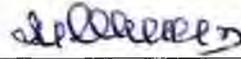


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан



28 ноября 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 29

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

Члены правления:

Иманмурзаев Д.У.	первый заместитель министра энергетики и тарифов РД
Рамазанов Н.К.	статс – секретарь – заместитель министра энергетики и тарифов РД
Нажуев М.З.	начальник Управления тарифообразования Минэнерго РД
Хандаев М.А.	начальник отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Магомедов М.А.	начальник отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД
Керимов Н.С.	начальник отдела правового обеспечения Управления финансов и административно-правового обеспечения Минэнерго РД
Алибуттаева Д.М.	представитель Дагестанского УФАС России

Москвин К.В.

представитель ассоциации НП Совет Рынка
(голосовал заочно, направил свою позицию
«ПРОТИВ» по первому вопросу)

В работе Правления принимали участие:

Юсуфов М.К.

главный специалист - эксперт отдела РКК
Управления тарифообразования Минэнерго РД

Аскандаров Ш.К.

главный специалист - эксперт отдела РКК
Управления тарифообразования Минэнерго РД

Букшина И.Д.

консультант отдела РЭК
Управления тарифообразования Минэнерго РД

Патахова П.А.

филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» -
«Дагэнерго» по доверенности

Амирбеков С.А.

АО «Единый оператор Республики Дагестан в
сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал
«Хасавюртовский горводоканал» по
доверенности

Магомедов З.М.

юрисконсульт ФГБУ «Центральное жилищно-
коммунальное управление» Министерства
обороны РФ по доверенности, по доверенности

Повестка 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 (филиала ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», ОАО «Российские железные дороги», филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»);

Докладчик: Букшина И.Д.

2. Установление тарифов на услуги по холодному водоснабжению для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг.;

Докладчик: Юсуфов М.К.

3. Установление тарифов на услуги по водоотведению для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг.;

Докладчик: Юсуфов М.К.

4. Установление тарифов на услуги по техническому водоснабжению для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и

водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг.;

Докладчик: Юсуфов М.К.

5. Установление тарифа на услуги по холодному водоснабжению и водоотведению методом индексации для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ потребителям Республики Дагестан" на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ;

Докладчик: Аскандаров Ш. К.

6. Установление тарифа на услуги по холодному водоснабжению и водоотведению методом индексации для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ потребителям Республики Дагестан" на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. и потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ.

Докладчик: Аскандаров Ш. К.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решение: Повестка дня утверждена.

По вопросу № 1 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РЭК Управления тарифообразования Минэнерго РД Букшину И.Д. с экспертным заключением по расчету платы за технологическое присоединение к территориальным электрическим сетям Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2025 год, посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы.

Министерством энергетики и тарифов Республики Дагестан 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 2025 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 30.06.2022 № 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 РД 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 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования);

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 № 861;

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

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

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, в Минэнерго РД представлены материалы о фактических расходах за 2023 год по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п. 16 Методических указаний, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, а также расходах по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок, от сетевых организаций, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2025 год (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», ОАО «РЖД» (в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»), филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»).

Отмечаем, что согласно п. 87 Основ ценообразования территориальные сетевые организации ежегодно, не позднее 1 сентября, 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 ОАО «РЖД» (в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт») не осуществлено раскрытие и опубликование информации в соответствии с Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24.

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")

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, предусмотренных подпунктами "а" и "в" пункта 16 Методических указаний, 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 в т.ч. по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), 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, № 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 № 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:

$$P_{С1.1}^{\max} = P_{С1.1}^{\text{средн}} + \sigma_{С1.1},$$

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

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

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

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

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

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:

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

где:

$P_{средн}$ - 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:

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

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

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

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^y - 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.;

$P_{C121}^{у.средн}$ - 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 у, тыс. руб.;

$P_{C121,p}^y$ - 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, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.;

$P_{C122}^{у.средн}$ - 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 у, тыс. руб.;

$P_{C122,p}^y$ - 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, р-й территориальной сетевой организации, включенной в выборку, определяемую в соответствии с настоящим пунктом, за год у, тыс. руб.

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам:

$$C_{11} = \frac{P_{C11}^{n-4, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-3}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C11}^{n-3, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\phi}^{n-2}}{100\%} + P_{C11}^{n-2, \text{средн}} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нз}}^{n-1}}{100\%} \cdot \frac{\text{ИПЦ}_{\text{нз}}^n}{100\%}}{m}$$

где:

ИПЦ_{ϕ}^{n-2} - фактический индекс потребительских цен за год (n-2), в процентах;

ИПЦ_{ϕ}^{n-3} - фактический индекс потребительских цен за год (n-3), в процентах;

$\text{ИПЦ}_{\text{нз}}^{n-1}$ - 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;

$\text{ИПЦ}_{\text{нз}}^n$ - 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;

$$C_{1.1.1} = \frac{P_{C_{1.1.1}}^{2021-2023} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2021-2023}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2022-2023}}{100\%} - P_{C_{1.1.1}}^{2021-2023} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2021-2022}}{100\%} + P_{C_{1.1.1}}^{2022-2023}}{m} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2021}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2022}}{100\%}}$$

$$C_{1.1.2} = \frac{P_{C_{1.1.2}}^{2021-2023} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2021-2023}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2022-2023}}{100\%} - P_{C_{1.1.2}}^{2021-2023} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2021-2022}}{100\%} - P_{C_{1.1.2}}^{2022-2023}}{m} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2021}}{100\%} \cdot \frac{ИПЦ_{\frac{1}{2}}^{2022}}{100\%}}$$

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 2021-2023 гг. (приложение № 1).

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

Предложения экспертов

по расчету стандартизированных 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 стандартизированные 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 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.

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_{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.

Согласно п. 22 Методических указаний стандартизированные тарифные ставки 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 2020-2022 гг., при расчете вышеуказанных стандартизированных тарифных ставок, не учитывались фактические расходы территориальных сетевых организаций по мероприятиям указанным в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, также отмечают, что согласно проведенного анализа расчетных материалов и затрат сетевых организаций за 2023 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 № 4).

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 2025 год, по планируемым расходам.

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

- с применением государственных элементарных сметных нормативов (Гранд-Смета, версия 2024.2), а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2025 год (1,051).

- с применением Укрупненных нормативов цены строительства НЦС81-02-12-2024 - Сборник № 12. «Наружные сети», утвержденный приказом Минстрой РФ от 07.03.2024 № 166/пр.; НЦС81-02-21-2024 - Сборник № 21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 16.02.2024 № 122/пр., а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2025 год (1,051).

Также отмечаем, что в материалах филиала «Дагэнерго» представлена пояснительная записка о способе установки приборов учета электрической энергии

при реализации мероприятий по договорам технологического присоединения за период 2023-2024 гг., согласно которой по результатам проведенного анализа фактических работ по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии за 2023-2024 гг., установка приборов учета электрической энергии прямого включения в сеть (однофазные, трехфазные) выполнялись силами филиала «Дагэнерго» - хозяйственным способом, а установка трехфазных приборов учета электрической энергии косвенного и полукосвенного включения в сеть – выполнялась 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.

Результаты расчета расходов на строительство планируемых объектов электросетевого хозяйства, связанных с технологическим присоединением к территориальным сетевым организациям РД на 2025 год сведены в приложения № 2, № 3, стандартизированные тарифные ставки сведены в приложении № 4.

Плата за технологическое присоединение в виде формул

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.

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 2025 год

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования, от сетевых организаций, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2025 год (филиал ПАО «Россети Северный Кавказ»-«Дагэнерго», ОАО «РЖД» (в лице «Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт»), филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»), представлены материалы о фактических расходах за 2023 год по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п. 16 Методических указаний, а также расходах по мероприятиям, указанным п/п «б»

п. 16 Методических указаний, для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2025 год.

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

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго» (далее-филиал «Дагэнерго») письмом от 29.08.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/6767, от 24.09.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/7520, от 22.10.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/8226, от 12.11.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/8829 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 2023 год, а также фактических расходах по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний за 2023 год, плановых расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения, для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2025 год.

В качестве обоснования фактических расходов по мероприятиям предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний за 2023 год в материалах филиала «Дагэнерго» представлены:

- пояснительная записка по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Дагэнерго» на 2025 год;

- расчет расходов, на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных подпунктами «а» и «в» пункта 16 Методических указаний за 2023 год (приложение № 2, № 3 к Методическим указаниям);

- мониторинг движения денежных средств по договорам технологического присоединения Филиала «Дагэнерго» за 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 2023 год.

Согласно расчету 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 2023 год составили 14 955,0 тыс. руб. в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией ТУ заявителю – 9 360,62 тыс. руб. (4190 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 – 1672,99 тыс. руб. (2619 присоединений);

- проверка сетевой организацией выполнения ТУ заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за ТП к электрическим сетям – 3921,39 тыс. руб. (1571,0 присоединений).

При этом фактические расходы на одно технологическое присоединение за 2023 год по вышеуказанным мероприятиям по данным филиала «Дагэнерго» составили:

- на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю – 2234,04 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 – 638,79 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 – 2496,11 руб. за одно присоединение.

Отмечаем, что в Мониторинге движения денежных средств по договорам технологического присоединения филиала «Дагэнерго» за 2023 год (далее – Мониторинг по договорам ТП за 2023 год) выручка от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП за отчетный период составила 30443,22 тыс. руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП составили 14955,32 тыс. руб., в которые также включены затраты категории потребителей до 15 кВт за период 2020-2021 гг. и первое полугодие 2022 года (пояснения по данному включению затрат за предыдущие периоды регулирования в материалах филиала «Дагэнерго» не представлены).

Также отмечаем, что п. 16 Правил Технологического присоединения регламентирован период осуществления мероприятий по технологическому присоединению со дня заключения договора ТП, в соответствии с которым не предусмотрено присоединение заявителей мощностью до 15 кВт по договорам ТП за период 2020-2021 гг. и 1 полугодие 2022 года - в 2023 году, как это принято филиалом «Дагэнерго» в Мониторинге за 2023 год.

В этой связи, при определении фактических расходов за 2023 год на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» п.16 Методических указаний по филиалу «Дагэнерго», предлагаем не учитывать затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за 2020-2021 гг., а также 1 полугодие 2022 года по категории заявителей до 15 кВт., в общей сумме 3980,45 тыс. руб., указанных в Мониторинге за 2023 год.

Согласно расшифровки расходов и доходов филиала «Дагэнерго» за 2023 год (табл. № 1.6, № 1.3) в соответствии с приказом Минэнерго России № 585 от 13.12.2011 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам

деятельности, представленных филиалом «Дагэнерго» от 25.04.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/3528 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 30 443,0 тыс. руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 16 823,0 тыс. руб.

Согласно отчета о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2023 год, направленных филиалом «Дагэнерго» от 07.03.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/2129 в Минэнерго РД, количество контрагентов, присоединенных к сетям филиала «Дагэнерго» составило 4190, сумма выручки от услуг технологического присоединения составила 30 442,0 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 2021-2023 гг. (приложение № 3 к Методическим указаниям), согласно которого расходы по указанным мероприятиям за 2023 год составили 14 955,0 тыс. руб. и включают в себя расходы на вспомогательные материалы, оплату труда ППП, отчисления на страховые взносы, прочие и внереализационные расходы;

- оборотно-сальдовая ведомость филиала «Дагэнерго» по счету 20.01 за 2023 год «Технологическое присоединение» на общую сумму 14 955,32 тыс. руб., которая включает 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 2023 год номенклатурной группы: - Умаханов Махач Тажутдинович (Договор ТП 48756/2023/ДЭ/ИЗЫЭС от 09.06.2023); Казиева Лижелика Пирмагомедовна (Договор ТП 44036/2022/ДЭ/ДЕРЫЭС от 10.01.2023); Ибрагимова Фатима Низамиевна (Договор ТП 48826/2023/ДЭ/ИЗБГЭС от 13.06.2023); Яхяева Насибат Абдуллаевна (Договор ТП 48799/2023/ДЭ/ИЗБГЭС от 13.06.2023); ГКУ РД "ЦОДД" (Договор ТП 49800/2023/ДЭ/НОГАРЭС от 31.07.2023); ГКУ РД "ЦОДД"(Договор ТП 47862/2023/ДЭ/ХАСАРЭС от 11.04.2023); Ростелеком ПАО (Договор ТП 45028/2022/ДЭ/ДАХАРЭС от 27.10.2022); Гамзаев Шахшабек Агаларович (Договор ТП 48352/2023/ДЭ/ГАБАРЭС от 18.05.2023); Шапиева Кавсарат Абдулгаировна (Договор ТП 48385/2023/ДЭ/КИЗЛРЭС от 17.05.2023); Багамасв Мурад Ахмедович (Договор ТП 48418/2023/ДЭ/КИЗЛРЭС от 19.05.2023);

- карточки счета 20.01. за 2023 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 таблиц 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.

Также отмечают что количество технологических присоединений по фактически исполненным договорам ТП, а также 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 2023 год», направленных филиалом «Дагэнерго» в Минэнерго РД (от 07.03.2024 № МР8/ДЭФ/01-00/2129), соответствуют аналогичным данным, принятым филиалом «Дагэнерго» в расчете расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства за 2023 год (приложение № 2 к Методическим указаниям).

По итогам рассмотрения обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго» в отношении контрагентов:

- Умаханов Махач Тажутдинович (Договор ТП 48756/2023/ДЭ/ИЗБГЭС от 09.06.2023);

-Казиева Анжелика Пирмагомедовна (Договор ТП 44036/2022/ДЭ/ДЕРБГЭС от 10.01.2023);

-Ибрагимова Фатима Низамиевна (Договор ТП 48826/2023/ДЭ/ИЗБГЭС от 13.06.2023);

-Яхяева Насибат Абдуллаевна (Договор ТП 48799/2023/ДЭ/ИЗБГЭС от 13.06.2023);

-ГКУ РД "ЦОДД" (Договор ТП 49800/2023/ДЭ/НОГАРЭС от 31.07.2023);

-ГКУ РД "ЦОДД"(Договор ТП 47862/2023/ДЭ/ХАСАРЭС от 11.04.2023);

-Ростелеком ПАО (Договор ТП 45028/2022/ДЭ/ДАХАРЭС от 27.10.2022);

-Гамзаев Шахшабек Агаларович (Договор ТП 48352/2023/ДЭ/ТАБАРЭС от 18.05.2023);

-Шапиева Кавсарат Абдулзагировна (Договор ТП 48385/2023/ДЭ/КИЗЛРЭС от 17.05.2023);

-Багамаев Мурад Ахмедович (Договор ТП 48418/2023/ДЭ/КИЗЛРЭС от 19.05.2023)

установлено, что фактические затраты на выполнение мероприятий по технологическому присоединению за 2023 год указанных контрагентов - соответствуют аналогичным затратам на производство и реализацию продукции (услуг) Мониторинга по договорам ТП за 2023 год филиала «Дагэнерго».

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 2023 год (за исключением затрат на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за 2020-2021 гг., а также 1 полугодие 2022 года в сумме 3 980,45 тыс. руб. по категории заявителей до 15 кВт.) - в размере 10 974,87 тыс. руб. (количество присоединений – 4190; объем максимальной мощности – 38 422,24 кВт), в том числе:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю – 6 869,38 тыс. руб. (4190 присоединений, 38 422,24 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 – 1 227,74 тыс. руб. (2619 присоединений, 20 499,24 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 – 2 877,75 тыс. руб. (1571 присоединений, 17 923 кВт).

В соответствии со стандартами раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 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 2021-2023 гг., план на 2025 г. (приложение № 1 к Методическим указаниям), при этом за период 2023 года филиалом «Дагэнерго» осуществлено строительство энергообъектов на общую сумму 110 809,35 тыс. руб., в том числе:

- строительство ВЛ-6 кВ п/с Дербент-Западная 110/6 от фид. № 2, фид. № 15 (Дворец спорта), протяженностью 33 км – 1080,52 тыс. руб.;

- строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/6 Дербент-Западная до границы ЗУ Дворца спорта от фид. № 2, протяженностью 2,2 км – 60 565,57 тыс. руб.;

- строительство 2-х кабельных линий 6 кВ от ПС 110/6 Дербент-Западная до границы ЗУ Дворца спорта от фид. № 15, протяженностью 1,56 км – 45 272,27 тыс. руб.;

- строительство двух кабельных линий 6 кВ от ПС 110/6 Дербент-Западная до границы ЗУ Дворца спорта от фид.№15, протяженностью 2 км – 3 890,99 тыс. руб.

В качестве обоснования фактических расходов на строительство энергообъектов (по мероприятиям, указанным п/п «б» п. 16 Методических указаний), за 2023 год филиалом «Дагэнерго» представлены:

- копия заявки от 14.06.2019 МКУ «Управление кап. строительства городского округа г. Дербента» на технологическое присоединение Очистных сооружений канализации, максимальной мощностью 2 МВт;

- копия ТУ №16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 13.03.2020 на технологическое присоединение к эл. сетям АО «Дагестанская сетевая компания» Очистных сооружений г. Дербента;

- изменение № 1 в ТУ № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 13.04.2022;

- изменение № 2 в ТУ № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 09.11.2022;

- изменение № 3 в ТУ № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 21.12.2022;

- изменение № 4 в ТУ № 16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 03.02.2023;

-копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям с приложением технических условий и заявки заявителя от 29.06.2020г. №16688/2019/ДГ/ДЕРБГЭС;

- копия дополнительного соглашения № 1 к договору от 29.06.2020 №16688/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 02.10.2020;

- копия дополнительного соглашения № 2 к договору от 29.06.2020 №16688/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 29.04.2022;

- копия дополнительного соглашения № 3 к договору от 29.06.2020 №16688/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 14.11.2022;

- копия дополнительного соглашения № 6 к договору от 29.06.2020 №16688/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 17.04.2023;

- копия заявки от 27.03.2020 МКУ «Управление кап.строительства городского округа г. Дербента» на технологическое присоединение многофункционального спортивного комплекса «Дворец спорта г. Дербент»;

- копия ТУ № 27126/2020/ДГ/ДЕРБГЭС от 14.07.2020 на технологическое присоединение к эл.сетям АО «Дагестанская сетевая компания» Дворца спорта в г.Дербент;

- изменение № 1 в ТУ №27126/2020/ДГ/ДЕРБГЭС от 13.04.2022;

- копия договора № 27126/2019/ДГ/ДЕРБГЭС от 30.12.2020 на технологическое присоединение Дворца спорта в г. Дербент;

- копия дополнительного соглашения № 1 к договору от 30.12.2020 № 27126/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 11.01.2021;

- копия дополнительного соглашения № 2 к договору от 30.12.2020 № 27126/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 18.05.2022;

- копия дополнительного соглашения № 1 к договору от 30.12.2020 № 27126/2019/ДГ/ДЭРБГЭС от 27.12.2022;

- акт приемки законченного строительства от 29.12.2023;

- форма № КС-3 от 26.12.2023 № 22-23-СМР-ДЭФ «Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная до границы ЗУ (дворца спорта) до границы ЗУ заявителя Очистных сооружений по договору № 27126/2020/ДГ/ДЭРБГЭС от 28.12.2020 на общую сумму 103 959,36 тыс. руб.(без НДС)

- акт о приемке выполненных работ по форме № 22-23-СМР-ДЭФ от 26.12.2023 (Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная по договору №27126/2020/ДГ/ДЭРБГЭС от 28.12.2020) на сумму 55718,06 тыс. руб.(без НДС);

- акт о приемке выполненных работ по форме №22-23-СМР-ДЭФ от 26.12.2023 (Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная по договору № 27126/2020/ДГ/ДЭРБГЭС от 28.12.2020) на сумму 42448,48 тыс. руб.(без НДС);

- акт о приемке выполненных работ по форме № 22-23-СМР-ДЭФ от 26.12.2023 (Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная по договору № 27126/2020/ДГ/ДЭРБГЭС от 28.12.2020) на сумму 2251,41 тыс. руб.(без НДС);

- акт о приемке выполненных работ по форме № 22-23-СМР-ДЭФ от 26.12.2023 (Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная по договору №27126/2020/ДГ/ДЭРБГЭС от 28.12.2020) на сумму 227,60 тыс. руб.(без НДС);

- акт о приемке выполненных работ по форме № 22-23-СМР-ДЭФ от 26.12.2023 (Строительство двух КЛ 6 кВ от ПС 110/6 кВ Дербент-Западная по договору № 27126/2020/ДГ/ДЭРБГЭС от 28.12.2020) на сумму 814,79 тыс. руб.(без НДС);

- акт № 2-05-22 сдачи-приемки выполненных работ от 22.12.2023.

По итогам рассмотрения обоснований, представленных в материалах филиала «Дагэнерго» в отношении строительства энергообъектов на общую сумму 110 809,35 тыс. руб. установлено:

- строительство вышеуказанных энергообъектов (воздушные и кабельные линии) выполнено подрядным способом, при этом в актах приемки выполненных работ по форме № 22-23-СМР-ДЭФ на данное строительство, филиалом «Дагэнерго» не указаны протяженности линий электропередач (кабельные, воздушные), на которые произведены расчеты определения стоимости энергообъектов;

- в материалах филиала «Дагэнерго» не представлены справки о стоимости выполненных работ и затрат по форме № КС-3 к соответствующим актам по форме № 22-23-СМР-ДЭФ для определения конечной стоимости строительства отдельных энергообъектов, ввиду чего не представляется возможным определить окончательную фактическую стоимость возведенных линий электропередач

(кабельные, воздушные) за 2023 год, а также подтвердить фактические расходы на строительство, которые опубликованы на официальном сайте ПАО «Россети Северный Кавказ-«Дагэнерго»(<http://www.rossetisk.ru/>) за период 2023 года.

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 воздушных и кабельных линий электропередач 0,4-6 (10) кВ, на установку пунктов секционирования 6(10) кВ, на установку приборов коммерческого учета электрической энергии (однофазные, трехфазные прямого включения в сеть, трехфазные полукосвенного включения в сеть).

Сметные расчеты на строительство энергообъектов выполнены филиалом «Дагэнерго» ресурсно-индексным методом, с применением государственных элементарных сметных нормативов (ГРАНД-Смета, версия 2024.2), а также затрат сопутствующих строительству (временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, ПИР, экспертиза проекта, авторский надзор, непредвиденные расходы).

