховые взносы, прочие расходы и на внереализационные расходы;

- оборотно-сальдовая ведомость филиал «Дагэнерго» по счету 20 за 2022 год «Технологическое присоединение» на общую сумму 4279,28 тыс.руб., которая включают в себя расходы на заработную плату и отчисления на страховые взносы участников ТП, командировочные расходы и автотранспортные расходы;

- оборотно-сальдовые ведомости по счету №20.01 за 2022 год номенклатурной группы: Агаева Ж.Б. – договор ТП от 05.05.2022г №41312/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Абакаров И.Г. – договор ТП от 01.06.2022г №41468/2022/ДЭ/КАРАРЭС; Абакаров А.М. – договор ТП от 05.05.2022г №40916/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Джаватов Х.Д. – договор ТП от 14.01.2022г №37843/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Абдулаев Р.А. – договор ТП от 28.04.2022г №41285/2022/ДЭ/ГУМБРЭС; Джабраилов М.И. – договор ТП от 04.03.2022г №38620/2022/ДЭ/ДЕРБГЭС; Ибиев А.М. – договор ТП от 09.06.2022г №42071/2022/ДЭ/КАЙТРЕС; ГБПОУ РД «ИПК» – договор ТП от 26.04.2022г №41009/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Гарибов А.А. – договор ТП от 17.02.2022г №11001/2021/ДЭ/ДЕРБРЭС;

- карточки счета 20.01. за 2022 год филиал «Дагэнерго» вышеуказанной номенклатурной группы;

- пояснительные записки о формировании затрат на производство и реализацию продукции по ТП на примере вышеуказанных контрагентов;

- копии договоров о ТП вышеуказанных контрагентов с приложением технических условий, актов об осуществлении ТП, актов о выполнении ТП, а также путевых листов автотранспортных средств;

- копии табелей учета рабочего времени по отдельным РЭС филиала «Дагэнерго» (технологическое присоединение) на присоединение вышеуказанных контрагентов (по договорам ТП).

Эксперты отмечают, что согласно п.23 Методических указаний сетевые организации представляют в регулирующий орган сведения о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний в соответствии с приложением №2 к Методическим указаниям за три последних года, по которым имеются отчетные данные.

Расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16

Методических указаний, определяются в соответствии с данными раздельного учета сетевой организации.

Согласно п.25 Методических указаний на основании информации, представленной сетевыми организациями, регулирующим органом определяется величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта "б") Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Так же отмечают что количество технологических присоединений по фактически исполненным договорам ТП, а так же присоединенный объем максимальной мощности, согласно отчета «О сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2022 год», направленных филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго Дагестана (от 03.02.2023 г. №МР8/ДЭФ/01-00/427), соответствуют аналогичным данным, принятым филиалом «Дагэнерго» в расчете расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2022 год (приложение №2 к Методическим указаниям).

По итогам рассмотрения обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго» в отношении контрагентов: Агаева Ж.Б. – договор ТП от 05.05.2022г №41312/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Абакаров И.Г. – договор ТП от 01.06.2022г №41468/2022/ДЭ/КАРАРЭС; Абакаров А.М. – договор ТП от 05.05.2022г №40916/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Джаватов Х.Д. – договор ТП от 14.01.2022г №37843/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Абдулаев Р.А. – договор ТП от 28.04.2022г №41285/2022/ДЭ/ГУМБРЭС; Джабраилов М.И. – договор ТП от 04.03.2022г №38620/2022/ДЭ/ДЕРБГЭС; Ибиев А.М. – договор ТП от 09.06.2022г №42071/2022/ДЭ/КАЙТРЕС; ГБПОУ РД «ИПК» – договор ТП от 26.04.2022г №41009/2022/ДЭ/ИЗБГЭС; Гарибов А.А. – договор ТП от 17.02.2022г №11001/2021/ДЭ/ДЕРБРЭС - установлено, что фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2022г. указанных контрагентов соответствуют аналогичным данным Мониторинга движения денежных средств по выполненным договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» за 2022 год.

На основании вышеизложенного согласно обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго», предлагаем принять сумму фактических экономически обоснованных расходов по мероприятиям, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2022 год - по предложению филиала «Дагэнерго» в размере 3 251,22 тыс.руб. (количество присоединений – 4870; объем максимальной мощности - 52917,0 кВт), в том числе:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю – 3 133,28 тыс. руб. (4870 присоединений, 52917 кВт);

- на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 89,15 тыс.руб. (4737 присоединений, 42696 кВт);

- на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям – 28,79 тыс.руб. (133 присоединений, 10221 кВт).

В соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004г. №24, на официальном сайте ПАО «Россети Северный Кавказ» (<http://www.rossetisk.ru/>) опубликована информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы филиала ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» за период 2021-2022г, план 2024г. (приложение №1 к Методическим указаниям), при этом за период 2022 года филиалом «Дагэнерго» осуществлено строительство 6-ти объектов электросетевого хозяйства, а также установлены средства коммерческого учета электрической энергии на общую сумму 10,91 млн.руб., в том числе:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с.Верхнее Ихно Гумбетовского р-на, от опоры №10 ВЛ0,4 кВ КТП-11/630кВа (фид.1 ПС110/10 Тлох) «Бактерицидная установка», ТУ №11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС от 22.06.2021г - **153,54 тыс.руб.(без НДС)**, протяженностью 0,1 км (опоры деревянные, СИП-2 сечение провода 2х35+1х35);

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид. №2 ПС110 Морская, «Автомобильный пункт пропуска ч/з гос.границу РФ Яраг-Казмаляр), ТУ-№12751/2021/ДЭ/МАГАРЭС от 10.11.2021г.– **6 889,25 тыс.руб. (без НДС)**, протяженностью 2,5 км (ж/б опоры, СИП-3, сечение провода не менее 50 мм²);

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид.№9 ПС110/35/10 Бабаюрт до границы участка радиопередающего центра в с.Бабаюрт, ТУ-№25641/2020/ДЭ/БАБАРЭС (Договор о ТП и технические условия в материалах не представлены) – **681,78 тыс.руб.(без НДС)**, протяженностью 0,2 км (ж/б опоры, СИП-3, сечение провода 50 мм²);

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид.№2 ПС110/10 Магарамкент до участка заявителя, для системы водоснабжения в с.Мугерган Магарамкентского района, ТУ№ 11019/2021/ДЭ/МАГАРЭС от 28.05.2021г - **365,71 тыс.руб.(без НДС)**, протяженностью 0,55 км (ж/б опоры, СИП-3, сечение провода 50 мм²);

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид. №2 ПС110/10 Стальская до проектируемой КТП для электроснабжения населения в с. Стальское, ТУ№5817/15 от 28.09.2018г. – **1082,05 тыс.руб.(без НДС)**, протяженностью 0,1 км(Ж/б опоры, СИП-3, сечение провода 50 мм²);

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с.Яруквалар Магарамкентского района, от опоры №12 КТП 19/63 (ф.4 ПС110/10 Оружба) до жилого дома с.Яруквалар, ТУ№6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС от 15.01.2021г – **933,39 тыс.руб.(без НДС)**, протяженностью 0,26 км (ж/б опоры, СИП-4 сечен. 50 мм²);

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС) – **119,34 тыс.руб.(без НДС)**;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС) – **117,04 тыс.руб.(без НДС)**;

- Установка 3-х фазного ПУ полукошвенного включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№11019/2021/ДЭ/МАГАРЭС) – **124,72 тыс.руб. (без НДС)**;

- Установка 3-х фазного ПУ косвенного включения 10 кВ (ТУ№12751/2021/ДЭ/МАГАРЭС) – **442,76 тыс.руб. (без НДС)**.

В качестве обоснования вышеуказанных расходов по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний, а также на установку средств коммерческого учета электрической энергии за 2022 год филиалом «Дагэнерго» представлены:

- копии договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с приложением технических условий и заявки заявителя;

- акты о приемке выполненных работ по форме №КС-2;

- справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме №КС-3;

- акты приемки законченного строительства объектов приемочной комиссией за 2022 год, по форме РС-14;

- копии карточек счета 08 за 2022 год (по объектам).

По итогам рассмотрения обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго» в отношении вышеуказанных расходов установлено:

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам на материал и оборудование, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен по состоянию на 1.01.2000г (ФССИ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

Согласно пояснения филиала «Дагэнерго», представленного в материалах, - установка средств коммерческого учета электрической энергии трехфазных полукошвенного включения, а также косвенного включения, за период 2022 года проводилась подрядным способом, на основании заключенных договоров с подрядными организациями.

Одновременно для расчета стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства - от

существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, в материалах филиала «Дагэнерго» представлены расчеты плановых расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства на территориях городских населенных пунктов и территориях не относящихся к городским населенным пунктам:

- локальные сметные расчеты на строительство воздушных линий электропередач неизолированным проводом (сечением 70, 95, 120 мм²), на металлических опорах, напряжением 35, 110 кВ, одноцепные;
- локальные сметные расчеты на строительство воздушных линий электропередач изолированным проводом (сечением 35, 50, 70, 95 мм²), на деревянных опорах, напряжением 6(10); 0,4кВ, одноцепные;
- локальные сметные расчеты на строительство воздушных линий электропередач изолированным проводом (сечением 35, 50, 70, 95, 120 мм²) на железобетонных опорах, напряжением 6(10); 0,4кВ, одноцепные;
- локальные сметные расчеты на строительство кабельных линий электропередач напряжением 6(10); 0,4кВ;
- локальные сметные расчеты на установку реклоузера, напряжением 10 кВ;
- локальные сметные расчеты на строительство трансформаторных подстанций (за исключением распределительных трансформаторных подстанций РТП), напряжением 6-10/0,4 кВ;
- локальные сметные расчеты на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения 10 кВ; (руб.);
- локальные сметные расчеты на установку многотарифных (многофункциональных) приборов учета электроэнергии с цифровой интерфейс связью.

Сметные расчеты на строительство энергообъектов выполнены филиалом «Дагэнерго» с применением федеральных единичных расценок, утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок», а также прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства Минстрой России (2 - 3кв 2023г.

При этом отмечаем, что согласно п.28 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки C_{2i} , C_{3i} , C_{4i} , C_{5i} , C_{6i} , C_{7i} , C_{8i} рассчитываются на основании сводной информации, представленной территориальными сетевыми организациями в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям «Расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы».

Учитывая изложенное предлагается рассчитать стандартизированные тарифные ставки по мероприятиям, указанным в п/п «б» п. 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической

энергией (мощности) на 2024 год, по планируемым расходам, с учетом фактических характеристик материала и оборудования, учтенных филиалом «Дагэнерго» на строительство объектов электросетевого хозяйства, введенных в эксплуатацию для целей технологического присоединения в 2022 году, согласно приложения №1 к Методическим указаниям.

При этом планируемые расходы, предлагается определить по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, в т.ч:

- с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», а также прогнозного индекса изменения сметной стоимости строительства 3-го квартала 2023г. Минстрой России (от 10.08.2023 №21491-ОГ/09) и индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2023 год (1,052);

- с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-12-2023 - Сборник №12. «Наружные сети», утвержденный приказом Минстрой РФ от 06.03.2023 №153/пр.; НЦС81-02-21-2023 - Сборник №21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 14.03.2023 №182/пр., а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2023 год (1,052).

Расчет выпадающих доходов филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго»

Письмом от 27.10.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/6256, филиалом ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго» (далее – филиал «Дагэнерго») представлены в том числе материалы по расчету выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям.

В качестве обоснования размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением, филиалом «Дагэнерго» представлено:

- пояснительная записка по определению размера выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям Филиала «Дагэнерго» на 2024 год;

- расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (далее – расчет расходов до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП);

- расчет расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемый в состав платы за технологическое присоединение (далее – расчет расходов до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП);

- мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» на 1 января 2022 г., в разрезе договоров о технологическом присоединении контрагентов за указанный период по диапазонам мощности, с указанием сумм выручки от

услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП, а также затрат на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период;

- материалы для подтверждения фактических расходов связанных с технологическим присоединением заявителей мощностью до 15 кВт, до 150 кВт.

Согласно расчета Филиала «Дагэнерго» до 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП за 2022 год:

1.Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП, составили:

- фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП составили в сумме 4022,0 тыс.руб. (фактическое количество технологических присоединений – 4726 шт., фактическая ставка платы - 851,04 руб./шт);

- расчетные (фактические) расходы на выполнение организационно-технических мероприятий 2022г., связанных с осуществлением ТП составили в сумме 15835,0 тыс.руб. (количество ТП - 4726 шт., фактическая стандартизированная тарифная ставка 2022 года – 3350,55 руб./присоединение);

- плановые расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением ТП в 2024г. составили в сумме 2989,0 тыс.руб. (количество ТП - 460 шт., расчетная стандартизированная тарифная ставка – 6498,69 руб./присоединение);

2.Расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, составили:

- фактические расходы на строительство воздушных линий, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии за 2022 год составили – 1323,0 тыс.руб.;

- расчетные (фактические) расходы на строительство воздушных линий, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии за 2022 год составили – 701,0 тыс.руб.;

- плановые расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии в 2024г. составили – 5167 тыс.руб.

Согласно расчета Филиала «Дагэнерго» до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП за 2022 год:

- фактические расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям за 2022 год составили – 1047,0 тыс.руб.;

- расчетные (фактические) расходы по мероприятиям «последней мили», связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям за 2022 год составили – 464,0 тыс.руб.;

- плановые расходы по мероприятиям «последней мили» связанные с осуществлением ТП к электрическим сетям в 2024г. составили – 0 тыс.руб.

Эксперты отмечают:

- согласно п.1 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения фактических данных за предыдущий период регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 4) и суммы (столбец 5) на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение;

- согласно п.2 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения расчетных (фактических) данных за предыдущий период регулирования используются значения стандартизированных тарифных ставок, утвержденных органом исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, и объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 7), определенных на основании фактических данных за предыдущий год на основании выполненных договоров на технологическое присоединение в предыдущем периоде регулирования.

- согласно п.4, п.5 примечания по заполнению приложения №1, №2 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, плановые значения максимальной мощности, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) (столбец 10), определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года – за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

По данным годового отчета сводных данных о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении технологических присоединений за 2022 год, направленного Филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго Дагестана от 03.02.2023 №МР8/ДЭФ/01-00/427, за указанный период Филиал «Дагэнерго» осуществил 4726 технологических присоединений мощностью до 15 кВт (выручка согласно исполненным договорам ТП составила 3398,0 тыс.руб.), в

том числе количество технологических присоединений (ТП) мощностью до 15 кВт заявителей на которых распространяются особенности п.87 Основ ценообразования – 4584 присоединений (выручка согласно исполненным договорам ТП составила 3160 тыс.руб.).

Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года, представлен Филиалом «Дагэнерго» в разрезе 7092 контрагентов, при этом итоговая выручка по данным контрагентам указана филиалом «Дагэнерго» в сумме 3 397,58 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за указанный период указаны в сумме 3 820,34 тыс.руб.

По результатам рассмотрения Мониторинга движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года, установлено:

- итоговая выручка по данным контрагентам составила в сумме 2 553, 20 тыс.руб.;

- затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за указанный период составили в сумме 2 497,22 тыс.руб.

На основании вышеизложенного выявлено, что в материалах филиала «Дагэнерго» представлен Мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно) на 1 января 2023 года с искаженными данными.

Одновременно отмечаем, что фактические расходы по мероприятиям «последней мили», а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии, связанные с осуществлением технологического присоединения, в сумме 1323,0 тыс.руб., указанные в расчете расходов, связанных с ТП максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за ТП определены филиалом «Дагэнерго» согласно введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году:

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с.Верхнее Ихно Гумбетовского района, от опоры №10, КТП-11/630 кВа, фид.№1 ПС 110/10 Тлох, ТУ-№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС «Бактерицидная установка» - 153,54 тыс.руб.;

- Строительство ВЛ-0,4 кВ с Яруквалар, Магарамкентского р-на, от опоры №12, КТП-19/63 кВа, фид.№4 ПС 110/10 Оружба, ТУ№ 6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС - 933,39 тыс.руб.;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№6119/2021/ДЭ/МАГАРЭС) – 119,34 тыс.руб.;

- Установка 3-х фазного ПУ прямого включения 0,4 кВ и ниже (ТУ№11850/2021/ДЭ/ГУМБРЭС) – 117,04 тыс.руб.

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен

по состоянию на 1.01.2000г (ФССЦ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

Так же отмечаем, что Правительством РФ принято постановление №1178 от 30.06.2022г. "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» которое предусматривает существенные уточнения и выделения отдельных льготных категорий, в соответствии с которым отменяется действующая ранее льготная плата на осуществление технологического присоединения физических и юридических лиц (с присоединяемой мощностью до 15 кВт) в размере 550 руб. за присоединение.

Приказом Минэнерго РД от 1 июля 2022г. №53-ОД внесены соответствующие изменения в постановление Республиканской службы по тарифам Республики Дагестан от 24 декабря 2021г. №134, согласно которого с 1 июля 2022 года приняты льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, в соответствии с условиями пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 3000 руб. за кВт (с учетом НДС) и соответственно 1 000 руб. за кВт (с учетом НДС).

При этом по данным Мониторинга движения денежных средств по договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» на 1 января 2023 года, в диапазоне мощности до 15 кВт (включительно), после 1 июля 2022 года, контрагентам в количестве 71 единицы была начислена плата за технологическое присоединение по 550 руб. за присоединение.

Так же отмечаем, согласно расчета расходов, связанных с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, фактические расходы в расчете определены филиалом «Дагэнерго» согласно введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства в 2022 году в сумме 1047,49 тыс.руб., в т.ч.:

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид.№9 ПС110/35/10 Бабаюрт до границы участка радиопередающего центра в с.Бабаюрт, ТУ-№25641/2020/ДЭ/БАБАРЭС (Договор о ТП и технические условия в материалах не представлены) – 681,78 тыс.руб.;

- Строительство отпайки ВЛ-10 кВ от фид.№2 ПС110/10 Магарамкент до участка заявителя, для системы водоснабжения в с.Мугерган Магарамкентского района, ТУ№ 11019/2021/ДЭ/МАГАРЭС от 28.05.2021г - 365,71 тыс.руб.

Строительство вышеуказанных энергообъектов выполнено подрядным способом, в актах приемки выполненных работ по форме №КС-2 стоимость материала и оборудования принята частично по Федеральным сметным ценам, применяемым в строительстве, разработанных в базисном уровне цен по состоянию на 1.01.2000г (ФССИЦ), частично с ссылкой на документы, обосновывающие стоимость материала (оборудования), при этом филиалом «Дагэнерго» не представлены документы, подтверждающие данную стоимость оборудования и материалов, ввиду чего не представляется возможным установить экономически обоснованные фактические затраты на строительство указанных энергообъектов.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают не учитывать выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям Филиала «Дагэнерго» на 2024 год.

№5.2. Анализ расчетных материалов и затрат

ОАО «Российские железные дороги» (далее - ОАО «РЖД»)

«Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» (далее - «Желдорэнерго») письмом от 28.07.2023г. № 19253/23и-ЖДЭ уведомило Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Минэнерго РД), что в соответствии с Агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021г. №4389635, заключает договоры об осуществлении технологического присоединения сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД» и в этой связи представило материалы о расходах по мероприятиям указанным в п.16 (за исключением п/п «б»)) Методических указаний, и по мероприятиям, указанным в п/п «б» пункта 16 Методических указаний, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики для расчета стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД» в границах Республики Дагестан на 2024 год.

Для расчета стандартизированной тарифной ставки C_1 в материалах «Желдорэнерго» представлен расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2020-2022гг. (приложение №3 к Методическим указаниям), согласно которому за период 2020-2022гг фактические расходы на выполнение указанных мероприятий за 2020 год составили 143,252 тыс.руб., за 2021 год составили 0 руб., соответственно за 2022 год составили 350,864 тыс.руб.

При этом отмечаем, что по данным проведения анализа расчетных материалов и затрат ОАО «РЖД» за период 2020-2021гг., Минэнерго РД не учитывались расходы ОАО «РЖД» по мероприятиям, указанным в п.16 (за

исключением п/п «б») Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов.

Эксперты отмечают, что согласно отчета «Сводных данных о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2022 год», направленного ОАО «РЖД» от 30.01.2023г №812/С-КАВ НТЭ в Минэнерго РД, ОАО «РЖД» осуществили 8 технологических присоединений к электрическим сетям, из них:

- 2 присоединения согласно договоров ТП от 22.09.2020г №27917-09-20/СКАВ; от 14.10.2020г №27229-09-20/СКАВ;

- 4 присоединения согласно договоров ТП от 11.02.2021г №31354-02-21/СКАВ; от 11.06.2021г. №34890-06-21/СКАВ; от 04.08.2021г №35924-08-21/СКАВ, от 01.12.2021г №39755-11-21/СКАВ;

- 2 присоединения согласно договоров ТП от 30.03.2022г №42562-03-22/СКАВ; от 07.04.2022г №42733-04-22/СКАВ.

Эксперты отмечают, что срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора ТП, регламентирован п №16 Правил технологического присоединения, и составляет максимум 1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, при этом в материалах ОАО «РЖД» не представлены обоснования по отсрочке технологического присоединения к электрическим сетям электроустановок потребителей, подавших заявки в 2020-2021гг.

В соответствии с пп. 5 - 6 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. №1178 (ред.01.09.2022г), регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности, объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу, сбыт электрической энергии и технологическое присоединение к электрическим сетям.

При установлении регулируемых цен (тарифов) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

Субъекты электроэнергетики предоставляют для целей государственного регулирования цен (тарифов) данные раздельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов, в том числе по виду деятельности технологическое присоединение к электрическим сетям.

В материалах «Желдорэнерго» не представлено достаточность обоснований, для подтверждения формирования и учета фактических расходов по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний за 2022 год.

На основании изложенного ставится под сомнение ведение ОАО «РЖД» отдельного учета расходов по виду деятельности «технологическое присоединение» и «услуги по передаче электрической энергии» за отчетный период.

В этой связи предлагается не учитывать расходы ОАО «РЖД» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний при расчете стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций Республики Дагестан на 2024 год.

По данным «Жилдорэнерго», фактические расходы на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за 2020-2022 гг. в соответствии с приложением №1 к Методическим указаниям, за 2022 год составили 835,12 тыс.руб. согласно договора о ТП №27917-09-20/СКАВ от 22.09.2020г.(максимальная мощность 49 кВт).

Эксперты отмечают, что согласно Правил технологического присоединения, срок осуществления мероприятий по вышеуказанному присоединению составляет максимум 1 год, при этом в материалах «Жилдорэнерго» не представлены обоснования по отсрочке технологического присоединения электроустановок заявителя, подавшего заявку на ТП в 2020 году.

Расчет выпадающих доходов ОАО «РЖД»-2024 год

Письмом ОАО «РЖД» от 27.04.2023г. №ИСХ-4050/С-КАВ НТЭ представлены в РСТ Дагестана в том числе материалы по расчету выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям ОАО «РЖД» на территории Республики Дагестан.

Согласно представленных материалов, ОАО «РЖД» заявлены:

- выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение: фактические за 2022 год в сумме 213,13 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2022 год в сумме 14,46 тыс. руб., плановые на 2024 год в сумме 67,40 тыс. руб.;

- выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение: фактические за 2022 год в сумме 835,12 тыс. руб., расчетные (фактические) за 2022 год в сумме 133,87 тыс. руб., плановые на 2024 год в сумме 270,45 тыс. руб.

В качестве обоснования размера выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям на 2024 год ОАО «РЖД» представлены:

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающий 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей на территории Республики Дагестан;

- реестр заявителей, присоединенных к электрическим сетям ОАО «РЖД» до 15 кВт в 2022 году;

- реестр фактических средних данных по выполненным договорам об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, мощностью до 15 кВт к электрическим сетям ОАО «РЖД» за предыдущие 3 года;

- информация о фактических параметрах льготного ТП по категории заявителей до 15 кВт за 2020-2022гг.;

- расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за ТП электроустановок заявителей на территории Республики Дагестан;

- информация о фактических параметрах льготного ТП по категории заявителей до 150 кВт за 2022г.;

- расходы на заработную плату и страховые взносы во внебюджетные фонды при осуществлении мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» в расчете на 1 договор ТП в 2022 году на территории РД (РЖД);

- расчет фактических расходов за 2022 год на выполнение мероприятий по ТП, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства РД (РЖД) на общую сумму 43,08 тыс. руб.;

- расчет фактических расходов за 2022 год на выполнение мероприятий по ТП, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, для заявителей указанных в абзаце седьмом п.24 Методических указаний, РД (РЖД) на общую сумму 49,27 тыс. руб.;

- копия Акта приемки законченного строительства объекта от 05.07.2022г.;

- копия Акта приемки законченного строительства объекта от 30.06.2022г. №ТЭ-379;

- копия Акта о выполненных работах (оказанных услугах) от 31.05.2021г.;

- копия товарной накладной от 31.01.2022 №14;

- копия приложения №1 к акту формы КС-14;

Эксперты отмечают, что согласно п.1 примечания по заполнению приложения №1 к Методическим указаниям по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденным приказом ФСТ РФ от 11.09.2014 №215-э/1, для определения фактических данных за предыдущий период

регулирования используются значения объема максимальной мощности, количества технологических присоединений, количества пунктов секционирования, длины линий и количества точек учета электрической энергии (мощности) и суммы на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В расчете ОАО «РЖД» за 2022 год – указано фактическое количество технологических присоединений заявителей мощностью до 15 кВт, на которых распространяются особенности п.87 Основ ценообразования - 5 присоединений, фактические расходы на выполнение организационно-технических мероприятий ТП данной категории заявителей – 215,42 тыс.руб.

При этом эксперты отмечают, что согласно отчета ОАО «РЖД» сводных данных о поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2022 год, направленного в ОАО «РЖД» от 30.01.2023г №812/С-КАВ НТЭ в Минэнерго РД, ОАО «РЖД» осуществили 5 технологических присоединений указанной категории заявителей к электрическим сетям, из них:

- 2 присоединения согласно договоров ТП от 30.03.2022г №42562-03-22/СКАВ; от 07.04.2022г №42733-04-22/СКАВ;

- 3 присоединения согласно договоров ТП от 11.02.2021г №31354-02-21/СКАВ; от 01.12.2021г. №39755-11-21/СКАВ; от 04.08.2021г №35924-08-21/СКАВ).

Эксперты отмечают, что срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора, регламентирован п №16 Правил технологического присоединения и не может превышать для указанной категории потребителей 30 рабочих дней.

Обоснований по отсрочке присоединения указанных категорий потребителей в материалах ОАО «РЖД» не представлено.

Эксперты так же отмечают, что в материалах ОАО «РЖД» не представлены обоснования о формировании величины фактических расходов на выполнение организационно-технических мероприятий за 2022 год, принятых в расчете ОАО «РЖД».

Учитывая изложенное, эксперты предлагают не учитывать выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «РЖД» в 2024 году.

№5.3. Анализ расчетных материалов и затрат

Филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»

Филиалом «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» (далее - АО «Оборонэнерго») письмом от 27.10.2023г. № 6070 (вход. №2396/23 от 2 ноября 2023г) представлены материалы по расчету стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение на 2024 год.

Отмечаем, что согласно п.87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

В нарушение п.87 Основ ценообразования, АО «Оборонэнерго» не представлены сведения о соответствующих расходах в срок до 1 ноября текущего года для целей технологического присоединения на очередной период регулирования.

Так же отмечаем, что в соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Стандарты) сетевые организации раскрывают информацию в том числе о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения.

В соответствии с п.4 Раздела 1 Стандартов, субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

При этом отмечаем, что АО «Оборонэнерго» не осуществило раскрытие и опубликование информации в соответствии со Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 №24.

Одновременно сообщаем, что согласно отчета «о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2022 год», направленных АО «Оборонэнерго» от 26.01.2023г. №СКФ/100/379 в Минэнерго РД, за

период 2022 года АО «Оборонэнерго» не осуществлял технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям.

Согласно расшифровки расходов и доходов АО «Оборонэнерго» за 2022 год (табл. №1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных АО «Оборонэнерго» от 26.04.2023г №СКФ/030/2450 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 0 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 0 тыс.руб.

На основании изложенного предлагаем материалы АО «Оборонэнерго» оставить без рассмотрения.

№5.4 Анализ расчетных материалов и затрат **ООО «ДагЭнерЖи»**

ООО «ДагЭнерЖи» письмом от 24.10.2023г. № 04-932 (вход. №2348/23 от 30 октября 2023г) представлены материалы для установления стандартизированных тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение на 2024 год.

Отмечаем, что согласно п.87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 ноября, представляют в исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов сведения о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, за три предыдущих периода регулирования, прогнозные сведения о таких расходах на очередной календарный год в соответствии с методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям с учетом стоимости каждого мероприятия в отдельности, а также с разбивкой по категориям потребителей, уровням напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение, и (или) объемам присоединяемой максимальной мощности, а также сведения о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям.

Так же отмечаем, что в соответствии с п.19 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 №24 (далее – Стандарты) сетевые организации раскрывают информацию в

том числе о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения.

