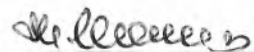


**МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН**

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

26 января 2024 г.

ПРОТОКОЛ № 2

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

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

Время: 15:00

Председательствует:

Шихалиев М.Ш. - министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Секретарь:

Магомедов С.М. - консультант отдела правового обеспечения
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Члены Правления

Рамазанов Н.К. - статс-секретарь – заместитель министра
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Магомедов Г.М. - начальник Управления тарифообразования
Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Нажуев М.З. - начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан

Хандаев М.А.

- начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения Управления финансов и административно-правового обеспечения Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан

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

В работе Правления принимали участие:

Кагерманова А.Д.

- консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

От организаций:

АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения»

- генеральный директор Шапиев М. С.
- заместитель ген. директора Багрова С.М.
- главный экономист Магомедова Э. К.
- экономист Маллаева Р.Н.
- экономист Кузнецова М.Э.
- представитель Бухаров С.В.

Вопросы повестки дня

1. Об установлении тарифа на услуги по водоснабжению и водоотведению для АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», поставляемую потребителям г. Махачкала, на 2024 год;
2. Об установлении тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», поставляемую потребителям г. Махачкала, на 2024 год;
3. Об установлении дифференцированных по размеру транспортного средства тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории городского округа «город Махачкала».

4. О внесении изменений в приказ Минэнерго РД от 20.12.2023 г. № 45-ОД-312/2023 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями Республики Дагестан».

Председательствующий открыл заседание Правления.

Вопрос № 1 повестки дня

Слушали: начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса Управления тарифообразования Хандаева М.А. с докладом об установлении тарифа на услуги по водоснабжению и водоотведению для АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», поставляемую потребителям г. Махачкала, на 2024 год согласно приложению № 1.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 1 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Утвердить производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на 2024 год согласно приложению № 2.
2. Установить тариф на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 2024 год согласно приложению № 3.
3. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 2024 год, имеющим право на льготные тарифы, согласно приложению № 4.
4. Утвердить производственную программу АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» на 2024 год согласно приложению № 5.
5. Установить и ввести в действие тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 2024 год согласно приложению № 6.
6. Установить и ввести в действие льготный тариф на услуги по водоотведению, оказываемые АО «Единый оператор Республики

Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала, имеющим право на льготные тарифы, согласно приложению № 7.

Вопрос № 2 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Управления тарифообразования Кагерманову А.Д. с докладом об установлении тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», поставляемую потребителям г. Махачкала, на 2024 год согласно приложению № 8.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 2 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и поставляемую потребителям г. Махачкала на 2024 год согласно приложению № 9.
2. Установить льготные тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и поставляемую потребителям г. Махачкала на 2024 год согласно приложению № 10.

Вопрос № 3 повестки дня

Слушали: консультанта отдела регулирования цен на социально-значимые товары и услуги Управления тарифообразования Исабекову М.С. с докладом об установлении дифференцированных по размеру транспортного средства тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории городского округа «город Махачкала» согласно приложению № 11.

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 3 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Установить дифференцированные по размеру транспортного средства тарифы за 1 час хранения задержанного транспортного средства на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала» на 2024-2026 гг. (в руб./час) в следующих размерах:

Категории задержанных транспортных средств	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
категория А	руб./час	19,30	20,11	20,91
категория В и D массой до 3,5 т	руб./час	38,81	40,44	42,05
категория D массой более 3,5 т, С и Е	руб./час	67,96	70,82	73,65
негабаритные транспортные средства	руб./час	100,05	104,25	108,42

2. Установить тарифы на перемещение одной единицы задержанного транспортного средства на специализированную стоянку на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала» на 2024-2026 гг. (в руб./авто) в следующих размерах:

Наименование	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Перемещение задержанного транспортного средства	руб./авто	1595,14	1662,13	1728,62

Вопрос № 4 повестки дня

Слушали: начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Управления тарифообразования Хидирову Н.Х. с докладом о внесении изменений в приказ Минэнерго РД от 20.12.2023 г. № 45-ОД-312/2023 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями Республики Дагестан».

Заслушав заключение эксперта Председательствующий предложил проголосовать по вопросу № 3 повестки дня.

Голосовали:

«за» - 6 голосов

«против» - нет

«воздержались» - нет

Решили:

1. Внести в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 20.12.2023 г. № 45-ОД-312/23 «Об установлении двухкомпонентных тарифов на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан» (зарегистрировано в Министерстве юстиции Республики Дагестан 29.12.2023, регистрационный номер 6976) следующее изменение:

приложение к указанному приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 12.