В материалах филиала «Дагэнерго» так же представлена пояснительная записка о способе установки приборов учета электрической энергии при реализации мероприятий по договорам технологического присоединения за период 2023-2024 гг.

Согласно пояснения филиала «Дагэнерго», по результатам проведенного анализа фактических работ по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии за 2023-2024 гг., установка приборов учета электрической энергии прямого включения в сеть (однофазные, трехфазные) выполнялись силами филиала «Дагэнерго» - хозяйственным способом, а установка трехфазных приборов учета электрической энергии косвенного и полукосвенного включения в сеть – выполнялась подрядным способом, на основании договорных отношений с подрядными организациями.

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 2025 год, по планируемым расходам.

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

- с применением государственных элементарных сметных нормативов (Гранд-Смета, версия 2024.2), а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2025 год (1,051).

- с применением Укрупненных нормативов цены строительства НИЦ81-02-12-2024 - Сборник № 12. «Наружные сети», утвержденный приказом Минстрой РФ от 07.03.2024 №166/пр.; НИЦ81-02-21-2024 - Сборник № 21 «Объекты энергетики», утвержденные приказом Минстрой России от 16.02.2024 № 122/пр., а также индекса цен производителей, определенного для подраздела «Строительство» Минэкономразвития РФ на 2025 год (1,051).

№ 4.2. Анализ расчетных материалов и затрат

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

«Желдорэнерго» - филиал ООО «Энергопромсбыт» (далее – «Желдорэнерго») письмом от 28.07.2024 № 12924/24и-ЖДЭ (вход. № 2299/24 от 19.09.2024) уведомило Минэнерго РД, что в соответствии с Агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 № 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, для определения стоимости технологического присоединения заявителей к электрическим сетям сетевых организаций в границах Республики Дагестан на 2025 год.

При этом отмечаем, что согласно п. 87 Основ ценообразования, территориальные сетевые организации ежегодно, **не позднее 1 сентября**, 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 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. На основе представленных сведений исполнительные органы субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на очередной календарный год рассчитывают с использованием метода сравнения аналогов и устанавливают не позднее 1 декабря года, предшествующего очередному году, плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту), в виде формулы платы за технологическое присоединение, единых для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации стандартизированных тарифных ставок согласно перечню стандартизированных тарифных ставок, предусмотренному методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение 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 «Желдорэнерго» не осуществило раскрытие и опубликование информации в соответствии со Стандартами, утвержденными постановлением Правительства от 21.01.2004 № 24.

На основании изложенного предлагаем оставить материалы «Желдорэнерго» без рассмотрения.

№ 4.3. Анализ расчетных материалов и затрат Филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго»

Филиал «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» (далее – АО «Оборонэнерго») письмом от 23.08.2024 № СКФ/030/4602 представлены материалы о фактических расходах 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 АО «Оборонэнерго» в границах Республики Дагестан на 2025 год.

Согласно расчету АО «Оборонэнерго» (приложение № 2 к Методическим указаниям), фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению предусмотренным п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний, за 2023 год составили 191 090,74 руб. (2 присоединения) в том числе:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией ТУ заявителю 133 763,52 руб. (66 881,76 руб. на одно ТП);
- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем ТУ 57 327,22 руб. (28 663,61 руб. на одно ТП).

В материалах АО «Оборонэнерго» также представлен расчет фактических расходов на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» пункта 16 Методических указаний (приложение № 3 к Методическим указаниям) по статьям затрат (расходы на оплату труда ППП, отчисления на страховые взносы от з/платы, вспомогательные материалы, прочие расходы), согласно расчета сумма расходов за 2023 год – 191,09 тыс. руб. (в т.ч. з/плата 136,19 тыс. руб.).

Согласно отчета «о сводных данных и поданных заявках на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» и заключенных договорах об осуществлении ТП за 2023 год», направленных АО «Оборонэнерго» от 23.04.2024 № СКФ/100/369 в Минэнерго РД, за период 2023 года АО «Оборонэнерго» осуществило 2 технологических присоединения к электрическим сетям, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 89,32 руб.

Согласно расшифровки расходов и доходов АО «Оборонэнерго» за 2023 год (табл. № 1.6, №1.3) в соответствии с приказом Минэнерго РФ № 585 от 13.12.2011г. «Об утверждении порядка ведения отдельного учета доходов и расходов в сфере услуг по передаче электрической энергии» по видам деятельности, представленных АО «Оборонэнерго» от 23.04.2024 №СКФ/030/2285 в Минэнерго РД, сумма выручки от услуг по технологическому присоединению по фактически исполненным договорам ТП составила 74,0 тыс.руб., затраты на производство и реализацию продукции (услуг) по ТП за отчетный период составили 191,09 тыс.руб.

Эксперты отмечают, что в соответствии с пп. 5 - 6 Основ ценообразования, регулирование цен (тарифов) основывается на принципе обязательности ведения отдельного 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 отдельного учета (в том числе первичного бухгалтерского учета) активов продукции, доходов и расходов, в том числе по виду деятельности технологическое присоединение к электрическим сетям.

При этом отмечают, что в материалах АО «Оборонэнерго» не представлены обоснования для подтверждения объема формирования и учета фактических расходов по мероприятиям, указанным в п.16 (за исключением п/п «б») Методических указаний за 2023 год.

На основании изложенного ставится под сомнение ведение АО «Оборонэнерго» отдельного учета расходов по виду деятельности «Технологическое присоединение» и «Услуги по передаче электрической энергии» за отчетный период.

Также отмечают, что по данным проведения анализа расчетных материалов и затрат АО «Оборонэнерго» за период 2021-2022 гг., Минэнерго РД не учитывались расходы АО «Оборонэнерго» 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.

На основании изложенного предлагается не учитывать расходы АО «Оборонэнерго» при расчете стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, предусмотренных п/п «а» и «в» п. 16 Методических указаний, единых для всех территориальных сетевых организаций Республики Дагестан на 2025 год.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по повестке дня:

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - 1 голос

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить и ввести в действие льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств категорий заявителей указанных в абзацах 11 - 19 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 1 199 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

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:

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

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

$p_{\text{соц}}$ - 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 льготную ставку при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и абзаце 8 пункта 17 Правил технологического присоединения, в размере 5 993 руб. за каждый кВт запрашиваемой максимальной мощности (с учетом НДС) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

Плата за технологическое присоединение ($P_{(несоц)}$) 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:

$$P_{(\text{песоч})} = \min\{P_{\text{станд.ст}}, P_{\text{песоч}} \cdot N\}$$

где: $P_{\text{песоч}}$ - 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 ($P_{\text{ЭПУ до 150+мкв}}$) 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:

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкв}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}, P_{\text{песоч}} \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

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 $R_{\text{ЭПУ до 150}}$ приравнивается к нулю.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, 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.

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

5. Установить, что стандартизированные тарифные ставки и формулы платы, установленные в пунктах 3, 4 вводятся в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

6. Приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 19 декабря 2023 г. № 45-ОД-294/23 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» признать утратившим силу с 1 января 2025 года.

По вопросу № 2 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Юсупова М.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по питьевому водоснабжению для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг. согласно приложению № 3 к протоколу.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Корректировать тариф на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. на услуги по питьевому водоснабжению оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» потребителям ГО «город Хасавюрт», и внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 сентября 2024 № 45-ОД-107/24 «Об установлении тарифов на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» следующие изменения:

1.1 Название приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал»;

1.2. Произвести корректировку производственной программы АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» 2024-2028 гг. согласно приложению № 5.

2. Пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:

2.1. «Установить и ввести в действие тариф на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

с 01.10.2024 по 31.12.2024 - 32,27 руб.;

с 01.01.2025 по 30.06.2025 - 32,27 руб.;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 - 36,20 руб.;

с 01.01.2026 по 30.06.2026 - 41,21 руб.;

с 01.07.2026 по 31.12.2026 - 41,21 руб.;

с 01.01.2027 по 30.06.2027 - 41,21 руб.;

с 01.07.2027 по 31.12.2027 - 44,07 руб.;

с 01.01.2028 по 30.06.2028 - 44,07 руб.;

с 01.07.2028 по 31.12.2028 - 44,15 руб.».

3. Пункт 4 приказа изложить в следующей редакции:

3.1. «Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по питьевому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере

водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал», на долгосрочный период регулирования 2024 - 2026 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды с НДС):

- с 01.10.2024 по 31.12.2024 - 14,15 руб.;
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 - 14,15 руб.;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 - 20,54 руб.;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 - 20,54 руб.;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 - 29,82 руб.».

По вопросу № 3 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Юсупова М.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по водоотведению для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг. согласно приложению № 3 к протоколу.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

Голосовали:

- «за» - 7 голосов
- «против» - нет
- «воздержались» - нет

Решили:

1. Корректировать тариф на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» потребителям ГО «город Хасавюрт», и внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 сентября 2024 № 45-ОД-108/24 «Об установлении тарифов на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» следующие изменения:

1.1. название приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал»

1.2. Произвести корректировку производственной программы АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» по водоотведению на долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. согласно приложению № 6.

1.3. Пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:

«Установить и ввести в действие тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» по водоотведению на

долгосрочный период регулирования 2024-2028 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб.м стоков без НДС):

- с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 10,10 руб.
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 10,10 руб.
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 12,85 руб.
- с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 12,84 руб.
- с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 12,84 руб.
- с 01.01.2027 г. по 30.06.2027 г. – 12,84 руб.
- с 01.07.2027 г. по 31.12.2027 г. – 13,46 руб.
- с 01.01.2028 г. по 30.06.2028 г. – 13,46 руб.
- с 01.07.2028 г. по 31.12.2028г. – 13,47 руб.».

1.4. Пункт 4 приказа изложить в следующей редакции:

«Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» по водоотведению на долгосрочный период регулирования 2024-2026 гг. в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков с НДС):

- с 01.10.2024 г. по 31.12.2024 г. – 4,44 руб.
- с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г. – 4,44 руб.
- с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г. – 6,70 руб.
- с 01.01.2026 г. по 30.06.2026 г. – 7,41 руб.
- с 01.07.2026 г. по 31.12.2026 г. – 12,37 руб.».

По вопросу № 4 повестки дня:

Слушали – консультапта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Юсупова М.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по техническому водоснабжению для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг. согласно приложению № 3 к протоколу.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Корректировать тариф на 2025 год долгосрочного периода регулирования 2024-2028 гг. на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» потребителям ГО «город Хасавюрт»,

и внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 сентября 2024 № 45-ОД-106/24 «Об установлении тарифов на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям ГО «город Хасавюрт» следующие изменения:

1.1. Название приказа изложить в следующей редакции: «Об установлении тарифов на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» потребителям ГО «город Хасавюрт»;

1.2. Произвести корректировку производственной программы АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на долгосрочный период регулирования тарифов 2024 - 2028 гг. согласно приложению № 7.

1.3. Пункт 3 приказа изложить в следующей редакции:

«Установить и ввести в действие тарифы на услуги по техническому водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» потребителям ГО «город Хасавюрт», в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды без НДС):

- с 01.10.2024 по 31.12.2024 - 29,17 руб.;
- с 01.01.2025 по 30.06.2025 - 29,17 руб.;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 - 35,65 руб.;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 - 38,79 руб.;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 - 38,79 руб.;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 - 38,79 руб.;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 - 42,92 руб.;
- с 01.01.2028 по 30.06.2028 - 42,92 руб.;
- с 01.07.2028 по 31.12.2028 - 44,14 руб. ».

По вопросу № 5 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Аскандарова Ш.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по холодному водоснабжению для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ согласно приложению № 4 к протоколу.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ согласно приложению № 8 к протоколу;

2. Утвердить производственную программу ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг. потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ
УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ПОТРЕБИТЕЛЯМ БУЙНАКСКОГО ГАРНИЗОНА МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РФ
2025-2029 Г.

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		ЖКС №15; 368222, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. БУЙНАКСК, УЛ. МЛЯКОВСКОГО, ЗД. 22					
Период реализации производственной программы		2025 - 2029 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, г. Буйнаксск.					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м				0	0
	- объем водоснабжения	тыс.куб.м	341,37	341,37	341,37	341,37	341,37
		тыс.куб.м					
2.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м	0	0	0	0	0
3.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	341,37	341,37	341,37	341,37	341,37
	- из собственных источников	тыс.куб.м					
	- от других операторов	тыс.куб.м	341,37	341,37	341,37	341,37	341,37
4.	Потери воды	тыс.куб.м					
5.	Уровень потерь к объему опущенной воды в сеть	%	0	0	0	0	0

6.	Объем водоснабжения	тыс.куб .м	341,37	341,37	341,37	341,37	341,37
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб .м	43,121	43,121	43,121	43,121	43,121
	- бюджетным организациям	тыс.куб .м	297,86	297,86	297,86	297,86	297,86
	- прочим потребителям	тыс.куб .м	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.куб .м	-				
3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы							
Вид услуги		Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоснабжение		тыс. руб.	5926,37	7151,45	8695,02	9939,28	10930,08
4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

3.	1.																		
3.	2.																		
3.	3.																		
4.																			
5.																			
6.		Итого, тыс. руб.	0		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00		0,00
6. Расчет эффективности производственной программы																			
№ п/п	Наименование показателя/Расходы на реализацию произвольной программой в течение срока ее действия	Единица измерения	Плановое значение 2025 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2028 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2029 год								

1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	

7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб	5926,37	1	7151,45	1	8695,02	1	9939,28	1	10930,08	
7. Отчет об исполнении производственной программы												

3. Утвердить производственную программу ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг. потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ:

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ» МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ БОТЛИХСКОГО ГАРНИЗОНА
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РФ 2025-2029 Г.**

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		368970, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, н.п. Ботлих в/г, №1					
Период реализации производственной программы		2025 - 2029 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, с. Ботлих					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м					
	- объем водоснабжения	тыс.куб.м	307,29	307,29	307,29	307,29	307,29
		тыс.куб.м					
2.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м	0	0	0	0	0
3.	Объем водоснабжения	тыс.куб.м	307,29	307,29	307,29	307,29	307,29
	- из собственных источников	тыс.куб.м					
	- от других операторов	тыс.куб.м	307,29	307,29	307,29	307,29	307,29

4.	Потери воды	тыс.куб .м					
5.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	0	0	0	0	0
6.	Объем водоснабжения	тыс.куб .м	307,29	307,29	307,29	307,29	307,29
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб .м	32,88	32,88	32,88	32,88	32,88
	- бюджетным организациям	тыс.куб .м	272,86	272,86	272,86	272,86	272,86
	- прочим потребителям	тыс.куб .м	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55
	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.куб .м	-	-	-	-	-
3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы							
Вид услуги		Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоснабжение		тыс. руб.	5208,43	5624,87	5676,13	5767,68	5953,61
4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода	Питьевая вода
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						

3.	1.																				
3.	2.																				
3.	3.																				
4.																					
5.																					
6.	6. Расчет эффективности производственной программы																				
	6.	Итого, тыс. руб.	0			0,00				0,00					0,00						0,00
		№ п/п	Наименование показателя/Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Группы измерения	Плановое значение 2025 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2028 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2029 год								

1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	
3.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	-	0	-	0	-	0	-	0	

4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м ³	1,792		1,792	0	1,792	0	1,792	0	1,792	
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м ³	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб	5208,43	1	5914,22	1	6705,24	1	7704,76	1	8796,61	
7. Отчет об исполнении производственной программы												

4. Установить и ввести в действие тарифы на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ, в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды, без НДС):

с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 16,11 руб.;

с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 18,61 руб.;

с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 18,61 руб.;

- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 23,29 руб.;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 23,29 руб.;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 27,65 руб.;
- с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 27,65 руб.;
- с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 30,58 руб.;
- с 01.01.2029 по 30.06.2029 – 30,58 руб.;
- с 01.07.2029 по 31.12.2029 – 33,46 руб.

5. Установить и ввести в действие тарифы на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ, в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м воды, без НДС):

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 15,72 руб.;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 18,18 руб.;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 18,18 руб.;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 18,43 руб.;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 18,43 руб.;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 18,51 руб.;
- с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 18,51 руб.;
- с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 19,03 руб.;
- с 01.01.2029 по 30.06.2029 – 19,03 руб.;
- с 01.07.2029 по 31.12.2029 – 19,72 руб.

По вопросу № 6 повестки дня:

Слушали – консультанта отдела РКК Управления тарифообразования Минэнерго РД Аскандарова Ш.К. с экспертным заключением об установлении тарифа на услуги по водоотведению и очистке сточных вод методом индексации для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ согласно приложению № 2 к протоколу Правления Минэнерго РД № 29 от 28.11.2024 г.

Заслушав заключение эксперта, а также по результатам обсуждений председательствующий предложил проголосовать по вопросу повестки дня:

Голосовали:

«за» - 7 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ согласно приложению № 9 к протоколу;

2. Утвердить производственную программу ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг. потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ согласно:

ПРОИЗВОДИТЕЛЬНАЯ ПРОГРАММА ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ "ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ"
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ БУЙНАКСКОГО ГАРНИЗОНА МИНИСТЕРСТВА
ОБОРОНЫ РФ 2025-2029 гг.

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		ЖКС №15; 368222, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. БУЙНАКСК, УЛ. МАЯКОВСКОГО, ЗД. 22					
Период реализации производственной программы		2025 - 2029 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов ул. М. Гаджиева, 73 б, г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, г. Буйнаксск.					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоотведения	тыс.куб.м					
	- объем водоотведения	тыс.куб.м	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754
		тыс.куб.м					
2.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м					
3.	Объем водоотведения	тыс.куб.м	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754
	- из собственных источников	тыс.куб.м	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754

	- от других операторов	тыс.ку б.м					
4.	Потери воды	тыс.ку б.м					
5.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	0	0	0	0	0
6.	Объем водоотведения	тыс.ку б.м	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754
	- собственным абонентам (население)	тыс.ку б.м	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258
	- бюджетным организациям	тыс.ку б.м	315,108	315,108	315,108	315,108	315,108
	- прочим потребителям	тыс.ку б.м	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.ку б.м					

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя				
		2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоотведение	тыс. руб.	932,55	1353,66	2224,61	3245,92	4461,06

4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			водоотведение	водоотведение	водоотведение	водоотведение	водоотведение

1. Показатели качества питьевой воды

1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
----	---	---	------	------	------	------	------

1. 2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2. 1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	0	0	0	0	0
3. 2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м ³					

3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м3	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025
----	--	----------	-------	-------	-------	-------	-------

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

№ п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования									
		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Итого, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Расчет эффективности производственной программы											

№ п/п	Наименован ие показателя/Р асходы на реализацию программы в течение срока ее действия	Едини ца измер ения	0	-	0	-	0	-	0	
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой источником водоснабжен ия в распределит ельную водопроводн ую сеть, не соответству ющих установленн ым требованиям , в общем объеме проб, отобранных по результатам пронизовств ленного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	
2.	Доля проб питьевой воды в распределит ельной водопроводн ой сети, не соответству ющих установленн ым требованиям . в общем объеме проб, отобранных по	%	0	-	0	-	0	-	0	

	результатам производственного контроля качества питьевой воды											
3.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	-	0	-	0	-	0	-	0	
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%		0		0		0		0		

5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3	0,025		0,025	0	0,025	0	0,025	0	0,025	
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб.	932,55	1	1353,66	1	2224,61	1	3245,92	1	4461,06	
7. Отчет об исполнении производственной программы												

4. Утвердить производственную программу ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ на долгосрочный период регулирования 2025 - 2029 гг. потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ:

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ»
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПОТРЕБИТЕЛЯМ БОТЛИХСКОГО ГАРНИЗОНА
МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РФ 2025-2029 Г.

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		368970, РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, п.л. Ботлих, в/г, №1					
Период реализации производственной программы		2025 - 2029 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов ул. М. Гаджиева.73 б, г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, с. Ботлих.					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение	Водоотведение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоотведения	тыс.ку б.м					
	- объем водоотведения	тыс.ку б.м	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565
		тыс.ку б.м					
2.	Потребление на собственные нужды	тыс.ку б.м					
3.	Объем водоотведения	тыс.ку б.м	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565
	- из собственных источников	тыс.ку б.м	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565
	- от других операторов	тыс.ку б.м					
4.	Потери воды	тыс.ку б.м					
5.	Уровень потерь к объему	%	0	0	0	0	0

	отпущенной воды в сеть						
б.	Объем водоотведения	тыс.ку б.м	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565
	- собственным абонентам (население)	тыс.ку б.м	30,342	30,342	30,342	30,342	30,342
	- бюджетным организациям	тыс.ку б.м	271,337	271,337	271,337	271,337	271,337
	- прочим потребителям	тыс.ку б.м	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886
	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.ку б.м					
3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы							
Вид услуги		Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Водоотведение		тыс. руб.	734,46	1317,33	2891,02	4766,89	6605,28
4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			водоотведение	водоотведение	водоотведение	водоотведение	водоотведение
1.	Показатели качества питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	0	0	0	0	0
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпущаемой в сеть	кВт ч/м ³					

3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м3	0,119	0,119	0,119	0,119	0,119				
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											
№ п/п	Наименование мероприятия	Период регулирования									
		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год		2029 год	
		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Итого, тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6. Расчет эффективности производственной программы											

№ п/п	Наименование показателя /Расходлы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	Плановое значение 2025 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2026 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2027 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2028 год	Коэффициент изменения	Плановое значение 2029 год
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленных нормативным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0

2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	
3.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	-	0	-	0	-	0	-	0	

7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб.	734,46	1	1317,33	1	2891,02	1	4766,89	1	6605,28	
7. Отчет об исполнении производственной программы												

4. Установить и ввести в действие тарифы на услуги по водоотведению и очистке сточных вод, оказываемые ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков, без НДС):

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2,34 руб.;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2,70 руб.;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 2,70 руб.;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 4,62 руб.;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 4,62 руб.;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 7,41 руб.;
- с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 7,41 руб.;
- с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 10,14 руб.;
- с 01.01.2029 по 30.06.2029 – 10,14 руб.;
- с 01.07.2029 по 31.12.2029 – 13,99 руб.