В соответствии с п.4 Раздела 1 Стандартов, субъекты оптового и розничных рынков электрической энергии направляют сведения о месте опубликования информации в органы государственной власти, осуществляющие государственный контроль (надзор) в части соблюдения стандартов раскрытия соответствующей информации, в срок, не превышающий 10 дней со дня ее опубликования.

При этом отмечаем, что ООО «ДагЭнерЖи» не осуществило раскрытие и опубликование информации в соответствии со Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 №24.

Одновременно сообщаем, что согласно отчета «о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ДагЭнерЖи» и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2022 год», направленных ООО «ДагЭнерЖи» от 02.02.2023г. №04-84 в Минэнерго РД, за период 2022 года ООО «ДагЭнерЖи» осуществил 79 технологических присоединений заявителей к электрическим сетям, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 190,91 тыс.руб.

Согласно расшифровки расходов и доходов ООО «ДагЭнерЖи» за 2022 год (табл. №1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ №585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных ООО «ДагЭнерЖи» от 22.04.2023г №04-437 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 1015,0 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 17 тыс.руб.

В материалах ООО «ДагЭнерЖи» представлена информация о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, а также обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии ООО «ДагЭнерЖи» за 2020-2022гг., согласно приложения №1 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, согласно которой построенные энергообъекты за период 2020-2022гг. были введены в эксплуатацию в 2021году.

Так же представлена информация о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за период 2020-2022гг. в общей сумме 11592,38 тыс.руб., количество технологических присоединений - 598, объем присоединенной максимальной мощности - 42 187,54 МВт, при этом указанная информация отдельно за период 2022 года в материалах ООО «ДагЭнерЖи» не представлена.

Обоснования о величине указанных расходов в материалах ООО «ДагЭнерЖи» не представлены.

Отмечаем что по данным проведения анализа расчетных материалов и затрат ООО «ДагЭнерЖи» за предыдущие периоды регулирования, для расчета стандартизированных тарифных ставок, применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, расходы ООО «ДагЭнерЖи» по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний - не учитывались.

На основании изложенного предлагается не учитывать расходы предложенные в материалах ООО «ДагЭнерЖи» при расчете стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций Республики Дагестан на 2024 год.

**Предложения
экспертной группы к проекту приказа Минэнерго РД
«Об установлении платы и формул платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в
отношении которых осуществляется государственное регулирование
тарифов»**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2003, № 13, ст. 1177; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 13 июня, № 0001202306130094), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (Собрание законодательства РФ, 2012, № 4, ст. 504; Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru) 2023, 14 июня, № 0001202306140006), постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52 (часть 2), ст. 5525, Официальный интернет-портал правовой информации

(www.pravo.gov.ru), 2023, 14 июня, № 0001202306140006), постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан» (интернет-портал правовой информации Республики Дагестан (www.pravo.e-dag.ru), 2022, 9 апреля, № 05002008681), 2023, 7 марта, №05002010785,

п р и к а з ы в а ю:

1. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей указанных в абзацах одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила технологического присоединения), в размере:

- с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 1 114,07 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации указанной категории заявителей ($P_{(соц)}$), определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{(соц)} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{соц} \cdot N\}$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение, руб.;

$p_{соц}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне

напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора лицом, предусмотренным абзацами одиннадцатым - девятнадцатым пункта 17 Правил технологического присоединения, руб./кВт;

N - запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

2. Установить и ввести в действие льготные ставки при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах четвертом - пятом и абзаце восьмом пункта 17 Правил технологического присоединения, в следующих размерах:

- с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года в размере 4 456,27 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС);

- с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года в размере 5 570,34 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС).

Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{несоц}}$) объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, определяется исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в соответствии с формулой:

$$P_{\text{(несоц)}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\}$$

где:

$p_{\text{несоц}}$ - льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного

присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), за исключением случаев, указанных в пункте 1 настоящего приказа, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, руб./кВт.

Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}}$) заявителя - юридического лица или индивидуального предпринимателя в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкг}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; p_{\text{несоц}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где:

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках

городского типа и не более 300 метров в сельской местности, руб. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации РЭПУ_{до150} приравнивается к нулю.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей-юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

3. Установить и ввести в действие стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить, что стандартизированные тарифные ставки и формулы платы, установленные в пунктах 3,4 настоящего приказа, вводятся в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года.

6. По обращению территориальных электрических сетей Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов, Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан утверждается плата за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по индивидуальному проекту.

7. Разместить настоящий приказ на официальном сайте Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (minenergord.e-dag.ru).

8. Направить настоящий приказ на государственную регистрацию в Министерство юстиции Республики Дагестан.

9. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25.11.2022 г. №45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых

осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрировано Министерством юстиции Республики Дагестан 30.11.2022 г., регистрационный номер 6335);

10. Настоящий приказ вступает в силу в установленном законодательством порядке и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2024 года.

Экспертная группа:

Консультант отдела РПБЭ

И. Букшина

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 2 от 19.12.2023г.

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций				
№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки платы (без НДС)
1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6370,90
		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем, для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению	рублей за одно присоединение	8982,51

		размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	2923,66
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	3447,24
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6058,85
C₂ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.1.3.1. 1	C _{2.1.1.3.1.1} ^{0,4кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1318985,70
2.1.1.3.2. 1	C _{2.1.1.3.2.1} ^{0,4кВ и ниже}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1464292,32
2.1.2.3.1. 2	C _{2.1.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1161145,47
2.3.1.3.1. 1	C _{2.3.1.3.1.1} ^{0,4кВ и ниже}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1539918,68

2.3.1.3.1. 1	C _{2.3.1.3.1.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1586710,56
2.3.1.3.2. 1	C _{2.3.1.3.2.1} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1654134,65
2.3.1.3.1. 2	C _{2.3.1.3.1.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2571544,83
2.3.1.3.2. 2	C _{2.3.1.3.2.2} ^{1-20 кВ}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2717251,95
С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.2.1.2. 1	C _{3.1.2.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1458705,22
3.1.2.1.3. 1	C _{3.1.2.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1781222,41
3.1.2.1.4. 1	C _{3.1.2.1.4.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2340862,55
3.1.2.2.2. 1	C _{3.1.2.2.2.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1649285,51
3.1.2.2.3. 1	C _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2136428,96
3.1.2.2.4. 1	C _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2522242,10
С4 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на				

строительство пунктов секционирования				
4.2.3	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	руб./шт	52836,32
4.2.4	C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	руб./шт	57719,15
С₈ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергии (мощности)				
8.1.1	C _{8.1.1} ^{0,4кВ и ниже}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	руб. за точку учета	15487,88
8.2.1	C _{8.2.1} ^{0,4кВ и ниже}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	29501,46
8.2.2	C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	33913,10
8.2.3	C _{8.2.3} ^{1-10 кВ}	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	396865,70

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2024 года

Примечание:

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 (1) Правил технологического присоединения, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Стандартизированные тарифные ставки для указанной категории заявителей рассчитываются по формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0$$

Приложение
к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 3 от 19.12.2023г.

ФОРМУЛЫ

расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

1. Формула для расчета платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок:

$$P = C_1 + (C_{2,i} \times L_2) + (C_{3,i} \times L_3) + (C_{4,i} \times n) + (C_{5,i} \times N_{\max}) + (C_{6,i} \times N_{\max}) + (C_{7,i} \times N_{\max}) + (C_{8,i} \times q)$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок (руб.);

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

L_2 – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на i уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

L_3 – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на i уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

q – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

n – количество пунктов секционирования;

$N_{\max}$ – объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

i - класс напряжения строящихся объектов электросетевого хозяйства (кВ).

Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
ООО «МАХАЧКАЛАРЕСУРССЕРВИС»
ДЛЯ Г. МАХАЧКАЛА
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

- Дагестан»;

- Прогнозом показателей инфляции и системы цен на 2024 год, размещенным на сайте Минэкономразвития России ((www.economy.gov.ru) далее – Прогноз показателей инфляции):

индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты) – 107,2%;

- Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими рекомендациями.

Определение метода регулирования

ООО «Махачкаларесурссервис» не обратилось в РСТ Дагестана с заявлением на установление тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения г. Махачкала на 2024г.

В соответствии с п. 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 (далее – Правила регулирования), в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов, орган регулирования тарифов открывает и рассматривает дело об установлении тарифов (устанавливает тарифы без открытия дела) в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования тарифов сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

Анализ расчетных материалов и затрат

В тарифах на 2023г. планировалось 1556 подключения (техническое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоснабжения с суммарной подключаемой нагрузкой 164856,74 м³/сутки:

водопроводной трубы диам. 25 мм – 1166 (ПЭ);
водопроводной трубы диам. 50 мм – 362 (ПЭ);
водопроводной трубы диам. 80 мм – 13 (ПЭ);
водопроводной трубы диам. 100 мм – 7 (ПЭ);
водопроводной трубы диам. 150 мм – 2 (ПЭ);
водопроводной трубы диам. 225 мм – 6 (ПЭ).

Эксперты предлагают на 2024г. принять 1556 подключений с суммарной подключаемой нагрузкой 164 856,74 м³/сутки.

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i},$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство по расчетам экспертов в тарифах на 2023г. составили 5138.22тыс. руб., в т.ч.:

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 3627,9 тыс. руб.

Страховые взносы (30%) – 1088,37 тыс. руб.;

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на оплату труда на уровне 2023 года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,06.
 $3627,9 * 1,072 = 3889,11$ тыс. руб.

страховые взносы (30%) – 1166,73 тыс. руб.;

При расчете тарифов на 2023 по расходам на материалы эксперты приняли 421,95 тыс. руб.

Для определения расходов на 2024 год эксперты предлагают применить индексы-дефляторы Минэкономразвития к расходам, учтенным в тарифах на 2023г.

$421,95 \text{ тыс. руб.} * 1,072 = 452,33 \text{ тыс. руб.}$

где 1,072 – индекс потребительских цен на 2023г.

Итого расходов на 1556 подключения составили:

$3889,11 + 1166,73 + 452,33 = 5508,17$

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

Эксперты предлагают принять величину подключаемой нагрузки на 2024 год в соответствии с диаметром подключения:

$$Q = \frac{\Pi D^2}{4} \text{ Уср} \times 3600 \text{ где:}$$

Q – пропускная способность трубопровода;

Π – 3,14 - постоянная величина;

Д – диаметр подключаемой нагрузки;

3600 – количество секунд в часе;

Уср – ср. скорость движения воды равная 1,2м/сек.

$$1) \quad Q_{25} = \frac{3,14 * 0,025^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 2,1195 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$2) \quad Q_{50} = \frac{3,14 * 0,050^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 8,478 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$3) \quad Q_{80} = \frac{3,14 * 0,080^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 21,7 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$4) \quad Q_{100} = \frac{3,14 * 0,1^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 33,912 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$5) \quad Q_{150} = \frac{3,14 * 0,150^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 76,302 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$6) \quad Q_{225} = \frac{3,14 * 0,22^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 164,10 \text{ м}^3/\text{час.}$$

Итого подключаемая нагрузка по количеству подключений и их диаметров

$$Q_{25} = 2,1195 \text{ м}^3/\text{час.} * 1166 = 2\,471,34 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{50} = 8,478 \text{ м}^3/\text{час.} * 362 = 3\,069,04 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{80} = 21,7 \text{ м}^3/\text{час.} * 13 = 282,1 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{100} = 33,912 \text{ м}^3/\text{час.} * 7 = 237,38 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{150} = 76,302 \text{ м}^3/\text{час.} * 2 = 152,60 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{225} = 164,10 \text{ м}^3/\text{час.} * 4 = 656,40 \text{ м}^3/\text{час.}$$

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощностей 3-ти, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м³/сут.

$$M_i = (2\,471,34 + 3\,069,04 + 282,10 + 237,38 + 152,60 + 656,40) \cdot 24 = 164\,852,64 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

1.3 Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

$$T_{п,м} = \frac{5508,17 \text{ тыс. руб.}}{164\,852,64 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{пм} = 0,0334 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для ООО составила 0,0334 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство в размере 5508,17 тыс. руб., в количестве присоединений 1556 ед. и общей подключаемой нагрузке 164 852,64 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^p - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Плановые расходы ООО на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей, к централизованным системам холодного водоснабжения включая расходы на врезку к водопроводным сетям составлены в ценах 2000 года, затраты на строительство сетей рассчитаны с использованием СНБ ФЕР -

2001 на 100 мм. Переход в текущие цены при базисно-индексном методе определения стоимости осуществлен с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства, рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водопровода по состоянию на 4 квартал 2020 года в размере 6,39 (водоснабжения); 7,89 (водоотведения).

По расчетам ООО стоимость 1 км водопроводных сетей составляет:

- диаметр 25 мм $-25,8743 \cdot 6,39 \cdot 10 = 1\,653,37$ тыс. руб.;
- диаметр 50 мм $-29,7217 \cdot 6,39 \cdot 10 = 1\,899,22$ тыс. руб.;
- диаметр 80 мм $-40,8442 \cdot 6,39 \cdot 10 = 2\,609,95$ тыс. руб.;
- диаметр 100 мм $-48,1812 \cdot 6,39 \cdot 10 = 3\,078,78$ тыс. руб.;
- диаметр 160 мм $-73,5815 \cdot 6,39 \cdot 10 = 4\,701,86$ тыс. руб.;
- диаметр 225 мм $-120,3228 \cdot 6,39 \cdot 10 = 7\,688,63$ тыс. руб.

В локальных сметах ООО учтены расходы на сметную прибыль, так как работы планируются осуществлять собственными силами и частично подрядным способом эксперты предлагают не учитывать расходы на сметную прибыль.

В расчётах ООО на прокладку водопроводов учтены расходы на строительство канализационных колодцев, и расходы на прокладку асфальта, эксперты предлагают не учитывать расходы, на строительство канализационных колодцев относящиеся к водоотведению, и расходы на прокладку асфальта, после проведённой корректировки расходы на прокладку 1 км водопровода составили:

- диаметр 25 мм $-8,14131 \cdot 6,39 \cdot 10 = 520,23$ тыс. руб.;
- диаметр 50 мм $-11,329 \cdot 6,39 \cdot 10 = 723,94$ тыс. руб.;
- диаметр 80 мм $-20,514 \cdot 6,39 \cdot 10 = 1\,310,84$ тыс. руб.;
- диаметр 100 мм $-23,257 \cdot 6,39 \cdot 10 = 1\,486,12$ тыс. руб.;
- диаметр 160 мм $-35,372 \cdot 6,39 \cdot 10 = 2\,260,27$ тыс. руб.;
- диаметр 225 мм $-62,059 \cdot 6,39 \cdot 10 = 3\,965,57$ тыс. руб.

где - 8,14131 стоимость строительства сетей с использованием СНБ ФЕР в ценах 2000 года.

6,39- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства, рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водопровода по состоянию на 4 квартал 2020 года.

ООО состоит на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

Эксперты, в соответствии со ст. 346.18 п. 6 НК РФ, рассчитали минимальный размер налога 1% от доходов, так как сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км. водопроводной сети по расчетам экспертов составит:

$$T^{np} = 25_{мм} \frac{520,23 \times 1000}{(1-1\%)} = 525,48 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np} = 50_{мм} \frac{723,94 \times 1000}{(1-1\%)} = 731,25 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np} = 80_{мм} \frac{1\,310,84 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,324,08 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np} = 100_{мм} \frac{1\,486,12 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,501,13 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np} = 160_{мм} \frac{2\,260,27 \times 1000}{(1-1\%)} = 2\,283,10 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np} = 225_{мм} \frac{3\,965,57 \times 1000}{(1-1\%)} = 4\,005,63 \text{ тыс. руб.}$$

T_d^{np} = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения*

1. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
25	Полиэтилен	525,48
50	Полиэтилен	731,25
80	Полиэтилен	1 324,08
100	Полиэтилен	1 501,13
160	Полиэтилен	2 283,10
225	Полиэтилен	4 005,63

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоснабжения

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0334

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$ПП = T^{n,m} \times M + \sum T_d^{np} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d , тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

Эксперты

Хандаев М.А.

Юсуфов М.К.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ПЛАТЫ ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «МАХАЧКАЛАРЕСУРССЕРВИС»
ДЛЯ Г. МАХАЧКАЛА
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

- Прогнозом показателей инфляции и системы цен на 2022 год, размещенным на сайте Минэкономразвития России ((www.economy.gov.ru) далее – Прогноз показателей инфляции):

индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты) – 106%;

- Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими рекомендациями.

Определение метода регулирования

ООО «Махачкаларесурссервис» не обратилось в РСТ Дагестана с заявлением на установление тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения г. Махачкала на 2024г.

В соответствии с п. 15 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 (далее – Правила регулирования), в случае непредставления регулируемыми организациями заявления об установлении тарифов и (или) материалов, орган регулирования тарифов открывает и рассматривает дело об установлении тарифов (устанавливает тарифы без открытия дела) в отношении указанных регулируемых организаций на основании имеющихся у органа регулирования тарифов сведений об этих и (или) иных регулируемых организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях (в том числе за предшествующие периоды регулирования), а также на основании результатов проверки их хозяйственной деятельности.

Анализ расчетных материалов и затрат

Эксперты приняли на 2023г. 1541 подключений в соответствии с планом ООО (техническое присоединение) с суммарной подключаемой нагрузкой 164864,74 м3/сутки.

канализационной трубы диам. 150 мм– 1166 (а/ц);

канализационной трубы диам. 200 мм– 375 (а/ц).

На 2024 год эксперты предлагают принять на уровне 2023 года 1541 подключений с суммарной подключаемой нагрузкой 164856,74 м3/сутки.

канализационной трубы диам. 150 мм– 1166 (а/ц);

канализационной трубы диам. 200 мм– 375 (а/ц).

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i},$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство по расчетам экспертов в тарифах на 2024г. составили 5455,10 тыс. руб., в т.ч.:

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 3592,92 тыс. руб.

Страховые взносы (30%) – 1077,87 тыс. руб.;

На 2023 год эксперты предлагают принять расходы на оплату труда на уровне 2022года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,06.

$3592,92 \cdot 1,072 = 3851,61$ тыс. руб.

страховые взносы (30%) – 1155,48 тыс. руб.;

При расчете тарифов на 2023 по расходам на материалы эксперты приняли 417,87 тыс. руб.

Для определения расходов на 2024год эксперты предлагают применить индексы-дефляторы Минэкономразвития к расходам, учтенным в тарифах на 2023г.

$417,87 \text{ тыс. руб.} \cdot 1,072 = 447,96 \text{ тыс. руб.}$

где 1,072 – индекс потребительских цен на 2024г.

Итого расходов на 1541 подключения составили:

$3851,61 + 1155,48 + 447,96 = 5455,1$ тыс. руб.

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

Величина подключаемой нагрузки к канализационным сетям с учетом подключаемой нагрузкой к сетям водоснабжения составила: 164852,64 м³/сут.м³.

1.3 Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

$$T_{\text{п,м}} = \frac{5455,1 \text{ тыс.руб.}}{164\,852,64 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{\text{пм}} = 0,033 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для ООО составила 0,033 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство 5455,1 тыс. руб., в количестве присоединений 1541 ед. и общей подключаемой нагрузке 164 852,64 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T_{\text{пр}} = \frac{\sum_d P_d^P}{(1 - t_{\text{пр}}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T_{\text{пр}}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{\text{пр}}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Плановые расходы ООО на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей, к централизованным системам водоотведения включая расходы на врезку к канализационным сетям в ценах 2000 года, затраты на строительство сетей рассчитаны с использованием СНБ ФЕР -2001.

Переход в текущие цены при базисно-индексном методе определения стоимости осуществлен с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства, рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водоотведения по состоянию на 4 квартал 2020 года в размере 6,39 (водоснабжения); 7,89 (водоотведения).

По расчетам ООО стоимость 1 км канализационной сетей составляет:

- диаметр 150 мм – 35,8729*7,89*10 = 2 830,37 тыс. руб.;
- диаметр 200 мм – 38,0664*7,89*10 = 3 003,44 тыс. руб.;

Эксперты исключили расходы на прокладку водопровода диаметром 300 мм в соответствии с пунктом 121 Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 08.10.2020) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" (Зарегистрировано в Минюсте России 25.02.2014 N 31412) В отношении

заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

В локальных сметах ООО учтены расходы на сметную прибыль, так как работы планируются осуществлять собственными силами и частично подрядным способом эксперты предлагают не учитывать расходы на сметную прибыль.

В расчётах ООО на прокладку водопроводов учтены расходы на прокладку асфальта, эксперты предлагают не учитывать расходы, на прокладку асфальта, после проведённой корректировки расходы на прокладку 1 км водопровода составили:

- диаметр 150 мм – $18,179 \cdot 7,89 \cdot 10 = 1\,434,32$ тыс. руб.;
- диаметр 200 мм – $19,949 \cdot 7,89 \cdot 10 = 1\,573,98$ тыс. руб.

где – 18,179 стоимость строительства сетей с использованием СНБ ФЕР в ценах 2000 года.

7,89- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных

ООО состоит на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

Эксперты, в соответствии со ст. 346.18 п. 6 НК РФ, рассчитали минимальный размер налога 1% от доходов, так как сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км. канализационной сети по расчетам экспертов составит:

$$T^{пр} = 150_{мм} \frac{1\,434,32 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,448,80 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{пр} = 200_{мм} \frac{1\,573,98 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,589,88 \text{ тыс. руб.};$$

$T_d^{пр}$ = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей

k_d не применялся, так как подключение осуществляется по одному водопроводному вводу, согласно пункту 119 методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э)

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения *

1. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
150	Асбестоцементные	1 779,87
200	Асбестоцементные	2 566,16

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения.

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,033

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{пп} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

$T_d^{пп}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

Эксперты

Хандаев М.А.

Юсуфов М.К.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе холодного водоснабжения
ООО «Махачкала ресурс-сервис» г. Махачкала**

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
25	Полиэтилен	525,48
50	Полиэтилен	731,25
80	Полиэтилен	1324,08
100	Полиэтилен	1501,13
160	Полиэтилен	2283,10
225	Полиэтилен	4005,63

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоснабжения

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), <i>тыс.руб./м³/сутки</i>	0,0334

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{np} \cdot L_d,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 7 от 19.12.2023г.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО «Махачкала ресурс-сервис» г. Махачкала

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
150	Асбестоцементные	1779,87
200	Асбестоцементные	2566,16

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения.

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), <i>тыс.руб./м³/сутки</i>	0,033

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{np} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ТАРИФА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
МУП «БУЙНАКСКВОДОКАНАЛ»
ДЛЯ Г. БУЙНАКСК
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

Анализ расчетных материалов и затрат

Эксперты приняли на 2023г. 85 подключений в соответствии с планом МУП (техническое присоединение) с суммарной подключаемой нагрузкой 5645,328 м3/сутки.

водопроводной трубы диам. 20 мм – 25 (ПВХ);
водопроводной трубы диам. 25 мм – 50 (ПВХ);
водопроводной трубы диам. 50 мм – 8 (ПВХ);
водопроводной трубы диам. 75 мм – 1 (ПВХ);
водопроводной трубы диам. 100 мм – 1(ПВХ);

На 2024 год эксперты предлагают принять на уровне 2023 года 85 подключений с суммарной подключаемой нагрузкой 5645,328 м3/сутки.

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство по расчетам экспертов в тарифах на 2024г. составили 99,99 тыс. руб.,

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 71,75 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды от ФОТ 30%=21,52

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на оплату на уровне 2023 года с учетом индекса- дефлятора Минэкономразвития- 1,072
71,75 тыс. руб.*1,072=76,92 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды от ФОТ 30%=23,10

Итого расходов на 85 подключений составили:
 $P_i^M = 76,92 \text{ тыс. руб.} + 23,1 \text{ тыс. руб.} = 99,99 \text{ тыс. руб.}$

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

В связи с отсутствием обоснования подключаемой нагрузки на 7797,6 м³/сут. эксперты предлагают, принять величину подключаемой нагрузки в соответствии с диаметром подключения:

$$Q = \frac{\pi D^2}{4} \cdot U_{\text{ср}} \times 3600 \text{ где:}$$

Q – пропускная способность трубопровода;

π – 3,14 - постоянная величина;

D – диаметр подключаемой нагрузки;

3600 – количество секунд в часе;

U_{ср} – ср. скорость движения воды равная 1,2м/сек.

$$1) \quad Q_{20} = \frac{3,14 \cdot 0,02^2 \cdot 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 1,356 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$2) \quad Q_{25} = \frac{3,14 \cdot 0,025^2 \cdot 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 2,119 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$3) \quad Q_{50} = \frac{3,14 \cdot 0,05^2 \cdot 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 8,478 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$4) \quad Q_{75} = \frac{3,14 \cdot 0,075^2 \cdot 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 19,07 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$5) \quad Q_{100} = \frac{3,14 \cdot 0,1^2 \cdot 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 33,912 \text{ м}^3/\text{час.}$$

Итого подключаемая нагрузка по количеству подключений и их диаметров

$$Q_{20} = 1,356 \text{ м}^3/\text{час.} \cdot 25 = 33,9 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{25} = 2,119 \text{ м}^3/\text{час.} \cdot 1166 = 105,95 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{50} = 8,478 \text{ м}^3/\text{час.} \cdot 8 = 42,39 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{75} = 19,07 \text{ м}^3/\text{час.} \cdot 1 = 19,07 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$Q_{100} = 33,912 \text{ м}^3/\text{час.} \cdot 1 = 33,912 \text{ м}^3/\text{час.}$$

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощностей 3-ти, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м³/сут.

$$M_i = (33,9 + 105,95 + 42,39 + 19,07 + 33,912) \cdot 24 = 5645,328 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

1.3 Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

$$T^{п,м} = \frac{99,99 \text{ тыс. руб.}}{5645,328 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{пм} = 0,0177 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для МУП составила 0,0177 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство в размере 99,99 тыс. руб., в количестве присоединений 85 ед. и общей подключаемой нагрузке 5645,328 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^p - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

В расчётах МУП на прокладку водопроводов учтены расходы на строительство канализационных колодцев, и расходы на прокладку асфальта, эксперты предлагают не учитывать расходы, на строительство канализационных

колодцев относящиеся к водоотведению, и расходы на прокладку асфальта, после проведённой корректировки расходы на прокладку 1 км водопровода составили:

- диаметр 25 мм – $8,14131 * 6,39 * 10 = 520,23$ тыс. руб.;
- диаметр 50 мм – $11,329 * 6,39 * 10 = 723,94$ тыс. руб.;
- диаметр 80 мм – $20,514 * 6,39 * 10 = 1\,310,84$ тыс. руб.;
- диаметр 100 мм – $23,257 * 6,39 * 10 = 1\,486,12$ тыс. руб.;
- диаметр 160 мм – $35,372 * 6,39 * 10 = 2\,260,27$ тыс. руб.;
- диаметр 225 мм – $62,059 * 6,39 * 10 = 3\,965,57$ тыс. руб.

где - 8,14131 стоимость строительства сетей с использованием СНБ ФЕР в ценах 2000 года.

6,39- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства, рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водопровода по состоянию на 4 квартал 2020 года.

МУП состоит на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

Эксперты, в соответствии со ст. 346.18 п. 6 НК РФ, рассчитали минимальный размер налога 1% от доходов, так как сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км. водопроводной сети по расчетам экспертов составит:

$$T^{пр} = 25_{мм} \frac{520,23 \times 1000}{(1-1\%)} = 525,48 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{пр} = 50_{мм} \frac{723,94 \times 1000}{(1-1\%)} = 731,25 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{пр} = 80_{мм} \frac{1\,310,84 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,324,08 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{пр} = 100_{мм} \frac{1\,486,12 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,501,13 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{пр} = 160_{мм} \frac{2\,260,27 \times 1000}{(1-1\%)} = 2\,283,10 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{пр} = 225_{мм} \frac{3\,965,57 \times 1000}{(1-1\%)} = 4\,005,63 \text{ тыс. руб.}$$

$T_d^{пр}$ = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения*

1. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
25	Полиэтилен	525,48
50	Полиэтилен	731,25
80	Полиэтилен	1 324,08
100	Полиэтилен	1 501,13
160	Полиэтилен	2 283,10
225	Полиэтилен	4 005,63

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоснабжения

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0177

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{пп} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

$T_d^{пп}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

Эксперты

Хандаев М.А.

Гайдарбеков Х. К.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ТАРИФА ЗА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
МУП «БУЙНАКСКВОДОКАНАЛ»
ДЛЯ Г. БУЙНАКСК
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

- Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

Анализ расчетных материалов и затрат

Эксперты приняли на 2023г. 85 подключений в соответствии с планом МУП (техническое присоединение) с суммарной подключаемой нагрузкой 5645,328 м3/сутки.

водопроводной трубы диам. 100 мм –(ПВХ);
водопроводной трубы диам. 150 мм – 1 (ПВХ);
водопроводной трубы диам. 200 мм – 1(ПВХ);

На 2024 год эксперты предлагают принять на уровне 2023 года 85 подключений с суммарной подключаемой нагрузкой 5645,328 м3/сутки.

1. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоснабжения без учета расходов на строительство.

Плановые расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения гор. Буйнакск, без учета расходов на строительство по расчетам экспертов составили 98,99 руб., в т. ч.

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 76,15 тыс. руб.

Страховые взносы (30%) 22,84 тыс. руб.;

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на оплату труда на уровне 2023 года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,06.

$76,15 * 1,072 = 81,63$ тыс. руб.