Приложение:

1. Экспертное заключение по расчету тарифа в сфере холодного водоснабжения и водоотведения на 34 л.;
2. Производственная программа АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» в сфере холодного водоснабжения на 3 л.;
3. Тарифы на услуги по холодному водоснабжению оказываемые АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 1 л.;
4. Льготные тарифы на услуги по холодному водоснабжению оказываемые АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 1 л.;
5. Производственная программа АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» в сфере водоотведения на 3 л.;
6. Тарифы на услуги по водоотведению оказываемые АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 1 л.;
7. Льготные тарифы на услуги по водоотведению оказываемые АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» потребителям г. Махачкала на 1 л.;
8. Экспертное заключение об установлении тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», поставляемую потребителям г. Махачкала на 2024 год на 34 л.;
9. Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» и поставляемую потребителям г. Махачкала на 1 л.;
10. Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО «Единый оператор РД в сфере холодного водоснабжения и водоотведения» и поставляемую потребителям г. Махачкала на 1 л.;

11. Экспертное заключение об установлении дифференцированных по размеру транспортного средства тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории городского округа «город Махачкала» на 3 л.;
12. Двухкомпонентные тарифы на горячую воду, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан на 3 л.

Протокол вел



Магомедов С.М.

Приложение к протоколу заседания правления Минэнерго РД № 1 от 26.01.2024 г.

Экспертное заключение

Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан

по результатам экспертизы предложения

филиал "Махачкалинский горводоканал"

об установлении тарифов в сфере холодного водоснабжения / водоотведения методом экономически обоснованных расходов (затрат)

на 2024 год

1. Сведения о регулируемой организации

Полное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП		АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Сокращенное наименование юридического лица (индивидуального предпринимателя) в соответствии с данными из ЕГРЮЛ/ЕГРИП		АО "ЕДИНЫЙ ОПЕРАТОР РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН В СФЕРЕ ВОДОСНАБЖЕНИЯ И ВОДООТВЕДЕНИЯ"
Наименование (описание) обособленного подразделения		
	ОГРН	1220500004900
	ИНН	0554008950
	КПП	050043002
	Код по ОКПО	72218271
Организационно-правовая форма		1 22 47 Публичные акционерные общества
	Юридический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш., ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/56
	Фактический адрес	368303, РОССИЯ, РЕСП. ДАГЕСТАН, ГОРОД КАСПИЙСК Г.О., КАСПИЙСК Г., КИРПИЧНОЕ Ш., ЗД. 13Б, ЭТАЖ/ОФИС 3/56
	Телефон организации	7 (8722) 55-16-41
	e-mail	info@eord.ru
	ФИО руководителя	Шапиев Магомедгаджи Сиражудинович
	Должность руководителя	Генеральный директор
Официальный сайт регулируемой организации в сети "Интернет"		https://eord.ru
Государственное и (или) муниципальное участие в юридическом лице	Наличие	да
	Сведения о доле, %	100 %
	Преобладающий тип собственности в юридическом лице	субъект РФ
Наличие раздельного учёта затрат по регулируемым видам деятельности в сфере холодного водоснабжения / водоотведения		да
Плательщик НДС		да
Является ли деятельность в сфере холодного водоснабжения / водоотведения профильным видом деятельности		да
Наличие статуса гарантирующей организации (ГО)		да
URL-ссылка на документ, подтверждающий статус ГО		
Наличие программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности		нет
Наличие программы комплексного развития		нет
Наличие схемы холодного водоснабжения / водоотведения		нет
Наличие закона субъекта по льготным тарифам		да
Реквизиты решения	Наименование	О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан
	Вид	закон
	Номер	48
	Дата принятия	23.06.2022
	URL-ссылка на решение	https://portal.eias.ru/Portal/DownloadPage.aspx?type=12&quid=a4df8ebe-4853-4bf7-9395-74281ccc6013

Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2022 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утверждённых ОИВ инвестиционных программ, действующих в течение 2024 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Наличие утверждённых ОИВ концессионных соглашений, действующих в течение 2024 года, для организации, оказывающей услуги холодного водоснабжения/водоотведения	нет
Иные сведения	
Полезный отпуск рассчитывается с учётом собственных нужд предприятия (п.10.1 баланса ВС и п.6 баланса ВО)	да

Данные об ответственном исполнителе от организации	ФИО исполнителя	Магомедова Э.К.
	Должность исполнителя	главный экономист
	Контактный телефон исполнителя	89064820450
	e-mail исполнителя	eo@eord.ru