5. Установить и ввести в действие тарифы на услуги по водоотведению и очистке сточных вод, оказываемые ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ, в следующих размерах (в руб. за 1 куб. м стоков, без НДС):

- с 01.01.2025 по 30.06.2025 – 2,24 руб.;
- с 01.07.2025 по 31.12.2025 – 2,59 руб.;
- с 01.01.2026 по 30.06.2026 – 2,59 руб.;
- с 01.07.2026 по 31.12.2026 – 6,09 руб.;
- с 01.01.2027 по 30.06.2027 – 6,09 руб.;
- с 01.07.2027 по 31.12.2027 – 12,96 руб.;
- с 01.01.2028 по 30.06.2028 – 12,96 руб.;
- с 01.07.2028 по 31.12.2028 – 18,44 руб.;
- с 01.01.2029 по 30.06.2029 – 18,44 руб.;
- с 01.07.2029 по 31.12.2029 – 25,07 руб.

Приложение:

1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан;

2. Формулы расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Дагестан;

3. Экспертное заключение об установлении тарифов на услуги по холодному водоснабжению и водоотведению, оказываемые для АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на 2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг.;

4. Экспертное заключение об установлении тарифа на услуги по холодному водоснабжению и водоотведению для ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ на 2025 г. методом индексации долгосрочного периода регулирования 2025-2029 гг. потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ;

5. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» 2024-2028г. в сфере питьевого водоснабжения;

6. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» 2024 - 2028 гг. в сфере водоотведения;

7. Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» 2024 - 2028 гг. в сфере технического водоснабжения;

8. Долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ (холодное водоснабжение);

9. Утвердить долгосрочные параметры регулирования тарифов, определяемые на долгосрочный период регулирования при установлении тарифов с использованием метода индексации потребителям Буйнакского гарнизона Министерства обороны РФ и потребителям Ботлихского гарнизона Министерства обороны РФ (водоотведение).

Протокол вела



Н.И. Дацко

**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	<p>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</p>	рублей за одно присоединение	3317,82
---	----------------	--	------------------------------	---------

		<p>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 размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям</p>	рублей за одно присоединение	5423,85
1.1	С1.1	<p>стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю</p>	рублей за одно присоединение	1748,80

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	1569,02
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	3675,05

C₂ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

2.3.1.4.1.1	C _{2.3.1.4.1.1} 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1580584,17
2.3.1.4.1.1	C _{2.3.1.4.1.1} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1733644,47
2.3.1.4.2.1	C _{2.3.1.4.2.1} 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2017918,94

2.3.1.4.2.1	C _{2.3.1.4.2.1} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1859741.60
2.3.1.4.3.1	C _{2.3.1.4.3.1} 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2350328.78
2.3.1.4.3.1	C _{2.3.1.4.3.1} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1927625.52
2.3.1.4.1.2	C _{2.3.1.4.1.2} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3135143.28
2.3.1.4.2.2	C _{2.3.1.4.2.2} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3333490,87
2.3.2.3.1	C _{2.3.2.3.1} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2363358.68
2.3.2.3.2.1	C _{2.3.2.3.2.1} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2604741,57
2.3.2.3.3.1	C _{2.3.2.3.3.1} 1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2804213,52

2.3.2.4.1.1	C _{2.3.2.4.1.1} 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1765441,98
2.3.2.4.2.1	C _{2.3.2.4.1.1} 0,4кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2546888,32

С3 - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи

3.1.2.2.2.1	C _{3.1.2.2.2.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	1639514,86
3.1.2.2.3.1	C _{3.1.2.2.3.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2025453,29
3.1.2.1.4.1	C _{3.1.2.1.4.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	2664739,29
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	1852152,28
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	2460719,30

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	2970460,53
3.6.2.2.2.2	C _{3.6.2.2.2.2} 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения. многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	15597273,89
3.6.2.2.3.2	C _{3.6.2.2.3.2} 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения. многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	15785812,76
3.6.2.2.4.2	C _{3.6.2.2.4.2} 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения. многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	16970914,23

C₈ - 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	15809,90
8.2.1	C _{8.2.1} 0.4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	руб. за точку учета	33216,72
8.2.2	C _{8.2.2} 0.4кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	руб. за точку учета	52023,97

8.2.3	C _{8.2.3} 1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	руб. за точку учета	493888.64
-------	----------------------------	---	------------------------	-----------

Стандартизированные тарифные ставки установлены в ценах 2025 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:

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

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

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

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

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

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

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 стандартизованных 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 стандартизованных тарифных ставок (руб.);

C_1 – стандартизованная 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);

$C_{2,i}$ – стандартизованная 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);

$C_{3,i}$ – стандартизованная 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);

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

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

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

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

$C_{8,i}$ – стандартизованная 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.

**Министру энергетики и тарифов
Республики Дагестан**

Шихалиеву М.Ш.

Уважаемый Марат Шамильевич!

Направляю Вам позицию представителя Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросам, включенным в повестку заседания Правления Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Правление), назначенного на 28.11.2024.

1. По вопросу повестки заседания Правления «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 2025 год» я голосую **«ПРОТИВ»**, ставки на строительство объектов «последней мили» и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии рассчитаны без учета фактических расходов на строительство.

2. По вопросу повестки заседания Правления «Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика электрической энергии филиала ПАО «Россети Северный Кавказ – «Дагэнерго» на 2025 год» я голосую **«ПРОТИВ»**, поскольку не представлены проект решения, экспертное заключение и расчеты.

В случае вынесения дополнительных вопросов в области электроэнергетики, не предусмотренных настоящим письмом, голосую **«ПРОТИВ»** принятия каких-либо решений по таким дополнительным вопросам.

С уважением,
Представитель
Ассоциации «НП Совет рынка»



К.В. Москвин

**Экспертное заключение об установлении тарифов на услуги по
холодному водоснабжению и водоотведению для АО «Единый
оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и
водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» на
2025 г. долгосрочного периода регулирования 2024 - 2028 гг.**

Субъект РФ Республика Дагестан
 Период регулирования 2024
 Первый год долгосрочного периода регулирования 2024
 Период договорной индексации (количество лет) 5

Экспертное заключение

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН
 по результатам экспертизы предложения

АО "ЕОРД" - филиал Хасавюртовской гидроэлектростанции

об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации
 долгосрочного периода регулирования тарифов 2024-2028 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Наличие наименования юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	АО "ЕОРД"
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	1220500004900
ИНВН	0554008510
КПП	050043006
Код по ОКПО	
Организационно-правовая форма	1 22 67 Неубыточное акционерное общество
Юридический адрес	368303, Республика Дагестан, г. Каспийск, Иргичное ш, ад. 136, этаж/офис 3/56
Фактический адрес	368303, Республика Дагестан, г. Каспийск, Иргичное ш, ад. 136, этаж/офис 3/56
Телефон организации	555555
Э-почта	ЕОСР@ms.ru
ФИО руководителя	Шалиев Магомедгамид Сирамудинович
Должность руководителя	Генеральный директор
Официальный сайт регулирующей организации в сети "Интернет"	
Наличие	да
Государственное и (или) муниципальное учреждение и (или) государственное предприятие	Сведения о доле, % 50 % и более
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	Муниципальная
Наличие раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	да
Платящийся НДС	нет
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	нет
Наличие программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	нет
Наличие программы комплексного развития	нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Наличие заявок субъекта по льготным тарифам	да
Наименование	Закон о льготный тарифах на территории Республики Дагестан
Вид	закон
Срок	48
Дата принятия	22.06.2022
URL-ссылка на решение	https://portal.gaz.ru/portal/DownloadPage.aspx?Type=17&guid=9c6d6b6c-4853-4bf7-9395-742810cc6013
Действительность	
Наличие утвержденных ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2022 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утвержденных ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2024 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утвержденных ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2024 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Иные сведения	
Полезный отпуск рассчитывается с учетом собственных нужд подстанции (п. 30.1 баланса ВС и п.5 баланса ВО)	да

Решение принято

Данные об ответственном исполнителе от организации	ФИО исполнителя Мамонтова Э.А.	Мамонтова Э.А.
	Должность исполнителя главный экономист	главный экономист
	Контактный телефон исполнителя e-mail исполнителя	8(506)462-04-50 eov@ecid.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 ФАС России от 27.12.2013 № 1746-з,
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФАС России от 16.11.2014 № 1354-з,
11. Приказ Минстроя России от 15.11.2014 № 23/пр "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, отопление водоснабжения и (или) водоотведения, и единой системы тарифификации таких затрат",
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 362/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной системы горячего водоснабжения, централизованной системы водоснабжения, отопления и горячего водоснабжения (напорные системы) и централизованной системы водоотведения (справочный)",
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 № 156/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

Решения по делу, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	да
Тариф 1		
Номер тарифа (идентификатор)	Водоотведение	ВО.05.31768846.0002
Вид тарифа	тариф на водоотведение	
Тип тарифа	одноставочный	
Вид(ы) деятельности	Прием сточных вод :: Очистка 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)		
Тариф 2		
Номер тарифа (идентификатор)	Водоснабжение	ХВС.05.31768846.0003
Вид тарифа	тариф на питьевую воду	
Тип тарифа	одноставочный	
Вид(ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Сбыт (распределение) воды	
Вид воды	питьевая вода	
Заявление организации	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)	
Тариф 3		
Номер тарифа (идентификатор)	Водоснабжение	ХВС.05.31768846.0004
Вид тарифа	тариф на техническую воду	
Тип тарифа	одноставочный	
Вид(ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Сбыт (распределение) воды	
Вид воды	техническая вода	
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)		
Добавить тариф		
Номер дела об установлении тарифа		
ФИО уполномоченного по делу	Юсупов Мадат Кабжанович	
Должность уполномоченного по делу	главный специалист эксперт	
Контактный телефон уполномоченного по делу	88-41-43	
Или иной уполномоченного по делу	g@ecid.ru	
Добавить страну		
Выбранный метод регулирования	индексации	
Период регулирования	2024	
Период для рассмотрения в период регулирования	2024	
Период для оценки индексации (количество лет)	5	
Письмо-запрос документов и материалы доставлены и предложены регулирующей организацией на установление тарифов в соответствии с законодательством Российской Федерации	да	



3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	Дополнительные сведения
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	городской округ "город Хасавюрт"	городской округ "город Хасавюрт"	82735000	городской округ	
	Добавить территорию				
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	городской округ "город Хасавюрт"	городской округ "город Хасавюрт"	82735000	городской округ	
	Добавить территорию				
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду					
1	городской округ "город Хасавюрт"	городской округ "город Хасавюрт"	82735000	городской округ	
	Добавить территорию				



4. Перечень объектов организации, с помощью которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения/ водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год	2023 год	2024 год	2024 год	Комментарии
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение							
1	Биологические очистные сооружения	сл.					
2	Канализационные насосные станции	сл.					
3	Канализационные сети	км					
Добавить							
Краткое описание технологического процесса							
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду							
1	Водонасосные станции (водозаборные узлы)	сл.					
2	Скважины	сл.					
3	Подкачивающие насосные станции	сл.					
4	Водонапорные башни	сл.					
5	Водопроводные сети	км					
Добавить							
Краткое описание технологического процесса							
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду							
1	Водонасосные станции (водозаборные узлы)	сл.					
2	Скважины	сл.					
3	Подкачивающие насосные станции	сл.					
4	Водонапорные башни	сл.					
5	Водопроводные сети	км					
Добавить							
Краткое описание технологического процесса							

5. Правоустанавливающие и подтверждающие документы на объекты коммунальной инфраструктуры

№ п/п	Объект коммунальной инфраструктуры	Основание эксплуатации	Вид документа	Номер документа	Дата документа	Срок действия
Добавить объект						



6. Ключевые сценарные показатели

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2024 год	2025 год
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования
Таблица 1 (дополнительная) - тариф на водоснабжение				
Индексы				
1	Индекс эффективности операционных расходов	%		1,000
2	Индекс потребительских цен	%		5,800
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%		
4	Индекс количества активов	%		
Налоговые ставки				
1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%		
3	Ставка водного налога			
3.1.1	Ставка водного налога из поверхностных источников для	руб / тыс куб м		
3.1.2	Ставка водного налога из поверхностных источников для прочих	руб / тыс куб м		
3.2.1	Ставка водного налога из подземных источников для населения	руб / тыс куб м		
3.2.2	Ставка водного налога из подземных источников для прочих потребителей	руб / тыс куб м		
4	Ставки налога на имущество	%		
5	Ставка налога при УСН	%		
6	Доля общезаявленных расходов			
7	Доля общепроизводственных расходов			
Таблица 2 (дополнительная) - тариф на теплоснабжение				
Индексы				
1	Индекс эффективности операционных расходов	%		1,000
2	Индекс потребительских цен	%		5,800
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%		
4	Индекс количества активов	%		
Налоговые ставки				
1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%		
3	Ставка водного налога			
3.1.1	Ставка водного налога из поверхностных источников для	руб / тыс куб м		
3.1.2	Ставка водного налога из поверхностных источников для прочих	руб / тыс куб м		
3.2.1	Ставка водного налога из подземных источников для населения	руб / тыс куб м		
3.2.2	Ставка водного налога из подземных источников для прочих потребителей	руб / тыс куб м		
4	Ставки налога на имущество	%		
5	Ставка налога при УСН	%		
6	Доля общезаявленных расходов			
7	Доля общепроизводственных расходов			
Таблица 3 (дополнительная) - тариф на электроснабжение				
Индексы				
1	Индекс эффективности операционных расходов	%		1,000
2	Индекс потребительских цен	%		5,800
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%		
4	Индекс количества активов	%		
Налоговые ставки				
1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%		
3	Ставка водного налога			
3.1.1	Ставка водного налога из поверхностных источников для	руб / тыс куб м		
3.1.2	Ставка водного налога из поверхностных источников для прочих	руб / тыс куб м		
3.2.1	Ставка водного налога из подземных источников для населения	руб / тыс куб м		
3.2.2	Ставка водного налога из подземных источников для прочих потребителей	руб / тыс куб м		
4	Ставки налога на имущество	%		
5	Ставка налога при УСН	%		
6	Доля общезаявленных расходов			
7	Доля общепроизводственных расходов			

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	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200	861,200
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м							
10.3.2	Население	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
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	2024 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования					

Таблица 1. Расчеты объема воды на водоотведение

Комментарии и обоснования к разделу

- 2020г. - 9060,00 тыс.м3, - 2019г. - 9077,00 тыс.м3.; - 2018г. - 9010,24 тыс.м3.; - 2017г. - 9010,24 тыс.м3.; Эксперты произвели расчет объема воды, отпущаемой абонентам г.Хасавюрт: $t_i = 1/3 * ((9060,00 - 9077,00)/9077,00) * ((9077,00 - 9010,24) / 9010,24) + ((9010,24 - 9010,24) / 9010,24) = 0,0018$ $Q_i = 9060,00 * (1 + 0,0018)^2 + 0 + 0 = 9092,64$ тыс.м3. Эксперты предлагают принять плановый объем водоснабжения на 2024г. в размере 9092,64 тыс.м3

- 2020г. - 6939,0 тыс.м3, - 2019г. - 6939,0 тыс.м3.; - 2018г. - 6939,0 тыс.м3.; - 2017г. - 6939,0 тыс.м3. Эксперты произвели расчет объема водоотведения г.Хасавюрт: $t_i = 1/3 * ((6939,0 - 6939,0) / 6939,0) + ((6939,0 - 6939,0) / 6939,0) + ((6939,0 - 6939,0) / 6939,0) = 0$ $Q_i = 6939,0 * (1 + 0)^2 + 0 + 0 = 6939,0$ тыс.м3

Добавить комментарий



8. Расходы на реагенты

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2022 год Принято органом регулирования	2022 год Факт по данным организации	2022 год Факт, принятый органом регулирования	2023 год Принято органом регулирования	2024 год Принято органом регулирования	2025 год Принято органом регулирования	2026 год Принято органом регулирования	2027 год Принято органом регулирования	2028 год Принято органом регулирования	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить												
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	24 091,63	24 091,63	24 091,63	24 091,63	24 091,63	
1	безводный коагулянт (сульфат алюминия)	тыс.руб.					4 654,63	4 654,63	4 654,63	4 654,63	4 654,63	Согласно СП 31.13330.2012 СНиП 2.04.02-84 таблица 16
2	жидкий хлор	тыс.руб.					6 958,67	6 958,67	6 958,67	6 958,67	6 958,67	Согласно СП 31.13330.2012 СНиП 2.04.02-84 п.9.15
3	известь гашенная	тыс.руб.					12 478,33	12 478,33	12 478,33	12 478,33	12 478,33	Согласно СП 31.13330.2012 СНиП 2.04.02-84 п.9.1
Добавить												
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

цены, взяты с (<https://zakupki.gov.ru>) договора: 1) от 01.09.2022г. №012/22 (жидкий хлор), 2) № АМ-006455 от 26.05.2022г. С ООО «АМК ГРУПП»(сульфат алюминия 3) Договор №019/22 от 01.09.2022 г. с ООО "Глобальянс"(известь гашенная) Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 24 237,53 тыс.руб. (По расчетам Минэнерго сумма составила 24 237,53 тыс. руб., эксперты предлагают принять расходы на реагенты по плану ЕО на сумму 24 091,63 тыс. руб.)

Добавить комментарий



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	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Офакт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования						
Тариф 1 (Водоотведение) – тариф на водоотведение												
Тариф 2 (Водоснабжение) – тариф на тепловую воду												
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	92 014,93	109 386,22	125 366,43	143 669,93	164 645,74	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	15 171,47	15 171,47	15 171,47	15 171,47	15 171,47	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.					11 670,36	11 670,36	11 670,36	11 670,36	11 670,36	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	7,21	8,26	9,47	10,85	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,000	1,300	1,300	1,300	1,300	1,300	
6.1	без разбивки	тыс.руб.					92 014,93	109 386,22	125 366,43	143 669,93	164 645,74	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	7,21	8,26	9,47	10,85	
6.1.2	Объём купленной электроэнергии	тыс.кВтч					15 171,47	15 171,47	15 171,47	15 171,47	15 171,47	
Добавить												
Двухставочный тариф												
Добавить												
Тариф 3 (Водоснабжение) – тариф на тепловую воду												
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	8 597,63	10 008,17	11 713,97	13 424,21	15 384,15	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	1 417,59	1 417,59	1 417,59	1 417,59	1 417,59	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.					2 779,58	2 779,58	2 779,58	2 779,58	2 779,58	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	7,06	8,26	9,47	10,85	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,510	0,510	0,510	0,510	0,510	
6.1	без разбивки	тыс.руб.					8 597,63	10 008,17	11 713,97	13 424,21	15 384,15	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	0,00	0,00	0,00	0,00	6,06	7,06	8,26	9,47	10,85	
6.1.2	Объём купленной электроэнергии	тыс.кВтч					1 417,59	1 417,59	1 417,59	1 417,59	1 417,59	
Добавить												
Двухставочный тариф												
Добавить												

Комментарии и обоснования к разделу

Эксперты скорректировали расходы по электроэнергии на 2025г. с учетом прогнозного роста электроэнергии 14,6 %. тариф на 1-е полугодие 6,72 руб.кВтч (за 3 квартал 2024г.)
 2-е полугодие 7,7 (рост 14,6%) при объеме электроэнергии необходимой для оказания услуг по водоснабжению в размере 15 171,47 тыс.кВтч.(CH2)

1-е полугодие 7 585,73 тыс.кВтч * 6,72 руб.кВтч = 50 976,10 тыс. руб.
 2-е полугодие 7 585,73 тыс.кВтч * 7,7 руб.кВтч = 58 410,12 тыс. руб.

50 976,10 + 58 410,12 = 109 386,22 тыс. руб.

Расходы по водоснабжению по данной статье не предусмотрено

Эксперты скорректировали расходы по электроэнергии на 2025г. с учетом прогнозного роста электроэнергии 14,6 %. тариф на 1-е полугодие 6,72 руб.кВтч. (за 3 квартал 2024г.)
 2-е полугодие 7,7 при объеме электроэнергии необходимой для оказания услуги по водоснабжению в размере 1417,59 тыс.кВтч.(CH2)

1-е полугодие 708,80 тыс.кВтч * 6,72 руб.кВтч = 4 550,49 тыс. руб.
 2-е полугодие 708,79 тыс.кВтч * 7,7 руб.кВтч = 5 457,68 тыс. руб.

4 550,49 + 5 457,68 = 10 008,17 тыс. руб.