страховые взносы (30%) – 24,49 тыс. руб.;

Итого расходов на 85 подключений составили:

$P_i^M = 81,63 \text{ тыс. руб.} + 24,49 \text{ тыс. руб.} = 106,12 \text{ тыс. руб.}$

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

На 2023г. величину подключаемой нагрузки в объеме был принят в размере 5645,328 м3/сут.

Эксперты предлагают на 2024 год принять объем подключаемой нагрузки учтённой в тарифах на 2023год.

$$M_i = 5645,328 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

1.3 Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

$$T^{п,м} = \frac{106,12 \text{ тыс.руб.}}{5645,32 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{пм} = 0,0188 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для МУП составила 0,0188 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство 106,12 тыс. руб., в количестве присоединений 85 ед. и общей подключаемой нагрузке 5645,32 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^p - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Плановые расходы МУП на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей, к централизованным системам водоотведения включая расходы на врезку к канализационным сетям в ценах 2000 года, затраты на строительство сетей рассчитаны с использованием СНБ ФЕР -2001.

Переход в текущие цены при базисно-индексном методе определения стоимости осуществлен с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства,

рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водоотведения по состоянию на 4 квартал 2020 года в размере 6,39 (водоснабжения); 7,89 (водоотведения).

По расчетам ООО стоимость 1 км канализационной сетей составляет:

- диаметр 150 мм $-35,8729 \cdot 7,89 \cdot 10 = 2\,830,37$ тыс. руб.;
- диаметр 200 мм $-38,0664 \cdot 7,89 \cdot 10 = 3\,003,44$ тыс. руб.;

Эксперты исключили расходы на прокладку водопровода диаметром 300 мм в соответствии с пунктом 121 Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э (ред. от 08.10.2020) "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" (Зарегистрировано в Минюсте России 25.02.2014 N 31412) В отношении заявителей, величина подключаемой (присоединяемой) нагрузки объектов которых превышает 250 куб. метров в сутки и (или) осуществляется с использованием создаваемых сетей водоснабжения и (или) водоотведения с наружным диаметром, превышающим 250 мм (предельный уровень нагрузки), размер платы за подключение устанавливается органом регулирования тарифов индивидуально.

В локальных сметах ООО учтены расходы на сметную прибыль, так как работы планируются осуществлять собственными силами и частично подрядным способом эксперты предлагают не учитывать расходы на сметную прибыль.

В расчётах ООО на прокладку водопроводов учтены расходы на прокладку асфальта, эксперты предлагают не учитывать расходы, на прокладку асфальта, после проведённой корректировки расходы на прокладку 1 км водопровода составили:

- диаметр 150 мм $- 18,179 \cdot 7,89 \cdot 10 = 1\,434,32$ тыс. руб.;
- диаметр 200 мм $- 19,949 \cdot 7,89 \cdot 10 = 1\,573,98$ тыс. руб.

где $- 18,179$ стоимость строительства сетей с использованием СНБ ФЕР в ценах 2000 года.

7,89- индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных

ООО состоит на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

Эксперты, в соответствии со ст. 346.18 п. 6 НК РФ, рассчитали минимальный размер налога 1% от доходов, так как сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км. канализационной сети по расчетам экспертов составит:

$$T^{пр} = 150\text{мм} \frac{1\,434,32 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,448,80 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{пр} = 200\text{мм} \frac{1\,573,98 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,589,88 \text{ тыс. руб.};$$

$T_d^{пр}$ = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей

k_d не применялся, так как подключение осуществляется по одному водопроводному вводу, согласно пункту 119 методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э)

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения *

1. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
150	Асбестоцементные	1 779,87
200	Асбестоцементные	2 566,16

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения.

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0188

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{пр} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

Эксперты

Хандаев М.А.
Юсуфов М.К.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Буйнакскводоканал» г. Буйнакск**

1. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
25	Полиэтилен	525,48
50	Полиэтилен	731,25
80	Полиэтилен	1 324,08
100	Полиэтилен	1 501,13
160	Полиэтилен	2 283,10
225	Полиэтилен	4 005,63

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоснабжения

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0177

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пр} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованной системе водоотведения
МУП «Водоканал» г. Буйнакск**

1. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
150	Асбестоцементные	1 779,87
200	Асбестоцементные	2 566,16

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения.

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0188

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{np} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ТАРИФА НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
МУП «ДЕРБЕНТ 2.0», ДЛЯ Г. ДЕРБЕНТ
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

- Налоговым кодексом Российской Федерации;

- Трудовым кодексом Российской Федерации;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;

- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

Анализ расчетных материалов и затрат

В тарифах на 2023г. планировалось 330 подключения (техническое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоснабжения с суммарной подключаемой нагрузкой 2807,02 м³/сутки:

водопроводной трубы диам. 15 мм– 80 (ПЭ);

водопроводной трубы диам. 20 мм– 70 (ПЭ);

водопроводной трубы диам. 25 мм– 50 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 32 мм– 30 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 40 мм– 20 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 50 мм– 20 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 63 мм– 20 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 75 мм– 10 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 110 мм– 10 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 125 мм– 10 (ПЭ);
 водопроводной трубы диам. 150 мм– 10 (ПЭ);

Эксперты предлагают на 2024г. принять на уровне плана 2023г. 330 подключений (технических присоединений) объектов заявителей к централизованной системе водоснабжения с суммарной подключаемой нагрузкой 2 807,02 м3 /час.

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i},$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i-тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоснабжения без учета расходов на строительство.

Расходы на проектирование:

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство по расчетам экспертов в тарифах на 2024г. составили 303,51 тыс. руб., в т.ч.:

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 233,11 тыс. руб.

Страховые взносы (30,2%) – 70,4 тыс. руб.;

На 2024год эксперты предлагают принять расходы на оплату труда на уровне 2023 года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,072.
 $233,11 * 1,072 = 249,89$ тыс. руб.

страховые взносы (30,2%) – 75,47 тыс. руб.;

Итого расходов на 330 подключения составили:
 $249,89 + 75,47 = 325,36$

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

По расчетам экспертов величина подключаемой нагрузки в соответствии с диаметром подключения по формуле (формула из Приказа Минстроя №641/пр от 17.10.2014) составила:

$$V = U_{\text{ср}} * S_{\text{пл.}} * 3600$$

$$S_{\text{пл.}} = \Pi R^2, \text{ где:}$$

V – подключаемая нагрузка;

$U_{\text{ср.}}$ – ср. скорость движения воды равная 1,2м/сек.;

$S_{\text{пл.}}$ – площадь трубы;

Π – 3,14 - постоянная величина;

R – радиус подключаемой трубы;

3600 – количество секунд в часе.

$$1) \quad Q_{15} = \frac{3,14 * 0,015^2 * 1,2 \text{ м/сек.} * 3600 \text{ сек.}}{4} = 0,76 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$1) \quad Q_{20} = \frac{3,14 * 0,020^2 * 1,2 \text{ м/сек.} * 3600 \text{ сек.}}{4} = 1,36 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$2) \quad Q_{25} = \frac{3,14 * 0,025^2 * 1,2 \text{ м/сек.} * 3600 \text{ сек.}}{4} = 2,12 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$3) \quad Q_{32} = \frac{3,14 * 0,032^2 * 1,2 \text{ м/сек.} * 3600 \text{ сек.}}{4} = 3,47 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$4) \quad Q_{40} = \frac{3,14 * 0,040^2 * 1,2 \text{ м/сек.} * 3600 \text{ сек.}}{4} = 5,426 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$5) \quad Q_{50} = \frac{3,14 * 0,050^2 * 1,2 \text{ м/сек.} * 3600 \text{ сек.}}{4} = 8,478 \text{ м}^3/\text{час.}$$

$$\begin{aligned}
6) \quad Q_{63} &= \frac{3,14 * 0,063^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 13,46 \text{ м}^3/\text{час.} \\
6) \quad Q_{75} &= \frac{3,14 * 0,075^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 19,075 \text{ м}^3/\text{час.} \\
7) \quad Q_{110} &= \frac{3,14 * 0,110^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 41,03 \text{ м}^3/\text{час.} \\
8) \quad Q_{125} &= \frac{3,14 * 0,125^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 52,987 \text{ м}^3/\text{час.} \\
8) \quad Q_{150} &= \frac{3,14 * 0,150^2 * 1,2 \text{ м/сек.} \times 3600 \text{ сек.}}{4} = 76,30 \text{ м}^3/\text{час.}
\end{aligned}$$

Итого подключаемая нагрузка по количеству подключений и их диаметров

$$\begin{aligned}
Q_{15} &= 0,76 \text{ м}^3/\text{час.} * 80 = 60,80 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{20} &= 1,36 \text{ м}^3/\text{час.} * 70 = 94,92 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{25} &= 2,12 \text{ м}^3/\text{час.} * 50 = 106,0 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{32} &= 3,47 \text{ м}^3/\text{час.} * 30 = 104,10 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{40} &= 5,426 \text{ м}^3/\text{час.} * 20 = 108,52 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{50} &= 8,478 \text{ м}^3/\text{час.} * 20 = 169,56 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{63} &= 13,46 \text{ м}^3/\text{час.} * 20 = 269,20 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{75} &= 19,075 \text{ м}^3/\text{час.} * 10 = 190,75 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{110} &= 41,03 \text{ м}^3/\text{час.} * 10 = 410,30 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{125} &= 52,987 \text{ м}^3/\text{час.} * 10 = 529,87 \text{ м}^3/\text{час.} \\
Q_{150} &= 76,30 \text{ м}^3/\text{час.} * 10 = 763,0 \text{ м}^3/\text{час.}
\end{aligned}$$

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м³/сут.

$$\begin{aligned}
M_i &= (60,80 + 94,92 + 106,0 + 104,10 + 108,52 + 169,56 + 269,20 \\
&\quad + 190,75 + 410,30 + 529,87 + 763,0) * 24 = 67\,368,48 \text{ м}^3/\text{сут.}
\end{aligned}$$

1.2 Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

В соответствии с пунктом 117 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения «Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э» ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается как отношение расчетного объема расходов на

соответствующий год на подключение объекта абонента к существующей системе водоснабжения, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, к расчётному объёму подключаемой нагрузки.

По расчётам экспертов тариф на подключаемую нагрузку составил:

$$T^{п,м} = \frac{325,36 \text{ тыс.руб.}}{67\,368,48 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{пм} = 0,0048 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки.}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для МУП составила 0,0048 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство в размере 303,51 тыс. руб., и количестве присоединений 330 ед. и общей подключаемой нагрузке 67 368,48 м³/сут.

2.Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1-t_{пр}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^p - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Плановые расходы МУП на прокладку сетей водоснабжения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения водопроводных сетей, к централизованным системам холодного водоснабжения включая расходы на врезку к водопроводным сетям в ценах 2000 года, затраты на строительство сетей рассчитаны с использованием СНБ ФЕР -2001.

Переход в текущие цены при базисно-индексном методе определения стоимости осуществлен с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства, рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водопровода по состоянию на 4 квартал 2020 года в размере 6,39 (водоснабжения); 7,89 (водоотведения) составили:

- диаметр 20 мм – $214,16 * 6,39 = 1\,368,46$ тыс. руб.;
- диаметр 25 мм – $215,34 * 6,39 = 1\,376,04$ тыс. руб.;
- диаметр 32 мм – $227,22 * 6,39 = 1\,451,93$ тыс. руб.;
- диаметр 40 мм – $240,98 * 6,39 = 1\,539,87$ тыс. руб.;
- диаметр 50 мм – $254,48 * 6,39 = 1\,626,10$ тыс. руб.;
- диаметр 63 мм – $277,43 * 6,39 = 1\,772,77$ тыс. руб.;
- диаметр 75 мм – $305,41 * 6,39 = 1\,951,57$ тыс. руб.;
- диаметр 110 мм – $404,80 * 6,39 = 2\,586,66$ тыс. руб.;
- диаметр 125 мм – $459,91 * 6,39 = 2\,938,83$ тыс. руб.;
- диаметр 150 мм – $611,24 * 6,39 = 3\,905,81$ тыс. руб.;
- диаметр 200 мм – $834,64 * 6,39 = 5\,333,32$ тыс. руб.

В локальных сметах МУП учтены расходы на сметную прибыль, так как расходы планируются осуществлять собственными силами и частично подрядным способом эксперты предлагают не учитывать расходы на сметную прибыль.

МУП планирует, к расходам на прокладку сетей водоснабжения применить повышающие коэффициенты, учитывающие усложняющие факторы:

при прокладке сетей в стесненных условиях застроенной части города к показателям применяется коэффициент - 1,09;

производства работ по транспортировке разработанного грунта с погрузкой на самосвал на расстояние 1 км - 1,15;

производства работ учитывая сейсмичность площадки строительства - 1,01.

Ввиду отсутствия обоснования применения повышающих коэффициентов с указанием стесненных условий, эксперты предлагают не учитывать применения повышающих коэффициентов.

Кроме того, эксперты предлагают не учитывать расходы на прокладку водопровода диаметром 200 мм, в связи с отсутствием заявок на подключения.

Так же, в расчётах МУП на прокладку водопроводов учтены расходы на замену водопровода, и прокладку асфальта, эксперты предлагают не учитывать расходы на замену водопровода, и расходы на прокладку асфальта, после проведённой корректировки расходы на прокладку водопровода составили:

- диаметр 20 мм – $82,11 * 6,39 = 524,68$ тыс. руб.;
- диаметр 25 мм – $83,25 * 6,39 = 531,97$ тыс. руб.;
- диаметр 32 мм – $94,86 * 6,39 = 606,16$ тыс. руб.;
- диаметр 40 мм – $103,46 * 6,39 = 661,11$ тыс. руб.;
- диаметр 50 мм – $116,62 * 6,39 = 745,20$ тыс. руб.;
- диаметр 63 мм – $138,55 * 6,39 = 885,33$ тыс. руб.;
- диаметр 75 мм – $162,63 * 6,39 = 1\,039,21$ тыс. руб.;
- диаметр 110 мм – $202,88 * 6,39 = 1\,296,40$ тыс. руб.;
- диаметр 125 мм – $238,92 * 6,39 = 1\,526,70$ тыс. руб.;
- диаметр 150 мм – $339,50 * 6,39 = 2\,169,41$ тыс. руб.;

МУП состоит на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

Эксперты, в соответствии со ст. 346.18 п. 6 НК РФ, рассчитали минимальный размер налога 1% от доходов, так как сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км. водопроводной сети по расчетам экспертов составит:

$$T^{\text{пр}}_{=20\text{мм}} = \frac{524,68 \times 1000}{(1-1\%)} = 529,98 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=25\text{мм}} = \frac{531,97 \times 1000}{(1-1\%)} = 537,34 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=32\text{мм}} = \frac{606,16 \times 1000}{(1-1\%)} = 612,28 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=40\text{мм}} = \frac{661,11 \times 1000}{(1-1\%)} = 667,79 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=50\text{мм}} = \frac{745,20 \times 1000}{(1-1\%)} = 752,73 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=63\text{мм}} = \frac{885,33 \times 1000}{(1-1\%)} = 894,27 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=75\text{мм}} = \frac{1\,039,21 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,049,71 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=110\text{мм}} = \frac{1\,296,40 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,309,49 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=125\text{мм}} = \frac{1\,526,70 \times 1000}{(1-1\%)} = 1\,542,12 \text{ тыс. руб.}$$

$$T^{\text{пр}}_{=150\text{мм}} = \frac{2\,169,41 \times 1000}{(1-1\%)} = 2\,191,32 \text{ тыс. руб.}$$

$T^{\text{пр}}_d$ = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей k_d не применялся, так как подключение осуществляется по одному водопроводному вводу, согласно пункту 119 методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э)

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам холодного водоснабжения:*

1. Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
20	Полиэтилен	529,98
25	Полиэтилен	537,34
32	Полиэтилен	612,28
40	Полиэтилен	667,79
50	Полиэтилен	752,73
63	Полиэтилен	894,27
75	Полиэтилен	1 049,71
110	Полиэтилен	1 309,49
125	Полиэтилен	1 542,12
150	Полиэтилен	2 191,32

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоснабжения

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0048

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{пр} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

И.о. начальника

Хандаев М.А.

Юсуфов М.К.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ТАРИФА НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
МУП «ДЕРБЕНТ 2.0», ДЛЯ Г. ДЕРБЕНТ
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

Анализ расчетных материалов и затрат

В тарифах на 2023г. планировалось 90 подключения (техническое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения с суммарной подключаемой нагрузкой 4747,5 м³/сутки:

- канализационной трубы диам. 100 мм— 50 (а/ц);
- канализационной трубы диам. 150 мм— 40 (а/ц).

Эксперты предлагают на 2024г. принять на уровне плана 2023г 90 подключений (техническое присоединений) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения.

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^M}{\sum_i M_i},$$

где:

P_i^M - расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство.

Расходы на проектирование:

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство по расчетам экспертов в тарифах на 2024г. составили 88,34тыс. руб., в т.ч.:

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 63,29 тыс. руб.

Страховые взносы (30%) – 19,11 тыс. руб.;

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на оплату труда на уровне 2023года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,072.

$63,29 * 1,072 = 67,85$ тыс. руб.

страховые взносы (30,2%) – 20,49тыс. руб.;

Итого расходов на 373 подключения составили:

$67,85 + 20,49 = 88,34$ тыс. руб.

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

Эксперты предлагают, принять объем подключаемой нагрузки учтённой в тарифах на подключаемую нагрузку сфере водоснабжения.

Эксперты предлагают принять подключаемую нагрузку на 2024 год в размере 67 368,48 м³/сут.

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

В соответствии с пунктом 117 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения «Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э» ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается как отношение расчетного объема расходов на соответствующий год на подключение объекта абонента к существующей системе водоотведения, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, к расчётному объему подключаемой нагрузки.

По расчётам экспертов тариф на подключаемую нагрузку составил:

$$T^{п,м} = \frac{88,34 \text{ тыс. руб.}}{67\,368,48 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{пм} = 0,00131 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для МУП составила 0,00131 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство в размере 88,34 тыс. руб., и количестве присоединений 90 ед. и общей подключаемой нагрузке 67 368,48 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^p - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Плановые расходы МУП на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения

водопроводных сетей, к централизованным системам водоотведения включая расходы на врезку к канализационным сетям в ценах 2000 года, затраты на строительство сетей рассчитаны с использованием СНБ ФЕР -2001.

Переход в текущие цены при базисно-индексном методе определения стоимости осуществлен с применением индекса изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ к ФЕР по объектам строительства, рекомендованного Письмом Минстроя России (от 04.12.2020 №49587-ИФ/09) внешние инженерные сети водопровода по состоянию на 4 квартал 2020 года в размере 6,39 (водоснабжения); 7,89 (водоотведения) составили:

- диаметр 150 мм – $550,466 \cdot 7,89 = 4\,343,18$ тыс. руб.;

В локальных сметах МУП учтены расходы на сметную прибыль, так как расходы планируются осуществлять собственными силами и частично подрядным способом эксперты предлагают не учитывать расходы на сметную прибыль.

МУП планирует, к расходам на прокладку сетей водоотведения применить повышающие коэффициенты, учитывающие усложняющие факторы:

при прокладке сетей в стесненных условиях застроенной части города к показателям применяется коэффициент - 1,09;

производства работ по транспортировке разработанного грунта с погрузкой на самосвал на расстояние 1 км - 1,15;

производства работ учитывая сейсмичность площадки строительства - 1,01.

Ввиду отсутствия обоснования применения повышающих коэффициентов с указанием стесненных условий, эксперты предлагают не учитывать применения повышающих коэффициентов.

Кроме того, эксперты предлагают не учитывать расходы на прокладку трубопровода диаметром 200, 300 мм в связи с отсутствием заявок на подключения.

Так же, в расчётах МУП на прокладку трубопровода канализации из полиэтиленовых труб учтены расходы на демонтаж трубопровода, чугунных люков, колодцев из известняка и прокладку асфальта, эксперты предлагают не учитывать расходы на демонтаж, и расходы на прокладку асфальта, после проведённой корректировки расходы на прокладку трубопровода составили:

- диаметр 150 мм $348,87 \cdot 7,89 = 2\,752,58$ тыс. руб.;

МУП состоит на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов».

Эксперты, в соответствии со ст. 346.18 п. 6 НК РФ, рассчитали минимальный размер налога 1% от доходов, так как сумма исчисленного в общем порядке налога меньше суммы исчисленного минимального налога.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км. канализационной сети по расчетам экспертов составит:

$$T^{np}_{=150мм} = \frac{2\,752,61 \times 1000}{(1-1\%)} = 2\,780,41 \text{ тыс. руб.};$$

T_d^{np} = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей k_d не применялся, так как подключение осуществляется по одному водопроводному вводу, согласно пункту 119 методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э)

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения.*

1. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км.
1	2	3
150	полиэтилен	2 780,41

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения*

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,00131

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{np} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

Начальник отдела

Хандаев М.А.

Гайдарбеков Х. К.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе холодного водоснабжения
МУП «Дербент 2.0»**

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
20	Полиэтилен	529,98
25	Полиэтилен	537,34
32	Полиэтилен	612,28
40	Полиэтилен	667,79
50	Полиэтилен	752,73
63	Полиэтилен	894,27
75	Полиэтилен	1049,71
110	Полиэтилен	1309,49
125	Полиэтилен	1542,12
150	Полиэтилен	2191,32

*Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую)
нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения*

№ п/п	Наименование	Размер ставки (без НДС) тыс.руб./м ³ /сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	0,0048

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пр} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения МУП «Дербент 2.0»

Ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс.руб./км
1	2	3
150	Полиэтилен	2780,41

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование	Размер ставки (без НДС) тыс.руб./м ³ /сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	0,00131

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пр} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ТАРИФА НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ (ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
ООО «АРТ СТРОЙ» ДЛЯ Г. МАХАЧКАЛА
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (техническое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения выполнен в соответствии с:

Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;

Налоговым кодексом Российской Федерации;

Трудовым кодексом Российской Федерации;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Правилами технической эксплуатации систем и сооружений коммунального водоснабжения и канализации, утвержденными приказом Государственного Комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу от 30 декабря 1999 г. № 168;

Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 июля 2013 г. № 641 «Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения»;

Приказ Минстроя России от 04.04.2014 N 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей"

Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

- Постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2023г. № 82 « Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан»;

Прогнозом показателей инфляции и системы цен на 2023 год, размещенным на сайте Минэкономразвития России ((www.economy.gov.ru) далее – Прогноз показателей инфляции).

Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими рекомендациями.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования проведен:

а) анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг;

б) анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации;

в) сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях;

г) обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов;

д) расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов.

Цель экспертизы - выработка рекомендаций по объему экономически обоснованных расходов и предложений по установлению тарифа на холодную воду.

Методология работы – экспертиза проводилась методом индексации необходимой валовой выручки на 2023 год долгосрочного периода 2019-2023 годов, с учетом установленных в прогнозе социально - экономического развития Российской Федерации до 2024 года.

Результат экспертизы - экспертная оценка экономически обоснованного размера необходимой валовой выручки для расчетов тарифа на холодную воду на 2023г. долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг., обеспечение компенсации расходов на услуги по холодному водоснабжению.

Анализ расчетных материалов и затрат

В 2023 году эксперты для ООО приняли 154 подключений, (технологических присоединений) к централизованной системе водоотведения с суммарной подключаемой нагрузкой 11 806,73 м³/час:

канализационной трубы диам. 100 мм – 81 (а/ц);

канализационной трубы диам. 150 мм – 58 (а/ц);

канализационной трубы диам. 200 мм – 10 (а/ц);

канализационной трубы диам. 250 мм – 3 (а/ц).

Эксперты предлагают на 2024 год принять 154 подключений (техническое присоединение) объектов заявителей к централизованной системе водоотведения на уровне плана 2023 года.

1. Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i},$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на первый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на первый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство.

Расходы на проектирование:

Плановые расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоотведения в г. Махачкала без учета расходов на строительство по расчетам ООО составили 1 232,37 тыс. руб., в т. ч.:

- затраты на оплату труда (7 452,48 руб. на 1 подключение);

	Перечень выполняемых работ	Кол-во чел.	Исполнители	Кол-во рабочих часов	Часовая заработная плата, руб.
1	Определение места подключения намечаемых подключений к городским сетям водоснабжения и водоотведения	2	Главный инженер, Инженер по подключению	по 3 часа	1064,64 1064,64
2	Заказ и подбор топографического материала для проектных работ	1	Инженер по проектно-сметной работе	2	709,76
3	Проектирование намечаемых подключений	1	Инженер по проектно-сметной работе	3	1064,64
4	Согласование проектируемых подключений со всеми городскими коммунальными службами	1	Инженер по подключению	4	1419,52
5	Получение ордера в УЖКХ на производство земляных работ	1	Инженер по проектно-сметной работе	4	1419,52
6	Согласование проекта с ГИБДД	1	Инженер по подключению	1	354,88
7	Ведение документации по учету	1	Инженер по подключению	0,5	177,44
8	Рассмотрение тех. условий	1	Главный инженер	0,5	177,44
Итого		9			7452,48

- отчисление на соц. нужды от ФОТ 30,3% -347,74 тыс. руб.

- материалы – 84,69 тыс. руб.:

бензин – 58,25 тыс. руб.;

бумага – 2,39 тыс. руб.;

использование личного автомобиля в служебных целях – 24,0 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов ООО представило расчёты на материалы и штатное расписание ФОТ.

В связи с отсутствием расчётов и расшифровки тарифной ставки рабочего 1 разряда эксперты произвели расчет ФОТ в соответствии с п. 52 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, размер фонда оплаты труда определяется в соответствии с методическими указаниями с учетом отраслевых тарифных соглашений, коллективных договоров, заключенных регулируемой организацией, и плановым и (или) фактическим уровнем фонда оплаты труда, сложившимся за последний расчетный период регулирования в регулируемой организации и других регулируемых организациях, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности в сопоставимых условиях, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно отраслевому тарифному соглашению в ЖКХ Республики Дагестан на 2023-2025 годы, базовая тарифная ставка рабочего первого разряда составила 15 279 руб. в том числе:

средний разряд – 8;

средний тарифный коэффициент – 2,66;

месячная тарифная ставка исходя из среднего коэф. – 40 642,14 руб.

Итого по расчетам экспертов затраты на оплату труда на 1 подключение составили 3232,90 руб., кол-во рабочих часов эксперты предлагают учесть согласно регулируемым организациям, осуществляющих аналогичные виды регулируемой деятельности:

	Перечень выполняемых работ	Кол-во чел.	Исполнители	Кол-во рабочих часов	Часовая заработная плата, руб.
1	Определение места подключения намечаемых подключений к городским сетям водоснабжения и водоотведения	2	Главный инженер, Инженер по подключению	по 2 часа	461,842 461,842
2	Заказ и подбор топографического материала для проектных работ	1	Инженер по проектно-сметной работе	2	461,842
3	Проектирование намечаемых подключений	1	Инженер по проектно-сметной работе	2	461,842
4	Согласование проектируемых подключений со всеми городскими коммунальными службами	1	Инженер по подключению	2	461,842
5	Получение ордера в УЖКХ на производство земляных работ	1	Инженер по проектно-сметной работе	2	461,842
6	Согласование проекта с ГИБДД	1	Инженер по подключению	1	230,92
7	Ведение документации по учету	1	Инженер по подключению	0,5	115,46
8	Рассмотрение тех. условий	1	Главный инженер	0,5	115,46
Итого		9			3232,90

Итого $3232,90 * 154 / 1000$ (подключений) = 497,87 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды от ФОТ 30,0 % – 149,36 тыс. руб.

В связи с отсутствием обосновывающих документов на ГСМ и приказа об использовании личного автомобиля в служебных целях, эксперты предлагают не учитывать данные расходы на сумму 82,25 тыс. руб.

В связи с отсутствием обоснования цены на покупку картриджа и офисной бумаги формата А4, эксперты предлагают в связи с производственной необходимостью учесть расходы на покупку картриджа и офисной бумаги формата А4 согласно минимальным ценам, которые сложились на торговой площадке по результатам проведения торгов.

Расходы на покупку офисной бумаги по расчетам экспертов составили 1,35 тыс. руб. 11 листов / 500 листов *154 подключений *400 цена (<https://zakupki.gov.ru/>) = 1,35 тыс. руб.

Итого расходы покупку офисной бумаги с учётом покупки картриджа (230 руб. - цена взята с сайта <https://zakupki.gov.ru/>) составили 1,58 тыс. руб.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство по расчетам экспертов в тарифах на 2024г. составили 44,48 тыс. руб., в т.ч.:

Фонд оплаты труда

На 2023 год эксперты приняли расходы на оплату труда в размере 497,87 тыс. руб.

Страховые взносы (30,0%) – 149,36 тыс. руб.;

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на оплату труда на уровне 2023 года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,072.

$497,87 * 1,072 = 533,72$ тыс.руб.

страховые взносы (20,2%) – 160,11 тыс. руб.;

На 2023 год эксперты приняли расходы на канцтовары в размере 1,58 тыс.руб.

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на канцтовары на уровне 2023 года с учетом индекса-дефлятора Минэкономразвития-1,072.

$1,58 * 1,072 = 1,69$ тыс.руб.