Перечень нормативных правовых актов, использованных в процессе проведения экспертизы предложения об установлении тарифов:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации;
3. Федеральный закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ "О естественных монополиях";
4. Федеральный закон от 26.07.2006 № 135-ФЗ "О защите конкуренции";
5. Федеральный закон от 07.12.2011 № 416-ФЗ "О водоснабжении и водоотведении";
6. Федеральный закон от 23.11.2009 № 261-ФЗ "Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации";
7. Постановление Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения";
8. Постановление Правительства Российской Федерации от 29.07.2013 № 641 "Об инвестиционных и производственных программах организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения и водоотведения";
9. Методические указания по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденные приказом ФСТ России от 27.12.2013 № 1746-э;
10. Регламент установления регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденный приказом ФСТ России от 16.07.2014 № 1154-э;
11. Приказ Минстроя России от 25.12.2014 № 22/пр "Об утверждении Порядка ведения раздельного учета затрат по видам деятельности организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение и (или) водоотведение, и единой системы классификации таких затрат";
12. Приказ Минстроя России от 04.04.2014 № 162/пр "Об утверждении перечня показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, холодного водоснабжения и (или) водоотведения, порядка и правил определения плановых значений и фактических значений таких показателей";
13. Приказ Минстроя России от 23.03.2020 №154/пр "Об утверждении типовых отраслевых норм численности работников водопроводно-канализационного хозяйства";
14. Иные нормативные правовые акты Российской Федерации.

2. Информация о рассмотрении дела об установлении тарифов

реквизиты решения, которым установлены действующие тарифы	Организация регулируется впервые	да
Заявление организации	Тариф 1	Водоснабжение
	Номер тарифа (идентификатор)	XBC.05.31733764.0001
	Вид тарифа	тариф на питьевую воду
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Производство (подъем / добыча) воды :: Очистка воды :: Транспортировка воды :: Сбыт (распределение) воды
	Вид воды	питьевая вода
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования, предложенный организацией	экономически обоснованных расходов (затрат)
	Период регулирования	2024
	Тариф 2	Водоотведение
	Номер тарифа (идентификатор)	BO.05.31733764.0001
	Вид тарифа	тариф на водоотведение
	Тип тарифа	одноставочный
	Вид(-ы) деятельности	Приём сточных вод :: Транспортировка сточных вод
	Вид сточных вод	сточные воды (иные)
	Дополнительный признак дифференциации тарифа	
	Номер входящий	
	Дата регистрации	
	Дополнительные сведения	
	Метод регулирования, предложенный организацией	экономически обоснованных расходов (затрат)
	Период регулирования	2024
Номер дела об установлении тарифа		
ФИО уполномоченного по делу	Хандаев Магомед Абдулаевич	

Решение об открытии дела об установлении тарифов	Должность уполномоченного по делу	Начальник отдела РТОКК
	Контактный телефон уполномоченного по делу	+7872 255-41-43
	e-mail уполномоченного по делу	ma.handaev@e-dag.ru
	Выбранный метод регулирования	экономически обоснованных расходов (затрат)
	Период регулирования	2024
Представленные документы и материалы достаточны и предложение регулируемой организации об установлении тарифов соответствует законодательству Российской Федерации		да

Начальник отдела РТОКК
(должность)

Хандаев Магомед Абдулаевич
(ФИО)

(подпись)

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду		
1	Вид воды	
2	Установленная мощность	куб.м/час
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м
9	Потери воды	тыс.куб.м
9.1	Уровень потерь воды	%
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м
10.1.3	прочие	тыс.куб.м
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м

2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Предложение организации	Принято органом регулирования	

питьевая вода		
15 532,307	15 532,307	
15 532,307	15 532,307	
134 944,682	134 843,907	
134 944,682	134 843,907	
0,000	0,000	
134 944,682	134 843,907	
134 944,682	134 843,907	
58 960,525	58 960,527	В соответствии с п. 27 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
43,692	43,725	
75 984,157	75 883,380	
0,000	0,000	
0,000	0,000	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
10.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3	Отпущено воды по категориям потребителей	тыс.куб.м
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3.2	Население	тыс.куб.м
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
10.3.3.2	по нормативам	тыс.куб.м
10.4	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м

7.3. Баланс водоотведения

№ п/п	Наименование показателя	Единица
1	Вид стоков	
2	Установленная мощность	куб.м/час
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м
5	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м
6.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.2	Население	тыс.куб.м
6.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м
6.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м