Добавить комментарий



13. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы с фонда оплаты труда

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Таблица 1 (Вводное обеспечение) - тариф на обязательное социальное страхование									
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00	0,00	48 309,30	42 083,50	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.					2 602,53	2 103,72	
1.1.1	численность	чел.					4,00	4,00	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					54 219,31	43 827,48	
	Добавить								
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	785,96	635,32	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.					18 289,01	17 543,52	
3.1	ремонтный	тыс.руб.					18 289,01	17 543,52	
3.1.1	численность	чел.					31,00	31,00	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					49 164,00	47 160,00	
	Добавить								
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 523,28	5 298,14	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.					12 259,75	9 203,41	
5.1	АУП	тыс.руб.					12 259,75	9 203,41	
5.1.1	численность	чел.					12,74	12,74	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					80 192,00	60 200,70	
	Добавить								
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 702,45	2 779,43	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.					3 952,63	3 456,24	
7.1	Сбытовой персонал	тыс.руб.					3 952,63	3 456,24	
7.1.1	численность	чел.					5,40	5,40	
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					60 997,35	53 337,00	
	Добавить								
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 193,69	1 043,78	
Таблица 2 (Вводное обеспечение) - тариф на обязательное социальное страхование									
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.			0,00	0,00	136 018,55	113 015,70	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.					26 012,88	21 873,55	
1.1.1	численность	чел.					40,00	40,00	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					54 193,49	45 569,89	
	Добавить								
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	7 855,89	6 605,81	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.					35 927,83	30 326,32	
3.1	ремонтный	тыс.руб.					35 927,83	30 326,32	
3.1.1	численность	чел.					57,00	57,00	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					52 526,07	44 336,72	
	Добавить								
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	10 850,21	9 158,55	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.					30 028,02	25 346,39	
5.1	АУП	тыс.руб.					30 028,02	25 346,39	
5.1.1	численность	чел.					35,31	35,31	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					70 867,59	59 818,73	
	Добавить								
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 068,46	7 654,61	
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.					10 964,88	9 255,36	
7.1	Сбытовой персонал	тыс.руб.					10 964,88	9 255,36	
7.1.1	численность	чел.					14,98	14,98	
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					60 997,35	51 487,30	
	Добавить								
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 311,39	2 795,12	
Таблица 3 (Вводное обеспечение) - тариф на обязательное социальное страхование									
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.					542,24	457,69	
1.1	Производственный персонал	тыс.руб.					542,24	457,69	
1.1.1	численность	чел.					1,00	1,00	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					45 186,47	38 141,00	
	Добавить								
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	163,76	138,22	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.					1 820,76	1 393,34	
3.1	ремонтный	тыс.руб.					1 820,76	1 393,34	
3.1.1	численность	чел.					3,00	3,00	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					50 576,69	38 703,88	
	Добавить								
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	549,87	420,79	

5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.					1 238,47	1 054,71
5.1	АУП	тыс.руб.					1 238,47	1 054,71
5.1.1	численность	чел.					1,46	1,46
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					70 689,00	60 700,20
	Добавить							
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	374,02	318,52
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.					453,10	396,83
7.1	Сбытовой персонал	тыс.руб.					453,10	396,83
7.1.1	численность	чел.					0,62	0,62
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.					60 900,00	53 337,00
	Добавить							
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	136,83	119,84

Комментарии и обоснования к разделу

По плану ЕО, ФОТ в целом по предприятию составляет 131 019,55 тыс. руб., тарифная ставка первого разряда составляет 19 242 руб. Эксперты предлагают принять тарифную ставку первого разряда согласно
Добавить комментарий



14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2024 год	Ссылка на привязку норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложение организации	Принято органом регулирования	
Таблица 1 (водоснабжение) - тариф на холодную воду			0,00	0,00	0,00	0,00	17 313,08	12 888,51	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	12 259,75	9 203,41	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 702,45	2 779,43	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	303,05	219,05	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.					24,37	24,37	
3.2	юридические услуги	тыс.руб.							
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.							
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.					194,68	194,68	
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и	тыс.руб.							
3.6	информационные услуги	тыс.руб.					84,00		
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.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 047,83	386,62	
8.1	амортизация непроизведенных 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	тыс.руб.							
8.3	иные расходы	тыс.руб.					1 047,83	386,62	
Таблица 2 (водоснабжение) - тариф на горячую воду			0,00	0,00	0,00	0,00	51 378,27	43 187,04	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	30 028,02	25 346,39	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9 068,46	7 654,61	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	307,67	307,67	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.					27,49	27,49	
3.2	юридические услуги	тыс.руб.							
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.					60,56	60,56	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.					219,62	219,62	
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и	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.	0,00	0,00	0,00	0,00	11 969,12	9 878,37	
8.1	амортизация непроизведенных 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	тыс.руб.							
8.3	иные расходы	тыс.руб.					11 969,12	9 878,37	
Таблица 3 (водоснабжение) - тариф на горячую воду			0,00	0,00	0,00	0,00	1 182,08	436,16	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1 238,47	1 054,71	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	374,02	318,52	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	29,25	27,36	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.					2,61	2,45	
3.2	юридические услуги	тыс.руб.							
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.					5,76	5,39	
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.					20,88	19,52	
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и	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.					37,45	0,00	
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	656,00	465,41	
8.1	амортизация непроизведенных активов	тыс.руб.							

8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водостведения), в том числе расходы на защиту от	тыс.руб.	543,62	423,95
8.3	иные расходы	тыс.руб.	112,38	41,46

Комментарии и обоснования к разделу

[Добавить комментарий](#)



15. Сбытовые расходы гарантирующей организации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2022 год	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя и расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Предложено организацией	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			0,00	0,00	0,00	0,00	7 603,46	6 405,82	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.							ЕО планирует расходы по данной статье на сумму 631,34 тыс. руб., Статья включает в себя: канцтовары - оргтехника Эксперты предлагают не принимать расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью в связи с отсутствием обоснования в потребности
3	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.					631,34		
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	5 146,32	4 500,02	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (подогревания)	тыс.руб.							
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.					1 905,80	1 905,80	Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 1 905,80 тыс. руб. (5 175,38 тыс.руб. * 36,82%), в соответствии с графиком включенных затрат по договору на оказание услуг №0-27-2023 в организации этапно
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить									
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			0,00	0,00	0,00	0,00	17 959,06	15 025,79	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.							ЕО планирует расходы по данной статье на сумму 707,48 тыс. руб., Статья включает в себя: канцтовары - оргтехника Эксперты предлагают не принимать расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью в связи с отсутствием обоснования в потребности
3	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.					707,48	0,00	
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из фонда оплаты труда сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	14 276,28	12 050,47	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за регулируемые услуги водоснабжения (подогревания)	тыс.руб.							
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.					2 975,32	2 975,32	Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 2 975,32 тыс. руб. (5 175,38 тыс.руб. * 57,48%), в соответствии с графиком включенных затрат по договору на оказание услуг №0-27-2023 в организации этапно
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Добавить									
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду			0,00	0,00	0,00	0,00	951,45	810,93	
1	Расходы на формирование резервов по сомнительным долгам (дебиторской задолженности)	тыс.руб.							

2	Расходы на приобретение материалов, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.					67,26		ЕО планирует расходы по данной статье на сумму 67,26 тыс. руб., Статья включает в себя: - канцтовары - орптехника Эксперты предлагают не принимать расходы на приобретение материалов, связанных со сбытовой деятельностью в связи с отсутствием обоснования в потребности
3	Расходы на содержание помещений, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
4	Расходы на оплату труда, страховые взносы на обязательное социальное страхование, выплачиваемые из Фонда оплаты труда сбытовым персоналом	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	589,93	516,67	
5	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, используемых при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
6	Расходы на аренду, лизинг имущества, используемого при осуществлении сбытовой деятельности	тыс.руб.							
7	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам, привлечение которых обосновано ростом дебиторской задолженности абонентов за ретулируемые услуги подоснабжения (подоснабжения)	тыс.руб.							
8	Расходы на оплату работ и (или) услуг, выполняемых сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями, связанных со сбытовой деятельностью	тыс.руб.					294,26	294,26	Эксперты предлагают принять расходы по данной статье на сумму 294,26 тыс. руб. (5 175,38 тыс.руб. * 5,7%), в соответствии с графиком включенных затрат по договору на оказание услуг №0-27-2023 в организации этапно
9	Прочие расходы, связанные со сбытовой деятельностью	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Добавить								

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий



16. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	наименование показателя	Единица измерения	2025 год	
			Принято органом регулирования	Ссылка на правовую основу (основание для принятия показателя и расчет тарифа)
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	1 224,00	
1	Транспортный налог	тыс.руб.		
2	Земельный налог	тыс.руб.		
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.		
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.	1 224,00	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.		
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	

Добавить

Таблица 2 (Вводное значение) - тариф на ливневую воду				
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	12 054,94	
1	Транспортный налог	тыс.руб.		
2	Земельный налог	тыс.руб.		
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.		
4	Водный налог	тыс.руб.		
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	6 713,75	
6	Налог на имущество	тыс.руб.		
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	5 341,19	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.		
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	

Добавить

Таблица 3 (Вводное значение) - тариф на сброс в водоем				
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	5 893,82	
1	Транспортный налог	тыс.руб.		
2	Земельный налог	тыс.руб.		
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.		
4	Водный налог	тыс.руб.	5 893,82	
5	Плата за пользование водным объектом	тыс.руб.		
6	Налог на имущество	тыс.руб.		
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.		
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	

Добавить

Комментарии и обоснования к разделу

Эксперты скорректировали расчет водного налога на 2025г. в соответствии с НК ст.333.12. «Налоговые ставки», где налоговая ставка за воду забранную из поверхностных водных объектов на 01.01.2014г. составляет 456 руб./тыс.м3 (540 для подземных) и с учетом коэффициента на 2025г. – 4,65

Подземный источник Питьевые и хоз. бытовые нужды:
(Население) $658,47 * 326 = 214,66$ тыс. руб.
(Прочие потребители) $498,30 * 2511 = 1 251,23$ тыс. руб.

Поверхностный источник питьевые и хоз. бытовые нужды:
(Население) $7 581,50 * 326 = 2 471,57$ тыс. руб.
(Прочие потребители) $4 088,86 * 2120,4 = 8 670,01$ тыс. руб.

Всего: 12 607,57 тыс. руб. (на ВС 6713,75 тыс. руб.)

(ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА) Эксперты скорректировали расчет водного налога на 2025г. в соответствии с НК ст.333.12. «Налоговые ставки», где налоговая ставка за воду забранную из поверхностных водных объектов на 01.01.2014г. составляет 456 руб./тыс.м3 и с учетом коэффициента на 2025г. – 4,65

$7120,4 = 7770,50$ тыс. руб. – с 802,87 тыс. руб.
Добавить комментарий



17. План и факт по источникам финансирования инвестиционной программы

Заполняется в целом по организации в случае утверждения для такой организации единой инвестиционной программы по всем видам

нет

№ п/п	Источник финансирования, без НДС	Единица измерения	2025 год	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	Принято органом регулирования	
Сводный 1 (всего по видам)							
1	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс.руб.	4 896,00	5 055,46	5 205,10	5 359,17	
1.1	Собственные средства	тыс.руб.	4 896,00	5 055,46	5 205,10	5 359,17	
1.1.1	Амортизационные отчисления	тыс.руб.					
1.1.2	Прибыль на капиталожения	тыс.руб.	4 896,00	5 055,46	5 205,10	5 359,17	
1.1.3	Прочие собственные средства	тыс.руб.					
1.1.4	За счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.					
1.2	Привлеченные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Кредиты	тыс.руб.					
1.2.2	Займы	тыс.руб.					
1.2.3	Прочие привлеченные средства	тыс.руб.					
1.3	Бюджетное финансирование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	Федеральный бюджет	тыс.руб.					
1.3.2	Бюджет субъекта РФ	тыс.руб.					
1.3.3	Бюджет муниципального образования	тыс.руб.					
1.4	Прочие источники финансирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1	Лизинг	тыс.руб.					
1.4.2	Доход от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод	тыс.руб.					
1.4.3	Доход от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	тыс.руб.					
1.4.4	Прочие	тыс.руб.					
2	График возврата и обслуживания заемных средств из тарифной выручки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	погашение займов и кредитов из нормативной прибыли	тыс.руб.					
2.2	уплата процентов по кредитам из нормативной прибыли	тыс.руб.					
2.3	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс.руб.					
Сводный 2 (всего по видам)							
1	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс.руб.	21 364,76	22 929,36	24 644,62	26 569,54	
1.1	Собственные средства	тыс.руб.	21 364,76	22 929,36	24 644,62	26 569,54	
1.1.1	Амортизационные отчисления	тыс.руб.					
1.1.2	Прибыль на капиталожения	тыс.руб.	21 364,76	22 929,36	24 644,62	26 569,54	
1.1.3	Прочие собственные средства	тыс.руб.					
1.1.4	За счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.					
1.2	Привлеченные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Кредиты	тыс.руб.					
1.2.2	Займы	тыс.руб.					
1.2.3	Прочие привлеченные средства	тыс.руб.					
1.3	Бюджетное финансирование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	Федеральный бюджет	тыс.руб.					
1.3.2	Бюджет субъекта РФ	тыс.руб.					
1.3.3	Бюджет муниципального образования	тыс.руб.					
1.4	Прочие источники финансирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4.1	Лизинг	тыс.руб.					
1.4.2	Доход от взимания платы за нарушение нормативов по объему и (или) составу сточных вод	тыс.руб.					
1.4.3	Доход от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	тыс.руб.					
1.4.4	Прочие	тыс.руб.					
2	График возврата и обслуживания заемных средств из тарифной выручки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	погашение займов и кредитов из нормативной прибыли	тыс.руб.					
2.2	уплата процентов по кредитам из нормативной прибыли	тыс.руб.					
2.3	погашение займов и кредитов из амортизации	тыс.руб.					
Сводный 3 (всего по видам)							
1	Источники финансирования инвестиционной программы, всего	тыс.руб.	1 860,76	2 108,49	2 328,54	2 578,37	
1.1	Собственные средства	тыс.руб.	1 860,76	2 108,49	2 328,54	2 578,37	
1.1.1	Амортизационные отчисления	тыс.руб.					
1.1.2	Прибыль на капиталожения	тыс.руб.	1 860,76	2 108,49	2 328,54	2 578,37	
1.1.3	Прочие собственные средства	тыс.руб.					
1.1.4	За счет платы за технологическое присоединение	тыс.руб.					
1.2	Привлеченные средства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.2.1	Кредиты	тыс.руб.					
1.2.2	Займы	тыс.руб.					
1.2.3	Прочие привлеченные средства	тыс.руб.					
1.3	Бюджетное финансирование	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.1	Федеральный бюджет	тыс.руб.					
1.3.2	Бюджет субъекта РФ	тыс.руб.					

1.3.3	Бюджет муниципального образования	тыс.руб			
1.4	Прочие источники финансирования	тыс.руб	0,00	0,00	0,00
1.4.1	Лизинг	тыс.руб			
1.4.2	Доход от взимания платы за нарушение нормативов по объёму и (или) составу сточных вод	тыс.руб			
1.4.3	Доход от взимания платы за негативное воздействие на работу централизованной системы водоотведения	тыс.руб			
1.4.4	Прочие	тыс.руб.			
2	График возврата и обслуживания заемных средств из тарифной выручки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.1	погашение займов и кредитов из нормативной прибыли	тыс.руб			
2.2	уплата процентов по кредитам из нормативной прибыли	тыс.руб			
2.3	погашение займа и кредитов из амортизации	тыс.руб			

* данные без НДС

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий

9,00

,00



18. Расчет экономии средств, достигнутой в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложения организации	Принято органом регулирования									
Тариф 3 (Воюговедение) - тариф на электроэнергию													
1	Экономия расходов всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Экономия операционных расходов	тыс.руб.											
1.2	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс.руб.											
1.3	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс.руб.											
2	Значение индекса потребительских цен	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,800	4,200	4,000	4,000	
3	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 3 (Бюджетное финансирование) - тариф на тепловую энергию													
1	Экономия расходов всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Экономия операционных расходов	тыс.руб.											
1.2	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс.руб.											
1.3	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс.руб.											
2	Значение индекса потребительских цен	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,800	4,200	4,000	4,000	
3	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 3 (Бюджетное финансирование) - тариф на холодную воду													
1	Экономия расходов всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.1	Экономия операционных расходов	тыс.руб.											
1.2	Экономия от снижения потребления электрической энергии (мощности)	тыс.руб.											
1.3	Экономия от снижения потребления прочих энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя	тыс.руб.											
2	Значение индекса потребительских цен	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,800	4,200	4,000	4,000	
3	Кумулятивное значение индекса потребительских цен	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4	Экономия расходов с учетом ИПЦ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий



20. Расчет показателя корректировки необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2022 год	2022 год	Комментарии
				Факт по данным организации	Принято органом регулирования	
Группа I (Базисный период) - тарифы на электроэнергию						
I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ДНВВ ^к ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
1	Товарная выручка	ТВ ^б ₁₋₂	тыс.руб.			
2	Корректированная фактическая величина необходимой валовой выручки	НВВ ^б ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1	Операционные расходы, определенные на (1-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	ОР ^б ₁₋₂	тыс.руб.			
2.2	Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	Н П ^б ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.2	расходы на расходы		тыс.руб.			
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.4	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
2.2.5	расходы на арендную и концессионную плату, лицензионные платежи		тыс.руб.			0,00
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.			0,00
2.2.7	экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего или отчетного периода регулирования		тыс.руб.			0,00
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией		тыс.руб.			0,00
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выпадающих доходов прошлых периодов)		тыс.руб.			0,00
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)		тыс.руб.			0,00
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности		тыс.руб.			0,00
2.3	расходы на электрическую энергию	РЭ ^б ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФ ^б ₁₋₂	кВтч/куб.м			0,00
2.3.2	фактический объем поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф 1-2	тыс.куб.м			0,00
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в 1-2 году	ЦЭ ф 1-2	руб./кВтч			0,00
2.4	расходы на амортизацию в (1-2) м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (1-2)-м году	А ^б ₁₋₂	тыс.руб.			0,00
2.5	величина нормативной прибыли	Н П ^н ₁₋₂	тыс.руб.			0,00
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	ПР ^б ₁₋₂	тыс.руб.			0,00
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год 1		тыс.руб.			
2.7.1	величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения и эксплуатацию и изменения инвестиционной программы, включенной регулируемой организацией производственной	АИ ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
2.7.2		ΔЦП ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
2.7.3	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	АНВВ ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году 1, 2, прошедшего и иных соглашениях	ΔНВВ ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на 1-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	ДНВВ ^к ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
I	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе доли отсроченных параметров регулирования	ΔРЕЗ ^к ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	ΔРЕЗ ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔРЕЗ ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения и эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ΔИ ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
IV	Степень исполнения регулирующей 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 регулирующей организацией утвержденных плановых значений показателю надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (корректировка по показателям надежности и качества)	ΔЦП ^к ₁₋₂	тыс.руб.			
V	Доходы от значения платы за нарушение нормативов по объему 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
VI	Доходы от значения 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
VII	Недополученные доходы / Выпадающие расходы		тыс.руб.			
VIII	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования		тыс.руб.	0,00	0,00	
1	Экономические не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.			
2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.			
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.			
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий		тыс.руб.			
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	0,00	0,00	
Группа II (Базисный период) - тарифы на тепловую энергию						
I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ДНВВ ^к ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
1	Товарная выручка	ТВ ^б ₁₋₂	тыс.руб.			
2	Корректированная фактическая величина необходимой валовой выручки	НВВ ^б ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1	Операционные расходы, определенные на (1-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	ОР ^б ₁₋₂	тыс.руб.			
2.2	Фактически документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	Н П ^б ₁₋₂	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.2	расходы на расходы		тыс.руб.			0,00
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2.4	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
2.2.5	расходы на арендную и концессионную плату, лицензионные платежи		тыс.руб.			0,00
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.			0,00

2.2.7	экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования	тыс.руб.		0,00
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс.руб.		0,00
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выдающихся доходов прошлых периодов)	тыс.руб.		0,00
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.		0,00
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности	тыс.руб.		0,00
2.3	расходы на электрическую энергию	$P1^{\circ}_2$	тыс.руб.	0,00
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФ-2	кВтч/куб.м	0,00
2.3.2	фактический объем поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф I-2	тыс.куб.м	0,00
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в I-2 году	ЦТ ф I-2	руб./кВтч	0,00
2.4	расходы на амортизацию в (I-2) м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (I-2) м году	A°_2	тыс.руб.	0,00
2.5	величина нормативной прибыли	$ПР_2$	тыс.руб.	0,00
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	$ПР^{\circ}_2$	тыс.руб.	0,00
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год I-2		тыс.руб.	
2.7.1	величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной степени исполнения регулируемой организацией производственной программы	$ΔИ_{1,2}$	тыс.руб.	
2.7.2	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществленной с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	$ΔНВВК_1$	тыс.руб.	
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году I-2, проводимого в целях сглаживания	$ΔНВВС_2$	тыс.руб.	
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на I-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	$ΔНВВ^k_{I-2}$	тыс.руб.	0,00
1	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	$ΔPEZ_2$	тыс.руб.	0,00
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	$ΔPEZ^1_{I-2}$	тыс.руб.	
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	$ΔPEZ_{-2}$	тыс.руб.	
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	$ΔИ_2$	тыс.руб.	
IV	Степень исполнения регулирующей 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 недопоставлении регулирующей организацией утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (корректировка по показателям надежности и качества)	$ΔЦП_2$	тыс.руб.	
VII	Недополученные доходы / Выдающиеся расходы		тыс.руб.	
VIII	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования		тыс.руб.	0,00
1	Экономически обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.	
2	бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.	
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.	
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий		тыс.руб.	
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	0,00

Таблица 2. Расчет необходимой валовой выручки

I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществленной с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	$ΔНВВ^k_{I-2}$	тыс.руб.	0,00	0,00
1	Товарная выручка	$ТВ^{\circ}_{I-2}$	тыс.руб.		
2	скорректированная фактическая величина необходимой валовой	$НВВ^{\circ}_{I-2}$	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1	Операционные расходы, определенные на (I-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	OP°_2	тыс.руб.		
2.2	фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	$ПР^{\circ}_2$	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.2	расходы на реагенты		тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	0,00	0,00
2.2.4	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, исключаемых в инвестиционную программу)		тыс.руб.		0,00
2.2.5	расходы на аренду и комиссионную плату, лицензионные платежи		тыс.руб.		0,00
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.		0,00
2.2.7	экономию средств, достигнутую в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования		тыс.руб.		0,00
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией		тыс.руб.		0,00
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выдающихся доходов прошлых периодов)		тыс.руб.		0,00
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)		тыс.руб.		0,00
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности		тыс.руб.		0,00
2.3	расходы на электрическую энергию	$P1^{\circ}_2$	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФ-2	кВтч/куб.м	0,00	0,00
2.3.2	фактический объем поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф I-2	тыс.куб.м	0,00	0,00
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в I-2 году	ЦТ ф I-2	руб./кВтч	0,00	0,00
2.4	расходы на амортизацию в (I-2) м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (I-2) м году	A°_2	тыс.руб.		0,00
2.5	величина нормативной прибыли	$ПР_2$	тыс.руб.		0,00
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	$ПР^{\circ}_2$	тыс.руб.		0,00
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год I-2		тыс.руб.		
2.7.1	величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной степени исполнения регулируемой организацией производственной программы	$ΔИ_{1,2}$	тыс.руб.		
2.7.2	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществленной с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	$ΔНВВК_1$	тыс.руб.		
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году I-2, проводимого в целях сглаживания	$ΔНВВС_2$	тыс.руб.		
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на I-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	$ΔНВВ^k_{I-2}$	тыс.руб.	0,00	0,00
1	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	$ΔPEZ_2$	тыс.руб.	0,00	0,00
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	$ΔPEZ^1_{I-2}$	тыс.руб.		
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	$ΔPEZ_{-2}$	тыс.руб.		
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	$ΔИ_2$	тыс.руб.		