P_i^M - расчетный объем расходов на i-тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.

$$P_i^M = 533,72 + 160,11 + 1,69 = 695,52 \text{ тыс. руб.}$$

1.2 Ставка тарифа на подключаемую нагрузку

Эксперты предлагают принять на 2024г. величину подключаемой нагрузки в объеме 11 806,7 м³/сут. на уровне плана 2023 года.

канализация диам. 100мм. (сброс 20мм) – $38 * 32,54 = 1236,52 \text{ м}^3$;

канализация диам. 100мм. (сброс 32мм) – $43 * 82,944 = 3566,59 \text{ м}^3$;

канализация диам. 150мм. (сброс 20мм) – $26 * 32,54 = 846,04 \text{ м}^3$;

канализация диам. 150мм. (сброс 32мм) – $32 * 82,944 = 2654,21 \text{ м}^3$;

канализация диам. 150мм. (сброс 40мм) – $2 * 134,784 = 269,57 \text{ м}^3$;

канализация диам. 200мм. (сброс 50мм) – $8 * 203,47 = 1627,76 \text{ м}^3$;

канализация диам. 200мм. (сброс 63мм) – $2 * 321,408 = 641,82 \text{ м}^3$;

канализация диам. 250мм. (сброс 63мм) – $3 * 321,408 = 964,22 \text{ м}^3$.

Итого подключаемая нагрузка составила 11806,73 м³

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

В соответствии с пунктом 117 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения «Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э» ставка тарифа на подключаемую нагрузку рассчитывается как отношение расчетного объема расходов на соответствующий год на подключение объекта абонента к существующей системе водоотведения, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, к расчетному объему подключаемой нагрузки.

По расчётам экспертов тариф на подключаемую нагрузку составил:

$$T^{п,м} = \frac{695,52 \text{ тыс. руб.}}{11\,806,73 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{пм} = 0,0589 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Таким образом, ставка тарифа на подключаемую нагрузку для ООО составила 0,0589 тыс. руб./м³ в сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоснабжения без учета расходов на строительство в размере 648,81 тыс. руб., и количестве присоединений 154 ед. и общей подключаемой нагрузке 11 806,73 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

$$T^{пр} = \frac{\sum_d P_d^P}{(1 - t_{пр}) \cdot \sum_d L_d},$$

где:

$T^{пр}$ - базовая ставка тарифа за протяженность водопроводной или канализационной сети, тыс. руб./м;

P_d^P - расчетный объем расходов на подключение объектов абонентов в части строительства сетей диаметром d и объектов на них, тыс. руб.;

L_d - протяженность создаваемой водопроводной или канализационной сети диаметром d , км;

$t_{пр}$ - ставка налога на прибыль, определяемая в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации

Эксперты предлагают учесть в локальных сметных расчетах только стоимость на покупку материалов на строительство сетей, так как работы планируются осуществляться собственными силами.

Итого расходы прокладку сетей водоотведения составили:

- диаметр 100 мм – 1 207,42 тыс. руб.;
- диаметр 150 мм – 1 370,40 тыс. руб.;
- диаметр 200 мм – 1 692,91 тыс. руб.;
- диаметр 250 мм – 2 019,64 тыс. руб.

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1 км канализационной сети с учётом НДС составит:

$$T^{пр}_{100мм} = \frac{1\,207,42 \times 1000}{(1 - 20\%)} = 1\,509,28 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np}_{=150\text{мм}} = \frac{1\,370,40 \times 1000}{(1-20\%)} = 1\,713,0 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np}_{=200\text{мм}} = \frac{1\,692,91 \times 1000}{(1-20\%)} = 2\,116,14 \text{ тыс. руб.};$$

$$T^{np}_{=250\text{мм}} = \frac{2\,019,64 \times 1000}{(1-20\%)} = 2\,524,55 \text{ тыс. руб.};$$

T_d^{np} = коэффициент дифференциации стоимости строительства сетей

k_d не применялся, так как подключение осуществляется по одному водопроводному вводу, согласно пункту 119 методических указаний по расчету тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения (Приказ ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э)

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоотведения:*

1. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (с НДС), тыс. руб./км.
1	2	3
100	полиэтилен	1 509,28
150	полиэтилен	1 713,00
200	полиэтилен	2 116,14
250	полиэтилен	2 524,55

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения*

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс.руб./м ³ /сутки	0,0589

* Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{np} \times L_d,$$

где:

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d , тыс. руб./м;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

Начальник

Хандаев М.А.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение)
к централизованным системам водоотведения в микрорайонах ДОСААФ,
Турали, Дагнефть, ТЗБ, Животноводов и Ветеран г. Махачкала для
ООО «Арт-Строй» на 2024 г.**

Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
100	полиэтилен	1 207,42
150	полиэтилен	1 370,40
200	полиэтилен	1 692,91
250	полиэтилен	2 019,64

1. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения.

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), <i>тыс.руб./м³/сутки</i>	0,0589

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{np} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

**Экспертное заключение по установлению
тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельной» МУП
«Тепловые сети» и реализуемую потребителям г. Дагестанские Огни на
2024г. долгосрочного периода регулирования 2024 – 2028гг.**

На основании обращения МУП «Тепловые сети» (далее МУП) Министерство энергетики и тарифов приказом от 12.05.2023г. №45-ОД-65/23 открыто дело №2023/7-т об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельной МУП «Тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дагестанские Огни на 2024 год.

Экспертиза проводилась в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010г. N190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. N1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. №760-э;
- Постановление Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан
- Положением по бухгалтерскому учету «расходы предприятия» ПБУ 10\99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999г. №32н с изменениями от 08.11.2010г.;
- Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999г. №32н с изменениями от 08.11.2010г.;
- Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2024-2026гг.;
- Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования во время экспертизы проведены:

- анализ экономической обоснованности затрат по статьям затрат;
- анализ соответствия расчета тарифа и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Ответственность за достоверность представленных документов несет МУП «Тепловые сети»

Основные методологические положения по формированию необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом индексации установленных тарифов

При проведении экспертизы применен метод экономически обоснованных затрат на долгосрочный период 2024-2028гг.

В соответствии с п.33 Методических указаний «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013г. № 760-э, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

- 1) базовый уровень операционных расходов.
- 2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере от 1 до 5 процентов.
- 3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования.
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
- 5) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период.

В соответствии с п.34 Методических указаний, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

- 1) индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой

организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии;

3) неподконтрольные расходы;

стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования утвержденной инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения;

5) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемые органом регулирования в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний;

6) стоимость покупки единицы энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды, теплоносителя, определяемая в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Также на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 Методических указаний:

объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях.

Краткая характеристика организации

МУП «Тепловые сети» обеспечивают выработку, транспортировку и отпуск тепловой энергии в виде горячей воды от источников теплоснабжения города к потребителям. На регулировании предприятия имеется 1 котельная, с тремя котлами, наружные тепловые сети протяженностью 0,20 км. Установленная мощность 0,086 Гкал/час., суммарная мощность 0,258 Гкал/час., подключенная мощность, 0,172 Гкал/час.

Реквизиты организации:

ИНН – 0550003460;

КПП – 05500101;

ОКПО – 56057414;

ОКТАТО – 82408000000;

ОКОГУ – 4210007

Почтовый адрес; 368670 Россия, Республика Дагестан, г. Дагестанские Огни, ул. Кутузова, 1, офис 1.

Руководитель организации: Мурадов Исамутдин Мурадалиевич

Контактное лицо: Курбанов Назим Садыкович

Контактный телефон: 8-890-948-24-30; 8-928-584-86-91

Адрес электронной почты: ogniteploservis@yandex.ru

Расчет тарифа на 2024 год

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии.

В представленных МУП расчетах выработка и полезный отпуск тепловой энергии указаны в объеме 237,35 Гкал.

В соответствии с п.8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013г №760-э, **расчетный объем полезного отпуска** соответствующего вида продукции (услуг) **на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения**, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

В п.9 вышеуказанным методических указаний прописано - при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии, или при отсутствии ежегодной актуализации указанных данных в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, **определяется органом регулирования в соответствии с настоящими Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.**

В связи с тем, что МУП передало две котельные по концессии к АО «Единому оператору в сфере водоснабжения и водоотведения» на балансе у МУП остается одна котельная № 18, по адресу пр-т. Сталина,91.

В этой связи, выработку и полезный отпуск тепловой энергии эксперты предлагают сохранить на уровне плана 2023 года в объеме 275,29 Гкал.

Расходы на энергетические ресурсы

Расходы на топливо

По представленным МУП расчетам расход натурального топлива на 2024 год составит 25,5 тыс. м³. Средняя удельная норма расхода условного топлива 124,85 кг.у.т./Гкал., переводной коэффициент ОАО принимает 1,1285. Цену в расчетах МУП принимает 6 716,1 руб./1000 м³. Затраты составят 174,17 тыс. руб. В обосновании представлен расчет расхода и затрат на газ.

Расчет расхода топлива

территория	период	Выработка, Гкал	удельный расход, условного	коэфф- т	удельный расход, натурального	расход газа	
г. Даг. Огни	1 полугодие	192,703	121,10	1,1285	107,31	20,68	29,54
	2 полугодие	82,587	121,10	1,1285	107,31	8,862	

По расчетам экспертов расход топлива на 2024г. составит **29,54 тыс. м³**. Затраты по расчетам экспертов составят **246,16 тыс. руб.** По объему потребления

газа котельные относятся к 5-й группе. Удельную норму расхода условного топлива эксперты принимают на уровне плана 2023г. в размере 143,42 кг.у/Гкал

Определение конечной цены по группам потребления газа:

На основании Приказа ФАС РФ от 28.11.2023 г. № 906/23 оптовая цена на газ по Республике Дагестан составит:

- с 1 декабря 2023 г. составит – **5 873 руб./1000м³ (без учета НДС);**
- с 1 июля 2024 г. составит – **6 531 руб./1000м³ (без учета НДС);**

На основании Приказа ФАС России от 31.10.2022г. №775/22 размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые потребителям поставщиками газа, на 2024 год для следующих групп, составит:

- для 5-й группы – 238,45 руб./1000м³ (без учета НДС);

На основании приказа ФАС России от 18.01.2022 N26/22 тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром Газораспределение Дагестан» на территории Республики Дагестан

1 полугодие.

- для 5-й группы – 627,48 руб./1000м³ (без учета НДС);

2- полугодие

- для 5-й группы – 652,58 руб./1000м³ (без учета НДС);

С учетом вышеуказанного конечные цены на газ в 2024 году составят без (НДС);

1 полугодие – 6 738,93 руб./1000м³

2 полугодие – 7 422,03 руб./1000м³

С учетом НДС

1 полугодие – 8 086,716 руб./1000м³

2 полугодие – 8 906,436 руб./1000м³

Расчет затрат на топливо:

1 полугодие 2024г.

20,68 тыс. м³. х 8 086,716 руб./1000м³ : 1000 = 167,23 тыс. руб.

2 полугодие 2024г.

$8,86 \text{ тыс. м}^3 \times 8\,906,436 \text{ руб./1000м}^3 : 1000 = 78,93 \text{ тыс. руб.}$

Согласно предписанию, ФАС России эксперты предлагают затраты на 2024 год учесть по предложению организации в размере 174,17 тыс.руб.

Расходы на покупную электрическую энергию

По представленным МУП расчетам затраты на электроэнергию в 2024 год составят 37,5 тыс. руб. Расход электроэнергии в 2024 году составит 4,58 тыс. кВт/ч. Тариф на электроэнергию МУП принимает 6,54 руб./кВтч.

По расчетам экспертов затраты электроэнергии по ОАО всего в 2024 году составят **8,24 тыс. руб.** Расход электроэнергии на 2024г. по расчетам экспертов составит **1,182 кВт/ч.**

Эксперты определяют объем потребленной электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии через удельную норму расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии.

Удельную норму расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии эксперты определяют на основании установленного электросилового оборудования, находящегося у предприятия на праве собственности или на ином законном основании.

Характеристика установленного технологического оборудования, имеющего электропривод по МУП «Тепловые сети» г. Дагестанские Огни

№п\п	Наименование котельной	Наименование котельной	Мощность, кВт.	кол-во	час	КПД	Расход, тыс. кВт
	Котельная №18	Насос циркуляционный	0,25	1	3624,00	0,81	0,734

Расход электрической энергии на освещение производственных помещений:
 $0,1 \text{ кВт} \times 8,3 \text{ час} \times 180 \times 3 = 0,448 \text{ тыс. кВт.ч.}$

Общий расход электроэнергии составит **1,182 тыс. кВт.ч. = (0,734 + 0,448)**

В расчетах затрат на электроэнергию эксперты за основу принимают фактический тариф на последнюю отчетную дату (ноябрь 2023г.) в размере 5,614 руб./кВт.ч. без (НДС).

По предварительным прогнозным расчетам Минэнерго и тарифов РД, рост тарифов на электрическую энергию, поставляемую для всех категорий потребителей, исключая население (прочие потребители), на второе полугодие 2024 года составит в размере 12,2%.

Затраты в 2024 году составят:

1 полугодие – $0,827 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч.} \times 5,614 \text{ руб./кВт. ч.} \times 1,2 = 5,57 \text{ тыс. руб.}$

2 полугодие – $0,354 \text{ тыс. кВт}\cdot\text{ч.} \times 5,034 \text{ руб./кВт. ч.} \times 1,2 \times 1,122 = 2,68 \text{ тыс.руб.}$

Расходы на холодную воду на технологические нужды

По представленным МУП расчетам расход холодной воды на 2024 год всего составил 209 куб. м. Затраты по расчетам МУП составят 1,364 тыс. руб.

Эксперты предлагают согласиться с расчетами МУП и принять расход холодной воды в объеме 209 куб. м.

В соответствии с приказом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан тариф на холодное водоснабжение составляет 6,51 руб./м³, с (НДС).

Согласно прогнозу, социально экономического развития ИГЦ на 2024 год составляет 7,2% . С учетом этого, тариф второго полугодия 2024 года составит в размере 6,98 руб./м³.

Расчет затрат на воду по полугодиям.

1 – полугодие: $209 \text{ м}^3 \times 0,7 \times 6,51 \text{ руб./м}^3 = 0,952 \text{ тыс.руб.}$

2 – полугодие: $209 \text{ м}^3 \times 0,3 \times 6,98 \text{ руб./м}^3 = 0,437 \text{ тыс.руб.}$

Итого **1,39 тыс. руб.**

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по расчетам экспертов в 2024г. составят:

$$PЭ_i^{ск} = 183,8 \text{ тыс. руб.}$$

где: 174,17 тыс. руб. – затраты на топливо;

8,24 тыс. руб. – затраты на электрическую энергию;

1,39 тыс. руб. - затраты на холодную воду.

Операционные (подконтрольные) расход

В представленной МУП пояснительной записке на 2024 год затраты на ФОТ планирует в размере 276,1 тыс.руб.,

В соответствии с п.42 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075 при определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую

выручку, регулирующие органы размер фонда оплаты труда определяют согласно отраслевым тарифным соглашениям, коллективным договорам, заключенным соответствующими организациями, и фактическому объему фонда оплаты труда за последний расчетный период регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

Согласно статьи 133 Трудового кодекса РФ Месячная заработная плата работника, полностью отработавшего за этот период норму рабочего времени и выполнившего нормы труда (трудовые обязанности), не может быть ниже минимального размера оплаты труда.

Минимальный размер оплаты труда с 01.01.2024г. составит в размере 19 242 руб.

В связи с тем, что МУП не представило расчета ФОТ и численности рабочего персонала, эксперты предлагают в тарифе на 2024 год принять численность по представленной форме П-4 за ноябрь 2023 года в количестве 2 человека.

На основании вышеизложенного ФОТ на 2024 г. по расчету экспертов составил **230,90 тыс. руб.**

Расчет в таблице 4.9

№ п. п.			Период регулирования 2024
1	Численность	чел.	2
1.1	Нормативная численность	чел.	
	в т.ч. привлеченный персонал	чел.	
1.2	Нормативная численность ППП	чел.	
	без привлеченного персонала	чел.	
1.3	Фактическая численность	чел.	2
	% отношения факта к нормативу	%	
1.4	Численность на вводы по нормативу	чел.	
1.5	Численность, принятая для расчета	чел.	2
2	Средняя зарплата		
2.1	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб.	19 242
2.1	Дефлятор по заработной плате		
2.2	Тарифная ставка рабочего 1 разряда с учетом дефлятора	руб.	19 242

2.3	Средняя ступень оплаты труда		
2.3	Тарифный коэффициент, соответствующий ступени по оплате труда		
2.3	Среднемесячная тарифная ставка ППП	руб.	19 242
2.6	Выплаты, связанные с режимом работы, с условиями труда 1 работника (праздничные, ночные):		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.7	Выплаты за вредные условия труда на 1 работника		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.8	Текущее премирование:		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.9	Выплаты по итогам года:		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.10			
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.11			
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
2.12	Выплаты по районному коэффициенту и северные надбавки:		
	- процент выплаты	%	
	- сумма выплат	руб.	
3	ИТОГО среднемесячная оплата труда на 1 работника	руб.	19 242

4	Расчет ФОТ (вкл. в расходы на производство продукции (услуг))		
4.1	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	
4.2	Выплаты в соответствии с порядком назначения и выплаты ежемесячных компенсационных выплат отдельным категориям граждан *	тыс. руб.	
4.3	Прочие	тыс. руб.	
	Количество месяцев в периоде регулирования		6
4.4	ИТОГО средства на оплату труда ППП	тыс. руб.	230,90
4.4.1	- на производство электрической энергии		
4.4.2	- на производство тепловой энергии		230,90
4.4.3	- на производство теплоносителя		
4.4.4	- прочая продукция		
5	Расчет по непромышленной группе (вкл. в балансовую прибыль)		
5.1	Фактическая численность	чел.	
5.2	Планируемая численность	чел.	
5.3	Расчетная средняя зарплата	руб.	
5.4	Льготный проезд к месту отдыха	тыс. руб.	
5.5	По постановлению № 1206 от 3.11.94	тыс. руб.	
5.6	ИТОГО ФОТ непром. группы	тыс. руб.	
5.6.1	- на производство электрической энергии	тыс. руб.	
5.6.2	- на производство тепловой энергии	тыс. руб.	
5.6.3	- на производство теплоносителя	тыс. руб.	
5.6.4	- прочая продукция	тыс. руб.	
5.7	Коэффициент для расчета по непром. группе	%	

Неподконтрольные расходы

Отчисления на социальные нужды

Согласно пп. 1, 2 и 3. п 2. Статья 425. НК РФ (часть вторая) отчисления в страховые фонды составляют 30,0 процентов от ФОТ. В том числе;

- на обязательное пенсионное страхование - 22 процента;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 процента;
- на обязательное медицинское страхование - 5,1 процента.

Отчисления на социальные нужды в 2024г. составят:

$$230,90 * 0,3 = 69,27 \text{ тыс. руб.}$$

Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей

Обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, а также по расходам на выплату страхового обеспечения

В соответствии с Федеральным законом от 24.07.1998 N 125-ФЗ (ред. от 07.03.2018) «Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» предусмотрено, что страховой взнос – это обязательный платеж по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, который рассчитывается исходя страхового тарифа, скидки (надбавки) к страховому тарифу, который страхователь обязан внести в Фонд социального страхования РФ.

В соответствии с федеральным законом № 477-ФЗ от 25.12.2018 «о страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» затраты на 2024 год предлагают принять в размере 0,2% от заработной платы. Таким образом, сумма на 2024 год составит 0,46 тыс. руб.

$$230,90 * 0,2\% / 100 = 0,46 \text{ тыс. руб.}$$

Итого расходы.

Итого расходы на производство и передачу тепловой энергии в 2024г. составили **484,43** тыс. руб.

Прибыль

В соответствии п. 48(2). Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 (ред. от 19.10.2018) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" при установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации, являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием.

Налог на УСН.

В соответствии с представленными документами (информационное письмо форма № 26.2-7 от 15.11.2013года № 872), ООО применяет упрощенную систему налогообложения с объектом налогообложения «доходы, уменьшенные на величину расходов»

В соответствии с п. 3.1 статьей 346.21 НК РФ (часть 2) сумма налога (авансовых платежей по налогу), исчисленная за налоговый (отчетный) период, уменьшается указанными налогоплательщиками на сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством, обязательное медицинское страхование, обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, уплаченных (в пределах исчисленных сумм) за этот же период времени в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также на сумму выплаченных работникам пособий по временной нетрудоспособности. При этом сумма налога (авансовых платежей по налогу) не может быть уменьшена более чем на 50 процентов.

$$(484,43 / 0,99) - 484,43 = 4,89 \text{ тыс. руб.}$$

Необходимая валовая выручка.

Показатели	2024
Подконтрольные (операционные) расходы, тыс. руб. (OP_i^{CK})	230,90
Неподконтрольные расходы, тыс. руб. (HP_i^{CK})	69,73
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб. ($PЭ_i^{CK}$)	183,80
Фактическая необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных	0

Расчетная предпринимательская прибыль (РПП)	0
УСН	4,89
НВВ на 2024 год	489,33
Полезный отпуск, Гкал	275,29

Тариф на 2024 год.

Период	Полезный отпуск, Гкал.	НВВ	Тариф, руб./Гкал.	%
1 полугодие	192,70	337,60	1751,9	
2 полугодие	82,59	151,73	1 837,20	104,87

Эксперты:

Начальник отдела РТТЭ

Н.Х. Хидирова

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 19 от 19.12.2023г.

**Долгосрчные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
	МУП «Тепловые сети» Дагестанские Огни	2024	230,90	1	-	0,84	-	-	-
		2025		1	-	0,84	-	-	-
		2026		1	-	0,84	-	-	-
		2027		1	-	0,84	-	-	-
		2028		1	-	0,84	-	-	-

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 20 от 19.12.2023г.

Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными МУП «Тепловые сети» и поставляемую потребителям г. Дагестанские Огни

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован- ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
	МУП «Тепловые сети»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		однотарифный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1751,90	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	1837,20	-	-	-	-	-
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	1831,34	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	1831,34	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	1831,34	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	2010,30	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	1939,92	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	1939,92	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	1939,92	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	2128,36					
	Население *								
	МУП «Тепловые сети»	однотарифный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1751,9	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	1837,20	-	-	-	-	-
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	1831,34	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	1831,34	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	1831,34	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	2010,30	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	1939,92	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	1939,92	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	1939,92	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	2128,36					

* Налог на добавленную стоимость не облагается. Организация имеет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса РФ

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО РАСЧЕТУ ТАРИФА НА ПОДКЛЮЧЕНИЕ
(ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ)
К ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЙ СИСТЕМЕ ВОДООТВЕДЕНИЯ
МУП «ОЧИСТНЫЕ СООРУЖЕНИЯ»
НА 2024 ГОД**

Общие положения

Согласно статье 5 Федерального закона от 07 декабря 2011г. №416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» органы исполнительной власти субъектов РФ осуществляют полномочия в сфере водоснабжения и водоотведения по установлению тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения.

Расчет тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоснабжения выполнен в соответствии с:

- Федеральным законом от 7 декабря 2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении»;
- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 N 644 «Об утверждении Правил холодного водоснабжения и водоотведения и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»;
- Приказом ФСТ России от 27 декабря 2013 г. № 1746-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»;
- Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 30 марта 2001 г. №26н «Об утверждении Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01»;

Постановлением Правительства Республики Дагестан от 8 апреля 2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов РД»;

Анализ расчетных материалов и затрат

Эксперты приняли на 2023г. 81 подключений в соответствии с планом МУП (техническое присоединение) с суммарной подключаемой нагрузкой 32192,64 м3/сутки.

Канализационной трубы диам. 100 мм – 81 (ПВХ)

На 2024год эксперты предлагают принять на уровне 2022 года 81 подключений с суммарной подключаемой нагрузкой 32192,64 м3/сутки.

1.Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку для регулируемой организации в централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения рассчитывается по следующей формуле:

$$T^{п,м} = \frac{\sum_i P_i^м}{\sum_i M_i},$$

где:

$P_i^м$ - расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них, тыс. руб.;

M_i - расчетный объем подключаемой на i -тый год нагрузки (мощности), кроме мощности, подключаемой по индивидуально рассчитанной плате, куб. м/сут.

1.1 Расходы по подключению (технологическому присоединению) к централизованной системе водоотведения без учета расходов на строительство.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство на 2024г. по расчетам экспертов на 81 подключение составили 94,44 тыс. руб., в т.ч.

Фонд оплаты труда и отчисления на социальные нужды

При расчете тарифов на 2023 год затраты на оплату труда были приняты в размере 56,87 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды от ФОТ 20,3 % - 11,55тыс. руб.

На 2024 год эксперты предлагают принять расходы на оплату на уровне 2023года с учетом индекса- дефлятора Минэкономразвития- 1,072
56,87 тыс. руб.*1,072=60,96 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды от ФОТ 20,3 % - 12,38 тыс. руб.

ГСМ

На 2023 год по ГСМ расходы составили в размере 19,68тыс. руб.

Эксперты предлагают принять расходы на ГСМ на 2024 год уровне плана 2023года с учетом индекса- дефлятора Минэкономразвития- 1,072

Таким образом – $19,68 \cdot 1,072 = 21,1$ тыс. руб.

Таким образом, расчетный объем расходов на i -тый год на подключение объектов абонентов, не включая расходы на строительство сетей и объектов на них.

$$P_i^M = 60,96 + 12,38 + 21,1 = 94,44 \text{ тыс. руб.}$$

1.2 Подключаемая нагрузка

Согласно таблице «Расчет секундного расхода сточных вод» из приказа, утвержденного Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства РФ от 17 октября 2014 г. № 641/пр «Об утверждении методических указаний по расчету объема принятых (отведенных) сточных вод с использованием метода учета пропускной способности канализационных сетей», нагрузка (мощность) объекта абонента, определяемая исходя из диаметра подключаемой сети заявляет:

При диаметре трубы 100 мм (скорость движения сточной воды в трубе 0,94 м/с) – расход 4,6 л/сек или 397,44 м³/сут.

$$M = 397,44 \text{ м}^3/\text{сут} \times 81 = 32192,64 \text{ м}^3$$

Расчет ставки тарифа на подключаемую нагрузку

$$T^{п,м} = \frac{94,44}{32192,64 \text{ м}^3/\text{сут.}}$$

$$T^{п,м} = 0,00293 \text{ тыс. руб. на м}^3/\text{сутки}$$

Ставка тарифа на подключаемую нагрузку на 2024 г. для МУП по расчетам экспертов составила 0,00293 тыс. руб. на м³/сутки, при плановых экономически обоснованных расходах на выполнение мероприятий по подключению к централизованным системам водоотведения без учета расходов на строительство 94,44 тыс. руб., в количестве присоединений к канализационным сетям 81 ед., при общей подключаемой нагрузке 32192,64 м³/сут.

2. Расчет ставки тарифа за протяженность водопроводной сети

2.1 Расходы на прокладку сетей

Плановые расходы МУП на прокладку сетей водоотведения от точек подключения объектов капитального строительства до точки подключения

канализационных сетей диаметром 100мм. Заявлено в размере – 851,707 тыс. руб.;

Эксперты предлагают в тарифах на 2023г. учесть расходы на прокладку сетей водоотведения от точки подключения объектов капитального строительства до точки подключения канализационных сетей к централизованным системам водоотведения с учетом изменения сметной стоимости прокладки канализационных сетей на 2023 г.

Сметный расчет на строительство 1 км канализационной сети по расчетам экспертов составила:

- диаметр 100 мм – 120,297 тыс. руб.* 7,11 = 855,316 тыс. руб.,

где 7,11- индекс изменения сметной стоимости прокладки канализационных сетей. На основании письма Минстроя России от 07.06.2018 N 24818-ХМ/09 <Об индексах изменения сметной стоимости строительства в II квартале 2018 года>

МУП состоит на упрощенном режиме налогообложения (объект налогообложения доходы).

В соответствии со ст. 346,2 Налогового кодекса налоговый период уменьшается налогоплательщиками на сумму страховых взносов на обязательное пенсионное страхование, при этом сумма налога не может быть уменьшена более чем на 50 проц.

$$T^{np} = \frac{\sum_d P_d^p}{(1-t_{np}) \cdot \sum_d L_d}$$

После проведения корректировок, сметный расчет на строительство 1км. канализационной сети по расчетам экспертов составил:

$$T^{np}_{=100мм} = \frac{855,316 \times 1000}{(1-3)} = 1\,221,880 \text{ тыс. руб.}$$

1. Ставка тарифа за протяженность канализационной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
100	Полиэтилен	1 221,880

2. Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку в централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование	Размер ставки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку (без НДС), тыс. руб./м ³ /сутки	0,00293

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается по формуле:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \times M + \sum T_d^{пп} \times L_d,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/час;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/час;

$T_d^{пп}$ - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./м;

L_d - протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, м.

Эксперты

Хандаев М.А.

Юсуфов М.К.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе водоотведения
МУП «Очистные сооружения» г. Кизляр**

Ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс. руб./км
1	2	3
100	Полиэтилен	1221,880

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую)
нагрузку к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование	Размер ставки (без НДС) тыс.руб./м ³ /сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	0,00293

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$ПП = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пп} \cdot L_d,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

$T_d^{пп}$ - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

**Экспертное заключение
по расчету тарифа на тепловую энергию на 2024 год долгосрочного периода
регулирования 2024-2028 гг., вырабатываемую котельным
ООО УК «Комфорт – ЖК» и реализуемую потребителям г. Махачкалы.**

На основании обращения ООО УК «Комфорт – ЖК» (далее ООО) приказом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 11.05.2023 г. № 45-вн-43/23 открыто дело №2023/17-т об установлении тарифов на тепловую энергию на 2024 г., вырабатываемую котельной ООО УК «Комфорт - ЖК» и поставляемую потребителям г. Махачкала, на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг.