2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
Предложение организации	Принято органом регулирования	
75 984,157	75 883,380	В соответствии с п. 29 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
5 315,410	5 315,410	
5 315,410	5 315,410	
59 270,650	59 169,873	
59 270,650	59 169,873	
11 398,097	11 398,097	
11 398,097	11 398,097	

2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (иные)
сточные воды		
5 252,250	4 946,890	
5 252,250	4 946,890	
46 009,640	43 334,710	
46 009,640	43 334,710	
3 218,567	3 218,567	
3 218,567	3 218,567	
35 889,340	33 214,410	
35 889,340	33 214,410	
6 901,733	6 901,733	
6 901,733	6 901,733	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м	0,000	0,000	
6.4.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
6.4.2	по нормативам	тыс.куб.м			
6.5	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м			
7	Неучтённый приток сточных вод	тыс.куб.м			
8	Объём сточных вод, прошедших очистку (справочно)	тыс.куб.м			
9	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.куб.м			
10	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	
10.1	На очистные сооружения	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	В соответствии с п. 29 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
10.2	В канализационную сеть	тыс.куб.м			
11	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м			
12	Сброшенные воды без очистки	тыс.куб.м			

Комментарии и обоснования к разделу

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
	Водоснабжение раздел №10 Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочного тарифа на холодную воду осуществлялось исходя из величины прогнозируемого объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации.				
	АО «Единый Оператор сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - АО) представило Производственную программу, согласно которой объем выработки воды составил 134 944,68 тыс.м3.				
	Объем потерь в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке согласно Производственной программе составил 58 960,527 тыс.м3, что составляет 43,69 % от объема выработки.				
	При этом согласно приказу Минстроя РД «Об утверждении нормативов потерь питьевой воды при ее производстве и транспортировке» для АО на 2024 объем потер, включает в себя:				
	- Технологические потери на станций водоподготовки –29 855,43 тыс.м3;				
	- Технологические потери на промывку и транспортировку – 4 456,09 тыс.м3;				
	- Потери при авариях – 21 909,16 тыс.м3;				
	- Скрытые и неучтенные потери – 2 739,86 тыс.м3.				
	Плановый объем реализации воды на 2024 год составил 75 984,16 тыс.м3.				
	В соответствии с п. 6 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. N 1746-э (далее - Методические указания). Объем отпуска воды, определяемый в целях установления тарифов для регулируемых организаций, ранее не осуществлявших регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения, определяется исходя из фактических объемов и динамики отпуска воды организации, ранее осуществлявшей такую деятельность в централизованной системе холодного водоснабжения и (или) горячего водоснабжения, и заключенных организацией договоров водоснабжения, единых договоров водоснабжения и водоотведения. При создании новых объектов централизованных систем водоснабжения объем отпуска (транспортировки) воды определяется расчетным способом с учетом технических параметров таких объектов.				
	Эксперты произвели расчет объема воды, отпускаемой абонентам города Махачкала исходя из фактического отпуска воды (приема сточных вод) за последний отчетный год и динамики отпуска воды (приема сточных вод) за последние 3 года, согласно отчетным данным предыдущей организации (ОАО "Махачкалаводоканал"). Согласно представленным отчетным документам (форма 22-жкх, стандарты раскрытия информации) фактическая динамика водоснабжения предыдущей организации составила:				
	2019г. – 68 324,80 тыс.м3;				
	2020г. – 72 115,10 тыс.руб.;				
	2021г. – 71 531,09 тыс.руб.;				
	2022г. – 72 794,00 тыс.руб.				
	t_i - темп изменения потребления воды.				
	$t_i = 1/3 * (72 794,00 - 71 531,09) / 71 531,09 + (71 531,09 - 72 115,10) / 72 115,10 + (72 115,10 - 68 324,80) / 68 324,80 = 0,022$				
	$Q_i = 72 794,00 * (1 + 0,022) * (1 + 0,022) = 75 883,38$ тыс.м3				
	По расчетам экспертов объем реализации воды составил 75 883,38 тыс. м3, объем потерь в централизованных системах водоснабжения при ее производстве и транспортировке эксперты предлагают учесть согласно приказу Минстроя РД в объеме 58 960,527 тыс.м3.				