	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 достижении регулируемой организацией утвержденных плюсовых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (корректировка по показателям надежности и качества)	ЛЦ I	тыс. руб.		
IV					
VII	Недополученные доходы / Выпадающие расходы		тыс. руб.		
VIII	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования		тыс.руб.	0,00	0,00
I	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.		
2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.		
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.		
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий?		тыс.руб.		
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	0,00	0,00

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий



21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	Обоснование причин, на основании которых принято решение об исключении из расчета тарифа экономически не обоснованных расходов, учтенных регулирующей организацией в предложении об установлении тарифов
			Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Таблица 1. Расчет коэффициента индексации тарифов					
1	Операционные расходы	тыс.руб.	66 776,27	69 942,80	
1.1	коэффициент индекса операционных расходов			1,047	
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	4 239,17		
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	1,43		
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	1,43		
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.			
1.2.2	расходы на оплату регулирующими организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.			
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	2 739,04		
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 103,72		
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	635,32		
1.2.4	общехозяйственные расходы	тыс.руб.	1 498,70		
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00		
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.			
1.2.5.2	расходы на обезжелезивание, обеззараживание и заборочение 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	тыс.руб.			
1.2.5.6	расходы на осуществление производственного контроля качества воды и производственного контроля состава и свойств сточных вод	тыс.руб.			
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.			
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	43 542,77		
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	4 147,57		
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	16 553,54		
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	22 841,66		
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	17 543,52		
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	5 298,14		
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	12 588,51		
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	219,05		
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	24,37		
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00		
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	0,00		
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	194,68		
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.	0,00		
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	11 982,84		
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	9 203,41		
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	2 779,43		
1.4.3	арендная плата, лицензионные платежи, не связанные с арендой (лицензией) 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	страховые производственных объектов	тыс.руб.	0,00		
1.4.7	прочие административные расходы	тыс.руб.	386,62		
1.4.7.1	расходы на амортизацию нефинансовых активов	тыс.руб.	0,00		
1.4.7.2	расходы по охране объектов и территории	тыс.руб.	0,00		
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	386,62		
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	6 405,82		
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.			
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00		
2	Добавить				
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	1 224,00	
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	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	
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	1 224,00	
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угрозы техногенного, природного характера и террористических актов, по непосредственному возмещению аварийных ситуаций, снижению риска и минимизации последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.			
2.5	Арендная и концессионная плата, лицензионные платежи	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00	
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	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	
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	тыс.руб.			
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения и в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00	
4.1		тыс.руб.	0,00	0,00	
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	4 896,00	
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00	
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.		4 896,00 (себестоимость * 7%)	
5.4	иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды и софинансирование с пунктом 86 настоящих Методических указаний	тыс.руб.			

6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб		3 558,34 (себестоимость* 5%)
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	0,00	
	Справочно в том числе:			
7.1	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы	тыс.руб	0,00	
	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионной собственности, 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 утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или)	тыс.руб.	0,00	
7.2	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	
	Доходы от взимания платы за нарушение нормативов по объему 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 пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения);			
7.4	Доходы от взимания платы за негативное воздействие на централизованную систему водоотведения, за исключением направленных целевым образом на финансирование мероприятий инвестиционной и (или) производственной программы организации (в соответствии с пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения)	тыс.руб.	0,00	
7.5	Неполученные доходы / Выявленные расходы	тыс.руб.	0,00	
7.7	Излишек средств, полученных за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00
7.7.1	Экономически обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	
7.7.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	0,00	
7.8	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	0,00	
7.9	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	0,00	
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.		
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	66 776,27	79 621,14
10	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	66 776,27	79 621,14
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	6 939,000	6 939,000
11.1	I полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	3 469,500	3 469,500
11.2	II полугодие: тариф	руб./куб.м	10,10	10,10
11.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	3 469,500	3 469,500
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	10,11	12,85
11.5	темп роста тарифа	%	100,09	127,22
11.6	среднезвешенный тариф	руб./куб.м	10,10	11,47
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	44 907,84	53 546,16
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	4 666,560	4 666,560
13.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	2 333,280	2 333,280
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	10,10	10,10
13.3	II полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	2 333,280	2 333,280
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	10,11	12,85
Таблица 2. Водоснабжение - тарифы на тепловую воду				
1	Операционные расходы	тыс.руб.	157 548,36	165 019,30
1.1	коэффициент индекса операционных расходов			1,047
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	36 155,28	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	329,66	
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	329,66	
1.2.1.2	материалы и изношенные основные средства	тыс.руб.		
1.2.2	расходы на оплату регулировочных организациями выполняемых сторонними организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.		
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	28 479,36	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	21 873,55	
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	6 605,81	
1.2.4	общезаводские расходы	тыс.руб.	5 845,37	
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	1 500,89	
1.2.5.1	амортизация автотранспорта	тыс.руб.		
1.2.5.2	расходы на обжигование, обезвреживание и захоронение осадка сточных вод	тыс.руб.		
1.2.5.3	расходы на приобретение (использование) изношенных 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	тыс.руб.	1 500,89	
1.2.5.6	расходы на аппаратно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.		
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	63 180,24	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	3 557,64	
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	20 137,74	
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	39 484,86	
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	30 326,32	
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	9 158,55	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	43 187,04	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	307,67	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	27,49	
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	
1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	60,56	
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	219,62	
1.4.1.5	услуги по несудебной 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.	0,00	
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала,	тыс.руб.	33 001,00	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	25 346,39	
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	7 654,61	
1.4.3	арендная плата, взимаемая за пользование не связанными 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.	9 878,37	
1.4.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	
1.4.7.2	расходы на охрану объектов и территорий	тыс.руб.	9 442,21	
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	436,16	
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.2.6)	тыс.руб.	15 025,79	
1.6	Резервы до 2020 года	тыс.руб.		
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	
	Добавить			
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	29 921,73	36 146,57
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00

2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	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
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2	Расходы на оплату	тыс.руб.	24 091,63	24 091,63
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	5 830,10	12 054,94
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	5 341,19
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.4	подный налог	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.5	плата за пользование подним объектом	тыс.руб.	5 830,10	6 713,75
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	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
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00
2.6.1	резерв по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	0,00
2.8	Расходы на обслуживание безвозвратных ссуд	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
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	тыс.руб.		
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	92 014,93	109 386,22
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения	тыс.руб.	0,00	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	21 364,76
5.1	средства на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00
5.2	средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	0,00	21 364,76 (себестоимость* 7%)
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.	13 974,25	15 527,60 (себестоимость* 5%)
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	0,00	
Справочно в том числе:				
7.1	Ивод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	
7.2	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 утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	
7.3	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	
7.6	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,00	
7.7	Избыток средств, полученных за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00
7.7.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	
7.7.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	0,00	
7.8	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	0,00	
7.9	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	0,00	
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.		-36 158,12
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	-10,41
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	293 459,27	347 444,46
10	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	293 459,27	311 286,34
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	9 092,640	9 092,640
11.1	I полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	4 546,320	4 546,320
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	32,27	32,27
11.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м	4 546,320	4 546,320
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	32,28	36,20
11.5	темпа роста тарифа	%	100,03	112,18
11.6	среднезвешенный тариф	руб./куб.м	32,27	34,23
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	293 459,27	311 286,34
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	9 092,640	9 092,640
13.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	4 546,320	4 546,320
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	32,27	32,27
13.3	II полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м	4 546,320	4 546,320
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	32,28	36,20
14. Итого (Возвратная) плата за пользование услугами				
1	Операционные расходы	тыс.руб.	10 196,82	10 680,35
1.1	коэффициент индексации операционных расходов			1,047
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	828,25	
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	13,17	
1.2.1.1	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	13,17	
1.2.1.2	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.		
1.2.2	расходы на оплату регулирующими организациями выполняемых сторонами организациями работ и (или) услуг	тыс.руб.		
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	595,91	
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	457,69	
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	138,22	
1.2.4	общезаяственные расходы	тыс.руб.	219,17	
1.2.5	прочие производственные расходы	тыс.руб.	0,00	
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 качества сточных вод	тыс.руб.		
1.2.5.6	расходы на аварийно-диспетчерские обслуживания	тыс.руб.		
1.2.5.7	иные производственные расходы	тыс.руб.		
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	6 691,64	
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	3 000,00	
1.3.2	расходы на капитальный ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	1 877,51	
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	1 814,13	
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	1 393,34	
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	420,79	
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	1 866,00	
1.4.1	расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, в том числе:	тыс.руб.	27,36	
1.4.1.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.	2,45	
1.4.1.2	юридические услуги	тыс.руб.	0,00	

1.4.1.3	аудиторские услуги	тыс.руб.	5,39	
1.4.1.4	консультационные услуги	тыс.руб.	19,52	
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.	0,00	
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала,	тыс.руб.	1 373,23	
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	1 054,71	
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	318,52	
1.4.3	арендная плата, лицензионные платежи, не связанные с арендой (лицензией) 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.	465,41	
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.	423,95	
1.4.7.3	иные расходы	тыс.руб.	41,46	
1.5	Сбытовые расходы гарантирующих организаций (за исключением указанных в п.7.6)	тыс.руб.	810,93	
1.6	Расчеты до 2020 года	тыс.руб.		
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	
Добавить				
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	5 133,32	5 893,82
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.1	расходы на тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.2	расходы на теплоснабжение	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.3	расходы на транспортировку воды	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.4	расходы на погрузку воды	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.5	услуги по горячему водоснабжению	тыс.руб.	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 исследованию	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.9	услуги по транспортировке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
2.1.10	услуги по очистке сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	5 133,32	5 893,82
2.3.1	налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.2	налог на имущество организаций	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.3	земельный налог и арендная плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.4	водный налог	тыс.руб.	0,00	5 893,82
2.3.5	плата за пользование водным объектом	тыс.руб.	5 133,32	0,00
2.3.6	транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.7	плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.8	единый налог при УСН	тыс.руб.	0,00	0,00
2.3.9	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00
2.4	Расходы на мероприятия по защите централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения и их отдельных объектов от угрозы техногенного, природного характера и террористических актов, по предотвращению возникновения аварийных ситуаций, снижению риска и снижению последствий чрезвычайных ситуаций (за исключением мероприятий, включенных в инвестиционную программу)	тыс.руб.		
2.5	Арендная и концессионная плата, лицензионные платежи	тыс.руб.	0,00	0,00
2.6	Сбытовые расходы гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00
2.6.1	взносы по сомнительным долгам гарантирующей организации	тыс.руб.	0,00	0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	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
2.10.1	номинал 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	тыс.руб.		
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	8 597,63	10 008,17
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00
5.1	средств на возврат инвестиционных займов	тыс.руб.	0,00	0,00
5.2	средств на оплату процентов по инвестиционным займам	тыс.руб.	0,00	0,00
5.3	капитальные расходы	тыс.руб.	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.	1 196,39	1 329,12 (себестоимость* 5%)
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	0,00	
Справочно в том числе:				
7.1	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения и эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	
7.2	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 достижении регулируемой организацией утвержденных плановых значений показателя надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	0,00	
7.3	Размер корректировки НВВ по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета оконечными фактическими значениями параметров расчета тарифов по значениям, утвержденным при установлении тарифов	тыс.руб.	0,00	
7.6	Недополученные доходы / Выпадающие расходы	тыс.руб.	0,00	
7.7	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00
7.7.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	0,00	
7.7.2	бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	0,00	
7.8	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	0,00	
7.9	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	0,00	
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	0,00	0,00
8.1	% сглаживания НВВ	%	0,00	0,00
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	25 124,16	27 911,46
10	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс.руб.	25 124,16	27 911,46
11	Полезный отпуск без разницы по группам потребителей	тыс.руб.и	861,200	861,200
11.1	I полугодие: объем реализации	тыс.руб.и	430,600	430,600
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	29,17	29,17
11.3	II полугодие: объем реализации	тыс.руб.и	430,600	430,600
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	29,18	35,65
11.5	темпа роста тарифа	%	100,02	122,21
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	29,17	32,41
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	0,00	0,00
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.руб.и	0,000	0,000
13.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.руб.и	0,000	0,000
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00
13.3	II полугодие: объем реализации по населению	тыс.руб.и	0,000	0,000
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	0,00	0,00

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий



22. Тарифное меню

22.1. Тарифное меню (водоснабжение/водоотведение)

наименование показателя	Единица измерения	2024 год		Отклонение, %	2025 год		Отклонение, %	2026 год		Отклонение, %	2027 год		Отклонение, %	2028 год		
		Предложение организации	Принято органом регулирования		Предложение организации	Принято органом регулирования		Предложение организации	Принято органом регулирования		Предложение организации	Принято органом регулирования				
№ п/п Вид воды / сточных вод Утверждаемый тариф		Тариф 1 без дифференциации тариф на водоотведение														
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		0														
Одноставочный тариф																
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	11,04	10,10	-8,51	0,00	10,10	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	13,46	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	11,05	10,11	-8,51	0,00	12,85	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	13,45	0,00	0,00	13,47	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,08	100,09		0,00	127,22		0,00	99,97		0,00	104,77		0,00	100,05	
Объём реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	8 030,000	6 939,000	-13,587	0,000	6 939,000	0,000	0,000	6 939,000	0,000	0,000	6 939,000	0,000	0,000	6 939,000	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	11,04	10,10	-8,51	0,00	10,10	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	13,46	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	11,05	10,11	-8,51	0,00	12,85	0,00	0,00	12,84	0,00	0,00	13,45	0,00	0,00	13,47	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,08	100,09		0,00	127,22		0,00	99,97		0,00	104,77		0,00	100,05	
Объём реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	5 666,560	4 666,560	-17,647	0,000	4 666,560	0,000	0,000	4 666,560	0,000	0,000	4 666,560	0,000	0,000	4 666,560	0,000
Добавить																
№ п/п Вид воды / сточных вод Утверждаемый тариф		Тариф 2 питьевая вода тариф на питьевую воду														
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		0														
Одноставочный тариф																
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	38,90	32,27	-17,04	0,00	32,27	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	44,07	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	38,90	32,28	-17,03	0,00	41,21	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	44,07	0,00	0,00	44,22	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,01	100,03		0,00	127,69		0,00	100,00		0,00	106,95		0,00	100,34	
Объём реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640	0,373	0,000	9 092,640	0,000	0,000	9 092,640	0,000	0,000	9 092,640	0,000	0,000	9 092,640	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	38,90	32,27	-17,04	0,00	32,27	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	44,07	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	38,90	32,28	-17,03	0,00	41,21	0,00	0,00	41,21	0,00	0,00	44,07	0,00	0,00	44,22	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,01	100,03		0,00	127,69		0,00	100,00		0,00	106,95		0,00	100,34	
Объём реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	9 058,840	9 092,640	0,373	0,000	9 092,640	0,000	0,000	9 092,640	0,000	0,000	9 092,640	0,000	0,000	9 092,640	0,000
Добавить																
№ п/п Вид воды / сточных вод Утверждаемый тариф		Тариф 3 техническая вода тариф на техническую воду														
Дополнительные признаки дифференциации тарифов		0														
Одноставочный тариф																
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	33,62	29,17	-13,24	0,00	29,17	0,00	0,00	38,79	0,00	0,00	38,79	0,00	0,00	42,92	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	33,62	29,18	-13,22	26,70	38,79	45,30	26,70	38,79	45,32	26,70	42,92	60,78	26,70	44,14	65,36
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,00	100,02		0,00	132,97		0,00	100,01		0,00	110,65		0,00	102,85	
Объём реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	861,200	861,200	0,000	861,200	861,200	0,000	861,200	861,200	0,000	861,200	861,200	0,000	861,200	861,200	0,000
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Темп роста тарифов с 01.07	%	0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	
Объём реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Добавить																

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий



23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Удельный расход ЭЭ делится по технологическим процессам

нет

Год	Базовый уровень операционных расходов тыс.руб.	Индекс эффективности операционных расходов %	Нормативный уровень прибыли %	Показатели энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды %	Удельный расход электрической энергии кВтч/куб.м
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
2024 год	66 776,27	0,000			0,000
2025 год		1,000			0,000
2026 год		1,000			0,000
2027 год		1,000			0,000
2028 год		1,000			0,000
Тариф 2 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
2024 год	157 548,36	0,000		22,09	1,300
2025 год		1,000		22,09	1,300
2026 год		1,000		22,09	1,300
2027 год		1,000		22,09	1,300
2028 год		1,000		22,09	1,300
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на техническую воду					
2024 год	10 196,82	0,000		69,02	0,510
2025 год		1,000		69,02	0,510
2026 год		1,000		69,02	0,510
2027 год		1,000		69,02	0,510
2028 год		1,000		69,02	0,510

Комментарии и обоснования к разделу

Добавить комментарий

Приложение № 4 к протоколу
Правления Минэнерго РД № 29
от 28.11.2024 г.

**Экспертное заключение
по результатам экспертизы предложения
ФГБУ "Центральное жилищно-коммунальное управление"
Министерства обороны РФ
об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения /
водоотведения методом индексации
долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.**

Субъект РФ	Республика Дагестан
Период регулирования	2025
Первый год долгосрочного периода регулирования	2025
Период долгосрочной индексации (количество лет)	5

Экспертное заключение

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

по результатам экспертизы предложения

ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ

об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом индексации

долгосрочного периода регулирования тарифов 2025-2029 гг.

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ "ЦЕНТРАЛЬНОЕ ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ" МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП	ФГБУ "ЦЖКУ" МИНОБОРОНЫ РОССИИ
Наименование (описание) обособленного подразделения	
ОГРН	1027700430889
ИНН	7729314745
КПП	770101001
Код по ОКПО	
Организационно-правовая форма	7 51 03 Федеральные государственные бюджетные учреждения
Юридический адрес	105065, г. Москва, ул. Спартаковская, 2Б
Фактический адрес	362003, Республика Северная Осетия - Алания, г. Владикавказ, ул. К. Маркс, 43/5
Телефон организации	8(928)488 34 86
e-mail	zhky_uvo2@mail.ru
ФИО руководителя	Шерлыгин Алексей Игоревич
Должность руководителя	Начальник Учреждения
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"	
Наличие	да
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Сведения о доле, %
Преобладающий тип собственности в юридическом лице	100 % федеральная
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Плательщик НДС	да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности	нет
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)	нет
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	да
Наличие программы комплексного развития	нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения	нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам	нет
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2023 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2025 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Иные сведения	
Полезный отпуск рассчитывается с учётом собственных нужд предприятия (п.10.1 баланса ВС и п.5 баланса ВО)	нет

Данные об ответственном исполнителе от организации

ФИО исполнителя	Цагарева Лариса
Должность исполнителя	Главный экономист
Контактный телефон исполнителя	8(928)488 34 86
e-mail исполнителя	zhky_uvo2@mil.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-161/22, 45-ОД-171/22
	Дата принятия	18.11.2022
	Тариф 1	Водоотведение
	Номер тарифа (идентификатор)	ВО.05.30903763.0002
	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	Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
Метод регулирования, предложенный организацией		
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией		
Период долгосрочной индексации (количество лет)		
Тариф 2	Водоотведение	
Номер тарифа (идентификатор)	ВО.05.30903763.0003	
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	Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск	
Номер входящий		
Дата регистрации		
Дополнительные сведения		
Метод регулирования, предложенный организацией		
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией		
Период долгосрочной индексации (количество лет)		
Заявление организации		

Тариф 3		Водоснабжение	
Номер тарифа (идентификатор)		XBC.05.30903763.0001	
Вид тарифа		тариф на питьевую воду	
Тип тарифа		одноставочный	
Вид(-ы) деятельности		Производство (подъём / добыча) воды :: Сбыт (распределение) воды	
Вид воды		питьевая вода	
Дополнительный признак дифференциации тарифа		Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих	
Номер входящий			
Дата регистрации			
Дополнительные сведения			
Метод регулирования, предложенный организацией			
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией			
Период долгосрочной индексации (количество лет)			
Тариф 4		Водоснабжение	
Номер тарифа (идентификатор)		XBC.05.30903763.0002	
Вид тарифа		тариф на питьевую воду	
Тип тарифа		одноставочный	
Вид(-ы) деятельности		Производство (подъём / добыча) воды :: Сбыт (распределение) воды	
Вид воды		питьевая вода	
Дополнительный признак дифференциации тарифа		Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск	
Номер входящий			
Дата регистрации			
Дополнительные сведения			
Метод регулирования, предложенный организацией			
Первый год долгосрочного периода регулирования, предложенный организацией			
Период долгосрочной индексации (количество лет)			
Номер дела об установлении тарифа		45-од-78/24	
ФИО уполномоченного по делу		Аскандаров Шамиль Керимович	
Должность уполномоченного по делу		Главный специалист- эксперт	
Контактный телефон уполномоченного по делу		8 (8722) 55-41-43	
e-mail уполномоченного по делу		ma.khandayev@e-dag.ru	
Выбранный метод регулирования		индексации	
Период регулирования		2025	
Первый год долгосрочного периода регулирования		2025	
Период долгосрочной индексации (количество лет)		5	
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации		нет	

Решение об открытии дела об установлении тарифов

Главный специалист- эксперт

Аскандаров Шамиль Керимович

(должность)

(ФИО)

(подпись)

3. Перечень муниципальных образований, на территории которых организация оказывает услуги холодного водоснабжения / водоотведения

№ п/п	Муниципальный район	Муниципальное образование	ОКТМО	Тип муниципального образования	дополнительные
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)					
1	Ботлихский муниципальный район	сельсовет Ботлихский	82609420	сельское поселение	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)					
1	городской округ "город Буйнакск"	городской округ "город Буйнакск"	82705000	городской округ	
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)					
1	Ботлихский муниципальный район	сельсовет Ботлихский	82609420	сельское поселение	
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)					
1	городской округ "город Буйнакск"	городской округ "город Буйнакск"	82705000	городской округ	