Экспертиза проводилась в соответствии с нормативно – правовыми актами Российской Федерации:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010 г. № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;

- Положением по бухгалтерскому учету «Расходы предприятия» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. № 33н с изменениями от 08.11.2010 г.;

- Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. № 32н с изменениями от 08.11.2010 г.;

- Постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан»;

- Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год одобренный на заседании Правительства РФ (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования во время экспертизы проведены:

- анализ экономической обоснованности затрат по статьям затрат;
- анализ соответствия расчета тарифа и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Эксперты исходили из того, что представленная информация является достоверной.

Ответственность за достоверность представленных документов несет ООО УК «Комфорт – ЖК».

**Основные методологические положения по формированию
необходимой валовой выручки для расчета тарифов методом
индексации установленных тарифов**

При проведении экспертизы применен метод индексации установленных тарифов на долгосрочный период 2024-2028 гг. При этом, расходы базового (2024г.) определены методом экономически обоснованных затрат.

В соответствии с п.33 Методических указаний «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э, при расчете долгосрочных тарифов методом индексации установленных тарифов необходимая валовая выручка определяется на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые определяются перед началом долгосрочного периода регулирования и в течение него не изменяются:

- 1) базовый уровень операционных расходов.
- 2) индекс эффективности операционных расходов, устанавливаемый органом регулирования для каждой регулируемой организации с учетом утвержденной для нее инвестиционной программы. Индекс эффективности операционных расходов устанавливается в размере от 1 до 5 процентов.
- 3) нормативный уровень прибыли, устанавливаемый органом регулирования на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования.
- 4) показатели энергосбережения и энергетической эффективности - если в отношении регулируемой организации утверждена программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности;
- 5) динамика изменения расходов на топливо, устанавливаемая в целях перехода от одного метода распределения расхода топлива к другому методу, - если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период.

В соответствии с 34 Методических указаний, на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются прогнозные параметры регулирования (далее также - плановые параметры расчета тарифов) на каждый расчетный период регулирования долгосрочного периода регулирования:

- 1) индекс потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), определенный в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации (далее - индекс потребительских цен), индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности, индексы роста цен на их доставку, определяемые на основании информации об основных макроэкономических показателях социально-экономического развития Российской Федерации.

В отсутствие одобренного прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в целях определения подконтрольных расходов применяются

значения параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, соответствующие последнему году периода, на который был одобрен указанный прогноз;

2) размер активов:

в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя равен количеству условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления этой деятельности, в соответствии с приложением 2 к Методическим указаниям;

в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности) равен установленной тепловой мощности источника тепловой энергии;

3) неподконтрольные расходы;

стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования утвержденной инвестиционной программы, включая плату за подключение к системе теплоснабжения;

5) расчетный объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, расчетный объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемые органом регулирования в соответствии с пунктами 8 и 9 Методических указаний;

6) стоимость покупки единицы энергетических ресурсов (в том числе топлива для организаций, осуществляющих деятельность по производству тепловой энергии (мощности), потерь тепловой энергии для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя), холодной воды, теплоносителя, определяемая в соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования.

Также на каждый год долгосрочного периода регулирования определяются в соответствии с пунктом 40 Методических указаний и в течение этого периода не пересматриваются, если иное не предусмотрено пунктом 50 Методических указаний:

объем потерь тепловой энергии, устанавливаемый для организаций, осуществляющих деятельность по передаче тепловой энергии, теплоносителя;

объем потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя в сопоставимых условиях.

Краткая характеристика предприятия.

Свидетельство о постановке на учет ИФНС по Ленинскому району г. Махачкала серия 20 №001329483;

ОГРН - 1120571000780; ИНН – 0571001263; КПП – 057101001

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица: в единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании юридического лица ООО УК «Комфорт-ЖК» от 19.07.2012 г. за №1120571000780 серия 20 № 001329482

Код по общероссийскому классификатору предприятий и организаций (ОКПО) – 12803980.

Свою деятельность ООО осуществляет в соответствии с Уставом.

«Положение об учетной политике для целей бухгалтерского учета на 2019г.» и «Положение об учетной политике для целей налогового учета на 2019г.» утверждены Приказом по ООО.

ООО, согласно информационному письму (форма № 26.2-7) ИФНС по Ленинскому району г. Махачкала применяет упрощенную систему налогообложения (УСН) «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

ООО на основании договоров №3-УК/1/2012, №3-УК/2/2013 выполняет функции по управлению 4 многоквартирными домами.

Теплоснабжение осуществляется котельной малой производительности. Марка котлов «Lamborghini-140»

На балансе ООО УК числится 1 котельная, в которой установлено 3 водогрейных котла, мощность котельной определена из установленных в котельной газовых горелок в количестве 3 шт. с максимальной суммарной мощностью 3,096 Гкал/час, которые работают на природном газе. Тепловая энергия вырабатывается для категории потребителей «Население». Подключенная нагрузка составляет – 2,578 Гкал/час, в том числе: на отопление – 2,49 Гкал/час, на г/в – 0,088 Гкал/час.)

Корректировка необходимой валовой выручки ООО «УК Комфорт ЖК» г. Махачкала за 2022 г.

Краткая характеристика предприятия.

На балансе ООО УК числится 1 котельная, в которой установлено 3 водогрейных котла, с суммарной установленной мощностью 3,096 Гкал/ч.

Часовая тепловая нагрузка котельной – 2,578 Гкал/час, в т.ч.:

- отопление – 2,49 Гкал/час;
- горячее водоснабжение – 0,088 Гкал/час;

Тепловая энергия вырабатывается для категории потребителей «Население».

1. Доходы.

Доходы. Экспертная группа планировала доходы в размере **7259,06 тыс. руб.** с учетом прибыли в размере **143,29 тыс. руб.**, недополученных доходов в размере **(16,89 тыс. руб.)**. Фактические доходы составили **6145,15 тыс. руб.** (ф. 1 – предприятие, ф. 22 – ЖКХ). Разница между фактическими и плановыми доходами составила **1113,91 тыс. руб.**

Расходы. Плановые затраты на выработку тепловой энергии составили **7026,29 тыс. руб.** (с учетом УСН в размере 72,59 тыс. руб.). Фактическая сумма расходов составила **6103,58 тыс. руб.** (с учетом УСН в размере 41,57 тыс. руб.).

Дебиторская и кредиторская задолженность:

На конец отчетного периода дебиторская задолженность составила 2012,42 тыс. руб.

Кредиторская задолженность составила 767,19 тыс. руб.

Выработка тепловой энергии.

По плану выработка тепловой энергии на 2022 г. планировалось в объеме **5938,41 Гкал** (эксперты приняли на уровне плановый объемов 2021 г.), фактическая выработка составила **4334,90 Гкал**.

Фактическая выработка меньше планового объема на 1603,51 Гкал.

Полезный отпуск тепловой энергии.

На 2022 г. объем полезного отпуска эксперты планировали в размере **5700,00 Гкал**, фактический полезный отпуск за отчетный полезный отпуск составил **4127,90 Гкал**. Фактический полезный отпуск тепловой энергии меньше планового объема на **1572,10 Гкал**.

Потери тепловой энергии по факту составили **163,50 Гкал** или **3,81 проц.** Плановые потери составили **179,03 Гкал**.

Согласно п. 52. Методических указаний №760-э Размер корректировки необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов, рассчитывается по формуле (22) с применением данных за последний расчетный период регулирования, по которому имеются фактические значения.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = HBB_{i-2}^{\Phi} - TB_{i-2} \text{ (тыс. руб.)}, (22)$$

где:

ΔHBB_{i-2}^k - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам 2022 года;

HBB_{i-2}^{Φ} - фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

TB_{i-2} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2022 году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на 2022 год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\Delta HBB_{i-2}^k = 6\,098,04 - 5\,271,51 = \mathbf{826,54 \text{ тыс. руб.}}$$

Согласно п. 52 Основ ценообразования №1075, Орган регулирования ежегодно в течение долгосрочного периода регулирования осуществляет корректировку долгосрочного тарифа, ранее установленного на год, следующий за текущим годом, в соответствии с методическими указаниями № 760 - э с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких

параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования. Корректировка осуществляется в соответствии с формулой корректировки необходимой валовой выручки, установленной в методических указаниях №760 - э и включающей в том числе показатель отклонения объема товаров (услуг), реализуемых в ходе осуществления регулируемой деятельности, от объема, учтенного при установлении тарифов для регулируемой организации.

В соответствии с п.55 Методических указаний №760-э необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, $НВВ_{i-2}^{\Phi}$, рассчитывается с учетом пунктов 29 - 31 Основ ценообразования по формуле:

$$НВВ_{i-2}^{\Phi} = ОР_{i-2}^{\Phi} + НР_{i-2}^{\Phi} + РЭ_{i-2}^{\Phi} + П_{i-2}^{\Phi} + \Delta Рез_{i-2} + РПП_{i-2} + \Delta НВВ_{i-n}^K + \Delta КИП_{i-2} - \Delta КНК_{i-2} + \Delta КЭЭ_{i-2}$$

(тыс. руб.), (26) где:

$ОР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические операционные расходы 2022 года, определенные в соответствии с пунктом 56 Методических указаний, **1957,46 тыс. руб.;**

$НР_{i-2}^{\Phi}$ - фактические неподконтрольные расходы в 2022 году, которые определяются на основании документально подтвержденных имевших место неподконтрольных расходов с учетом требований пунктов 13, 45 Основ ценообразования, **586,73 тыс. руб.** В данную величину включаются расходы, связанные с изменениями требований законодательства, изменениями состава активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности (без учета расходов, учтенных при определении операционных расходов), и другими изменениями величины неподконтрольных расходов;

$П_{i-2}^{\Phi}$ - фактическая нормативная прибыль 2021 года, 0 тыс. руб.;

$\Delta Рез_{i-2}$ - величина, учитывающая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенная при установлении тарифов на 2022 г.

$РЭ_{i-2}^{\Phi}$ - расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2022 году, определенные исходя из фактических значений параметров расчета тарифов в соответствии с пунктом 56 Методических указаний **3553,85 тыс. руб.;**

$РПП_{i-2}$ - расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2022 г.;

$\Delta НВВ_{i-n}^K$ - корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования с учетом пункта 12 Методических указаний (за исключением соответствующих сумм, учтенных при формировании показателя $\Delta Рез$);

$\Delta\text{КИП}_{i-2}$ - корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая в связи с неисполнением инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов на 2022 г.;

$\Delta\text{КНК}_{i-2}$ - корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае не достижения плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на 2022 г.;

$\Delta\text{КЭЭ}_{i-2}$ - корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы, осуществляемая на 2021 год в соответствии с пунктом 52 Основ ценообразования, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности по результатам года (i-4), учтенная при установлении тарифов на 2022 г.

$$\begin{aligned}\text{НВВ}_{2022 \text{ г.}}^{\Phi} &= 3553,85 + 1957,46 + 586,73 \\ \text{НВВ}_{2022 \text{ г.}}^{\Phi} &= \mathbf{6\,098,04 \text{ тыс. руб.}}\end{aligned}$$

Расходы на приобретение энергетических ресурсов РЭ_{i-2}^{Φ}

ст.1.Топливо на технологические нужды.

На 2022 г. эксперты планировали затраты на топливо в размере **4160,47 тыс. руб.**, фактические затраты на топливо составили **3170,21 тыс. руб.** (счет – фактуры за 2022 г., ф. 22 –ЖКХ, 1 – предприятие). Фактические затраты на топливо меньше плановых затрат на **990,26 тыс. руб.**

На 2022 год расход топлива эксперты планировали в объеме **764,30 тыс. м³.**, фактический расход топлива составил **563,54 тыс. м³.** Фактический расход топлива больше планового объем на **200,76 т. м³.**

Плановая удельная норма расхода натурального топлива составляла 146,71 кг., фактическая удельная норма расхода натурального топлива составила 146,71 кг. Фактический коэффициент калорийности 1,1385.

Стоимость 1000 м³ газа в тарифе на 2022 г. планировалось в размере 4823,68 руб., фактическая цена на газ составила 4985,00 руб./м³.

В соответствии с четвертым абзацем п. 56 Методических указаний определяем экономию или недостаток расходов на топливо за 2022 год.

$$PT_{i,k}^{\phi} = b_{i,k} \times Q_{i,k}^{\kappa\phi} \times ЦТ_i^{\phi} \times 10^{-3}$$

где:

$PT_{i,k}^{\phi}$ - расходы на топливо при производстве тепловой энергии в k-м виде теплоносителя в 2022 году, определяемые исходя из фактических значений параметров расчета тарифов для организации, осуществляющей производство тепловой энергии (мощности), тыс. руб.;

$b_{i,k}$ - удельный расход топлива в k-том виде теплоносителя, учтенный при установлении тарифов на 2022 г., 146,71 кг. усл. т./Гкал;

$Q_i^{\kappa\phi}$ - фактический объем отпуска тепловой энергии в k-м виде теплоносителя, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2022 г., 4,30693 тыс. Гкал;

$ЦТ_i^{\phi}$ - фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение 4 985,00 руб./м³.

На основании методических указаний фактические затраты на топливо должны составить:

$$4306,93 \text{ Гкал} \times 146,71 \text{ м}^3 \times 4 \text{ 985,00 руб./м}^3 = \mathbf{3 \text{ 149,87 тыс. руб.}}$$

Учитывая, что эксперты планировали затраты по статье «Топливо» в размере **4 160,47 тыс. руб.**, фактические затраты по счетам – фактурам составили **3170,21 тыс. руб.**, а на основании методических указаний фактические затраты составили **3 149,87 тыс. руб.**, эксперты предлагают при анализе принять за основу затраты в размере **3 149,87 тыс. руб.** на основании методических указаний.

2. ст. Электроэнергия.

Затраты на 2022 г. по ст. «Электроэнергия» эксперты планировали в размере **378,25 тыс. руб.** Фактические затраты составили **619,75 тыс. руб.**

Расход электроэнергии планировался в размере **187,83 тыс. кВт**, по факту расход электроэнергии составил **211,88 тыс. кВт. час**.

Тариф за 1 кВт. час электроэнергии по плану на 2022 г. составлял **2,01 руб.**, фактический тариф составил **2,93 руб./кВт. час**.

Плановая удельная норма расхода электроэнергии на выработку 1 Гкал тепловой энергии составила 31,63 кВт. час., а фактическая удельная норма расхода электроэнергии составила 48.88 кВт. час.

В соответствии с формулой 30 п. 56 Методических указаний определяем экономию или недостаток расходов на покупную электроэнергию за 2022 год.

$$PP_i^{\phi} = \sum_z V_{i,z} \times \frac{Q_i^{ПО\phi}}{Q_i^{ПО}} \times ЦР_{i,z}^{\phi} \text{ (тыс. руб.)} \quad \text{где:}$$

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в 2022 г. – 187,83 тыс. кВт.час/Гкал;

$Q_i^{ПО\phi}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2022 году, 4,1279 тыс. Гкал;

$Q_i^{по}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на 2022 г., 5,700 тыс. Гкал;

$ЦР_{i,z}^{\phi}$ - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в 2022 г.

На основании методических указаний фактические затраты по ст. Электроэнергия должны составить:

187,83 тыс. кВт.час/Гкал $\times$ (4127,90 Гкал/5700 Гкал) $\times$ 2,925 руб./кВт.ч. = **397,87 тыс. руб.**

Плановый полезный отпуск – 5700,00 Гкал.

Фактический полезный отпуск – 4127,90 Гкал.

Плановый расход электроэнергии на 2022 г. – 187,83 тыс. кВт.час.

Фактически сложившаяся цена за кВт. час составила – 2,925 руб./кВт.ч.

Учитывая, что эксперты планировали затраты по статье «Электроэнергия» в размере **378,25 тыс. руб.**, фактические затраты по счетам – фактурам составили **619,75 тыс. руб.**, а на основании методических указаний фактические затраты составили **397,87 тыс. руб.**, эксперты предлагают при анализе принять за основу затраты в размере **397,87 тыс. руб.** на основании методических указаний.

3. ст. Вода на технологические нужды.

Плановые затраты на водопотребление эксперты планировали в размере **9,95 тыс. руб.** Фактические затраты на водопотребление составили **7,41 тыс. руб.**

На 2022 г. планировали расход воды в объеме 1,18804 тыс. м³, фактический расход воды составил 1,0437 тыс. м³.

По плану тариф на водопотребление составил 8,23 руб./м³., фактический тариф составил 7,10 руб./м³.

В соответствии с формулой 30 п.56 Методических указаний определяем экономию или недостаток расходов на воду для технологических целей за 2022 год.

$$PP_i^{\phi} = \sum_z V_{i,z} \times \frac{Q_i^{по\phi}}{Q_i^{по}} \times ЦР_{i,z}^{\phi} \text{ (тыс. руб.)}$$

где:

$V_{i,z}$ - объем потребления z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя, учтенный при установлении тарифов в 2022 г. 1,18804 тыс. м³;

$Q_i^{по\phi}$ - фактический объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2022 г., 4,12790 тыс. Гкал;

$Q_i^{по}$ - объем полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), учтенный при установлении тарифов на 2022 г., 5,70000 тыс. Гкал;

$ЦР_{i,z}^{\phi}$ - фактическая стоимость покупки единицы z-го энергетического ресурса (за исключением топлива), холодной воды, теплоносителя в 2022 г.

На основании методических указаний фактические затраты по статье «Водопотребление» должны составить:

$1,18804 \text{ тыс. м}^3 \times (4127,90 \text{ Гкал}/5700,00 \text{ Гкал}) \times 7,10 \text{ руб./м}^3 = \mathbf{6,10 \text{ т. руб.}}$

Плановый полезный отпуск – 5700,00 Гкал.

Фактический полезный отпуск – 6086,85 Гкал.

Плановый расход воды на 2022 г. – 1,18804 тыс. м³.

Фактически сложившаяся цена за 1 м³ составила – 7,10 руб./м³.

Учитывая, что эксперты планировали затраты по статье «Водопотребление» в размере **9,95 тыс. руб.**, фактические затраты по счетам – фактурам составили **7,41 тыс. руб.**, а на основании методических указаний фактические затраты составили **6,10 тыс. руб.**, эксперты предлагают при анализе принять за основу затраты на основе счет – фактур в размере **6,10 тыс. руб.**

Энергетические расходы: $3149,87 + 397,87 + 6,10 = 3553,84 \text{ тыс. руб.}$

Операционные расходы OP_{i-2}^ϕ

Согласно п.56 Методических указаний №760, Операционные расходы и расходы на приобретение энергетических ресурсов, определяемые на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, фактическая суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя определяются по формулам:

$$OP_i^\phi = OP_{i0} \times \prod_{j=i0+1}^i \left[\left(1 - \frac{ИОР}{100\%} \right) \times (1 + ИПЦ_j^\phi) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_j^\phi) \right]$$

где:

$i0$ - первый год текущего долгосрочного периода регулирования;

OP_i^ϕ - операционные расходы, определенные на i -й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов **1 606,79 тыс. руб.;**

OP_{i0} - базовый уровень операционных расходов, установленный на долгосрочный период регулирования в соответствии с пунктом 37 настоящих Методических указаний;

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах 6,70 проц.

ИПЦ_j - соответственно фактический и прогнозный индексы изменения потребительских цен в j -м году;

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности;

$ИКА_i^\phi$ - фактический индекс изменения количества активов в 2022 году.

Операционные расходы по факту составили:

$$OP_i^\phi = 1\,606,79 \text{ тыс. руб.} \times 1,02366 \times 1,05633 \times 1,13591 = \mathbf{1\,957,46 \text{ тыс. руб.}}$$

Неподконтрольные расходы $НР_{i-2}^\phi$ - 586,73 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

В тарифе на 2022 г. были предусмотрены отчисления в размере **480,06 тыс. руб.** (30,0 проц. от ФОТ). Фактические отчисления составили **541,55 тыс. руб.**

Обязательные отчисления и платежи.

Фактическая сумма налогов за отчетный период 2022 г. составила **3,61 тыс. руб.** (страхование от несчастных случаев).

Водоотведение.

Плановые затраты на водоотведение эксперты планировали в размере **3,65 тыс. руб.** Фактические затраты на водоотведение составили **0 тыс. руб.**

УСН.

Эксперты планировали УСН в размере **72,59 тыс. руб.** Фактическая сумма отчислений составила **41,57 тыс. руб.**

Расчет тарифа на 2024 год.

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии.

По представленным ООО материалам объем полезного отпуска на 2024 год составил **8 623,84 Гкал.**, в том числе на отопление 7 244,03 Гкал и на горячую воду 1 379,81 Гкал. Потери на собственные нужды ООО принимает в размере 1% или 90,56 Гкал., потери при транспортировке – 341,58 Гкал (3,81 проц.).

Расчет на 2024 г. экспертами произведен на основании технических характеристик домов и нормативов потребления тепловой энергии на отопление и горячее водоснабжение для населения г. Махачкала, а именно: на отопление норма расхода тепловой энергии 1м²/в год отопительного периода – 0,18 Гкал и горячее водоснабжение 2,22 Гкал/год. 1 на чел.

По техническим паспортам домов, всего 675 квартир, с общей жилой площадью **36 029,90 кв.м.** Расчет полезного отпуска тепловой энергии на нужды ГВС принят по предложению ООО на 1 028 человека.

Полезный отпуск тепловой энергии в 2024 году по расчетам экспертов составит **8 767,54 Гкал**, в том числе объем тепловой энергии на нужды отопления 6 485,38 Гкал (36 029,90 кв. м. x 0,18 Гкал/м²), горячего водоснабжения 2 282,16 Гкал (1 028 чел. x 2,22 Гкал/чел).

Эксперты предлагают потери при передаче тепловой энергии сохранить на уровне плана 2023 года в объеме 275,78 Гкал. (3,05 проц.), на собственные нужды 88,56 Гкал 1 (проц.).

Разбивка полезного отпуска и выработки тепловой энергии на 2024 год.

Полезный отпуск (Гкал)

1 полугодие – 5 778,69 Гкал (65,91%)

2 полугодие – 2 988,86 Гкал (34,09%)

Выработка (Гкал)

1 полугодие – 6 020,69 Гкал (65,91%)

2 полугодие – 3 114,02 Гкал (34,09%)

1. Расходы на энергетические ресурсы - $P\mathcal{E}_i^{ск}$

1.1 ст. Расходы на топливо.

По представленным материалам ООО на 2024 год планирует затраты в размере 8 456,47 тыс. руб., расхода газа планирует в объеме 1 219,12 тыс. м³. Розничную цену ООО принимает в размере 6 340,22 руб./тыс. м³.

По расчетам экспертов затраты по ст. «Топливо» в 2024 г. составят **7 883,56 тыс. руб.** (с учетом НДС). Расход топлива (газ) по расчетам экспертов в 2024 г. составит **1 187,55 тыс. м³**. (9 134,71 Гкал x 146,71 кг у.т.:1,1285:1000).

Удельная норма расхода условного топлива на 1 Гкал тепловой энергии 146,71 кг.у.т.

Поставка газа для котельных, обслуживающих жилой дом, осуществляется по цене для населения (в соответствии с постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 г № 1021). В соответствии с приложением приказа Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан потребителям газа свыше 100 тыс. м³ цена на первое полугодие 2024 года составляет **6 340,22 руб./тыс. м³. с учетом НДС**. По прогнозным расчетам Минэнерго РД рост тарифа на второе полугодие 2024 года составит 13,8%.

Расчет затрат на 2024 год по полугодиям.

1 полугодие - 782,72 тыс. м³. x 6 340,22 руб./тыс. м³ = 4 962,59 тыс. руб.

2 полугодие – 404,84 тыс. м³. x 6 340,22 руб./тыс. м³ x 1,138 = 2 920,97 тыс. руб.

1.2. ст. Расходы на покупную электрическую энергию.

По представленным материалам ООО на 2024 год планирует затраты в размере 2 479,66 тыс. руб. Расход электроэнергии планирует в объеме 700,47 тыс. кВт/ч. ООО принимает действующий тариф 3,54 руб. кВт. ч. с учетом роста на 2024 год на 9,4%.

По расчетам экспертов затраты на электроэнергию в 2024 г. составят **679,49 тыс. руб.** Эксперты предлагают на регулируемый период расход электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии принять в объеме **291,85 тыс. кВт.** (9 134,71 Гкал x 31,95 кВт час/Гкал).

Эксперты определяют объём потребления электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии через удельную норму расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии.

Удельную норму расхода электрической энергии на выработку и передачу тепловой энергии эксперты определяют на основании установленного электросилового оборудования, находящегося у предприятия на праве собственности или на ином законном основании.

Согласно приложению №1 к постановлению Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» ООО относится к категории, потребителей, которые

приравнены к населению соответственно ООО приобретает электроэнергию по тарифу для населения (исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), займодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда).

По предварительным прогнозным расчетам Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан тариф для данной группы потребителей на первое полугодие 2024 года тариф на электрическую энергию составит **2,26 руб./кВт. ч. с НДС.**

На основании приказа №45-ОД/246/23 от 07.12.2023г. Министерства энергетики и тарифов цена второго полугодия 2024 года на электрическую энергию для населения проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему потребителям составит **2,46 руб./кВт. ч. с НДС.**

Расчет затраты на электрическую по полугодиям.

1 полугодие

192,36 тыс. кВт. ч. x 0,5437 x 2,26 руб./кВт. ч. = 434,74 тыс. руб.

2 полугодие

99,49 тыс. кВт. ч x 2,46 руб./кВт. ч. = 244,75 тыс. руб.

1.3. ст. Расходы на холодную воду на технологические нужды.

Эксперты предлагают расход воды на 2024 год сохранить на уровне плана 2023 г. в объеме **1188,04 м³.**

- объем котлов – 0,516 м³ (0,172 м³ x 3 котла)

- объем внутренней системы отопления – 2,49 Гкал/час x 30,0 м³ = 74,70 м³;

- горячего водоснабжения – 0,088 Гкал/час x 6,0 м³ = 0,528 м³.

- объем наружных сетей – 3,99 м³ ((по Ф трубопроводов и удельному V трубопроводов (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения)).

Расход воды: 0,516 м³ + 74,70 м³ + 0,528 м³ + 7,574 м³ = **83,318 м³.**

Заполнение системы: 83,318 м³ x 1,5 = **125,00 м³**

Подпитка системы отопления: 74,70 м³ + 7,574 м³ = 82,274 м³

82,274 м³ x 0,0025 x 24 час x 164 дн. = **809,576 м³**

Подпитка системы горячего водоснабжения: 0,528 м³ + 7,574 м³ = 8,102 м³

8,102 м³ x 0,0025 x 24 час x 350 дн. = **170,142 м³**

Всего объем 83,318 м³ + 125,00 м³ + 809,58 м³ + 170,142 м³ = **1188,04 м³**

В соответствии с приказом Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 18.11.2022 г. № 45-ОД-180/22 тариф на холодное водоснабжение на первое полугодие 2024 года составляет в размере 7,31 руб./м³

Тариф второго полугодия на водоснабжение с учетом прогнозного индекса потребительских цен 107,2% составит 7,84 руб. м³. с НДС

Затраты по ст. "Холодная вода" в 2024 г. составят **8,90 тыс. руб. с НДС.**

1 полугодие – $783,04 \text{ м}^3 \cdot 7,31 \text{ руб./м}^3 = 5,72 \text{ тыс. руб.}$

2 полугодие – $405,00 \text{ м}^3 \cdot 7,84 \text{ руб./м}^3 = 3,17 \text{ тыс. руб.}$

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по расчетам экспертов составят:

$$PЭ_i^{ск} = 8\,571,95 \text{ тыс. руб.}$$

где: 7 883,56 тыс. руб. – затраты на топливо;

679,49 тыс. руб. – затраты на электрическую энергию;

8,90 тыс. руб. - затраты на холодную воду.

2. Операционные (подконтрольные) расходы.

2.1. Расходы на оплату труда (ФОТ)

Затраты на ФОТ ООО планирует в размере **3 322,8 тыс. руб.** в т.ч. ФОТ основного производственного персонала, всего – 1,764 тыс. руб., численностью 8 чел. ФОТ МОП и ремонтного персонала 432,00 тыс. руб., численностью 3 чел., и ФОТ АУП 1 126,80 тыс. руб. при численности 5 чел.

Среднемесячная оплата труда одного работника составляет 17 306,25 тыс. руб.

В обосновании ООО представило планируемое штатное расписание на 2024 г.

При расчете ФОТ на 2024 год эксперты принимают численность основного персонала организации, сложившийся по фактическим данным за 2022 год в количестве 12 человек, с отнесением на регулируемую деятельность 40% (АУП и МОП), согласно учетной политики.