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
	<p>Водоотведение раздел №10 Формирование финансовых потребностей для целей регулирования одноставочного тарифа на водоотведение осуществлялось исходя из величины прогнозируемого объема производства оказываемых услуг, определяемого в производственной программе организации.</p> <p>АО «Единый Оператор сфере водоснабжения и водоотведения» (далее - АО) представило Производственную программу, согласно которой объем принятых стоков составил 46 009,64 тыс.м3.</p> <p>В соответствии с п. 8 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27 декабря 2013 г. N 1746-э (далее - Методические указания). Расчет объема принятых сточных вод на очередной год осуществляется в соответствии с использованием данных о фактическом объеме принимаемых сточных вод и динамики объема принимаемых сточных вод за последние 3 года, а также информации об объеме сточных вод, принимаемых от новых абонентов, объекты которых подключены (планируется подключить) к централизованной системе водоотведения и информации об объеме сточных вод, принимавшемся от абонентов, водоотведение которых прекращено (планируется прекратить).</p> <p>Эксперты произвели расчет объема сточных вод, отпускаемой абонентам города Махачкала исходя из фактического приема сточных вод за последний отчетный год и динамики приема сточных вод за последние 3 года, согласно отчетным данным предыдущей организации (ОАО "Махачкалаводоканал"). Согласно представленным отчетным документам (форма 22-жкх, стандарты раскрытия информации) фактическая динамика предыдущей организации составила:</p> <p>2019г. – 39 465,90 тыс.м3; 2020г. – 40 057,40 тыс.руб.; 2021г. – 39 833,64 тыс.руб.; 2022г. – 41 732,10 тыс.руб.</p> <p>t_i - темп изменения. $t_i = 1/3 * (41\ 732,10 - 39\ 833,64) / 39\ 833,64 + (39\ 833,64 - 40\ 057,40) / 40\ 057,40 + (40\ 057,40 - 39\ 465,90) / 39\ 465,90 = 0,019$ $Q_i = 41\ 732,10 * (1 + 0,019) * (1 + 0,019) = 43334,71$ тыс.м3</p> <p>По расчетам экспертов прием сточных вод на 2024 год для АО составил 43 334,71 тыс. м3.</p>				

7. Баланс водоснабжения / водоотведения

7.1. Баланс водоснабжения

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	Вид воды		питьевая вода		
2	Установленная мощность	куб.м/час	15 532,307	15 532,307	
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час	15 532,307	15 532,307	
4	Объём воды из источников водоснабжения, всего	тыс.куб.м	134 944,682	134 843,907	
4.1	Поднято воды из поверхностных источников	тыс.куб.м	134 944,682	134 843,907	
4.2	Поднято воды из подземных источников	тыс.куб.м			
4.3	Доочищенная сточная вода для нужд технического водоснабжения	тыс.куб.м			
5	Расход воды на технологические нужды всего	тыс.куб.м	0,000	0,000	
5.1	Расход воды на собственные нужды водоподготовки	тыс.куб.м			
5.2	Расход воды на промывку сетей	тыс.куб.м			
6	Получено воды со стороны	тыс.куб.м			
7	Объём воды, прошедшей водоподготовку (справочно)	тыс.куб.м			
8	Объём воды, поданной в сеть всего	тыс.куб.м	134 944,682	134 843,907	
8.1	Объём воды, поданной в сеть из собственных источников	тыс.куб.м			
8.2	Объём воды, поданной в сеть от других операторов	тыс.куб.м			
8.3	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м	134 944,682	134 843,907	
9	Потери воды	тыс.куб.м	58 960,525	58 960,527	В соответствии с п. 27 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
9.1	Уровень потерь воды	%	43,692	43,725	
10	Отпущено воды, всего	тыс.куб.м	75 984,157	75 883,380	
10.1	Расход воды на нужды предприятия	тыс.куб.м	0,000	0,000	
10.1.1	хозяйственные нужды	тыс.куб.м			
10.1.2	на основное производство	тыс.куб.м			
10.1.3	прочие	тыс.куб.м			
10.2	Отпущено воды другим водопроводам	тыс.куб.м	0,000	0,000	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
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	75 984,157	75 883,380	В соответствии с п. 29 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
10.3.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	5 315,410	5 315,410	
10.3.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	5 315,410	5 315,410	
10.3.1.2	по нормативам	тыс.куб.м			
10.3.2	Население	тыс.куб.м	59 270,650	59 169,873	
10.3.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
10.3.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	59 270,650	59 169,873	
10.3.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	11 398,097	11 398,097	
10.3.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	11 398,097	11 398,097	
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	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую
1	Вид стоков		сточные воды (иные)		
2	Установленная мощность	куб.м/час	5 252,250	4 946,890	
3	Подключённая (фактическая) нагрузка	куб.м/час	5 252,250	4 946,890	
4	Принято сточных вод, всего	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	
5	Хозяйственные нужды предприятия	тыс.куб.м			
6	Принято по категориям потребителей	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	
6.1	Финансируемые из бюджетов всех уровней	тыс.куб.м	3 218,567	3 218,567	
6.1.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	3 218,567	3 218,567	
6.1.2	по нормативам	тыс.куб.м			
6.2	Население	тыс.куб.м	35 889,340	33 214,410	
6.2.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
6.2.2	по нормативам	тыс.куб.м	35 889,340	33 214,410	
6.3	Прочие потребители	тыс.куб.м	6 901,733	6 901,733	
6.3.1	по приборам учёта	тыс.куб.м	6 901,733	6 901,733	
6.3.2	по нормативам	тыс.куб.м			