6. Ключевые сценарные показатели

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования					

Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)

Индексы

1	Индекс эффективности операционных расходов	%	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2	Индекс потребительских цен	%	6,000	5,900	7,200	5,800	4,300	4,000	4,000	4,000
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%	10,000		12,200	14,600	10,000	10,000	10,000	10,000
4	Индекс количества активов	%								

Налоговые ставки

1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
3	Ставка водного налога									

Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)

Индексы

1	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
2	Индекс потребительских цен	%	6,000	5,900	7,200	5,800	4,300	4,000	4,000	4,000
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%	10,000		12,200	14,600	10,000	10,000	10,000	10,000
4	Индекс количества активов	%								

Налоговые ставки

1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
3	Ставка водного налога									

Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)

Индексы

1	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
2	Индекс потребительских цен	%	6,000	5,900	7,200	5,800	4,300	4,000	4,000	4,000
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%	10,000		12,200	14,600	10,000	10,000	10,000	10,000
4	Индекс количества активов	%								

Налоговые ставки

1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000	20,000
3	Ставка водного налога									

Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)

Индексы

№ п/п	Наименование параметра	Единица измерения	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования					
1	Индекс эффективности операционных расходов	%	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000	5,000
2	Индекс потребительских цен	%	6,000	5,900	7,200	5,800	4,300	4,000	4,000	4,000
3	Индекс роста цен на электроэнергию	%	10,000		12,200	14,600	10,000	10,000	10,000	10,000
4	Индекс количества активов	%								
Налоговые ставки										
1	Ставка страховых взносов с ФОТ	%	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200	30,200
2	Ставка НДС	%	20,000	20,000	20,000	20,000	10,000	10,000	10,000	10,000
3	Ставка водного налога									

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования					
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)											
1	Вид воды		питьевая вода								
2	Установленная мощность	куб.м/час	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	696,880	448,420	340,490	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м	696,880	448,420	340,490	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	696,880	448,420	340,490	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м	696,880	448,420	340,490	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
9	Потери воды	тыс.куб.м	0,000	107,930	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9.1	Уровень потерь воды	%	0,000	24,069	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	696,880	340,490	340,490	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м	696,880	340,490	340,490	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	659,945	306,060	306,060	481,281	272,860	272,860	272,860	272,860	272,860
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м	659,945	306,060	306,060	481,281	272,860	272,860	272,860	272,860	272,860
10.3.2	Население	тыс.куб.м	34,844	32,880	32,880	39,833	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	34,844	32,880	32,880	39,833	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	2,091	1,550	1,550	2,004	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м	2,091	1,550	1,550	2,004	1,550	1,550	1,550	1,550	1,550

Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)

1 Вид воды питьевая вода

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования					
2	Установленная мощность	куб.м/час	667,800	667,800	667,800	667,800	667,800	667,800	667,800	667,800	667,800
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	678,920	378,250	378,250	464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м	678,920	378,250	378,250	464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	678,920	378,250	378,250	464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м	678,920	378,250	378,250	464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
9.1	Уровень потерь воды	%	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	678,920	378,250	378,250	464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м	678,920	378,250	378,250	464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	642,258	335,820	335,820	421,224	297,860	297,860	297,860	297,860	297,860
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м	642,258	335,820	335,820	421,224	297,860	297,860	297,860	297,860	297,860
10.3.2	Население	тыс.куб.м	28,515	41,780	41,780	43,121	43,121	43,121	43,121	43,121	43,121
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	28,515	41,780	41,780	43,121	43,121	43,121	43,121	43,121	43,121
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	8,147	0,650	0,650	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м	8,147	0,650	0,650	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388

7.3. Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	Вид стоков		без дифференциации								
2	Установленная мощность	куб.м/час	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050	518,050
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000	35,000
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м	612,980	336,360	336,360	522,266	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м	612,980	336,360	336,360	522,266	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования					
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	552,295	300,650	300,650	480,479	271,337	271,337	271,337	271,337	271,337
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м	552,295	300,650	300,650	480,479	271,337	271,337	271,337	271,337	271,337
6.2	Население	тыс.куб.м	58,846	33,620	33,620	39,767	30,342	30,342	30,342	30,342	30,342
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	58,846	33,620	33,620	39,767	30,342	30,342	30,342	30,342	30,342
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	1,839	2,090	2,090	2,020	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м	1,839	2,090	2,090	2,020	1,886	1,886	1,886	1,886	1,886

Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)

1	Вид стоков		без дифференциации								
2	Установленная мощность	куб.м/час	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500	671,500
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м	668,490	409,700	409,700	463,966	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м	668,490	409,700	409,700	463,966	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	628,381	358,850	358,850	409,320	315,108	315,108	315,108	315,108	315,108
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м	628,381	358,850	358,850	409,320	315,108	315,108	315,108	315,108	315,108
6.2	Население	тыс.куб.м	38,772	50,500	50,500	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	38,772	50,500	50,500	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	1,337	0,350	0,350	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м	1,337	0,350	0,350	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388	0,388
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Комментарии и обоснования к разделу

Согласно представленным отчетным данным по Ботлихскому гарнизону: фактические объемы реализации воды за последний год и три предшествующих года составили: 2023 г. – 340,49 тыс.м3.; 2022 г. – 522,16 тыс.м3.; 2021 г. – 632,09 тыс.м3.; 2020г. – 644,8 тыс.м3.

Эксперты произвели расчет объема воды на 2025 год: $t=1/3*((340,49-522,16)/522,16)+((522,16-632,09)/632,09)+(632,09-644,8)/644,8$;
 $t=-0,18052$.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. $t=-0,05$; $Q=340,49*(1-0,05)^2$; $Q=307,29$ тыс.м3.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования					

Согласно представленным отчетным данным по Буйнакскому гарнизону, фактические объемы реализации воды за последний год и три предшествующих года составили: 2023г.- 378,25; 2022 г. - 514,94 тыс. м3; 2021г.- 628,91 тыс. м3; 2020 г. - 782,25 тыс. м3. Эксперты произвели расчет объема воды на 2025 год: $t=1/3*(((378,25-514,94)/514,94)+((514,94-628,91)/628,91)+((628,91-782,25)/782,25))$;

$t= -0,2142$;

В соответствии с Приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. $t= -0,05$; $Q= 378,25*(1-0,05)^2$; $Q= 341,37$ тыс.м3.

Согласно представленным отчетным данным по Ботлихскому гарнизону, фактические объемы приема сточных вод за последний год и три предшествующих года составили: 2023г – 336,36 тыс. м3.; 2022г. – 522,18 тыс.м3.; 2021г. – 555,99 тыс.м3.;

2020г. – 644,56 тыс.м3.;

Эксперты произвели расчет объема воды на 2025 год: $t=1/3*(((336,37-522,18)/522,18)+((522,18-555,99)/555,99)+((555,99-644,56)/644,56))$;

$t= -0,18469$.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. $t= -0,05$; $Q=336,36*(1-0,05)^2$; $Q=303,565$

Согласно представленным отчетным данным по Буйнакскому гарнизону, фактические объемы водоотведения за последний год и три предшествующих года составили: 2023г.-409,7; 2022г. – 514,019; 2021г. – 628,89 тыс.м3.; 2020г. – 731,88 тыс.м3.

Эксперты произвели расчет объема воды на 2025 год: $t=1/3*(((409,7-514,019)/514,019)+((514,019-628,89)/628,89)+((628,89-731,88)/731,88))$;

$t=-0,1754$;

В соответствии с Приказом ФСТ России от 27.12.2013 N 1746-э "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год. $t= -0,05$; $Q=409,7*(1-0,05)^2$; $Q= 369,75$ тыс.м3.

8. Расходы на реагенты

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования						
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	
1	Коагулянты	тыс.руб.					154,57	154,57	154,57	154,57	154,57	В соответствии с п.22 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Коагулянты	тыс.руб.										
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)												
	Всего по тарифу	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	
1	Гипохлорит натрия	тыс.руб.					15,54	15,54	15,54	15,54	15,54	В соответствии с п.22 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»

Комментарии и обоснования к разделу

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)								
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	400,85	717,29	218,66	359,90	248,50	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	72,81	131,06	39,95	62,04	36,06	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	612,98	336,36	336,36	522,27	303,57	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,51	5,47	5,47	5,80	6,89	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,119	0,390	0,119	0,119	0,119	
6.1	НН	тыс.руб.	400,85	717,29	218,66	359,90	248,50	Фактический среднегодовой тариф за 3 квартал 2024 год ПАО "Россети Северный Кавказ" по уровню напряжения НН- 6,423 руб./кВтч. (без учета НДС). Рост тарифа на электроэнергию с 01.07.2025 года составит 14,6%: $6,423 * 1,146 = 7,3607$ руб./кВтч.(без учета НДС)
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,51	5,47	5,47	5,80	6,89	
6.1.2	Объём покупной электроэнергии Двухставочный тариф	тыс.кВтч	72,81	131,06	39,95	62,04	36,06	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)								
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	116,16	55,61	55,61	84,96	62,70	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	21,10	10,08	10,08	14,64	9,10	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	668,49	409,70	409,70	463,97	369,75	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,51	5,52	5,52	5,80	6,89	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,032	0,025	0,025	0,032	0,025	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
6.1	НН	тыс.руб.	116,16	55,61	55,61	84,96	62,70	Фактический среднегодовой тариф за 3 квартал 2024 год ПАО "Россети Северный Кавказ" по уровню напряжения НН- 6,423 руб./кВтч. (без учета НДС). Рост тарифа на электроэнергию с 01.07.2025 года составит 14,6%: 6,423 *1,146 = 7,3607 руб./кВтч.(без учета НДС) Удельный расход электр-ии принят на основании факта 0,025. Объем электроэнергии составил 9,1 т. кВтч.
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,51	5,52	5,52	5,80	6,89	
6.1.2	Объем покупной электроэнергии	тыс.кВтч	21,10	10,08	10,08	14,64	9,10	
Двухставочный тариф								
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)								
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	6 876,30	8 414,04	3 401,76	5 439,36	3 795,69	
2	Объем покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	1 249,00	1 509,42	610,25	937,57	550,75	
3	Объем воды/сточных вод	тыс.куб.м.	696,88	448,42	340,49	523,12	307,29	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,51	5,57	5,57	5,80	6,89	
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м.	1,792	3,366	1,792	1,792	1,792	
Одноставочный тариф								
6.1	НН	тыс.руб.	6 876,30	8 414,04	3 401,76	5 439,36	3 795,69	Фактический среднегодовой тариф за 3 квартал 2024 год ПАО "Россети Северный Кавказ" по уровню напряжения НН- 6,423 руб./кВтч. (без учета НДС). Рост тарифа на электроэнергию с 01.07.2025 года составит 14,6%: 6,423 *1,146 = 7,3607 руб./кВтч.(без учета НДС)
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,51	5,57	5,57	5,80	6,89	
6.1.2	Объем покупной электроэнергии	тыс.кВтч	1 249,00	1 509,42	610,25	937,57	550,75	
Двухставочный тариф								
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)								
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	635,38	829,72	351,13	458,31	399,93	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	115,41	151,94	64,30	79,00	58,03	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	678,92	378,25	378,25	464,73	341,37	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,51	5,46	5,46	5,80	6,89	
5	Удельный расход электроэнергии Одноставочный тариф	кВтч/куб.м.	0,170	0,402	0,170	0,170	0,170	
6.1	НН	тыс.руб.	635,38	829,72	351,13	458,31	399,93	Фактический среднегодовой тариф за 3 квартал 2024 год ПАО "Россети Северный Кавказ" по уровню напряжения НН- 6,423 руб./кВтч. (без учета НДС). Рост тарифа на электроэнергию с 01.07.2025 года составит 14,6%: $6,423 * 1,146 = 7,3607$ руб./кВтч.(без учета НДС)
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,51	5,46	5,46	5,80	6,89	
6.1.2	Объём покупной электроэнергии Двухставочный тариф	тыс.кВтч	115,41	151,94	64,30	79,00	58,03	

Комментарии и обоснования к разделу

Фактический среднегодовой тариф за 3 квартал 2024 год ПАО "Россети Северный Кавказ" по уровню напряжения НН- 6,423 руб./кВтч. (без учета НДС). Рост тарифа на электроэнергию с 01.07.2025 года составит 14,6%: $6,423 * 1,146 = 7,3607$ руб./кВтч.(без учета НДС)

12. Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования						
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на террито												
1	Затраты на холодную воду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Затраты на транспортировку холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Затраты на водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Затраты на транспортировку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Затраты на очистку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на террито												
1	Затраты на холодную воду	тыс.руб.	108,81	15,85	15,85	82,62	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	
2	Затраты на транспортировку холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Затраты на водоотведение	тыс.руб.	108,81	15,85	15,85	82,62	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	
3.1	МУП "Буйнакскводоканал" :: 0543017705 :: 054301001	тыс.руб.	108,81	15,85	15,85	82,62	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47	
3.1.1	Объём пропущенных стоков (водоотведение)	тыс.куб.м	117,00	17,05	17,05	81,00	17,05	17,05	17,05	17,05	17,05	
3.1.2	Тариф на водоотведение	руб./куб.м	0,93	0,93	0,93	1,02	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	с 01.07.2025 года тариф на услуги водоотведения МУП "Буйнакскводоканал" проиндексирован на ИПЦ 2025 г. - 5,8%
4	Затраты на транспортировку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Затраты на очистку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на террито												
1	Затраты на холодную воду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2	Затраты на транспортировку холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Затраты на водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Затраты на транспортировку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Затраты на очистку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на террито												
1	Затраты на холодную воду	тыс.руб.	5 723,30	3 188,65	3 188,65	4 319,70	3 568,90	3 568,90	3 568,90	3 568,90	3 568,90	
1.1	МУП "Буйнакскводоканал" :: 0543017705 :: 054301001	тыс.руб.	5 723,30	3 188,65	3 188,65	4 319,70	3 568,90	3 568,90	3 568,90	3 568,90	3 568,90	с 01.07.2025 года тариф на услуги водоснабжения МУП "Буйнакскводоканал" проиндексирован на ИПЦ 2025 г. - 5,8%
1.1.1	Объём холодной воды (покупка)	тыс.куб.м	678,92	378,25	378,25	464,73	341,37	341,37	341,37	341,37	341,37	
1.1.2	Тариф на холодную воду	руб./куб.м	8,43	8,43	8,43	9,30	10,45	10,45	10,45	10,45	10,45	
2	Затраты на транспортировку холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Затраты на водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Затраты на транспортировку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Затраты на очистку сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Комментарии и обоснования к разделу

1.3. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и с/с

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг)			1 521,92	8 571,89	1 521,92	1 615,21	2 353,43	
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	999,74	3 916,77	999,74	1 061,02	1 615,68	
1.1	Расходы на оплату труда ПП	тыс.руб.	999,74016	3916,77	999,74016	1061,024232	1 615,68	
1.1.1	численность	чел.	6	13			6,00	Численность производственного персонала принята на уровне плана 2023 года, в связи с отсутствием обоснования увеличения численности в отчете по факту за 2023 год
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	13885,28	25107,5			22 440,00	Среднемесячная заработная плата учтена на уровне МРОТ с 1 января 2025 года
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	301,92	1 182,86	301,92	320,43	487,94	
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	79,36	911,76	79,36	84,22	90,01	
3.1	Расходы на оплату труда РП	тыс.руб.	79,36	911,759904	79,36	84,224768	90,01	Расходы на оплату труда ремонтного персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
3.1.1	численность	чел.		2,2				
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.		34536,36				Среднемесячная заработная плата учтена на уровне МРОТ с 1 января 2025 года
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	23,97	275,35	23,97	25,44	27,18	
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	89,81	1 755,10	89,81	95,32	101,86	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год
			Принято органом регулирувани я
5.1	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	89,81
5.1.1	численность	чел.	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	27,12
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услу			1 844,71
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 244,10
1.1	Расходы на оплату труда ПП	тыс.руб.	1244,1
1.1.1	численность	чел.	
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	375,72
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	80,85
3.1	Расходы на оплату труда РП	тыс.руб.	80,85

2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
1755,0999	89,81	95,315353	101,86	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
4,5				
32501,85				
530,04	27,12	28,79	30,76	
			0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	
3 152,86	1 844,71	1 878,66	2 183,38	
1 440,64	1 244,10	1 266,99	1 481,04	
1440,64008	1244,1	1266,99144	1 481,04	
5,5			5,50	Численность производственного персонала принята на основании отчетных данных организации по факту за 2023 год (отчетная форма BALANCE.CALC.TARIFF.VSVO.2 023.FACT)
21827,88			22 440,00	Среднемесячная заработная плата учтена на уровне МРОТ с 1 января 2025 года
435,07	375,72	382,63	447,27	
335,36	80,85	82,34	91,70	
335,359968	80,85	82,33764	91,70	Расходы на оплату труда ремонтного персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год
			Принято органом регулирувани я
3.1.1	численность	чел.	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	24,42
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	91,88
5.1	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	91,88
5.1.1	численность	чел.	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	27,75
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание усл			2 451,90
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 619,54
1.1	Расходы на оплату труда ПП	тыс.руб.	1619,54
1.1.1	численность	чел.	11
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	489,10

2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирувани	Принято органом регулирован ия	Принято органом регулирувани я	
0,8 34933,33				
101,28	24,42	24,87	27,69	
645,55	91,88	93,57	104,21	Расходы на оплату труда административно- управленческого персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
645,55002	91,88	93,570592	104,21	
1,5 35863,89				
194,96	27,75	28,26	31,47	
			0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	
2 390,19	1 765,23	2 497,01	1 791,72	
1 092,15	1 092,15	1 649,34	1 077,12	
1092,15024	1092,15024	1649,339536	1 077,12	
4			4,00	Численность производственного персонала принята на основании отчетных данных организации по факту за 2023 год (отчетная форма BALANCE.CALC.TARIFF.VSNA.2 023.FACT)
22753,13			22 440,00	Среднемесячная заработная плата учтена на уровне МРОТ с 1 января 2025 года
329,83	329,83	498,10	325,29	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год
			Принято органом регулируем я
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	123,69
3.1	Расходы на оплату труда РП	тыс.руб.	123,69
3.1.1	численность	чел.	
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	37,35
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	139,95
5.1	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	139,947
5.1.1	численность	чел.	
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	42,26
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание усл			2 971,10
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 061,24
1.1	Расходы на оплату труда ПП	тыс.руб.	2061,24

2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирующи	Принято органом регулирующи	Принято органом регулирующи	
254,24	123,69	125,97	140,29	
254,239986	123,69	125,965896	140,29	Расходы на оплату труда ремонтного персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
0,65				
32594,87				
76,78	37,35	38,04	42,37	
489,39	139,95	142,52	158,72	
489,389952	139,947	142,5220248	158,72	Расходы на оплату труда административно- управленческого персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
1,15				
35463,04				
147,80	42,26	43,04	47,93	
			0,00	
0,00	0,00	0,00	0,00	
5 123,55	2 971,10	3 025,76	3 481,34	
2 341,12	2 061,24	2 099,17	2 423,52	
2341,12032	2061,24	2099,166816	2 423,52	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации
1.1.1	численность	чел.	14,4	9
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.		21677,04
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	622,49	707,02
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	103,54	544,97
3.1	Расходы на оплату труда РП	тыс.руб.	103,54	544,969992
3.1.1	численность	чел.		1,4
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.		32438,69
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	31,27	164,58
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	117,17	1 049,05
5.1	Расходы на оплату труда АУП	тыс.руб.	117,168	1049,0499
5.1.1	численность	чел.		2,5
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.		34968,33
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	35,38	316,81
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.		

2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
		9,00	Численность производственного персонала принята на основании отчетных данных организации по факту за 2023 год (отчетная форма BALANCE.CALC.TARIFF.VSNA.2 023.FACT)
		22 440,00	Среднемесячная заработная плата учтена на уровне МРОТ с 1 января 2025 года
622,49	633,95	731,90	
103,54	105,45	117,43	
103,54	105,445136	117,43	Расходы на оплату труда ремонтного персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
31,27	31,84	35,46	
117,17	119,32	132,89	
117,168	119,3238912	132,89	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала учтены с учетом прогнозного ИПЦ на 2024 и 2025 гг.
35,38	36,04	40,13	
		0,00	

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирувани я	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирувани	Принято органом регулируван ия	Принято органом регулирувани я	
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

Комментарии и обоснования к разделу

14. Административные расходы

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на тер			116,93	2 330,96	116,93	124,10	132,62	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	89,81	1 755,10	89,81	95,32	101,86	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	27,12	530,04	27,12	28,79	30,76	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	6,92	0,00	0,00	0,00	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.		6,92				
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.		7,67				
6	Обучение персонала	тыс.руб.		3,56				
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.						
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	0,00	27,67	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.		27,67				
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на тер			119,63	857,36	119,63	121,83	135,68	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	91,88	645,55	91,88	93,57	104,21	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	27,75	194,96	27,75	28,26	31,47	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	2,54	0,00	0,00	0,00	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.		2,54				

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулировани	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
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.		2,82				
6	Обучение персонала	тыс.руб.		1,31				
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.						
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	0,00	10,18	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.		10,18				
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на тер			182,21	649,96	182,21	185,56	206,66	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	139,95	489,39	139,95	142,52	158,72	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	42,26	147,80	42,26	43,04	47,93	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	1,93	0,00	0,00	0,00	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.		1,93				
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.		2,14				
6	Обучение персонала	тыс.руб.		0,99				
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.						
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.	0,00	7,71	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.						

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в паспорт тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
8.3	иные расходы	тыс.руб.		7,71				
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на тер			152,55	1 393,25	152,55	155,36	173,02	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	117,17	1 049,05	117,17	119,32	132,89	
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	35,38	316,81	35,38	36,04	40,13	
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.	0,00	4,13	0,00	0,00	0,00	
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.		4,13				
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.		4,58				
6	Обучение персонала	тыс.руб.		2,13				
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.		16,54				
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								

16. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)								
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Транспортный налог	тыс.руб.						
2	Земельный налог	тыс.руб.						
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.						
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.						
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)								
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Транспортный налог	тыс.руб.						
2	Земельный налог	тыс.руб.						
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.						
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.						
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)								
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	59,27	29,66	29,66	105,51	39,18	
1	Транспортный налог	тыс.руб.						
2	Земельный налог	тыс.руб.						
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.						