Эксперты при расчете ФОТ принимают МРОТ в размере **19 242,0 руб.**

ФОТ АУП по расчетам экспертов составил 461,81 тыс. руб.

$$(5 \text{ чел.} \times 19\,242 \times 12) \times 40\% = 461,81 \text{ тыс. руб.}$$

ФОТ вспомогательного производства составил 277,10 тыс. руб.

$$(3 \text{ чел.} \times 19\,242 \times 12) \times 40\% = 277,10 \text{ тыс. руб.}$$

ФОТ ОПШ по расчетам экспертов составил 923,62 тыс. руб.

$$(4 \text{ чел.} \times 19\,242 \times 12) = 923,62 \text{ тыс. руб.}$$

Эксперты предлагают учесть ФОТ в размере 1 662,53 тыс. руб. с общей численностью персонала в количестве 7,2 чел. И средней заработной платой 19 242 тыс. руб.

2.2. Ремонтные нужды.

На ремонтные нужды ООО планирует на 2024 год затраты в размере **275,00 тыс. руб.** В обосновании ООО представило смету на производство работ по замене труб теплотрассы. (данные сметы и пояснительной записки разнятся). Так же эксперты отмечают, что не представлен план график ремонтных работ на период 2024 - 2025 гг.

Учитывая производственную необходимость ремонтных работ, эксперты предлагают затраты на ремонтные нужды на 2024 год сохранить на уровне плана 2023 года с учетом ИПЦ 7,2% в размере **151,86 тыс. руб.** = $(141,66 \text{ тыс. руб.} \times 1,072)$.

2.3. Прочие расходы, всего, в том числе:

По расчетам ООО прочие услуги сторонних организаций составили 609,25 тыс. руб.

- услуги банка – 55,12 тыс. руб.
- юридические услуги – 201,7 тыс. руб.
- канцелярские товары – 12,0 тыс. руб.
- ремонт и обслуживание оргтехники – 31,25 тыс. руб.
- программа Контур экстерн – 3,75 тыс. руб.
- программа ЕИАС – 5,35 тыс. руб.
- программа 1 С - 23,0 тыс. руб.
- малоценка – 28,14 тыс. руб.
- ремонт и обслуживание кассовых аппаратов – 11,46 тыс. руб.
- комун. усл. адм. здания – 19,91 тыс. руб.
- почтовые услуги и др. услуги (справки, выписки) – 5,92 тыс. руб.
- вспомогательные материалы и оборудование – 117,67 тыс. руб.

В связи с отсутствием расчетов и обосновывающих материалов эксперты предлагают не принимать затраты по вышеперечисленным статьям на 2024 год.

- охрана труда и техники безопасности (ОТ и ТБ) -21,78 тыс. руб.

Эксперты предлагают расходы по охране труда и технике безопасности на 2024 г. учесть согласно статье 226. Трудового Кодекса РФ - финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда работодателями (за исключением государственных унитарных предприятий и федеральных учреждений) осуществляется в размере не менее 0,2 процента суммы затрат на производство продукции (работ, услуг).

Расходы на ОТ и ТБ по расчетам экспертов на 2024 год составляют:

$$106\,892,10 \times 0,2 / 100 = \mathbf{21,78 \text{ тыс. руб.}}$$

3. Неподконтрольные расходы – 510,84 тыс. руб.

3.1 Затраты на водоотведение.

Эксперты предлагают объем водоотведения учесть без объема воды на подпитку, таким образом, объем составит 1 017,90 м³.

В соответствии с приказом Министерства энергетики от 18.11.2022 г. тариф на водоотведение на 1 полугодие 2024 года составит 3,54 руб./тыс. м³.

С учетом ИПЦ в размере 107,2% с 01.07.2024 г. тариф составит 3,79 руб./тыс. м³.

Затраты на водоотведение в 2024 г. по расчетам экспертов должны составить **3,69 тыс. руб.** с учетом НДС:

1 полугодие: $1\,017,90 \text{ м}^3 \times 0,6591 \times 3,54 \text{ руб./м}^3 \times = 2,375 \text{ тыс. руб.}$

2 полугодие: $1\,017,90 \text{ м}^3 \times 0,3409 \times 3,79 \text{ руб./м}^3 = 1,317 \text{ тыс. руб.}$

3.2. ст. Отчисления на социальные нужды.

На основании пп.1, 2 и 3. п 2 ст. 425 части 2 налогового кодекса (в ред. Федерального закона от 03.08.2018 г. № 303-ФЗ) размер отчислений в страховые фонды составляет 30,0% от ФОТ в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование - 22 проц.;

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 проц.;
- на обязательное медицинское страхование - 5,1 проц.

Отчисления в страховые фонды в 2024 г. составят: **498,76 тыс. руб.**
30 проц. от ФОТ (1 662,53 тыс. руб. * 0,3)

3.3. ст. Амортизационные отчисления.

УК заявляет расходы на амортизацию в 2024 году в размере **624,71 тыс. руб.** (увеличение стоимости основных средств на который начислен полный износ на сумму ремонтных работ по замене труб в размере 613,11 тыс. руб.).

В связи с тем, что не представлена амортизационная ведомость и нет фактически подтвержденных данных по замене труб теплотрассы, эксперты предлагают затраты на амортизацию не учитывать в НВВ на 2024 год, а учесть в последующем периоде регулирования исходя из факта.

3.4. расходы на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

В соответствии с Федеральным законом № 477-ФЗ от 25.12.2018 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расходы на страхование на 2024 год предлагают принять в размере 0,2 % от заработной платы в размере 3,33 тыс.руб. (1 662,53 тыс. руб. x 0,2%).

Налог на УСН.

Эксперты предлагают принять налог на УСН в размере **110,02 тыс. руб.**
(10 892,11 тыс. руб.: 0,99) – 10 892,11 тыс. руб.

Расчетно – предпринимательская прибыль

В соответствии с п. 48(1). Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (ред. от 19.10.2018 г.) «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» Расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема, включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в п.п.2 - 8 и п.33 настоящего документа, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетно – предпринимательская прибыль на 2024 г. по расчетам экспертов составит – **150,43 тыс. руб.** (3 088,50 тыс. руб. x 0,05)

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = \text{НВВ}_{i-2}^{\Phi} - \text{ТВ}_{i-2} \text{ (тыс. руб.)}, (22) \quad \text{где:}$$

$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k$ - размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам 2022 года;

НВВ_{i-2}^Φ - фактическая величина необходимой валовой выручки в 2022 году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг), определяемая в соответствии с пунктом 55 Методических указаний;

ТВ_{i-2} - выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2022 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2022 году и тарифов, установленных в соответствии с главой IX Методических указаний на 2022 год, без учета уровня собираемости платежей.

$$\Delta \text{НВВ}_{i-2}^k = 6\,098,04 - 5\,271,51 = 826,54 \text{ тыс. руб.}$$

При установлении тарифа на 2024 г., эксперты приняли размер корректировки НВВ по результату деятельности МУП в размере 272,41 тыс. руб. При этом не учтенную часть корректировки НВВ за 2022 г. в размере 554,13 тыс. руб. эксперты предложили принять в последующих годах регулируемых периодов. Размер корректировки НВВ по результату 2022 г. составил 826,54 тыс. руб.

На 2024 организация заявляет НВВ в размере **17 478,81 тыс. руб.**

По расчетам экспертов предлагают принять необходимую валовую выручку в 2024 г. составит **11 448,06 тыс. руб.**

Тариф на 2024 г. за 1 Гкал тепловой энергии.

ООО заявляет тариф на тепловую энергию в размере 2 026,80 руб./Гкал. Эксперты предлагают принять тариф на тепловую энергию:

период действия тарифа	полезный отпуск, Гкал	НВВ, тыс. руб.	тариф, руб./Гкал	рост, %
с 01.01.2024 г.	5778,69	7 284,67	1260,61	100
с 01.07.2024 г.	2988,85	4 163,39	1392,97	110,50
всего на 2024 г.	8767,54	11 448,06		

Налогом на добавленную стоимость не облагается. Организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса Российской Федерации.

Эксперты:
Начальник ОРТТЭ

Н. Хидирова

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 24 от 19.12.2023г.

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов
с использованием метода индексации установленных тарифов**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
			тыс. руб.	%	%	%			
	ООО УК «Комфорт-ЖК»	2024	1836,17	1	-	0,79	-	-	-
		2025		1	-	0,79	-	-	-
		2026		1	-	0,79	-	-	-
		2027		1	-	0,79	-	-	-
		2028		1	-	0,79	-	-	-

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 25 от 19.12.2023г.

Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельной ООО УК «Комфорт-ЖК» и поставляемую потребителям г. Махачкала

* Налогом на добавленную стоимость не облагается. Организация имеет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса РФ

№ п/ п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован- ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
	ООО УК «Комфорт ЖК»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		однотарифный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1260,61	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	1392,97	-	-	-	-	-
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	1309,70	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	1309,70	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	1309,70	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	1468,71	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	1435,52	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	1435,52	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	1435,52	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	1801,35	-	-	-	-	-
			Население *						
	ООО УК «Комфорт ЖК»	однотарифный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1260,61	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	1392,97	-	-	-	-	-
			с 1 января 2025 года по 30 июня 2025 года	1309,70	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2025 года по 31 декабря 2025 года	1309,70	-	-	-	-	-
			с 1 января 2026 года по 30 июня 2026 года	1309,70	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2026 года по 31 декабря 2026 года	1468,71	-	-	-	-	-
			с 1 января 2027 года по 30 июня 2027 года	1435,52	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2027 года по 31 декабря 2027 года	1435,52	-	-	-	-	-
			с 1 января 2028 года по 30 июня 2028 года	1435,52	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2028 года по 31 декабря 2028 года	1801,35	-	-	-	-	-

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 26 от 19.12.2023г.

Первый год долгосрочного периода регулирования	2024
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

Экспертное заключение

Министерство энергетики и тарифов РД
по результатам экспертизы предложения

ОАО "Водоканалсервис"

об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2024-2028 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП		ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ВОДОКАНАЛСЕРВИС"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП		ОАО "ВОДОКАНАЛСЕРВИС"
Наименование (описание) обособленного подразделения		
ОГРН		1110546001103
ИНН		0546021918
КПП		054601001
Код по ОКПО		
Организационно-правовая форма		1 22 47 Публичные акционерные общества
Юридический адрес		РД. город Кизилюрт ул.Гагарина, д. 24
Фактический адрес		РД. город Кизилюрт ул.Гагарина, д. 24
Телефон организации		89187390100
e-mail		vodokanal@mail.ru
ФИО руководителя		Магомедов Расул Магомедов
Должность руководителя		Руководитель
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"		
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	нет
	Сведения о доле, %	0 %
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	частная
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения		да
Плательщик НДС		да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности		да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)		да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ГО		https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=128&uid=50f73d3f-3277-487d-ba52-8e677d3012f6
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		нет
Наличие программы комплексного развития		нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения		нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам		да
Реквизиты решения	Наименование	Закон о льготных тарифах на территории Республики Дагестан
	Вид	закон
	Номер	48
	Дата принятия	22.06.2022
	URL-ссылка на решение	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=128&uid=a4df8abe-4853-4bf7-9395-74281ccc6013
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2022 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения		нет
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2024 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения		нет
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2024 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения		нет
Иные сведения		

Данные об ответственном исполнителе от организации	ФИО исполнителя	Магомедова Э.К.
	Должность исполнителя	главный экономист
	Контактный телефон исполнителя	89064820450
	e-mail исполнителя	eo@eord.ru

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат";
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр "Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства";
14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

Реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	нет
	Вид	приказ
	Номер	45-ОД-191/22
	Дата принятия	18.11.2022
Заявление организации	Тариф 1	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	XBC.05.27506869.0001
	Вид тарифа	тариф на питьевую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Транспортировка воды
	Вид воды	питьевая вода
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования, предложенный организацией	индексации (корректировка)
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	2019
	Период долгосрочной индексации (количество лет)	5
	Тариф 2	Водоотведение
	Номер тарифа (идентификатор)	BO.05.27506869.0001
	Вид тарифа	тариф на водоотведение
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Приём сточных вод :: Транспортировка сточных вод
	Вид сточных вод	без дифференциации
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования, предложенный организацией	
	Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией	
	Период долгосрочной индексации (количество лет)	
Решение об открытии дела об установлении тарифов	Номер дела об установлении тарифа	
	ФИО уполномоченного по делу	
	Должность уполномоченного по делу	
	Контактный телефон уполномоченного по делу	
	e-mail уполномоченного по делу	
	Выбранный метод регулирования	индексации
	Период регулирования	2024
	Первый год долгосрочного периода регулирования	2024

Период долгосрочной индексации (количество лет)	5
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации	нет

0	0	
(должность)	(ФИО)	(подпись)

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду		
1	Вид воды	
2	Установленная мощность	куб.м/час
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м
9	Потери воды	тыс.куб.м
9.1	Уровень потерь воды	%
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м
10.1.3	прочие	тыс.куб.м
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м
10.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м

2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования

питьевая вода					
597,494	295,451	597,494	579,773	523,242	523,242
5 234,050	2 588,150	5 234,050	5 078,810	4 583,600	4 583,600
5 023,210	2 377,310	5 023,210	4 867,970	4 372,760	4 372,760
210,840	210,840	210,840	210,840	210,840	210,840
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
5 234,050	2 588,150	5 234,050	5 078,810	4 583,600	4 583,600
210,840	210,840	210,840	210,840	210,840	210,840
5 023,210	2 377,310	5 023,210	4 867,970	4 372,760	4 372,760
785,110	0,000	785,110	761,820	687,520	687,520
15,000	0,000	15,000	15,000	15,000	15,000
4 448,940	2 588,150	4 448,940	4 316,990	3 896,080	3 896,080
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4 448,940	2 588,150	4 448,940	4 316,990	3 896,080	3 896,080
539,020	375,000	539,020	513,350	513,350	513,350
539,020	375,000	539,020	513,350	513,350	513,350

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3.2	Население	тыс.куб.м
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.4	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м

7.3. Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
1	Вид стоков	
2	Установленная мощность	куб.м/час
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м
5	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м
6.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.2	Население	тыс.куб.м
6.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м
6.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м
6.4.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.4.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.5	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м
7	Неучтённый приток сточных вод	тыс.куб.м
8	Объём сточных вод, прошедших очистку (справочно)	тыс.куб.м
9	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.куб.м
10	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.куб.м
10.1	На очистные сооружения	тыс.куб.м

2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
2 962,050	1 625,000	2 962,050	2 775,430	2 354,520	2 354,520
2 962,050	1 625,000	2 962,050	2 775,430	2 354,520	2 354,520
947,870	588,150	947,870	1 028,210	1 028,210	1 028,210
947,870	588,150	947,870	1 028,210	1 028,210	1 028,210

2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
без дифференциации					
245,916	146,024	245,916	245,916	256,292	256,292
2 154,220	1 279,170	2 154,220	2 154,220	2 245,120	2 245,120
2 154,220	1 279,170	2 154,220	2 154,220	2 245,120	2 245,120
399,430	250,000	399,430	399,430	399,430	399,430
399,430	250,000	399,430	399,430	399,430	399,430
1 524,790	924,790	1 524,790	1 434,640	1 525,540	1 525,540
1 524,790	924,790	1 524,790	1 434,640	1 525,540	1 525,540
230,000	104,380	230,000	320,150	320,150	320,150
230,000	104,380	230,000	320,150	320,150	320,150
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
10.2	В канализационную сеть	тыс.куб.м						
11	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м						
12	Сброшенные воды без очистки	тыс.куб.м						

Комментарии и обоснования к разделу								

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду						
1	Вид воды					
2	Установленная мощность	куб.м/час	523,242	523,242	523,242	
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час				
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	4 583,600	4 583,600	4 583,600	
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м	4 372,760	4 372,760	4 372,760	
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м	210,840	210,840	210,840	
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м				
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м				
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м				
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м				
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м				
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	4 583,600	4 583,600	4 583,600	
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м	210,840	210,840	210,840	
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м	4 372,760	4 372,760	4 372,760	
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м				
9	Потери воды	тыс.куб.м	687,520	687,520	687,520	
9.1	Уровень потерь воды	%	15,000	15,000	15,000	
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	3 896,080	3 896,080	3 896,080	
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м				
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м				
10.1.3	прочие	тыс.куб.м				
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	
10.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м				
10.2.2	по нормативам	тыс.куб.м				
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м	3 896,080	3 896,080	3 896,080	
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	513,350	513,350	513,350	
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	513,350	513,350	513,350	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3.2	Население	тыс.куб.м
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.4	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м

7.3. Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
1	Вид стоков	
2	Установленная мощность	куб.м/час
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м
5	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м
6.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.2	Население	тыс.куб.м
6.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м
6.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м
6.4.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.4.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.5	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м
7	Неучтённый приток сточных вод	тыс.куб.м
8	Объём сточных вод, прошедших очистку (справочно)	тыс.куб.м
9	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.куб.м
10	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.куб.м
10.1	На очистные сооружения	тыс.куб.м

Баланс

5 из 6

2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
2 354,520	2 354,520	2 354,520	
2 354,520	2 354,520	2 354,520	
1 028,210	1 028,210	1 028,210	
1 028,210	1 028,210	1 028,210	

2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для
256,292	256,292	256,292	
2 245,120	2 245,120	2 245,120	
2 245,120	2 245,120	2 245,120	
399,430	399,430	399,430	
399,430	399,430	399,430	
1 525,540	1 525,540	1 525,540	
1 525,540	1 525,540	1 525,540	
320,150	320,150	320,150	
320,150	320,150	320,150	
0,000	0,000	0,000	
0,000	0,000	0,000	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
10.2	В канализационную сеть	тыс.куб.м				
11	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м				
12	Сброшенные воды без очистки	тыс.куб.м				

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду									
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	3 360,77	1 994,15	1 994,15	3 682,98	3 500,74	3 500,74	3 500,74
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	703,20	356,47	356,47	682,24	615,81	615,81	615,81
3	Объём воды/сточных вод	тыс. куб.м.	5 234,05	2 588,15	5 234,05	5 078,81	4 583,60	4 583,60	4 583,60
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	4,78	5,59	5,59	5,40	5,68	5,68	5,68
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м.	0,134	0,138	0,068	0,134	0,134	0,134	0,134
Одноставочный тариф									
6.1	НН	тыс.руб.	162,66	134,01	134,01	186,61	197,16	197,16	197,16
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,74	4,58	4,58	6,61	6,96	6,96	6,96
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	28,33	29,26	29,26	28,23	28,33	28,33	28,33
6.2	ВН	тыс.руб.	3 198,11	1 860,14	1 860,14	3 496,37	3 303,58	3 303,58	3 303,58
6.2.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	4,74	5,68	5,68	5,35	5,62	5,62	5,62
6.2.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	674,87	327,21	327,21	654,01	587,48	587,48	587,48
Двухставочный тариф									
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение									
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	4 225,68	1 600,89	1 600,89	4 862,08	3 659,25	3 659,25	3 659,25
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	706,58	272,51	272,51	706,58	502,46	502,46	502,46
3	Объём воды/сточных вод	тыс. куб.м.				2 154,22	2 245,12	2 245,12	2 245,12
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,98	5,87	5,87	6,88	7,28	7,28	7,28
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,328	0,224	0,224	0,224
Одноставочный тариф									
6.1	CH2	тыс.руб.	4 225,68	1 600,89	1 600,89	4 862,08	3 659,25	3 659,25	3 659,25
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,98	5,87	5,87	6,88	7,28	7,28	7,28
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	706,58	272,51	272,51	706,58	502,46	502,46	502,46
Двухставочный тариф									

Комментарии и обоснования к разделу

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	3 500,74	3 500,74	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	615,81	615,81	
3	Объём воды/сточных вод	тыс. куб.м.	4 583,60	4 583,60	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,68	5,68	
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м.	0,134	0,134	
Одноставочный тариф					
6.1	НН	тыс.руб.	197,16	197,16	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	6,96	6,96	
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	28,33	28,33	
6.2	ВН	тыс.руб.	3 303,58	3 303,58	
6.2.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,62	5,62	
6.2.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	587,48	587,48	
Двухставочный тариф					
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	3 659,25	3 659,25	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	502,46	502,46	
3	Объём воды/сточных вод	тыс. куб.м.	2 245,12	2 245,12	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	7,28	7,28	
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м.	0,224	0,224	
Одноставочный тариф					
6.1	СН2	тыс.руб.	3 659,25	3 659,25	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	7,28	7,28	
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	502,46	502,46	
Двухставочный тариф					

13. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оп

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			11 350,73	7 891,62	7 891,62	11 397,50	12 656,13
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	5 482,56	3 371,59	3 371,59	5 520,94	6 696,22
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.					6 696,22
1.1.1	численность	чел.	30,3	1		30,3	29,00
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					19 242,00
2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 107,48	681,06	681,06	1 115,23	1 352,64
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	596,25	1 410,87	1 410,87	573,23	692,71
3.1	Реионтный персонал	тыс.руб.					692,71
3.1.1	численность	чел.	16,32	7,13		16,32	3,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					19 242,00
4	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	120,44	285,00	285,00	115,79	139,93
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 364,39	1 782,95	1 782,95	3 387,94	3 140,29
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.					3 140,29
5.1.1	численность	чел.	20,3	9		20,3	13,60
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					19 242,00
6	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	679,61	360,16	360,16	684,36	634,34
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.					0,00
8	Отчисления на социальные нужды сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			11 786,20	4 784,66	4 784,66	11 993,65	14 404,67
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	7 284,17	226,25	226,25	7 412,38	10 367,59
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	44,9	2		44,9	10 367,59
1.1.1	численность	чел.					44,90
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					19 242,00
2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 471,40	45,70	45,70	1 497,30	2 094,25
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	554,06	1 713,30	1 713,30	563,81	692,71

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
3.1	Реионтный персонал	тыс.руб.	3	8,4		3	692,71
3.1.1	численность	чел.					3,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					19 242,00
4	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	111,92	346,09	346,09	113,89	139,93
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 967,26	2 041,03	2 041,03	2 001,89	923,62
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	4	10		4	923,62
5.1.1	численность	чел.					4,00
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					19 242,00
6	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	397,39	412,29	412,29	404,38	186,57
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.					0,00
8	Отчисления на социальные нужды сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Комментарии и обоснования к разделу

Эксперты рассчитали ФОТ с учетом МРОТ с 01.01.2024г - 19242 руб.

13. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного латы труда

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	
1.1.1	численность	чел.	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	
3.1	Реионтный персонал	тыс.руб.	
3.1.1	численность	чел.	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
4	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	
5.1.1	численность	чел.	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
6	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	
8	Отчисления на социальные нужды сбытового персонала	тыс.руб.	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.	
1.1.1	численность	чел.	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
2	Отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
3.1	Реионтный персонал	тыс.руб.	
3.1.1	численность	чел.	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
4	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
5.1	Административно-управленческий персонал	тыс.руб.	
5.1.1	численность	чел.	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
6	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	
8	Отчисления на социальные нужды сбытового персонала	тыс.руб.	
Комм			
Эксперты рассчитали ФОТ с учетом МРОТ с 01.01.2024г - 19242 руб.			

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			4 217,46	2 143,11	2 143,11	4 246,98	3 961,89
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 364,39	1 782,95	1 782,95	3 387,94	3 140,29
2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	679,61	360,16	360,16	684,36	634,34
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	173,46	0,00	0,00	174,68	187,26
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	9,33			9,40	10,08
3.2	юридические услуги	тыс.руб.					
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	62,92			63,36	67,92
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	50,09			50,44	54,07
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.					
3.6	информационные услуги	тыс.руб.					
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	51,12			51,48	55,19
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.					
5	Служебные командировки	тыс.руб.					
6	Обучение персонала	тыс.руб.					
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.					
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.					
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.					
8.3	иные расходы	тыс.руб.					
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			2 438,64	2 453,32	2 453,32	2 481,65	1 191,00
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 967,26	2 041,03	2 041,03	2 001,89	923,62
2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	397,39	412,29	412,29	404,38	186,57
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	73,99	0,00	0,00	75,38	80,81

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	5,41			5,50	5,90
3.2	юридические услуги	тыс.руб.					
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	36,46			37,11	39,78
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	10,56			10,74	11,52
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.					
3.6	информационные услуги	тыс.руб.					
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	21,56			22,03	23,61
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.					
5	Служебные командировки	тыс.руб.					
6	Обучение персонала	тыс.руб.					
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.					
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.					
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.					
8.3	иные расходы	тыс.руб.					

Комментарии и обоснования к разделу

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
5	Служебные командировки	тыс.руб.	
6	Обучение персонала	тыс.руб.	
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.	
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	
8.3	иные расходы	тыс.руб.	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	
3.2	юридические услуги	тыс.руб.	
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.	
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	
3.6	информационные услуги	тыс.руб.	
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
5	Служебные командировки	тыс.руб.	
6	Обучение персонала	тыс.руб.	
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.	
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	
8.3	иные расходы	тыс.руб.	
Ком			

16. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2024 год	2025 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду									
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	451,50	196,39	196,39	485,19	0,00	290,60	299,55
1	Транспортный налог	тыс.руб.	21,24	0,30	0,30	0,30	0,00	0,30	0,30
2	Земельный налог	тыс.руб.	132,60	0,00	0,00	132,60	0,00	0,00	0,00
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	18,86	0,00	0,00	18,86	0,00	0,00	0,00
4	Водный налог	тыс.руб.							
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	45,12	51,89	51,89	51,89	0,00	59,67	68,62
6	Налог на имущество	тыс.руб.							
7	Налог на прибыль	тыс.руб.							
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.	233,68	144,20	144,20	281,54	0,00	230,63	230,63
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение									
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	273,05	97,38	97,38	293,19	0,00	227,02	227,02
1	Транспортный налог	тыс.руб.	17,41	0,20	0,20	0,00		0,20	0,20
2	Земельный налог	тыс.руб.	86,77	0,00	0,00	86,77		0,00	0,00
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	15,56	0,00	0,00	15,41		0,00	0,00
4	Водный налог	тыс.руб.							
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.							
6	Налог на имущество	тыс.руб.							
7	Налог на прибыль	тыс.руб.							
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.	153,31	97,18	97,18	191,01		226,82	226,82
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Комментарии и обоснования к разделу

Ст.4 Водный налог. Эксперты произвели расчет водного налога:

210,84 тыс. м3 * 283 руб./ тыс.м3 = 59,67 тыс. руб.

налоговая ставка для населения – 283 руб./ тыс. м3.

объем поднятой воды п.Н.Сулак - 210,84 тыс.м3

16. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	

Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду

0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	309,84	321,68	335,29	
1	Транспортный налог	тыс.руб.	0,30	0,30	0,30	
2	Земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Водный налог	тыс.руб.				
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	78,91	90,75	104,36	
6	Налог на имущество	тыс.руб.				
7	Налог на прибыль	тыс.руб.				
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.	230,63	230,63	230,63	
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение

0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	227,02	227,02	227,02	
1	Транспортный налог	тыс.руб.	0,20	0,20	0,20	
2	Земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	
4	Водный налог	тыс.руб.				
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.				
6	Налог на имущество	тыс.руб.				
7	Налог на прибыль	тыс.руб.				
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.	226,82	226,82	226,82	
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	

Ст.4 Водный налог. Эксперты произвели расчет водного налога:

210,84 тыс. м3 * 283 руб./ тыс.м3 = 59,67 тыс. руб.

налоговая ставка для населения – 283 руб./ тыс. м3.