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
6.4	Принято сточных вод от других канализационных сетей	тыс.куб.м	0,000	0,000	
6.4.1	по приборам учёта	тыс.куб.м			
6.4.2	по нормативам	тыс.куб.м			
6.5	Получено от других территорий, дифференцированных по тарифу	тыс.куб.м			
7	Неучтённый приток сточных вод	тыс.куб.м			
8	Объём сточных вод, прошедших очистку (справочно)	тыс.куб.м			
9	Пропущено через собственные очистные сооружения	тыс.куб.м			
10	Передано сточных вод другим канализациям	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	
10.1	На очистные сооружения	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	В соответствии с п. 29 постановления Правительства РФ от 13.05.2013г. №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения»
10.2	В канализационную сеть	тыс.куб.м			
11	Передано на другие территории, дифференцированные по тарифу	тыс.куб.м			
12	Сброшенные воды без очистки	тыс.куб.м			
Комментарии и обоснования к разделу					

9. Расходы на электрическую энергию

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	344 781,76	336 768,65	В соответствии с п. 64 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на приобретение электрической энергии (мощности) включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию (мощность) в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод) и объем используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	59 796,21	59 751,56	
3	Объём воды/сточных вод	тыс.куб.м.	134 944,68	134 843,91	
4	Средний (расчетный) тариф	руб./кВтч	5,77	5,64	
5	Удельный расход электроэнергии	кВтч/куб.м.	0,443	0,443	
Одноставочный тариф					
6.1	НН	тыс.руб.	344 781,76	136 148,74	
6.1.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	5,77	5,80	
6.1.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч	59 796,21	23 473,92	
6.2	СН2	тыс.руб.		134 561,95	
6.2.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	0,00	6,07	
6.2.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч		22 168,36	
6.3	ВН	тыс.руб.		66 057,97	
6.3.1	Тариф на электроэнергию	руб./кВтч	0,00	4,68	
6.3.2	Объём покупной электроэнергии	тыс.кВтч		14 109,28	
Двухставочный тариф					
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение					
1	Всего по тарифу	тыс.руб.	16 586,03	15 660,29	В соответствии с п. 64 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 №406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» расходы на приобретение электрической энергии (мощности) включаются в необходимую валовую выручку в объеме, определенном исходя из удельных расходов на электрическую энергию (мощность) в расчете на объем поданной воды (принятых сточных вод) и объем используемой мощности, а также исходя из плановых (расчетных) цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность).
2	Объём покупаемой электроэнергии всего	тыс.кВтч	2 851,05	2 700,05	

11. Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного пр

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду			1 219 689,51	960 711,96
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	442 248,54	312 271,13
1.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	442 248,54	312 271,13
1.1.1	численность	чел.	702,39	581,99
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	52 469,49	44 713,13
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	133 559,06	94 305,88
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	141 159,00	133 182,06
3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	141 159,00	133 182,06
3.1.1	численность	чел.	193,00	193,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	60 949,48	57 505,21
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	42 630,02	40 220,98
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	224 403,68	193 856,46
5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	224 403,68	193 856,46
5.1.1	численность	чел.	210,83	210,83
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	88 696,66	76 622,72
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	67 769,91	58 544,65
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	128 970,28	98 564,36
7.1	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	128 970,28	98 564,36
7.1.1	численность	чел.	192,17	147,08
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	55 927,06	55 845,09
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	38 949,03	29 766,44
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение			296 965,64	234 508,55
1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	89 378,80	59 155,08
1.1	Расходы на оплату труда основного производственного персонала	тыс.руб.	89 378,80	59 155,08
1.1.1	численность	чел.	134,61	111,54
1.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	55 330,69	44 195,71
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала	тыс.руб.	26 992,40	17 864,83
3	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	64 850,76	61 104,24
3.1	Расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	64 850,76	61 104,24
3.1.1	численность	чел.	93,00	93,00
3.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	58 110,00	54 752,90
4	Страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала	тыс.руб.	19 584,93	18 453,48
5	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	49 446,75	41 864,95
5.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	49 446,75	41 864,95
5.1.1	численность	чел.	46,17	46,17
5.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	89 256,11	75 570,24