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
	Водный налог	тыс.руб.						Расчет расходов по водному налогу на 2025 год. произведен в соответствии с НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 N117-ФЗ (ред. от 27.11. 2023) ст 333.12. Расходы составили 39,18 тыс.руб. $15,604 \text{ тыс.м}^3 * 540 \text{ руб./тыс.м}^3 * 4,65 = 39,18 \text{ т. р.}$, где 540 руб/тыс. м3.
4			59,27	29,66	29,66	105,51	39,18	
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.						
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)								
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1	Транспортный налог	тыс.руб.						
2	Земельный налог	тыс.руб.						
3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	тыс.руб.						
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.						
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Комментарии и обоснования к разделу								

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2023 год	2023 год	2023 год	2024 год	2025 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Принято органом регулирования	Факт по данным организации	Факт, принятый органом регулирования	Принято органом регулирования	Принято органом регулирования	
<p>Согласно представленному отчету за 2023 год согласно налоговой декларации по водному налогу:</p> <p>На 20.04.2023 уплачено 3182 руб. при 1,674 куб. м.;</p> <p>На 18.07.2023 уплачено 8676 руб. при 4,564 куб. м.;</p> <p>На 09.10.2023 уплачено 8342 руб. при 4,388 куб. м.;</p> <p>На 09.01.2024 уплачено 9463 руб. при 4,978 куб. м.</p> <p>Итого 29633 руб. при 15,604 куб. м. при ставке 540 руб./куб.м при коэффициенте 3.52 .</p> <p>Расчет расходов по водному налогу на 2025 год. произведен в соответствии с НК РФ (часть вторая) от 05.08.2000 N117-ФЗ (ред. от 27.11. 2023) ст 333.12.</p> <p>Расходы составили 39,18 тыс. руб.</p> <p>$15,604 \text{ тыс.м}^3 * 540 \text{ руб./тыс.м}^3 * 4,65 = 39,18 \text{ т. р.}$, где 540 руб/тыс. м3.</p>								

20. Расчет показателей корректировки необходимой валовой выручки

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	Комментарии
				Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)					
I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ДНВВКи-2	тыс.руб.	1 819,55	
1	Товарная выручка	ТВФи-2	тыс.руб.	623,10	336,36 тыс. м3. *1,61 руб./м3.= 623,1 тыс. руб., где 336,36 - объем принятых сточных вод за 2023 год; 1,85 - средневзвешенный тариф на водоотведение на 2023 год.
2	Скорректированная фактическая величина необходимой валовой	НВВФи-2	тыс.руб.	2 442,65	
2.1	Операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	ОРФи-2	тыс.руб.	1 955,52	ОР2023 = 1568,79 тыс.руб. *(0,99 * 1,067)*(0,99*1,138)*(0,99*1,058) = 1955,53 тыс.руб. где:1568,79 тыс.руб. – базовый уровень операционных расходов 2020 г.; 1,067 – фактический ИПЦ на 2021г.; 1,138 – фактический ИПЦ на 2022г.; 1,058 - фактический ИПЦ на 2023 г.
2.2	фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	Н РФи-2	тыс.руб.	136,28	
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	0,00	
2.2.2	расходы на реагенты		тыс.руб.	136,28	
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	0,00	
2.2.5	расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи		тыс.руб.	0,00	
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.	0,00	
2.2.7	экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования		тыс.руб.	0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	
				Принято органом регулирования	Комментарии
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией		тыс.руб.	0,00	
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выпадающих доходов прошлых периодов)		тыс.руб.	0,00	
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)		тыс.руб.	0,00	
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента		тыс.руб.	0,00	
2.3	расходы на электрическую энергию	РТФi-2	тыс.руб.	294,26	
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФi-2	кВтч/куб.м.	0,12	
2.3.2	фактический объём поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф i-2	тыс.куб.м.	522,18	
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году	ЦТ ф i-2	руб./кВтч	4,74	
2.4	расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году	АФi-2	тыс.руб.	0,00	
2.5	величина нормативной прибыли	ПРi-2	тыс.руб.	0,00	
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	ПРГО Фi-2	тыс.руб.	0,00	
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год i-2		тыс.руб.	56,58	
2.7.2	степень исполнения регулируемой организацией производственной программы	ΔЦПi-4	тыс.руб.	-57,75	<p> $A_{2021} = ((0,11878/0,17078) * 0,2) = 0,139;$ $0,139 - 0,2 = -0,061;$ $ЦП_{2021} = 0,03 * 1594,28 \text{ т.р.} * 1,139 * 1,06 = 57,75 \text{ т.р.},$ где: 0,03 – максимальный процент корректировки 2021 года; 1594,28 т.р. – плановая НВВ за 2021г.; 1,139 – прогнозный ИПЦ на 2022г.; 1,06 – прогнозный ИПЦ на 2023г. </p>
2.7.3	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ΔНВВКi-4	тыс.руб.	114,33	<p> $НВВ_{2021} = 1609,94 \text{ т.р.} - (555,99 \text{ т.м}^3 * 2,69 \text{ р./м}^3) = - 922,68 \text{ тыс.руб.}$ где: 1609,94 т. р.- факт. НВВ за 2021г.; 555,99 тыс. м3 - факт. объем принятых стоков за 2021г.; 2,69 руб./м3- среднегодовой тариф водоотведения на 2021г. </p>
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году i-2, проводимого в целях сглаживания	ΔНВВСi-2	тыс.руб.		

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	Комментарии
				Принято органом регулирования	
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	ДНВВКi-2	тыс.руб.	0,00	
1	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔPEЗi-2	тыс.руб.	0,00	
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	ΔPEЗ+i-2	тыс.руб.		
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔPEЗ-i-2	тыс.руб.		
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ΔИi-2	тыс.руб.		
IV	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 утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения (корректировка по показателям надежности и качества)	ΔЦPi-2	тыс.руб.	-38,89	$A_{2023} = ((0,11878 / 0,39156) * 0,2) = 0,178$ $0,178 - 0,2 = -0,139$ $ЦП2023 = 0,03 * 1143,11$ $т.р. * 1,072 * 1,058 = 38,89$ т.р., где: 0,03 – максимальный процент корректировки 2023 года; 1135,53 тыс.руб. – плановая НВВ за 2023г.; 1,058 – прогнозный ИПЦ на 2024г.; 1,072 – прогнозный ИПЦ на 2025г.
V	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	
VI	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	
VII	Недополученные доходы / Выпадающие расходы		тыс.руб.		
VIII	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		тыс.руб.	0,00	
1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.		

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.			
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.			
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий		тыс.руб.			
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	1 780,66		
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)						
I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ΔНВВКi-2	тыс.руб.	1 651,14		
1	Товарная выручка	ТВФi-2	тыс.руб.	791,66		409,7 тыс. м3. *1,93 руб./м3. = 791,66 тыс. руб., где 514.09 - факт принятых сточных вод за 2023 год; 1,93 - средневзвешенный тариф на водоотведение на 2022 год.
2	Скорректированная фактическая величина необходимой валовой	НВВФi-2	тыс.руб.	2 442,81		
2.1	Операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	ОРФi-2	тыс.руб.	2 498,31		ОР2023=2498,31 тыс.руб. *(0,95*1,067)*(0,95*1,138)*(0,95*1,059) = 2483,29 тыс.руб. где: 2266,07 тыс.руб.- базовый уровень операционных расходов 2020 г.; 1,067-фактический ИПЦ на 2021; 1,138-фактический ИПЦ на 2022; 1,059-фактический ИПЦ на 2023; 0,95 – индекс эффективности операционных расходов.
2.2	фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	Н РФi-2	тыс.руб.	-20,18		
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	15,85		
2.2.2	расходы на реагенты		тыс.руб.	0,00		
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	0,00		

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
2.2.4	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	
2.2.5	расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи		тыс.руб.		0,00	
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.		0,00	
2.2.7	экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования		тыс.руб.		-36,03	Экономия за 2021 год
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией		тыс.руб.		0,00	
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выпадающих доходов прошлых периодов)		тыс.руб.		0,00	
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)		тыс.руб.		0,00	
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента		тыс.руб.		0,00	
2.3	расходы на электрическую энергию	РТФи-2	тыс.руб.		76,99	
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФи-2	кВтч/куб.м.		0,03	
2.3.2	фактический объём поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф i-2	тыс.куб.м.		514,09	
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году	ЦТ ф i-2	руб./кВтч		4,74	
2.4	расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году	АФи-2	тыс.руб.		0,00	
2.5	величина нормативной прибыли	ПРi-2	тыс.руб.		0,00	
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	ПРГО Фи-2	тыс.руб.		0,00	
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год i-2		тыс.руб.		-112,31	
2.7.1	величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ДИi-4	тыс.руб.			
2.7.2	степень исполнения регулируемой организацией производственной программы	ΔЦПи-4	тыс.руб.		-83,44	$A_{2021} = ((0,03156 / 0,04911) * 0,2) = 0,129$ $0,129 - 0,2 = -0,071$; $ЦП_{2021} = 0,03 * 2303,62 \text{ т.р.} * 1,139 * 1,06 = 89,65 \text{ т.р.}$, где: 0,03 – максимальный процент корректировки 2021 года; 2303,62 т.р. – плановая НВВ за 2021г.; 1,139 – прогнозный ИПЦ на 2022г.; 1,06 – прогнозный ИПЦ на 2023г.

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	
				Принято органом регулирования	Комментарии
2.7.3	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ΔНВВКi-4	тыс.руб.	-28,88	НВВ2021 = 1876,66 т.р. – 628,89 т.м3 *3,03 р./м3) = – 28,88 т.р., где: 1876,66 т. р.- факт. НВВ за 2021г.; 628,89 т. м3 - фактический объем принятых стоков за 2021г.; 3,03 р./м3- среднегодовой тариф водоотведения на 2021г.
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году i-2, проводимого в целях сглаживания	ΔНВВСi-2	тыс.руб.		
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	ΔНВВКi-2	тыс.руб.	0,00	
1	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔРЕЗi-2	тыс.руб.	0,00	
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	ΔРЕЗ+i-2	тыс.руб.		
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔРЕЗ-i-2	тыс.руб.		
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ΔИi-2	тыс.руб.		
IV	Степень исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения, по эксплуатации объектов по договору аренды централизованных систем горячего водоснабжения, холодного	ΔЦPi-2	тыс.руб.	0,00	A 2023 = ((0,032 /0,025) * 0,2) = 0,256; 0,256–0,2=0,056
V	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	
VI	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	
VII	Недополученные доходы / Выпадающие расходы		тыс.руб.		
VIII	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		тыс.руб.	0,00	

Корректировка НВВ

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	
				Принято органом регулирования	Комментарии
1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.		
2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.		
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.		
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий		тыс.руб.		
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	1 651,14	
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)					
I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ДНВВКi-2	тыс.руб.	1 433,00	
1	Товарная выручка	ТВФi-2	тыс.руб.	4 406,85	- выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в (i-2)-м году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в (i-2)-м году и тарифов;
2	Скорректированная фактическая величина необходимой валовой	НВВФi-2	тыс.руб.	5 839,85	
2.1	Операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	ОРФi-2	тыс.руб.	2 970,02	ОР2023г. = 2693,93 тыс.руб. *(0,95 * 1,067)*(0,95*1,138)*(0,95*1,058 = 2952,165 тыс.руб., где: 2693,93 тыс.руб. – базовый уровень операционных расходов 2020 года; 1,067 – фактический ИПЦ на 2021; 1,138 – фактический ИПЦ на 2022; 1,058 - фактический ИПЦ на 2023; 0,95 – индекс эффективности операционных расходов.
2.2	фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	Н РФi-2	тыс.руб.	27,63	

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	Комментарии
				Принято органом регулирования	
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	0,00	
2.2.2	расходы на реагенты		тыс.руб.	0,00	
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	29,66	
2.2.4	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	
2.2.5	расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи		тыс.руб.	0,00	
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.	0,00	
2.2.7	экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования		тыс.руб.	-2,03	Эк 2020г. = 2,03 тыс.руб.
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозяйных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией		тыс.руб.	0,00	
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выпадающих доходов прошлых периодов)		тыс.руб.	0,00	
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)		тыс.руб.	0,00	
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента		тыс.руб.	0,00	
2.3	расходы на электрическую энергию	РТФи-2	тыс.руб.	3 401,76	
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФи-2	кВтч/куб.м.	1,79	
2.3.2	фактический объём поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф i-2	тыс.куб.м.	340,49	
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году	ЦТ ф i-2	руб./кВтч	5,57	
2.4	расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году	АФи-2	тыс.руб.	0,00	
2.5	величина нормативной прибыли	ПРi-2	тыс.руб.	0,00	
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	ПРГО Фи-2	тыс.руб.	0,00	
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год i-2		тыс.руб.	-559,56	
2.7.1	величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ДИi-4	тыс.руб.		

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год	
				Принято органом регулирования	Комментарии
2.7.2	степень исполнения регулируемой организацией производственной программы	ΔЦПи-4	тыс.руб.	-255,50	$A_{2021} = ((1,79227 / 0,6288) * 0,2) = 0,136;$ $0,136 - 0,2 = -0,064$ $ЦП_{2021} = 0,03 * 7054,16$ $т.р. * 1,043 * 1,06 = 255,5 т.р.$ где: 0,03 – максимальный процент корректировки 2021 года; 7054,16 тыс.руб. – плановая НВВ за 2021г.; 1,139 – ИПЦ на 2022г.; 1,06 – ИПЦ на 2023г.
2.7.3	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ΔНВВКи-4	тыс.руб.	-304,06	$НВВ_{2021} = 7198,85 тыс.руб. - (644,80 тыс.м3 * 11,87 руб./м3) = -304,06 тыс.руб.$ где: 7503,71 тыс. руб.- фактическая необходимая валовая выручка за 2021г.; 632,09 тыс. м3 - фактический объем реализации воды за 2021г.; 11,87 руб./м3 - среднегодовой тариф водоснабжения на 2021г.
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году i-2, проводимого в целях сглаживания	ΔНВВСi-2	тыс.руб.		
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	ΔНВВКи-2	тыс.руб.	0,00	
1	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔРЕЗi-2	тыс.руб.	0,00	
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	ΔРЕЗ+i-2	тыс.руб.		
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔРЕЗ-i-2	тыс.руб.		
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ΔИi-2	тыс.руб.		

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
IV	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 (корректировка по показателям надёжности и качества)	ΔЦПи-2	тыс.руб.	-306,89		$A_{2023} = ((1,79227 / 2,93990) * 0,2) = 0,172$ $0,172 - 0,2 = -0,078$ $ЦП_{2022} = 0,03 * 8504,17 \text{ т.р.} * 1,058 * 1,072 = 306,89 \text{ т.р.}$, где: 0,03 – максимальный процент корректировки 2023 года; 9019,49 тыс.руб. – плановая НВВ за 2023г.; 1,072 – ИПЦ на 2024г.; 1,058 – ИПЦ на 2025г.
V	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		
VI	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		
VII	Недополученные доходы / Выпадающие расходы		тыс.руб.			
VIII	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		тыс.руб.	0,00		
1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.			
2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.			
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.			
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий		тыс.руб.			
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	1 126,11		
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)						
I	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ΔНВВКи-2	тыс.руб.	4 349,09		

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
1	Товарная выручка	ТВФи-2	тыс.руб.	5 019,99		378,25 тыс. м3. *13,27 руб./м3.=5019,99т. р., где 378,25 - факт реализации воды за 2023 год; 13,27 - средневзвешенный тариф на воду на 2023 год.
2	Скорректированная фактическая величина необходимой валовой	НВВФи-2	тыс.руб.	9 369,07		
2.1	Операционные расходы, определенные на (i-2)-й год исходя из фактических значений параметров расчета тарифов	ОРФи-2	тыс.руб.	5 160,87		ОР2023 = 4681,119 тыс.руб.*(0,95*1,067)*(0,95*1,138)*(0,95*1,059)= 5129,84 тыс.руб. где: 4681,119 тыс.руб. – базовый уровень операционных расходов на 2020 год; 1,067 - фактический ИПЦ 2021; 1,138 - фактический ИПЦ 2022; 1,059 - фактический ИПЦ 2023. 0,95 - индекс эффективности операционных расходов.
2.2	фактические документально подтвержденные неподконтрольные расходы, в том числе:	Н РФи-2	тыс.руб.	3 153,93		
2.2.1	расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности;		тыс.руб.	3 188,65		
2.2.2	расходы на реагенты		тыс.руб.	13,70		
2.2.3	расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей		тыс.руб.	0,00		
2.2.4	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		
2.2.5	расходы на арендную и концессионную плату, лизинговые платежи		тыс.руб.	0,00		
2.2.6	расходы по сомнительным долгам для гарантирующей организации		тыс.руб.	0,00		
2.2.7	экономия средств, достигнутая в результате снижения расходов предыдущего долгосрочного периода регулирования		тыс.руб.	-48,42		
2.2.8	расходы на обслуживание бесхозных сетей, эксплуатируемых регулируемой организацией		тыс.руб.	0,00		
2.2.9	расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов (выпадающих доходов прошлых периодов)		тыс.руб.	0,00		
2.2.10	расходы на займы и кредиты (для метода индексации)		тыс.руб.	0,00		
2.2.11	расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента		тыс.руб.	0,00		

Корректировка НВВ

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
2.3	расходы на электрическую энергию	РТФи-2	тыс.руб.		351,13	
2.3.1	удельное потребление электрической энергии, установленное на соответствующий год	УПЭФи-2	кВтч/куб.м.		0,17	
2.3.2	фактический объём поданной воды (принятых сточных вод)	Q ф i-2	тыс.куб.м.		378,25	
2.3.3	фактическая (расчетная) цена на электрическую энергию, определяемая в i-2 году	ЦТ ф i-2	руб./кВтч		5,46	
2.4	расходы на амортизацию в (i-2)-м году, определенные исходя из фактического состава имущества в (i-2)-м году	АФи-2	тыс.руб.		0,00	
2.5	величина нормативной прибыли	ПРi-2	тыс.руб.		0,00	
2.6	расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	ПРГО Фи-2	тыс.руб.		0,00	
2.7	размер корректировки необходимой валовой выручки, учтенной при регулировании на год i-2		тыс.руб.		703,14	
2.7.1	величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ДИi-4	тыс.руб.			
2.7.2	степень исполнения регулируемой организацией производственной программы	ΔЦПи-4	тыс.руб.		-347,58	$A_{2021} = ((0,16999 / 0,38308) * 0,2) = 0,178$ $0,089 - 0,2 = -0,111$ $ЦП_{2021г.} = 0,03 * 9596,36 \text{ т.р.} * 1,06 * 1,043 = 301,07 \text{ т.р.}$ 0,03 – максимальный процент корректировки 2021 года; 9596,36 т.р. – плановая НВВ на 2021г.; 1,139 –прогнозный ИПЦ на 2022г.; 1,06 –прогнозный ИПЦ на 2023г.
2.7.3	размер корректировки необходимой валовой выручки по результатам деятельности прошлых периодов регулирования, а также осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении	ΔНВВКи-4	тыс.руб.		1 050,72	$HBB_{2021} = 8836,63 \text{ т.р.} - (628,91 \text{ т.м}^3 * 15,52 \text{ руб./м}^3) = -1341,38 \text{ т.р.}$ где: 8836,63 т. р.- факт. НВВ за 2021г.; 628,91 т. м3 - фактический объем реализации воды за 2021г.; 12,38 руб./м3 - среднегодовой тариф на 2021г.
2.9	величина изменения необходимой валовой выручки в году i-2, проводимого в целях сглаживания	ΔНВВСи-2	тыс.руб.			
II	Расчет размера корректировки необходимой валовой выручки, в случае если на i-2 год применялся метод экономически обоснованных расходов	ΔНВВКи-2	тыс.руб.		0,00	
1	Величина, определяющая результаты деятельности регулируемой организации до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔРЕЗi-2	тыс.руб.		0,00	

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
1.1	экономически обоснованные расходы регулируемой организации, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования и не возмещенные регулируемой организацией (не учтенные в тарифах)	ΔPE3+i-2	тыс.руб.			
1.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	ΔPE3-i-2	тыс.руб.			
III	Величина отклонения показателя ввода объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменения инвестиционной программы	ΔИi-2	тыс.руб.			
IV	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 (корректировка по показателям надежности и качества)	ΔЦPi-2	тыс.руб.	-306,58		$A_{2023} = ((0,170 / 0,402) * 0,2) = 0,178;$ $0,085 - 0,2 = -0,115;$ $ЦП_{2023г.} = 0,03 * 9010,36 \text{ т.р.} * 1,06 * 1,043 = 306,58 \text{ т.р.}$ 0,03 – максимальный процент корректировки 2023 года; 9010,36 т.р. – плановая НВВ за 2023г.; 1,072 – прогнозный ИПЦ на 2024г.; 1,058 – прогнозный ИПЦ на 2025г.
V	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	
VI	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	
VII	Недополученные доходы / Выпадающие расходы		тыс.руб.			
VIII	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		тыс.руб.		0,00	
1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования		тыс.руб.			
2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах		тыс.руб.			
IX	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров		тыс.руб.			
X	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий		тыс.руб.			