объем поднятой воды п.Н.Сулак - 210,84 тыс.м3

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду						
1	Операционные расходы	тыс.руб.	18 290,45	9 087,96	9 087,96	0,00
1.1	коэффициент индекса операционных расходов					0,000
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	7 834,43	4 271,99	4 271,99	0,00
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	1 188,18	219,34	219,34	0,00
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1 188,18	219,34	219,34	0,00
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.				0,00
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.				0,00
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	6 590,04	4 052,65	4 052,65	0,00
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	5 482,56	3 371,59	3 371,59	0,00
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 107,48	681,06	681,06	0,00
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	56,21	0,00	0,00	0,00
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.				0,00
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.				0,00
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.				0,00
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.				0,00
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.				0,00
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.				0,00
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.				0,00
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	6 238,56	2 672,87	2 672,87	0,00
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	5 521,87	977,00	977,00	0,00
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.				0,00
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	716,69	1 695,87	1 695,87	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	596,25	1 410,87	1 410,87	0,00
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	120,44	285,00	285,00	0,00
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	4 217,46	2 143,11	2 143,11	0,00
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	173,46	0,00	0,00	0,00
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	9,33	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	62,92	0,00	0,00	0,00
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	50,09	0,00	0,00	0,00
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	51,12	0,00	0,00	0,00
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	4 044,00	2 143,11	2 143,11	0,00
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 364,39	1 782,95	1 782,95	0,00
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	679,61	360,16	360,16	0,00
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.				0,00
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.0						
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 425,75	2 546,04	2 546,04	0,00
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	2 886,41	2 342,55	2 342,55	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	23,18	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	2 863,23	2 342,55	2 342,55	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.				0,00
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.				0,00
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	87,84	7,10	7,10	0,00
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	451,50	196,39	196,39	0,00
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	132,60	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	45,12	51,89	51,89	0,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	21,24	0,30	0,30	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	18,86	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	233,68	144,20	144,20	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.				0,00
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.				0,00
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.				0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.				0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.				0,00
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.				0,00
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.				0,00
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.				0,00
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.				0,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 360,77	1 994,15	1 994,15	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	1 684,10	1 842,31	1 684,10	-158,21
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.				0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.				0,00
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.				0,00
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.				0,00
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.				0,00
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.				0,00
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	26 761,07	15 470,46	15 312,25	-158,21
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.				0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.				0,00
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.				0,00
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.				0,00
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.				0,00
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.				0,00
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.				0,00
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	26 761,07	15 470,46	15 312,25	-158,21
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.				0,00
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.				0,00
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	4 448,940	2 588,150	4 448,940	1 860,790
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 224,470	1 294,075	2 224,470	930,395
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	5,09			0,00
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 224,470	1 294,075	2 224,470	930,395
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	5,34			0,00
19.5	темп роста тарифа	%	104,91	0,00	0,00	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	6,02	5,98	3,44	-2,54
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	17 817,19	9 713,31	10 194,71	0,00
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	2 962,050	1 625,000	2 962,050	1 337,050
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 481,025	812,500	1 481,025	668,525
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	6,11	0,00	0,00	0,00
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 481,025	812,500	1 481,025	668,525
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	6,41	0,00	0,00	0,00
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение						
1	Операционные расходы	тыс.руб.	12 535,02	5 004,60	5 004,60	0,00
1.1	коэффициент индекса операционных расходов					0,000
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	9 430,40	491,89	491,89	0,00
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	674,83	219,94	219,94	0,00
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	674,83	219,94	219,94	0,00
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.				0,00
1.2.2	расходы на оплату регулируруемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.				0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	8 755,57	271,95	271,95	0,00
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	7 284,17	226,25	226,25	0,00
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 471,40	45,70	45,70	0,00
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.				0,00
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.				0,00
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.				0,00
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.				0,00
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.				0,00
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.				0,00
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.				0,00
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.				0,00
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	665,98	2 059,39	2 059,39	0,00
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.				0,00
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.				0,00
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	665,98	2 059,39	2 059,39	0,00
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	554,06	1 713,30	1 713,30	0,00
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	111,92	346,09	346,09	0,00
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	2 438,64	2 453,32	2 453,32	0,00
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	73,99	0,00	0,00	0,00
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	5,41	0,00	0,00	0,00
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	36,46	0,00	0,00	0,00
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	10,56	0,00	0,00	0,00
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	21,56	0,00	0,00	0,00
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	2 364,65	2 453,32	2 453,32	0,00
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 967,26	2 041,03	2 041,03	0,00
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	397,39	412,29	412,29	0,00
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.				0,00
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
1.7.0						
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	278,88	97,38	97,38	0,00
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.				0,00
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.				0,00
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	5,83	0,00	0,00	0,00
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	273,05	97,38	97,38	0,00
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	86,77	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	17,41	0,20	0,20	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	15,56	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	153,31	97,18	97,18	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.				0,00
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.				0,00
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.				0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.				0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.				0,00
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.				0,00
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.				0,00
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.				0,00
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.				0,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	4 225,68	1 600,89	1 600,89	0,00
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	1 115,37	1 018,44	1 018,44	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.				0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	735,17	669,45	669,45	0,00
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.				0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надёжности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.				0,00
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.				0,00
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.				0,00
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	18 890,12	8 390,76	8 390,76	0,00
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.				0,00
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.				0,00
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.				0,00
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.				0,00
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.				0,00
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.				0,00
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.				0,00
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	18 890,12	8 390,76	8 390,76	0,00
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.				0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2022 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	отклонение факта по данным организации к факту принятому органом регулирования
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.				0,00
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	2 154,220	1 279,170	2 154,220	875,050
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 077,110	639,585	1 077,110	437,525
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м				0,00
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 077,110	639,585	1 077,110	437,525
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	17,54	13,12	7,79	-5,33
19.5	темп роста тарифа	%	0,00	0,00	0,00	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	8,77	6,56	3,90	-2,66
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	13 370,72	6 066,19	5 939,11	-1 918,44
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	1 524,790	924,790	1 524,790	600,000
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	762,395	462,395	762,395	300,000
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	762,395	462,395	762,395	300,000
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	21,05	15,74	9,35	-6,39

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду							
1	Операционные расходы	тыс.руб.	18 786,16	14 069,15	13 365,69	12 697,41	12 062,54
1.1	коэффициент индекса операционных расходов				0,950	0,950	0,950
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	7 889,27	8 297,62			
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	1 196,50	248,77			
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1 196,50	248,77			
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.					
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.					
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	6 636,17	8 048,85			
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	5 520,94	6 696,22			
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 115,23	1 352,64			
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	56,60	0,00			
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.					
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.					
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.					
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.					
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.					
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.					
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.					
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	6 649,90	1 809,64			
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	5 960,88	977,00			
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.					
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	689,02	832,64			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	573,23	692,71			
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	115,79	139,93			
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	4 246,98	3 961,89			
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	174,68	187,26			
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	9,40	10,08			
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	63,36	67,92			
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	50,44	54,07			
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	51,48	55,19			
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	4 072,30	3 774,63			
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	3 387,94	3 140,29			
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	684,36	634,34			
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.					
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.7.0							
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 698,03	2 775,13	2 784,08	2 794,38	2 806,21
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	3 124,20	2 476,48	2 476,48	2 476,48	2 476,48
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	28,17	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	3 096,03	2 476,48	2 476,48	2 476,48	2 476,48
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.					
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.					
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	88,64	8,05	8,05	8,05	8,05
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	485,19	290,60	299,55	309,84	321,68
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	132,60	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	51,89	59,67	68,62	78,91	90,75
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	18,86	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	281,54	230,63	230,63	230,63	230,63
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.					
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.					
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.					
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.					
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.					
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.					
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.					
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.					
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 682,98	3 500,74	3 500,74	3 500,74	3 500,74

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	1 966,29	1 684,10	1 684,10	1 684,10	1 684,10
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.					
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	257,45	230,54	230,63	230,63	230,63
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	916,91	791,05	791,05	791,05	791,05
9	Размер корректировки HBB по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	3 071,23	308,43	308,43	308,43	308,43
10	Величина сглаживания HBB	тыс.руб.					
10.1	% сглаживания HBB	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	30 545,23	21 777,05	21 082,63	20 424,64	19 801,60
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00			
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.					
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.					
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.					
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.					
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.					
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	30 545,23	21 777,05	21 082,63	20 424,64	19 801,60
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.					
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.					
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	4 316,990	3 896,080	3 896,080	3 896,080	3 896,080
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 158,495	1 948,040	1 948,040	1 948,040	1 948,040
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	6,52	5,59	5,41	5,24	5,08
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	2 158,495	1 948,040	1 948,040	1 948,040	1 948,040
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	6,52	5,59	5,41	5,24	5,08
19.5	темп роста тарифа	%	100,00	100,00	99,98	100,00	100,00
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	7,08	5,59	5,41	5,24	5,08
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	19 637,79	13 160,53	12 740,88	12 343,23	11 966,71
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	2 775,430	2 354,520	2 354,520	2 354,520	2 354,520
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 387,715	1 177,260	1 177,260	1 177,260	1 177,260
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	7,82	6,71	6,49	6,29	6,10
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 387,715	1 177,260	1 177,260	1 177,260	1 177,260
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	7,82	6,71	6,49	6,29	6,10
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение							
1	Операционные расходы	тыс.руб.	12 755,74	14 734,93	14 587,58	14 441,70	14 297,29
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		1,000	1,000	0,990	0,990	0,990
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	9 596,39	12 711,29			
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	686,71	249,45			
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	686,71	249,45			
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.					
1.2.2	расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	8 909,68	12 461,84			
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	7 412,38	10 367,59			
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	1 497,30	2 094,25			
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.					
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.					
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.					
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.					
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.					
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.					
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.					
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.					
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	677,70	832,64			
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.					
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.					
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	677,70	832,64			
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	563,81	692,71			
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	113,89	139,93			
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	2 481,65	1 191,00			
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	75,38	80,81			
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	5,50	5,90			
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	37,11	39,78			
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	10,74	11,52			
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	22,03	23,61			
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	2 406,27	1 110,19			
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 001,89	923,62			
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	404,38	186,57			
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.					
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00			
1.7.0							
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	299,12	227,02	227,02	227,02	227,02
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.					
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.					
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	5,93	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	293,19	227,02	227,02	227,02	227,02
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	86,77	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,20	0,20	0,20	0,20
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	15,41	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	191,01	226,82	226,82	226,82	226,82
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.					
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.					
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.					
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.					
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.					
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.					
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.					
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.					
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	4 862,08	3 659,25	3 659,25	3 659,25	3 659,25
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	1 075,46	1 018,44	1 018,44	1 018,44	1 018,44
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.					
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	775,44	986,32			
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.		0,00			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.		0,00			
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.		-3 172,89			
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.					
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	19 767,84	17 453,07	19 492,29	19 346,41	19 202,00
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00			
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.		0,00			
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.					
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.					
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.					
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.					
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.					
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	19 767,84	17 453,07	19 492,29	19 346,41	19 202,00
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.					
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	2 154,220	2 245,120	2 245,120	2 245,120	2 245,120
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 077,110	1 122,560	1 122,560	1 122,560	1 122,560
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	7,95	7,77	7,77	8,62	8,55
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 077,110	1 122,560	1 122,560	1 122,560	1 122,560
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	7,95	7,77	9,59	8,62	8,55
19.5	темп роста тарифа	%	100,00	100,00	123,48	100,00	100,00
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	7,95	7,77	8,68	8,62	8,55
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	13 164,74	11 859,21	13 244,85	13 145,72	13 047,59
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	1 434,640	1 525,540	1 525,540	1 525,540	1 525,540
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	717,320	762,770	762,770	762,770	762,770
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	9,54	9,33	9,32	10,34	10,26
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	717,320	762,770	762,770	762,770	762,770
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	9,54	9,33	11,51	10,34	10,26

Комментарии и обоснования к разделу

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему году регулирования, %			
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду							
1	Операционные расходы	тыс.руб.	11 459,41	-25,11	-5,00	-5,00	-5,00
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		0,950	0,00			
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.		5,18			
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.		-79,21			
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.		-79,21			
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.		0,00			
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.		0,00			
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.		21,29			
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		21,29			
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.		21,29			
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.		-100,00			
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.		-72,79			
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		-83,61			
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		0,00			
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.		20,84			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему периоду, %			
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.		20,84			
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.		20,84			
1.4	Административные расходы	тыс.руб.		-6,71			
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.		7,20			
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.		7,20			
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.		0,00			
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.		7,20			
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.		7,20			
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00			
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.		0,00			
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.		7,20			
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.		-7,31			
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.		-7,31			
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.		-7,31			
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		0,00			
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.		0,00			
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.		0,00			
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.		0,00			
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.		0,00			
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00			
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.		0,00			
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.		0,00			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.		0,00			
1.7.0							
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	2 819,83	-24,96	0,32	0,37	0,42
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	2 476,48	-20,73	0,00	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему году регулирования, %			
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	-100,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	2 476,48	-20,01	0,00	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	8,05	-90,92	0,00	0,00	0,00
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	335,29	-40,11	3,08	3,44	3,82
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	-100,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	104,36	14,99	15,00	15,00	15,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,30	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	-100,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	230,63	-18,08	0,00	0,00	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 500,74	-4,95	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к преды, регулирования, %			
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	1 684,10	-14,35	0,00	0,00	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	230,63	-10,45	0,04	0,00	0,00
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00				
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	791,05				
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	308,43				
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.					
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00				
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	19 212,09	-28,71	-3,19	-3,12	-3,05
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к преды, регулирования, %			
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.					
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.					
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.					
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.					
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.					
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.					
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	19 212,09	-28,71	-3,19	-3,12	-3,05
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.					
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.					
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	3 896,080				
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 948,040				
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	4,93				
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 948,040				
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	4,93				
19.5	темп роста тарифа	%	100,00				
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	4,93				
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	11 610,45	-32,98	-3,19	-3,12	-3,05
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	2 354,520				
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 177,260				
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	5,92				
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	1 177,260				
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	5,92				
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение							
1	Операционные расходы	тыс.руб.	14 154,31	15,52	-1,00	-1,00	-1,00
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		0,990	0,00			
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.		32,46			
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.		-63,67			
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.		-63,67			
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.		0,00			
1.2.2	расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.		0,00			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд. (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему периоду, %			
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.		39,87			
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.		39,87			
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.		39,87			
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		0,00			
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.		22,86			
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		0,00			
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		0,00			
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.		22,86			
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.		22,86			
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.		22,86			
1.4	Административные расходы	тыс.руб.		-52,01			
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.		7,20			
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.		7,27			
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.		0,00			
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.		7,19			
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.		7,26			
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00			
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.		0,00			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему периоду регулирования, %			
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.		7,17			
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.		-53,86			
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.		-53,86			
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.		-53,86			
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.		0,00			
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.		0,00			
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.		0,00			
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.		0,00			
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.		0,00			
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.		0,00			
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.		0,00			
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.		0,00			
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.		0,00			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.		0,00			
1.7.0							
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	227,02	-24,10	0,00	0,00	0,00
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	-100,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	227,02	-22,57	0,00	0,00	0,00
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд. (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему году регулирования, %			
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	-100,00	0,00	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,20	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	-100,00	0,00	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	226,82	18,75	0,00	0,00	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	3 659,25	-24,74	0,00	0,00	0,00
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	1 018,44	-5,30	0,00	0,00	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.		0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.		27,19	-100,00	0,00	0,00
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему периоду регулирования, %			
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надёжности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.					
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.					
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.					
10.1	% сглаживания НВВ	%	0,00				
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	19 059,02	-11,71	11,68	-0,75	-0,75
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.					
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.					
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.					
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.					
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.					
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.					
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.					
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	19 059,02	-11,71	11,68	-0,75	-0,75
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.					

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
			Принято органом регулирования	Сравнительный анализ динамики НВВ, в том числе расходов по отд (группам расходов), прибыли и их величины по отношению к предыдущему периоду регулирования, %			
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.					
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	2 245,120				
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 122,560				
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	8,49				
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	1 122,560				
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	8,49				
19.5	темп роста тарифа	%	100,00				
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	8,49				
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	12 950,45	-9,92	11,68	-0,75	-0,75
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	1 525,540				
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	762,770				
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	10,19				
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	762,770				
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	10,19				

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду	
1	Операционные расходы
1.1	коэффициент индекса операционных расходов
1.2	Производственные расходы:
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала
1.2.4	общехозяйственные расходы
1.2.5	прочие производственные расходы
1.2.5.1	амортизация автотранспорта
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание
1.2.5.7	иные производственные расходы
1.3	Ремонтные расходы:
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:

Единица измерения	2028 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
	ельным статьям дующим периодам		

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			ельным статьям дующим периодам		
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.			
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.			
1.4	Административные расходы	тыс.руб.			
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.			
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.			
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.			
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.			
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.			
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.			
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.			
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.			
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.			
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.			
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.			
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.			
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.			
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.			
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.			
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.			
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.			
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.			
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.			
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.			
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.			
1.7.0					
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,49		
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00		
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00		

№ п/п	Наименование показателя
2.1.2	расходы на теплоноситель
2.1.3	расходы на транспортировку воды
2.1.4	расходы на покупку воды
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды
2.1.8	услуги по водоотведению
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод
2.1.10	услуги по очистке сточных вод
2.2	Расходы на реагенты
2.3	Налоги и сборы
2.3.1	налог на прибыль
2.3.2	налог на имущество организаций
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю
2.3.4	водный налог
2.3.5	плата за пользование водным объектом
2.3.6	транспортный налог
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду
2.3.8	единый налог при УСН
2.3.9	прочие налоги и сборы
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации
2.7	Экономия расходов
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)
2.10.1	возврат займов и кредитов
2.10.2	проценты по займам и кредитам
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента
3	Расходы на электрическую энергию

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)
5	Нормативная прибыль
5.1	средства на возврат инвестиционных займов
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам
5.3	капитальные расходы
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов
10	Величина сглаживания НВВ
10.1	% сглаживания НВВ
11	Необходимая валовая выручка
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)

Единица измерения	2028 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
	альным статьям дущим периодам		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
%			
тыс.руб.	-2,98		
тыс.руб.			

№ п/п	Наименование показателя
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий
18	Итого НВВ для расчёта тарифа
18.1	в части условно-переменных расходов
18.2	в части условно-постоянных расходов
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей
19.1	I полугодие: объём реализации
19.2	I полугодие: тариф
19.3	II полугодие: объём реализации
19.4	II полугодие: тариф
19.5	темп роста тарифа
19.6	средневзвешенный тариф
20	Итого НВВ для населения
21	Полезный отпуск для населения:
21.1	I полугодие: объём реализации по населению
21.2	I полугодие: тариф для населения
21.3	II полугодие: объём реализации по населению
21.4	II полугодие: тариф для населения
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение	
1	Операционные расходы
1.1	коэффициент индекса операционных расходов
1.2	Производственные расходы:
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства
1.2.2	расходы на оплату регулируемых организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг

Единица измерения	2028 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
	альным статьям дующим периодам		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.	-2,98		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.м			
тыс.руб.м			
руб./руб.м			
тыс.руб.м			
руб./руб.м			
%			
руб./руб.м			
тыс.руб.	-2,98		
тыс.руб.м			
тыс.руб.м			
руб./руб.м			
тыс.руб.м			
руб./руб.м			
тыс.руб.	-1,00		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			

№ п/п	Наименование показателя
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала
1.2.4	общехозяйственные расходы
1.2.5	прочие производственные расходы
1.2.5.1	амортизация автотранспорта
1.2.5.2	расходы на обезвоживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание
1.2.5.7	иные производственные расходы
1.3	Ремонтные расходы:
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала
1.4	Административные расходы
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:
1.4.1.1	услуги связи и интернет
1.4.1.2	юридические услуги
1.4.1.3	аудиторские услуги
1.4.1.4	консультационные услуги
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий
1.4.1.6	информационные услуги

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем
1.4.4	служебные командировки
1.4.5	обучение персонала
1.4.6	страхование производственных объектов
1.4.7	прочие административные расходы
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий
1.4.7.3	иные расходы
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)
1.6	Реагенты до 2020 года
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям
1.7.0	
2	Неподконтрольные расходы
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций
2.1.1	расходы на тепловую энергию
2.1.2	расходы на теплоноситель
2.1.3	расходы на транспортировку воды
2.1.4	расходы на покупку воды
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды
2.1.8	услуги по водоотведению
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод
2.1.10	услуги по очистке сточных вод
2.2	Расходы на реагенты
2.3	Налоги и сборы
2.3.1	налог на прибыль

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя
2.3.2	налог на имущество организаций
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю
2.3.4	водный налог
2.3.5	плата за пользование водным объектом
2.3.6	транспортный налог
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду
2.3.8	единый налог при УСН
2.3.9	прочие налоги и сборы
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации
2.7	Экономия расходов
2.8	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)
2.10.1	возврат займов и кредитов
2.10.2	проценты по займам и кредитам
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента
3	Расходы на электрическую энергию
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)
5	Нормативная прибыль
5.1	средства на возврат инвестиционных займов
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам
5.3	капитальные расходы
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы

[illegible]

№ п/п	Наименование показателя
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов
10	Величина сглаживания НВВ
10.1	% сглаживания НВВ
11	Необходимая валовая выручка
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий
18	Итого НВВ для расчёта тарифа
18.1	в части условно-переменных расходов

Единица измерения	2028 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
	ельным статьям душим периодам		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
%			
тыс.руб.	-0,74		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.	0,00		
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.			
тыс.руб.	-0,74		
тыс.руб.			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2028 год	Указание на подтверждающие документы / URL-ссылка на копии подтверждающих документов	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			альным статьям ающим периодам		
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.			
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м			
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м			
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м			
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м			
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м			
19.5	темп роста тарифа	%			
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м			
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	-0,74		
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м			
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м			
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м			
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м			
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м			

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
Тариф 1 (Водоснабжение) – тариф на питьевую воду			
1	Операционные расходы	тыс.руб.	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	
1.2.2	расходы на оплату регулируемые организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.	
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.	
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.	
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.	
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.	
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.	
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.	
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.	
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	
1.7.0			
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.	
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.	
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.	
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.	
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.	
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.	
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.	
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.	
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.	
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	
10.1	% сглаживания НВВ	%	
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.	
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.	
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.	
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.	
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	
19.5	темп роста тарифа	%	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			
1	Операционные расходы	тыс.руб.	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	
1.2.2	расходы на оплату регулируемыми организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
1.2.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	
1.2.3.2	отчисления на социальные нужды основного производственного персонала	тыс.руб.	
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.	
1.2.5.2	расходы на обезвреживание, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.	
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) вспомогательных материалов, запасных частей	тыс.руб.	
1.2.5.4	расходы на эксплуатацию, техническое обслуживание и ремонт автотранспорта	тыс.руб.	
1.2.5.5	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.	
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.	
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.	
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
1.3.3	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	
1.3.3.2	отчисления на социальные нужды ремонтного персонала	тыс.руб.	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	
1.4.1.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.	
1.4.1.6	информационные услуги	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
1.4.1.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.	
1.4.2	расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
1.4.2.2	отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала	тыс.руб.	
1.4.3	арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	
1.4.4	служебные командировки	тыс.руб.	
1.4.5	обучение персонала	тыс.руб.	
1.4.6	страхование производственных объектов	тыс.руб.	
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территорий	тыс.руб.	
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.	
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	
1.7.0			
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	
2.1.6	услуги по приготовлению воды на нужды горячего водоснабжения	тыс.руб.	
2.1.7	услуги по транспортировке горячей воды	тыс.руб.	
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.	
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угроз техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и смягчению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.	
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.	
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	
2.8	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.	
2.9	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	тыс.руб.	
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	
2.10.1	возврат займов и кредитов	тыс.руб.	
2.10.2	проценты по займам и кредитам	тыс.руб.	
2.11	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	тыс.руб.	
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды в соответствии с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.	
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	
7	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
8	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, отдельных объектов таких систем, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы при недостижении регулируемой организацией утверждённых плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	
9	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс.руб.	
10	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	
10.1	% сглаживания НВВ	%	
11	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	
12	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод, за исключением направленных целевым образом на внесение платы за негативное воздействие на окружающую среду, компенсацию вреда, причиненного водному объекту, и финансирование мероприятий инвестиционной программы по строительству, реконструкции и модернизации объектов централизованной системы водоотведения (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.	
13	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы регулируемой организации (в соответствии с п.14 Методических указаний)	тыс.руб.	
14	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.	
15	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования	тыс.руб.	
15.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	
15.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	
16	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	
17	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	
18	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	
18.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов
18.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.	
19	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	
19.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	
19.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	
19.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	
19.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	
19.5	темп роста тарифа	%	
19.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	
20	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	
21	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	
21.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	
21.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	
21.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	
21.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	

22. Тарифное меню

22.1. Тарифное меню (водоснабжение/водоотведение)

Наименование показателя	Единица измерения	2024 год			2025 год		2026 год		2027 год			2028 год		
		Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %	Предложение организации	Принято органом регулирования	Отклонение, %
№ п/п		Тариф 1												
Вид воды / сточных вод		питьевая вода												
Утверждаемый тариф		тариф на питьевую воду												
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		0												
Однотарифный тариф:														
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	0,00	5,59	0,00	5,41	0,00	5,24	0,00	0,00	5,08	0,00	0,00	4,93	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	0,00	5,59	0,00	5,41	0,00	5,24	0,00	0,00	5,08	0,00	0,00	4,93	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	0,00	100,00		99,98		100,00		0,00	100,00		0,00	100,00	
Объем реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	0,000	3 896,080	0,000	3 896,080	0,000	3 896,080	0,000	0,000	3 896,080	0,000	0,000	3 896,080	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	0,00	6,71	0,00	6,49	0,00	6,29	0,00	0,00	6,10	0,00	0,00	5,92	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	0,00	6,71	0,00	6,49	0,00	6,29	0,00	0,00	6,10	0,00	0,00	5,92	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	0,00	100,00		99,98		100,00		0,00	100,00		0,00	100,00	
Объем реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	0,000	2 354,520	0,000	2 354,520	0,000	2 354,520	0,000	0,000	2 354,520	0,000	0,000	2 354,520	0,000
№ п/п		Тариф 2												
Вид воды / сточных вод		без дифференциации												
Утверждаемый тариф		тариф на водоотведение												
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		0												
Однотарифный тариф:														
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	0,00	7,77	0,00	7,77	0,00	8,62	0,00	0,00	8,55	0,00	0,00	8,49	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	0,00	7,77	0,00	9,59	0,00	8,62	0,00	0,00	8,55	0,00	0,00	8,49	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	0,00	100,00		123,48		100,00		0,00	100,00		0,00	100,00	
Объем реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	0,000	2 245,120	0,000	2 245,120	0,000	2 245,120	0,000	0,000	2 245,120	0,000	0,000	2 245,120	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	0,00	9,33	0,00	9,32	0,00	10,34	0,00	0,00	10,26	0,00	0,00	10,19	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	0,00	9,33	0,00	11,51	0,00	10,34	0,00	0,00	10,26	0,00	0,00	10,19	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	0,00	100,00		123,48		100,00		0,00	100,00		0,00	100,00	
Объем реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	0,000	1 525,540	0,000	1 525,540	0,000	1 525,540	0,000	0,000	1 525,540	0,000	0,000	1 525,540	0,000

Комментарии и обоснования к разделу

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 27 от 19.12.2023г.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе холодного водоснабжения
ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт**

Ставка тарифа за протяженность водопроводной сети

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс.руб./км
1	2	3
15	Полиэтилен	477,0
20	Полиэтилен	496,29
25	Полиэтилен	497,02
32	Полиэтилен	517,95
40	Полиэтилен	548,07

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую)
нагрузку к централизованной системе холодного водоснабжения

№ п/п	Наименование	Размер ставки (без НДС) тыс.руб./м ³ /сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	0,0126

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе холодного водоснабжения рассчитывается:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{np} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоснабжения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку водопроводной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

T_d^{np} - ставка тарифа за протяженность водопроводной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность водопроводной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией водопроводных сетей к объектам централизованной системы водоснабжения, км.

**Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к
централизованной системе водоотведения
ОАО «Водоканалсервис» г. Кизилюрт**

Ставка тарифа за протяженность сетей водоотведения

Диаметр (Dy), мм	Материал (t)	Ставка тарифа за протяженность сетей (без НДС), тыс.руб./км
1	2	3
100	асбестоцемент	429,21

Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую)
нагрузку к централизованной системе водоотведения

№ п/п	Наименование	Размер ставки (без НДС) тыс.руб./м ³ /сутки
1	Ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку	0,126

Примечание:

Размер платы за подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения рассчитывается:

$$\text{ПП} = T^{п,м} \cdot M + \sum T_d^{пр} \cdot L_d ,$$

где

ПП - плата за подключение объекта абонента к централизованной системе водоотведения, тыс. руб.;

$T^{п,м}$ - ставка тарифа за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку канализационной сети, руб./м³/сут.;

M - расчетный объем подключаемой (максимальной) нагрузки (мощности), м³/сут.;

$T_d^{пр}$ - ставка тарифа за протяженность канализационной сети диаметром d, тыс. руб./км;

L_d - протяженность канализационной сети от точки подключения объекта заявителя до точки подключения создаваемых организацией канализационных сетей к объектам централизованной системы водоотведения, км.

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 29 от 19.12.2023г.

Производственная программа ООО "Водоканалсервис", в сфере водоотведения на 2024-2028 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	ООО "Водоканалсервис" , РД город Кизилюрт, ул.Гагарина, д. 24
Период реализации производственной программы	2024 - 2028 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов по РД
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, потребителям г. Кизилюрт

2. Планируемый объем сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение
1	2	3	4	5	6	7	8
2	Объем сточных вод	тыс.куб.м	2245,12	2245,12	2245,12	2245,12	2245,12
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	1525,54	1525,54	1525,54	1525,54	1525,54
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	399,43	399,43	399,43	399,43	399,43
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	320,15	320,15	320,15	320,15	320,15

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Водоотведение	тыс. руб.	17 453,07	19 492,29	19 346,41	19 202,00	19 059,02

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьева я вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
2.	Показатели эффективности использования ресурсов						
2.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3	0,224	0,224	0,224	0,224	0,224

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке, мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

6. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя/Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	Плановое значение 2023 год	Плановое значение 2024 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2025 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2028 год	Коэффициент изменения
1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3	0,328	0,224	1,000	0,224	1	0,224	1	0,224	1	0,224	1
2.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб.	4862,08	3659,25	0,75261	3659,25	1	3659, 25	1	3659,25	1	3659,25	1

7. Отчет об исполнении производственной программы

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 30 от 19.12.2023г.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%		Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
					%	%	кВтч/куб.м.
	МУП «Водоканалсервис» г. Кизилюрт	2024	14 734,93	0	-	-	0,224
		2025		1	-	-	0,224
		2026		1	-	-	0,224
		2027		1	-	-	0,224
		2028		1	-	-	0,224

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 31 от 19.12.2023г.