№ п/п	Наименование	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирующего
6	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.	14 932,92	12 643,22
7	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	24 407,90	17 989,82
7.1	Расходы на оплату труда сбытового персонала	тыс.руб.	24 407,90	17 989,82
7.1.1	численность	чел.	36,83	32,00
7.1.2	среднемесячная заработная плата	руб./чел.	55 227,06	46 848,49
8	Страховые взносы на обязательное социальное страхование сбытового персонала	тыс.руб.	7 371,18	5 432,93

Комментарии и обоснования к разделу

12. Административные расходы

№ п/п	Наименование
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду	
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:
3.1	услуги связи и интернет
3.2	юридические услуги
3.3	аудиторские услуги
3.4	консультационные услуги
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий
3.6	информационные услуги
3.7	иные работы и (или) услуги
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких

Единица измерения	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
	Предложение организации	Принято органом регулирования	
	646 425,99	469 970,66	
тыс.руб.	448 807,36	387 712,92	
тыс.руб.	67 769,91	58 544,65	
тыс.руб.	57 521,72	21 256,62	
тыс.руб.	3 261,03	3 261,03	
тыс.руб.	0,00	0,00	
тыс.руб.	822,17	68,51	Эксперты скорректировали сумму, в соответствии с договором №19/12 от 18.12.2023 с ООО Аудиторская компания "Коллегия аудиторов"
тыс.руб.	8 097,08		
тыс.руб.	15 950,12	15 878,99	
тыс.руб.	28 353,23	2 048,09	В качестве обоснования представлены договора (1С предприятие, Консультант плюс)
тыс.руб.	1 038,09	0,00	Эксперты исключили данные расходы, в связи с отсутствием обоснования.
тыс.руб.			

5	Служебные командировки	тыс.руб.
6	Обучение персонала	тыс.руб.
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.
8.3	иные расходы	тыс.руб.
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение		
1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.
2	Страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала	тыс.руб.
3	Оплата работ и (или) услуг, выполняемых по договорам сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями:	тыс.руб.
3.1	услуги связи и интернет	тыс.руб.
3.2	юридические услуги	тыс.руб.
3.3	аудиторские услуги	тыс.руб.
3.4	консультационные услуги	тыс.руб.
3.5	услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	тыс.руб.

283,02	33,38	В качестве обоснования представлен приказ "Об установлении норм возмещения командировочных расходов" №01-56 от 12.12.2022г., приказ "О внесении изменений в приказ №01-56 от 12.12.2022г. №01-64 от 30.12.2022г. Снижение произошло, в связи с исключением экспертами расходов на перелет на сумму 30,0 тыс.руб с 1 чел.
498,28		Эксперты скорректировали сумму, в соответствии с договором №2024-ЖКХВВ-1У/190-1 б/д с ООО "Информационный портал "Управление ЖКХ"
0,00	0,00	
71 545,69	2 423,08	
33 293,12	0,00	В качестве обоснования представлены договора №
38 252,57	2 423,08	1) Почтовые расходы - 436,0 тыс.руб.; 2) Канцтовары - 1987,08 тыс.руб. Договор б/н и б/д с ООО "Тетрабум".
181 834,85	111 528,58	
98 893,49	83 729,90	
14 932,92	12 643,22	
34 384,85	12 871,24	
1 572,19	1 974,61	
0,00		
497,83	41,49	Эксперты скорректировали сумму, в соответствии с договором №19/12 от 18.12.2023 с ООО Аудиторская компания "Коллегия аудиторов"
4 902,92		В качестве обоснования представлен договор №ВИК-12/24 возмездного оказания услуг от 26.12.2023г.
9 614,99	9 614,99	

3.6	информационные услуги	тыс.руб.
3.7	иные работы и (или) услуги	тыс.руб.
4	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения (водоотведения) либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.
5	Служебные командировки	тыс.руб.
6	Обучение персонала	тыс.руб.
7	Страхование производственных объектов	тыс.руб.
8	Прочие расходы, всего:	тыс.руб.
8.1	амортизация непроизводственных активов	тыс.руб.
8.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.
8.3	иные расходы	тыс.руб.