Корректировка НВВ

№ п/п	Наименование показателя	Условное обозначение	Единица измерений	2023 год		Комментарии
				Принято органом регулирования		
XI	Корректировка НВВ всего		тыс.руб.	4 042,51		

Комментарии и обоснования к разделу

21. Расчет тарифа методом индексации

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования					
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)								
1	Операционные расходы	тыс.руб.	1 850,34	2 411,01	2 489,54	2 563,23	2 639,10	2 717,21
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		1,061		1,033	1,030	1,030	1,030
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	1 381,45	2 103,62				
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	1 381,45	2 103,62				
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	1 061,02	1 615,68				
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	320,43	487,94				
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	200,16	174,77				
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	90,50	57,58				
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	109,66	117,19				
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	84,22	90,01				
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	25,44	27,18				
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	124,10	132,62				
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе:	тыс.руб.	124,10	132,62				
1.4.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	95,32	101,86				
1.4.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	28,79	30,76				
1.6	Реагенты до 2020 года	тыс.руб.	144,62					
1.7	Операционные расходы по концессионным соглашениям	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.7.0								
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	79,29	79,29	79,29	79,29	154,57
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования					
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.	0,00	154,57	154,57	154,57	154,57	154,57
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.	0,00	-75,28	-75,28	-75,28	-75,28	0,00
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.	359,90	248,50	285,78	328,65	377,94	434,64
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	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	0,00
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.						
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	359,71	1 780,66				
	Справочно в том числе:							
7.2	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 утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	-38,89	-38,89				
7.3	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.	398,60	1 819,55				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования					
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	-1 500,00	-3 785,00	-1 900,00	-1 500,00	-700,00	7 885,00
8.1	% сглаживания НВВ	%	-67,87	-138,20	-66,56	-50,49	-22,61	238,48
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2 210,24	2 738,80	2 854,60	2 971,16	3 096,33	3 306,42
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	1 069,95	734,46	954,60	1 471,16	2 396,33	11 191,42
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	522,266	303,565	303,565	303,565	303,565	303,565
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	261,133	151,783	151,783	151,783	151,783	151,783
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	1,85	2,24	2,59	3,70	6,00	9,79
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	261,133	151,783	151,783	151,783	151,783	151,783
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	2,24	2,59	3,70	6,00	9,79	63,94
11.5	темп роста тарифа	%	121,18	115,55	142,45	162,30	163,25	653,10
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	2,05	2,42	3,14	4,85	7,89	36,87
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	81,47	73,41	95,41	147,05	239,52	1 118,61
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	39,767	30,342	30,342	30,342	30,342	30,342
13.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	19,883	15,171	15,171	15,171	15,171	15,171
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	2,22	2,69	3,11	4,43	7,20	11,75
13.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	19,883	15,171	15,171	15,171	15,171	15,171
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	2,69	3,11	4,43	7,20	11,75	76,73
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)								
1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 266,28	2 442,73	2 420,38	2 391,33	2 362,64	2 334,28
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		1,018		0,991	0,988	0,988	0,988
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	1 649,62	1 928,31				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование 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	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	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.
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.
1.4	Административные расходы	тыс.руб.
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование 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	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	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.
2.1.8	услуги по водоотведению	тыс.руб.
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.
2.5	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб.

2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Принято органом регулирования					
0,00	0,00				
1 649,62	1 928,31				
1 266,99	1 481,04				
382,63	447,27				
356,84	378,73				
249,64	259,34				
107,20	119,39				
82,34	91,70				
24,87	27,69				
121,83	135,68				
121,83	135,68				
93,57	104,21				
28,26	31,47				
0,00	0,00				
137,98	0,00				
0,00	0,00				
46,59	-429,42	-429,42	-429,42	-429,42	19,47
82,62	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
82,62	19,47	19,47	19,47	19,47	19,47
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
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.
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.
	Справочно в том числе:	
7.1	Ввод объектов системы водоснабжения и (или) водоотведения в эксплуатацию и изменение утверждённой инвестиционной программы	тыс.руб.
7.2	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.
7.3	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.

2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Принято органом регулирования					
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00				
-36,03	-448,89	-448,89	-448,89	-448,89	0,00
84,96	62,70	72,10	82,92	95,35	109,66
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
635,13	1 651,14				
0,00	0,00				
-46,07	0,00				
681,20	1 651,14				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования					
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	-2 042,00	-2 794,60	-980,00	-780,00	-550,00	5 104,60
8.1	% сглаживания НВВ	%	-85,16	-134,61	-47,50	-38,14	-27,11	207,22
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	2 397,83	2 076,01	2 063,06	2 044,83	2 028,57	2 463,42
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	990,96	932,55	1 083,06	1 264,83	1 478,57	7 568,02
10.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.						
10.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.						
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	463,966	369,754	369,754	369,754	369,754	369,754
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	231,983	184,877	184,877	184,877	184,877	184,877
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	1,93	2,34	2,70	3,15	3,69	4,31
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	231,983	184,877	184,877	184,877	184,877	184,877
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	2,34	2,70	3,15	3,69	4,31	36,62
11.5	темп роста тарифа	%	121,20	115,51	116,68	116,87	116,92	849,60
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	2,14	2,52	2,93	3,42	4,00	20,47
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	115,89	136,84	158,93	185,60	216,97	1 110,54
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258	54,258
13.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	27,129	27,129	27,129	27,129	27,129	27,129
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	2,32	2,81	3,24	3,79	4,42	5,17
13.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	27,129	27,129	27,129	27,129	27,129	27,129
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	2,81	3,24	3,79	4,42	5,17	43,95
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)								
1	Операционные расходы	тыс.руб.	2 694,18	1 996,56	1 978,29	1 954,55	1 931,10	1 907,93
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		1,018		0,991	0,988	0,988	0,988
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	2 147,44	1 402,41				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование 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	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	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.
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.
1.4	Административные расходы	тыс.руб.
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование 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	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.
2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.
2.1	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других организаций	тыс.руб.
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.
2.3.4	водный налог	тыс.руб.
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.

2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Принято органом регулирования					
0,00	0,00				
2 147,44	1 402,41				
1 649,34	1 077,12				
498,10	325,29				
361,18	387,49				
197,17	204,84				
164,01	182,65				
125,97	140,29				
38,04	42,37				
185,56	206,66				
185,56	206,66				
142,52	158,72				
43,04	47,93				
103,48	-509,93	-549,11	-549,11	-549,11	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
105,51	39,18	0,00	0,00	0,00	0,00
105,51	39,18	0,00	0,00	0,00	0,00
-2,03	-549,11	-549,11	-549,11	-549,11	0,00
5 439,36	3 795,69	4 365,04	5 019,80	5 772,77	6 638,68
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования					
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.						
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.	600,78	1 126,11				
	Справочно в том числе:							
7.2	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 утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.	-289,36	-306,89				
7.3	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.	890,14	1 433,00				
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.	-1 340,00	-1 200,00	120,00	280,00	550,00	250,00
8.1	% сглаживания НВВ	%	-16,27	-22,72	2,07	4,36	7,69	2,93
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	8 237,02	5 282,32	5 794,22	6 425,24	7 154,76	8 546,61
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.	7 497,80	5 208,43	5 914,22	6 705,24	7 704,76	8 796,61

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
			Принято органом регулирования					
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	523,118	307,290	307,290	307,290	307,290	307,290
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	261,559	153,645	153,645	153,645	153,645	153,645
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	12,94	15,72	18,18	20,32	23,32	26,82
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	261,559	153,645	153,645	153,645	153,645	153,645
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	15,72	18,18	20,32	23,32	26,82	30,43
11.5	темп роста тарифа	%	121,48	115,60	111,78	114,80	115,00	113,45
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	14,33	16,95	19,25	21,82	25,07	28,63
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	570,92	557,30	632,82	717,46	824,41	941,24
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	39,833	32,880	32,880	32,880	32,880	32,880
13.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	19,916	16,440	16,440	16,440	16,440	16,440
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	15,53	18,87	21,81	24,38	27,99	32,19
13.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	19,916	16,440	16,440	16,440	16,440	16,440
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	18,87	21,81	24,38	27,99	32,19	36,52
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)								
1	Операционные расходы	тыс.руб.	4 681,54	4 745,38	4 701,96	4 645,54	4 589,79	4 534,71
1.1	коэффициент индекса операционных расходов		1,018		0,991	0,988	0,988	0,988
1.2	Производственные расходы:	тыс.руб.	2 733,12	3 155,42				
1.2.1	расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00				
1.2.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе:	тыс.руб.	2 733,12	3 155,42				
1.2.3.1	расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	2 099,17	2 423,52				
1.2.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	633,95	731,90				
1.3	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	1 674,57	1 416,94				
1.3.1	расходы на текущий ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	1 537,28	1 264,04				
1.3.3	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе:	тыс.руб.	137,29	152,90				
1.3.3.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	105,45	117,43				
1.3.3.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	31,84	35,46				
1.4	Административные расходы	тыс.руб.	155,36	173,02				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
1.4.2	расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование 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	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	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.
2.1.4	расходы на покупку воды	тыс.руб.
2.2	Расходы на реагенты	тыс.руб.
2.3	Налоги и сборы	тыс.руб.
2.7	Экономия расходов	тыс.руб.
2.10	Займы и кредиты (для метода индексации)	тыс.руб.
3	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб.
4	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к объектам централизованной системы водоснабжения (водоотведения)	тыс.руб.
4.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.
5	Нормативная прибыль	тыс.руб.
6	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.
7	Корректировка НВВ всего	тыс.руб.
	Справочно в том числе:	
7.2	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 утвержденных плановых значений показателей надежности и качества объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.

2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Принято органом регулирования					
155,36	173,02				
119,32	132,89				
36,04	40,13				
118,50					
0,00	0,00				
4 271,28	2 449,55	2 449,55	2 449,55	2 449,55	3 584,43
4 319,70	3 568,90				
4 319,70	3 568,90	3 568,90	3 568,90	3 568,90	3 568,90
0,00	15,54	15,54	15,54	15,54	15,54
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
-48,42	-1 134,88	-1 134,88	-1 134,88	-1 134,88	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
458,31	399,93	459,92	528,91	608,25	699,49
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1 386,72	4 042,51				
-338,25	-306,58				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
7.3	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.
8	Величина сглаживания НВВ	тыс.руб.
8.1	% сглаживания НВВ	%
9	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.
10	Итого НВВ для расчёта тарифа	тыс.руб.
11	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м
11.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м
11.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м
11.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м
11.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м
11.5	темп роста тарифа	%
11.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м
12	Итого НВВ для населения	тыс.руб.
13	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м
13.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м
13.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м
13.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м
13.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м

2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Принято органом регулирования					
1 724,97	4 349,09				
-3 970,00	-5 711,00	-700,00	240,00	1 200,00	4 971,00
-42,18	-75,20	-9,20	3,15	15,69	56,37
9 411,13	7 594,87	7 611,44	7 624,00	7 647,59	8 818,63
6 827,85	5 926,37	6 911,44	7 864,00	8 847,59	13 789,63
464,733	341,370	341,370	341,370	341,370	341,370
232,367	170,685	170,685	170,685	170,685	170,685
13,27	16,11	18,61	21,88	24,19	27,65
232,367	170,685	170,685	170,685	170,685	170,685
16,11	18,61	21,88	24,19	27,65	53,14
121,40	115,49	117,60	110,54	114,29	192,23
14,69	17,36	20,25	23,04	25,92	40,40
633,54	748,61	873,05	993,37	1 117,62	1 741,89
43,121	43,121	43,121	43,121	43,121	43,121
21,561	21,561	21,561	21,561	21,561	21,561
15,93	19,33	22,33	26,26	29,03	33,18
21,561	21,561	21,561	21,561	21,561	21,561
19,33	22,33	26,26	29,03	33,18	63,77

23. Долгосрочные параметры регулирования тарифов

Удельный расход ЭЭ делится по технологическим процессам

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Показатели энергетической эффективности	
				Уровень потерь воды	Удельный расход электрической энергии
	тыс.руб.	%	%	%	кВтч/куб.м
Тариф 1 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)					
2025 год	2 411,01	1,000			0,119
2026 год		1,000			0,119
2027 год		1,000			0,119
2028 год		1,000			0,119
2029 год		1,000			0,119
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)					
2025 год	2 442,73	5,000			0,025
2026 год		5,000			0,025
2027 год		5,000			0,025
2028 год		5,000			0,025
2029 год		5,000			0,025
Тариф 3 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: сельсовет Ботлихский (ОКТМО: 82609420) - с Ботлих)					
2025 год	1 936,56	5,000		0,00	1,792
2026 год		5,000		0,00	1,792
2027 год		5,000		0,00	1,792
2028 год		5,000		0,00	1,792
2029 год		5,000		0,00	1,792
Тариф 4 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду (Оказание услуг на территории: городской округ "город Буйнакск" (ОКТМО: 82705000) - г Буйнакск)					
2025 год	4 745,38	5,000		0,00	0,170
2026 год		5,000		0,00	0,170
2027 год		5,000		0,00	0,170
2028 год		5,000		0,00	0,170
2029 год		5,000		0,00	0,170

Комментарии и обоснования к разделу

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ» – ФИЛИАЛ
«ХАСАВЮРТОВСКИЙ ГОРВОДОКАНАЛ» 2024 - 2028 ГГ.**

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		368303, Республика Дагестан, г. Каспийск, ш. Кирпичное, зд. 136					
Период реализации производственной программы		2024 - 2028 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа. утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан, ул. М.Гаджиева, 736, г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, г. Хасавюрт					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение	Водоснабжение
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс. куб. м				0	0
	объем водоснабжения	тыс. куб. м	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36
2.	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м					
3.	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36
	из собственных источников	тыс. куб. м	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36

	от других операторов	тыс. куб. м					
4.	Потери воды	тыс. куб. м					
5.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	22,088	22,088	22,088	22,088	22,088
6.	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36	11670,36
	собственным абонентам (население)	тыс. куб. м	9092,64	9092,64	9092,64	9092,64	9092,64
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
	прочим потребителям	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
	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
Водоснабжение (техническое)		тыс. руб.	293459,27	311286,34	374686,99	387714,27	401413
4. Плановые значения показателей надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения							
N 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						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды						
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

	объектах централизованной системы холодного водоснабжения. в расчете на протяженность водопроводной сети в год						
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		22,088	22,088	22,088	22,088	22,088
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт/ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, по потребляемой в технологическом процессе	кВт/ч/куб. м	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3

	транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды									
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										
N п/п	Наименование мероприятий	Период регулирования								
		2024 год		2025 год		2026 год		2027 год		2028 год
		График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
1.	Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения, в том числе по мероприятиям	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.1.	Капитальный ремонт с заменой водопроводной сети по адресу: ул. Буйнакского (диаметр 150 мм), протяженность сетей - 1,86 км	2024 - 2028 гг.	6417,52	-	6417,52	-	6417,52	-	6417,52	6417,52
3.2.	Капитальный ремонт с заменой водопроводной сети по адресу: ул. Гвардейская (диаметр 200 мм),	2024 - 2028 гг.	8031,59	-	8031,59	-	8031,59	-	8031,59	8031,59

	протяженность сетей - 1.03 км										
3.3.	Капитальный ремонт с заменой водопроводной сети по адресу: ул. Кизилюртовская (диаметр 159 мм), протяженность сетей - 2,8 км	2024 - 2028 гг.	5688,63	-	5688,63	-	5688,63	-	5688,63	-	5688,63
4.	Повышение антитеррористической безопасности, в том числе по мероприятиям	2024 - 2028 гг.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.	Повышение качества обслуживания, в том числе по мероприятиям	2024 - 2028 гг.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Итого, тыс. руб.	20137,74		20137,74		20137,74		20137,74		20137,74	
6. Расчет эффективности производственной программы											
N п/п	Наименование показателя/расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	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
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0

	водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям. в общем объеме проб. отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды										
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети. не соответствующих установленным требованиям. в общем объеме проб. отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0
3.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на	ед./км	0	-	0	-	0	-	0	-	0

	объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети, в год										
4.	Доля потерь воды в% централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть		22,088	0	22,088	0	22,088	0	22,088	0	22,088
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт/ч/куб. м	1,3		1,3	0	1,3	0	1,3	0	1,3
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки	кВт/ч/куб. м	-		-		-		-		-

	питьевой воды. на единицу объема транспортируемой питьевой воды										
7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс. руб.	293459,27	1	311286,34	1	374686,99	1	387714,27	1	401412,97
7. Отчет об исполнении производственной программы											

Производственная программа АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – филиал «Хасавюртовский горводоканал» 2024-2028г. в сфере водоотведения

1. Паспорт производственной программы							
Наименование и местонахождение регулируемой организации		368303. РЕСПУБЛИКА ДАГЕСТАН, Г. КАСПИЙСК, Ш КИРПИЧНОЕ, ЗД. 13Б					
Период реализации производственной программы		2024 - 2028 годы					
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу		Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан ул. М. Гаджиева, 73 б. г. Махачкала					
Обслуживаемая территория		Республика Дагестан, г. Хасавюрт.					
2. Планируемый объем подачи воды							
№ 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
1.	Объем водоотведения	тыс.куб.м				0	0
	- объем водоотведения	тыс.куб.м	6939	6939	6939	6939	6939
		тыс.куб.м					
2.	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м					
3.	Объем водоотведения	тыс.куб.м	6939	6939	6939	6939	6939
	- из собственных источников	тыс.куб.м	6939	6939	6939	6939	6939

	- от других операторов	тыс.куб.м					
4.	Потери воды	тыс.куб.м					
5.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	0	0	0	0	0
6.	Объем водоотведения	тыс.куб.м	6939	6939	6939	6939	6939
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	4666,56	4666,56	4666,56	4666,56	4666,56
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	0	0	0	0	0
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	2272,44	2272,44	2272,44	2272,44	2272,44
	- 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
Водоотведение	тыс. руб.	70115,09	79621,14	80583,21	82968,48	85424,34

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
			водоотведение	водоотведение	водоотведение	водоотведение	водоотведение
1.	Показатели качества питьевой воды						

1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения		
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0,00
3.	Показатели эффективности использования ресурсов		

0,00	0,00	0,00	0,00
------	------	------	------

0,00	0,00	0,00	0,00
------	------	------	------

0,00	0,00	0,00	0,00
------	------	------	------

1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0	

3.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети в год	ед./км	0	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	0	0

0	-	0	-	0	-	0	
	0		0		0		

5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м3				0		0		0		
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб.	70115,09	1	79621,14	1	80583,21	1	82968,48	1	85424,34	
7. Отчет об исполнении производственной программы												

**ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
АО «ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ
И ВОДООТВЕДЕНИЯ» – ФИЛИАЛ «ХАСАВЮРТОВСКИЙ ГОРВОДОКАНАЛ» 2024 - 2028 ГГ.
В СФЕРЕ ТЕХНИЧЕСКОГО ВОДОСНАБЖЕНИЯ**

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	368303, Республика Дагестан. г. Каспийск, ш. Кирпичное, зд. 13б
Период реализации производственной программы	2024 - 2028 годы
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан, ул. М.Гаджиева, 73б, г. Махачкала
Обслуживаемая территория	Республика Дагестан, г. Хасавюрт

2. Планируемый объем подачи воды

N п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
			Водоснабжение (техническое)				
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Объем водоснабжения	тыс. куб. м				0	0
	объем водоснабжения	тыс. куб. м	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58
		тыс. куб. м					
2.	Потребление на собственные нужды	тыс. куб. м					

3.	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58
	из собственных источников	тыс. куб. м	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58
	от других операторов	тыс. куб. м					
4.	Потери воды	тыс. куб. м					
5.	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	69,017	69,017	69,017	69,017	69,017
6.	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58	2779,58
	собственным абонентам (население)	тыс. куб. м	861,2	861,2	861,2	861,2	861,2
	бюджетным организациям	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
	прочим потребителям	тыс. куб. м	0	0	0	0	0
	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
Водоснабжение (техническое)	тыс. руб.	25124,16	27911,46	33407,85	35184,46	37489,99

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 качеств питьевой воды						
1.1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.	Показатели надежности и бесперебойности водоснабжения						
2.1.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети, в год	ед./км	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
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	%	69,017	69,017	69,017	69,017	69,017
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт/ч/куб. м					
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	кВт/ч/куб. м	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51

	й безопасности, в том числе по мероприятиям										
5.	Повышение качества обслуживания, в том числе по мероприятиям	2024 - 2028 гг.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6.	Итого, тыс. руб.	1877,51		1877,51		1877,51		1877,51		1877,51	

6. Расчет эффективности производственной программы

N п/п	Наименование показателя/расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	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
1.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0
2.	Доля проб питьевой воды в распределительной	%	0	-	0	-	0	-	0	-	0

	водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды										
3.	Количество перерывов в подаче воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы холодного водоснабжения, в расчете на протяженность водопроводной сети, в год	ед./км	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	69,017	0	69,017	0	69,017	0	69,017	0	69,017
5.	Удельный расход электрической	кВт/ч/куб. м	0,51	0,51	0	0,51	0	0,51	0	0,51	0,51

	энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть										
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт/ч/куб. м	-	-	-	-	-	-	-	-	
7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс. руб.	25124,16	1	27911,46	1	33407,85	1	35184,46	1	37489,99

7. Отчет об исполнении производственной программы

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ,
ОПРЕДЕЛЯЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ**

№ п/п	Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ (г. Буйнакск)	2025	4745,38	5	-	-	0,16999
		2026	-	5	-	-	0,16999
		2027	-	5	-	-	0,16999
		2028	-	5	-	-	0,16999
		2029	-	5	-	-	0,16999
2	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ (с. Ботлих)	2025	1996,56	5	-	-	1,79227
		2026	-	5	-	-	1,79227
		2027	-	5	-	-	1,79227
		2028	-	5	-	-	1,79227
		2029	-	5	-	-	1,79227

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ,
ОПРЕДЕЛЯЕМЫЕ НА ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД РЕГУЛИРОВАНИЯ
ПРИ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
МЕТОДА ИНДЕКСАЦИИ**

№ п/п	Наименование организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности	
						Уровень потери воды, %	Удельный расход электрической энергии, кВтч/м ³
1	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ (г. Буйнакск)	2025	2242,73	5	-	-	0,025
		2026	-	5	-	-	0.025
		2027	-	5	-	-	0.025
		2028	-	5	-	-	0.025
		2029	-	5	-	-	0,025
2	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны РФ (с. Ботлих)	2025	2411.01	1	-	-	0,11878
		2026	-	1	-	-	0,11878
		2027	-	1	-	-	0,11878
		2028	-	1	-	-	0,11878
		2029	-	1	-	-	0,11878