Производственная программа ООО "Водоканалсервис", в сфере холодного водоснабжения на 2024-2028 годы

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	ООО "Водоканалсервис" , РД город Кизилюрт, ул.Гагарина, д. 24
Период реализации производственной программы	2024 - 2028 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов по РД
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, потребителям г. Кизилюрт

2. Планируемый объем подачи воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем воды из источников водоснабжения	тыс.куб.м	4583,60	4583,60	4583,60	4583,60	4583,60
	- объем воды из собственных источников	тыс.куб.м	210,84	210,84	210,84	210,84	210,84
	- объем приобретенной воды	тыс.куб.м	4372,76	4372,76	4372,76	4372,76	4372,76
2.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м	-	-	-	-	-
3.	Объем воды, поступившей в сеть	тыс.куб.м	4583,60	4583,60	4583,60	4583,60	4583,60
	- из собственных источников	тыс.куб.м	210,84	210,84	210,84	210,84	210,84
	- от других операторов	тыс.куб.м	4372,76	4372,76	4372,76	4372,76	4372,76
4.	Потери воды	тыс.куб.м	687,54	687,54	687,54	687,54	687,54

5.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	15	15	15	15	15
6.	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс.куб.м	3896,08	2022,83	2022,83	2022,83	2022,83
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	2354,52	1588,33	1588,33	1588,33	1588,33
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	513,35	136,41	136,41	136,41	136,41
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	1028,21	298,09	298,09	298,09	298,09
	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.куб.м	-	-			

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	тыс. руб.	21 777,05	21 082,63	20 424,64	19 801,60	19 212,09

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
3.	Показатели эффективности использования ресурсов						
3.1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	15	15	15	15	15
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3	0,134	0,134	0,134	0,134	0,134

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в том числе снижению потерь воды при транспортировке, мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

6. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя/Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерен ия	Плановое значение 2023 год	Плановое значение 2024 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2025 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2028 год	Коэффициент изменения
1.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	15	15	1	15	1	15	1	15	1	15	1
2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3	0,134	0,134	1	0,134	1	0,134	1	0,134	1	0,134	1
3.	Расходы на реализацию	тыс.руб.	3500,74	3500,74	1	3500,74	1	3500,74	1	3500,74	1	3500,74	1

	производственной программы в течение срока ее действия												
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

7. Отчет об исполнении производственной программы

7.2. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий производственной программы за 2024 год – 21 777,05 тыс. руб.

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 32 от 19.12.2023г.

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
			тыс. руб.	%	%	Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
						%	кВтч/куб.м.
	МУП «Водоканалсервис» г. Кизилюрт	2024	14 069,15	0	-	15	0,134
		2025		5	-	15	0,134
		2026		5	-	15	0,134
		2027		5	-	15	0,134
		2028		5	-	15	0,134

Экспертное заключение

по расчету тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло-С» г. Каспийск и реализуемую потребителям г. Каспийск на 2024 г. долгосрочного периода регулирования 2022-2024 гг.

На основании обращения ООО «Тепло-С» (далее ООО) в Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан приказом от 12.05.2023 г. №45-ОД-6523 открыто дело №2023/15-т о корректировке тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными ООО «Тепло-С» и поставляемую потребителям г. Каспийск на 2024 год долгосрочного периода регулирования 2022/2024 гг.

Экспертиза проводилась в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010г. N190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. N1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;
- Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. №760-э;
- Положением по бухгалтерскому учету «Расходы предприятия» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999г. №33н с изменениями от 08.11.2010г.;
- Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999г. №32н с изменениями от 08.11.2010г.;
- Постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. №82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан»;
- Прогнозом социально-экономического развития РФ на период 2024 год и на период 2021-2023 гг., (далее – Прогноз социально-экономического развития).

Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования во время экспертизы проведены:

- анализ экономической обоснованности затрат по статьям затрат;
- анализ соответствия расчета тарифа и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

В соответствии со ст.19.7.1 КоАП (ФЗ от 30.12.2001 г. №195-ФЗ) организация несёт ответственность за достоверность представленных материалов.

Характеристика организации.

Наименование организации	ООО «Тепло-С»
Организационно-правовая форма	ООО
Юридический адрес	368300, г. Каспийск, Колос СНТ линия 1, дом №18
Руководитель Организации	Рашидов Пирмагомед Алдербекович
ИНН	0554003006
КПП	055401001
ОГРН	1170571008915
Вид регулируемой деятельности	Производство и передача тепловой энергии
Тепловая энергия вырабатывается для категории	«Население»
Количество арендуемых котельных в расчете на 2024 год	3
Используемый теплоноситель	Горячая вода
Используемое топливо при производстве тепловой энергии	Природный газ
Температурный график теплоснабжения	95/70
Температурный график горячего водоснабжения	70/55
Количество котлов (ед.)	7 ед.
Суммарная производительность котлов	22,684 Гкал/час
Фактическая подключенная нагрузка	6,2022 Гкал/ч

ООО «Тепло-С» приняло от ООО «ТЕПЛО-СИТИ» в аренду во временное владение и пользование нежилые одноэтажные здания (котельные), находящиеся по адресу:

1. Котельная МКР №11 позиция 46, по ул. Кизилюртовская 12, общей площадью 150м², с кадастровым номером 05:48:000015:37.

2. Котельная МКР «Кемпинг» по ул. Кизилюртовская 20 «А» общей площадью 136м², с кадастровым номером 05:48:000015:1528, вдоль новой проектируемой дороги «Махачкала-Каспийск».

Помещения принадлежат Арендодателю на праве собственности, что подтверждается выписками из ЕГРН.

Так же 28 октября 2021 года ООО «Тепло-С» приняло от ПЖСК СтройКо нежилое одноэтажное здание котельной общей площадью 171 м² с кадастровым номером 05:48:000019:1466, расположенное по адресу: РД г. Каспийск, ул. Кавказская 18. Срок аренды 10 лет.

На основании уведомления (ф. №26.2-1) от 14.11.2018г. Межрайонной ИФНС России № 11 по РД сообщается, что ООО «Тепло-С» применяет упрощённую систему налогообложения с объектом налогообложения – «Доходы, уменьшенные на величину расходов».

Протяженность тепломагистрали в одноструйном исчислении – 2,694 км.

Сведения о котельных ООО «Тепло-С»

№	Наименование котельных	Тип (модель) котлов, литр	Кол во, шт	Произ в тель ность котла, Гкал/ч	Суммар ная Произво дитель ность, Гкал /ч	Общая произво дитель ность Гкал/ч	Фактически подключенная на зка , Гкал.		Всего
							Отопл	ГВС	
1	По Кизилюртовская д (мкр.11)	REX-350 DUOTHERM-5000	1 1	3,261 4,47	3,261 4,47	7,731	1,811	0,2082	2,0192
2	Поул.Кизилюртовс д. 20а (мкр.11)	REX-350 DUOTHERM-5000	1 1	3,261 4,47	3,261 4,47	7,731	1,895	0,2180	2,113
3	Кавказская,18	Rex-350 Rex-140	2 1	3,009 1,204	6,018 1,204	7,222	1,822	0,248	2,07
	Итого		7			22,684	5,528	0,6742	6,2022

Расчет тарифа на 2024 год.

По представленным расчетам ООО количество тепловой энергии, вырабатываемые котельными в 2024 г должно составить 29 153,86 Гкал. Полезный отпуск тепла потребителям г. Каспийск должен составить в 2024 г. – 28 862,32 Гкал. Выработку и полезный отпуск организация считает на основании подключенных нагрузок. ООО принимает технологические потери при транспортировке тепла в объеме 291,54 Гкал, что составляет 1,0% от выработки тепловой энергии.

По расчетам экспертов полезный отпуск тепловой энергии в 2024 году составит 35 763,98 Гкал. Экспертами не принимаются потери 1% от выработки тепловой энергии, представленные в расчетах ООО. Не представлен, утвержденный в установленном порядке, расчет.

В соответствии с п.8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013г. №760-э, **расчетный объем полезного отпуска** соответствующего вида продукции (услуг) **на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения**, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

В п.9 вышеуказанным методических указаний прописано - при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии, **или при отсутствии ежегодной актуализации указанных данных** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" (Собрание

законодательства Российской Федерации, 2012, N 10, ст. 1242) расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, **определяется органом регулирования в соответствии с Методическими указаниями с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.**

В связи с тем, у организации нет отчетных данных за последние 3 года, эксперты предлагают выработку и полезный отпуск тепловой энергии сохранить на уровне плана 2023 года в размере **35 763,98 Гкал.**

Полезный отпуск и выработку тепловой энергии эксперты распределили по периодам:

1 полугодие – 21 590,71 Гкал (60,37 %).

2 полугодие – 14 173,26 Гкал (39,63 %).

Расходы на топливо.

Организацией заявлены затраты на топливо в размере **30 602,21 тыс. руб.** при объеме топлива – **4 016,25 тыс. м³.** Средняя цена на газ составила 7 619,60 руб./тыс. м³. (с НДС)

В качестве обоснования заявленных расходов организацией представлены расчет расходов на приобретение топлива с указанием расчетных объемов потребления, копии договоров на поставку газа от 18.10.2022 г. №12-30/00-0701/20-22К с ООО «Газпром Межрегионгаз Махачкала» и доп. соглашение от 3 декабря 2021 г.

Эксперты предлагают на 2024 год расход топлива принять в объеме **4 928,64 тыс. м³.** Затраты на газ по расчетам экспертов составят **40 021,57 тыс. руб.** По котельным Кизилюртовская,20 «а» и Кизилюртовская,12 удельную норму расхода условного топлива на 1 Гкал тепловой энергии эксперты принимают в размере 156,13 кг. у. т./Гкал, а по котельной Кавказская 18 по расчетам экспертов УРУТ составил 154,77 кг.у.т./Гкал. Расчет удельной нормы расхода газа на выработку тепловой энергии был произведен по формуле, согласно, Приказа Минэнерго России от 30.12.2008г. № 323 «Об утверждении порядка определения нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии, по формуле:

$$b_{\text{к.а.}}^{\text{бр}} = \frac{142,86}{n_{\text{к.а.}}^{\text{бр}}} \text{ кг у.т./Гкал,}$$

КПД котлов определен по нормативной характеристике при паспортной теплопроизводительности.

Оптовые цены, используемые в качестве предельных минимальных и максимальных уровней оптовых цен на газ, утвержденные Приказом ФАС РФ от 10.07.2020 г. № 638/20, установлены на объемную единицу измерения газа (1000м³) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м³ (калорийность газа при нормальных условиях – 0 С, 76 мм. рт. ст.).

С учетом этого, коэффициент калорийности газа (переводной коэффициент) составляет:

$$7900: 7000 = 1,1285$$

Основные показатели для расчета расхода топлива (таблица1).

Цена на газ

На основании Приказа ФАС России от 16.11.2022 г. № 821/22, с 01.01.2024 г. оптовая цена на газ по Республике Дагестан составила 5873,0 руб./1000м³ (без учета НДС).

На основании Приказа ФАС России от 28.11.2023 г. № 906/23, с 01.07.2024 г. оптовая цена на газ по Республике Дагестан составит 6 531,00 руб./1000м³ (без учета НДС).

На основании Приказа ФАС России от 31.10.2022 г. № 775/22, размер платы за снабженческо-сбытовые услуги в 2024 году для 4 группы составит: 194,89 руб./1000м³;

На основании Приказа ФАС России от 18.01.2022 г. №26/22 тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Дагестангазсервис» в 1 полугодии 2024 года составят:

4-я группа – 431,34 руб./1000м³;

Во 2-м полугодии составят:

4-я группа – 448,60 руб./1000м³.

Конечная цена на газ в 2024 году составит (оптовая цена + пессу + гро)

Группа потреб.	ед. изм.	оптовая цена на газ		размер платы за ПССУ		Тариф на услуги по ГРО		Конечная цена составит (опт.цена + пессу + трансп.)*НДС	
		1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.	1 пол.	2 пол.
4я группа	руб./тыс.м³	5 873,11	6531,00	194,89	194,89	431,34	448,60	7 799,08	8 609,39

Затраты на топливо составят:

1 пол. 4 928,64 тыс. м³. * 0,6037 * 7 799,08 руб./1000м³ = 23 205,54 тыс. руб.

2 пол. 4 928,64 тыс. м³. * 0,3963 * 8 609,39 руб./1000м³ = 16 816,04 тыс. руб.

Итого суммарные расходы на топливо (газ природный) в 2024 г. по расчету экспертов составят – **40 021,57 тыс. руб. (с НДС).**

Эксперты предлагают в НВВ на 2024 год принять затраты по данной статье по предложению организации в размере 30 602,21 тыс. руб.

Покупная электрическая энергия.

Организацией заявлены затраты на покупку электрической энергии в размере 3 484,10 тыс. руб. при объеме потребления электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии 524,77 тыс. кВт.

Средний тариф на электроэнергию ООО принимает в размере 6,6393 руб./кВт. ч. с НДС. Удельную норму ООО применяет в размере 18,0 кВтч/Гкал.

В качестве обоснования заявленных расходов организацией представлены поквартальный плановый расчет расхода электроэнергии в табличной форме в разрезе по котельным, копии договоров энергоснабжения от 29.09.2021 г. № 0501563000071 с ПАО «Россети Северный Кавказ» (срок договора до 31.12.2021г., с пролонгацией).

Расход электроэнергии на выработку тепловой энергии рассчитан организацией в соответствии с «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными теплоэнергетических предприятий», утвержденные приказом Мин.ЖКХ РСФСР от 4 сентября 1978 г. №417, М. «Стройиздат» 1979 г.).

Эксперты предлагают рассчитать затраты организации на выработку тепловой энергии, в соответствии с *таблицей 7 Приложения 4 к Методическим указаниям по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными теплоэнергетических предприятий (4-е издание), одобренных протоколом Госстроя России от 12.07.2002г. №5. и установленным электросиловым оборудованием.*

Расход электроэнергии по котельным на выработку и передачу тепловой энергии

№ п/п	Котельные	Выработка, Гкал	Уд. норма расхода э/эн., кВтч/Гкал	Расход эл. энергии тыс. кВт.
1	ул. Кизилюртовская, д.12 (мкр.11)	9 620,46	31,46	302,65
2	ул.Кизилюртовская ,д.20а (мкр.11)	10 071,72	30,05	302,65
3	Ул. Кавказская ,18	16 071,80	18,97	304,90

	Итого	35 763,98	25,45	910,19
--	--------------	------------------	--------------	---------------

Удельная норма расхода электроэнергии на выработку и транспортировку тепловой энергии по организации на 2024 год составила 25,45 кВтч/Гкал.

Расход электроэнергии на освещение

В котельных установлены 12 осветительных ламп общей мощностью 1,6 кВт. Часы работы освещения в отопительный период – 24 час в сутки, в летний – 8 час в сутки.

Расход электроэнергии на освещение в 2024 г. по расчету экспертов составит **6,86 тыс. кВт. час**, в том числе:

в зимний период:

$$0,10 \text{ кВт. ч.} \times 24 \text{ час} \times 175 \text{ дн.} \times 3 \text{ кот.} \times 4 \text{ ламп.} = 5,04 \text{ тыс. кВт. ч.}$$

в летний период:

$$0,10 \text{ кВт. ч.} \times 8 \text{ час} \times 190 \text{ дн.} \times 3 \text{ кот.} \times 4 \text{ ламп.} = 1,82 \text{ тыс. кВт. ч.}$$

Суммарный расход электроэнергии в 2023 г. по расчету экспертов составит:

$$910,19 + 6,86 = 917,11 \text{ тыс. кВт. ч.}$$

Эксперты предлагают принять тариф на электроэнергию по последним отчётным данным ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (НН октябрь 2023 г.) – 5,430 руб./кВт. ч. (без НДС). *Предельные уровни нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) ежемесячно публикуется гарантирующим поставщиком филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» на своем официальном сайте в сети «Интернет» - www.rossetisk.ru в разделе «Раскрытие информации» - «Раскрытие информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии - гарантирующим поставщиком» - «Информация о предельных уровнях нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) в соответствующем расчетном периоде, дифференцированные по ценовым категориям».*

Во втором полугодии 2024 г. по прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации рост тарифов на электроэнергию составит 1,122 %.

Затраты на электроэнергию в 2024 году по расчетам экспертов должны составить:

$$1 \text{ полугодие: } 917,11 \text{ тыс. кВт.} \times 0,6037 \times 5\,470,3 \text{ руб./кВт. ч.} \times 1,2\% = \mathbf{3\,634,28 \text{ тыс. руб.}}$$

$$2 \text{ полугодие: } 917,11 \text{ тыс. кВт.} \times 0,3963 \times 5\,470,3 \text{ руб./кВт. ч.} \times 1,122 \times 1,2\% = \mathbf{2\,676,79 \text{ тыс. руб.}}$$

По расчетам экспертов затраты на электроэнергию в 2024 году составят 6 311,06 тыс. руб.

Эксперты предлагают в НВВ на 2024 год принять затраты по данной статье по предложению организации в размере **3 484,10 тыс. руб.**

Вода на технологические нужды.

По представленным ООО расчетам расход холодной воды на технологические нужды в 2024 г. составит в объеме 3 321,42 м³. Затраты на холодную воду – 170,36 тыс. руб. Средняя цена составила 51,29 руб./м³.

В качестве обоснования заявленных расходов организацией представлены расчет расхода воды, копии договоров холодного водоснабжения и водоотведения №1777К от 03.08.2022 г. и №1527 от 15.11.2022 г. с АО «Единый оператор по водоотведению и водоснабжению» (продолгован).

Расчет расхода воды на выработку тепловой энергии рассчитан организацией в соответствии с п. 97 «Методическими указаниями по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку теплоты отопительными котельными теплоэнергетических предприятий», «Стройиздат» 1973 г. стр.47, пп.6.6).

По расчетам экспертов общий расход холодной воды ООО на 2024 год составит **3 321,42 м³**, с суммарными затратами **в размере 175,21 тыс. руб.**

Расчет расхода воды на 2024 г. экспертами проводился в соответствии с методическими указаниями (утвержденных по определению потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения, стр. 46).

-объем внутренней системы отопления – 5,528 Гкал/час x 30,0 м³ = **165,84 м³**;

30 м³ – при отсутствии точных данных о типе нагревательных приборов допускается принимать ориентировочно удельный объем воды на наполнение местных систем отопления зданий по всему объему в размере 25,90 м³ /МВт (30 м³/Гкал/ч) суммарного расчетного часового расхода тепла на отопление и вентиляцию (методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 46).

- объем системы ГВС – 0,6742 Гкал/час x 6,0 м³ = **4,05 м³**;

по техническим паспортам объем котлов составляет **30,9 м³**;

Кизилюртовская д. 12 (мкр. 11) - 3,65м³+7,4м³=11,05м³;

Кизилюртовская д. 20 а. – 3,65м³+7,4м³= 11,05м³;

Кавказская д.18 – 3,65м³*2 +1,5м³= 8,8м³.

- объем наружных сетей – **41,59 м³** (расчет производился по диаметрам трубопроводов и удельному объему трубопроводов (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6.)).

Общий объем системы: 165,84 м³ + 4,0452 м³ + 30,9 м³ + 41,59 м³ = **242,38 м³**.

Объем воды на пусковое наполнение сетей и системы отопления:

242,38 м³ x 1,5 = **363,56 м³**.

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5 – кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей (в соответствии с п.п.10.1.3., п.2 Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии).

Подпитка системы отопления: 165,84 м³ + 41,59 м³ = 207,43 м³ x 0,0025 x 24 час x 181 дн. = **2 252,69 м³**

Подпитка системы ГВС: $4,05 \text{ м}^3 + 41,59 \text{ м}^3 = 45,64 \text{ м}^3 \times 0,0025 \times 24 \text{ час} \times 169 \text{ дн.} = 462,79 \text{ м}^3$

Количество подпиточной воды для восстановления потерь в системах и трубопроводах должно соответствовать величинам утечек и количеству воды, отобранной в открытых системах горячего водоснабжения. С учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы норма подпитки, $\text{м}^3/\text{ч}$, принимается равной 0,25 % в 1 ч от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединяемых к ним местных систем отопления и вентиляции зданий. (Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий стр. 49).

Общий расход воды: $242,38 + 363,56 + 2\,252,69 + 462,79 = 3\,321,42 \text{ м}^3$.

В соответствии с Приказом Министерства Энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 июля 2022 года тариф на холодную воду для потребителей г. Каспийск с 01.01.2023 г. составляет 42,74 руб./ м^3 . (без НДС).

1 полугодие: $3\,321,42 \text{ м}^3 \times 0,6037 \times 42,74 \text{ руб./м}^3 \times 1,2\% = 102,84 \text{ тыс. руб.}$

2 полугодие: $3\,321,42 \text{ м}^3 \times 0,3963 \times 42,74 \text{ руб./м}^3 \times 1,072 \times 1,2\% = 72,37 \text{ тыс. руб.}$

Итого общая сумма на водопотребление на 2024 год составит 175,21 тыс. руб.

Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя по расчетам экспертов в 2024 г. составят:

$$PЭ_i^{СК} = 34\,261,52 \text{ тыс. руб.}$$

где: 30 602,21 тыс. руб. – затраты на топливо;

3 484,10 тыс. руб. – затраты на электрическую энергию;

175,21 тыс. руб. - затраты на холодную воду.

Операционные (подконтрольные) расходы.

Расчет операционных расходов $OP_i^{СК}$ экспертами выполнен в соответствии с Методическими указаниями. Операционные (подконтрольные) расходы рассчитываются по формуле:

$$OP_i = OP_{i-1} \times \left(1 - \frac{ИОР}{100\%}\right) \times (1 + ИПЦ_i) \times (1 + K_{эл} \times ИКА_i) \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

OP_i - операционные (подконтрольные) расходы в 2024-м году.

OP_{i-1} - базовый уровень операционных расходов в 2023-м году.

ИОР - индекс эффективности операционных расходов, выраженный в процентах;

$ИПЦ_i$ - индекс потребительских цен, определенный на основании параметров прогноза социально-экономического развития РФ на 2024-й год, 7,2 %

$K_{эл}$ - коэффициент эластичности операционных расходов по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, устанавливаемый равным 0,75;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, применяемый с целью учета зависимости операционных расходов от размера активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, определяемый на i -й год в соответствии с пунктом 38 Методических указаний - 0.

$$OP_i = 5\,107,22 \times (1-1\%) \times (1+0,72) \times (1+0,75 \times 0) = 5\,107,22 \times 1,06128 = 5\,420,19 \text{ тыс. руб.}$$

Скорректированные операционные расходы на 2024 г. долгосрочного периода (2022-2024 гг.) регулирования по ООО составят **5 420,19 тыс. руб.**

ФОТ на 2024 г. составил 5 027,29 тыс. руб. со среднемесячной заработной платой 16 244 руб. и численностью 25,79 ч. Эксперты отмечают, что фактический ФОТ согласно статистическим отчетностям П-4 за 2022 год составил 1 853,59 тыс. руб., при численности 10,33 чел.

Неподконтрольные расходы.

Расходы на водоотведение.

Организация планирует затраты на водоотведение в сумме 89,02 тыс. руб. при объеме сточных вод 3 321,42 м³ и тарифе 26,28 руб./м³

В качестве обосновывающих материалов представлена копия договора на предоставление коммунальных услуг от 03.08.2022 г. № 1777 и №1527 с АО «Единый оператор».

Объем сточных вод принят в размере 85,4 % от объема холодной воды на технологические цели согласно приложения №3 к договору от 03.08.2022 г. № 1177 и №1527, что составило 2 836,5 м³.

Экспертами расходы по данной статье приняты в размере **78,18 тыс. руб.**

Тариф на услуги по водоотведению для потребителей г. Каспийск, по Приказу Министерства энергетики и тарифов, с 1 августа 2022 года составляет 22,33 руб./м³. (без НДС). Рост тарифа со второго полугодия 2024 года по прогнозным данным составит 1,072 %

1 полугодие: 2 836,5 м³ * 0,6037 * 22,33 руб./м³ * 1,2 = **45,89 тыс. руб.**

2 полугодие: 2 836,5 м³ * 0,6037 * 22,33 руб./м³ * 1,2 * 1,072 = **32,29 тыс. руб.**

Отчисления в страховые фонды.

Согласно пп.1, 2 и 3. п 2. статья 425. НК РФ (часть вторая) отчисления в страховые фонды с 01.01.2019г. составляют 30,0% (от величины ФОТ) в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование - 22%.
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах

установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования -2,9%.;

- на обязательное медицинское страхование -5,1%

С учетом вышеуказанного отчисления на социальные нужды в 2024 году по расчетам экспертов составят **1 508,19 тыс. руб.** ($5\,027,29 \times 0,30$).

Отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний.

В соответствии с Федеральным законом № 477-ФЗ от 25.12.2018 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний» расходы на страхование на 2024 год предлагают принять в размере 0,2 % от заработной платы.

На основании вышеуказанного отчисления на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и проф. заболеваний эксперты предлагают учесть на 2024 год в сумме **10,05 тыс. руб.** ($5\,027,29 \times 0,2/100$).

Арендная плата.

Организация заявляет расходы по аренде в размере 1 106,69 тыс. руб. В подтверждение заявленных расходов ООО представило договора аренды нежилых помещений (котельных).

Эксперты, рассмотрев представленные договора, предлагают принять расходы на аренду в НВВ на 2024 год в соответствии с п.45 «Основ ценообразования» в размере 78,18 тыс. руб.

Расчетная предпринимательская прибыль.

В соответствии с п. 48(1). Постановления Правительства РФ от 22.10.2012г. № 1075 (ред. от 19.10.2018) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, указанных в - 8 и п.33, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Расчетная предпринимательская прибыль составит:

$$10\,746,81 \times 5 / 100 = \mathbf{537,34 \text{ тыс. руб.}}$$

Налог на УСН.

Согласно уведомления о применении упрощённой системы налогообложения ИФНС России по г. Каспийск) Форма № 26.2-1 от 01.01.2019 г. ООО применяет упрощенную систему налогообложения с режимом налогообложения «доходы минус расходы». Налоговая ставка 1 проц. (Установить налоговую ставку в размере 1 процентов на доходы, уменьшенные на величину расходов, предусмотренные статьей 346.20 части второй Налогового кодекса Российской Федерации, для организаций и индивидуальных предпринимателей, перешедших на упрощенную систему

налогообложения и осуществляющих свою деятельность на территории Республики Дагестан.).
Исходя из этого налог равен:

$$(41\,349,02 / 0,99) - 41\,349,02 = 417,67 \text{ тыс. руб.}$$

В соответствии с п. 3.1 статьей 346.21 НК РФ (часть 2) раздел 1.2. Сумма налога (авансового платежа по налогу), уплачиваемого в связи с применением упрощенной системы налогообложения (объект налогообложения - доходы, уменьшенные на величину расходов), и минимального налога, подлежащая уплате (уменьшению), по данным налогоплательщика.

Необходимая валовая выручка (НВВ).

Необходимая валовая выручка по расчетам экспертов в 2024 г. составит.

Показатели	2024
Подконтрольные (операционные) расходы, тыс. руб. (OP_i^{ck})	5 420,19
Неподконтрольные расходы, тыс. руб. (HP_i^{ck})	1 667,30
Расходы на энергетические ресурсы, тыс. руб. ($PЭ_i^{ck}$)	34 261,52
Налог на УСН	417,67
РПП	537,34
фактическая необходимая валовая выручка, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных $\Delta НВВ_{i-2}^k * (1 + ИПЦ_{2023}) * (1 + ИПЦ_{2024})$	-1 929,09
ИПЦ ₂₀₂₃	5,8%
ИПЦ 2024	7,2%
НВВ на 2024 год	40 116,09
Полезный отпуск, Гкал	35 763,98

$$НВВ_{2024} = 42\,304,02 + (-1\,929,09) * (1 + 0,058) * (1 + 0,072) = 40\,116,09 \text{ тыс. руб.}$$

Тариф на 2024 год.

Необходимая валовая выручка по заявке ООО на 2024 год составит 52 441,79 тыс. руб.

Организация планирует тариф на производство и передачу тепловой энергии на 2024 г. в размере 1 816,96 руб./Гкал.

Эксперты предлагают на 2024 г. для ООО «Тепло-С» принять средний тариф на тепловую энергию в размере: 1 121,69 руб. /Гкал.

Период	Полезный отпуск, Гкал.	НВВ, тыс. руб.	Тариф, руб./Гкал	Рост, %
С 01.01.2024г	21 590,71	25 205,43	1 167,42	
С 01.07.2024г	14 173,26	14 910,65	1 052,03	90,12
2024 год	35 763,98	40 116,09	1 121,69	92,47

Эксперты:

Начальник ОРТТЭ

Консультант отдела

Н.Х.Хидирова

М.Ч.Гаджимурадова

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 34 от 19.12.2023г.

**Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными
ООО «Тепло-С» и поставляемую потребителям г. Каспийск**

№ п/п	Наименовани е регулируемо й организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцирован- ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см2	от 7,0 до 13,0 кг/см2	свыше 13,0 кг/см2	
	ООО «Тепло-С»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
		одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1442,09	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года	1524,34	-	-	-	-	-
			с 1 декабря 2022 года по 31 марта 2023 года	1533,86	-	-	-	-	-
			с 1 апреля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1167,42	-	-	-	-	-
			с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1121,69	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	1121,69	-	-	-	-	-
	Население *								
	ООО «Тепло-С»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года	1442,09	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2022 года по 30 ноября 2022 года	1524,34	-	-	-	-	-
			с 1 декабря 2022 года по 31 марта 2023 года	1533,86	-	-	-	-	-
			с 1 апреля 2023 года по 31 декабря 2023 года	1167,42	-	-	-	-	-
			с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1121,69	-	-	-	-	-
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	1121,69	-	-	-	-	-

* Налог на добавленную стоимость не облагается. Организация имеет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 части II Налогового кодекса РФ