17 168,34	1 240,15	В качестве обоснования представлены договора (1С предприятие, Консультант плюс, программное обеспечение)
628,58	0,00	Эксперты исключили данные расходы, в связи с отсутствием обоснования
171,38	20,22	В качестве обоснования представлен приказ "Об установлении норм возмещения командировочных расходов" №01-56 от 12.12.2022г., приказ "О внесении изменений в приказ №01-56 от 12.12.2022г. №01-64 от 30.12.2022г. Снижение произошло, в связи с исключением экспертами расходов на перелет на сумму 30,0 тыс.руб с 1 чел.
301,72		
0,00		
33 150,49	2 264,00	
9 987,94		
23 162,55	2 264,00	1) Почтовые расходы -264,0 тыс.руб. Договор б/н и б/д; 2) Канцтовары - 2000 тыс.руб. Договор б/н и б/д с ООО "Тетрабум".

15. Расшифровка по налогам и платежам

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2024 год	2024 год	Ссылка на правовую норму (основание для принятия показателя в расчет тарифа)
			Предложение организации	Принято органом регулирования	
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду					
0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	111 585,22	47 611,58	
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.	72 043,74	47 611,58	
6	Налог на имущество	тыс.руб.			
7	Налог на прибыль	тыс.руб.	39 541,48	0,00	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.			
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	

Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение

0	Налоги и платежи, относимые на указанный вид деятельности	тыс.руб.	28 465,45	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.	28 465,45	0,00	
8	Единый налог при упрощенной системе налогообложения	тыс.руб.			
9	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	0,00	0,00	

Комментарии и обоснования к разделу

19. Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (затрат)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду				
1	Производственные расходы:	тыс.руб.	1 265 652,60	1 032 157,33
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	132 541,23	106 762,74
1.1.1	реагенты	тыс.руб.	49 281,90	44 409,67
1.1.2	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	64 648,13	45 411,58
1.1.3	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	18 611,20	16 941,49
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в том числе:	тыс.руб.	456 418,22	467 356,70
1.2.1	электроэнергия	тыс.руб.	344 781,76	336 768,65
1.2.2	теплоэнергия	тыс.руб.	743,40	271,39
1.2.3	теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.4	топливо	тыс.руб.		
1.2.5	холодная вода	тыс.руб.	81 026,40	100 450,00
1.2.6	транспортировка холодной воды	тыс.руб.	29 866,66	29 866,66
1.2.7	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.8	транспортировка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.9	очистка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем	тыс.руб.		
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	575 807,60	406 577,01
1.4.1	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	442 248,54	312 271,13
1.4.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	133 559,06	94 305,88
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс.руб.		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	54 619,93	43 983,19
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	46 265,63	7 477,68
1.7.1	услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.		
1.7.2	расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.		
1.7.3	контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.	46 265,63	7 477,68
1.7.4	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		

Калькуляция

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
2	Ремонтные расходы:	тыс.руб.
2.1	расходы на ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких	тыс.руб.
2.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.
2.2.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.
2.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.
3	Административные расходы:	тыс.руб.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.
3.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.
3.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.
3.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.
3.4	Служебные командировки	тыс.руб.
3.5	Обучение персонала	тыс.руб.
3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.
3.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.
3.7.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.
3.7.3	иные расходы	тыс.руб.
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.
5.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.
8	Нормативная прибыль:	тыс.руб.
8.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.
8.2	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.

2024 год	2024 год
Предложение организации	Принято органом регулирования
1 068 660,41	1 058 274,44
884 871,40	884 871,40
183 789,01	173 403,04
141 159,00	133 182,06
42 630,02	40 220,98
422 022,31	276 114,19
57 521,72	21 256,62
292 173,59	252 401,11
224 403,68	193 856,46
67 769,91	58 544,65
0,00	0,00
283,02	33,38
498,28	0,00
0,00	0,00
71 545,69	2 423,08
0,00	0,00
33 293,12	0,00
38 252,57	2 423,08
280 655,64	199 703,51
0,00	0,00
0,00	0,00
372 372,75	479 626,12
111 585,22	47 611,58
20 000,00	0,00
0,00	0,00
0,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год
			Предложение организации
8.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.	20 000,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	176 047,45
10	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.	
11	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 пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения)	тыс.руб.	
12	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.	
13	Недополученные доходы, выпадающие расходы	тыс.руб.	
14	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования, в том числе:	тыс.руб.	0,00
14.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.	
14.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.	
15	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.	
16	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.	
17	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	3 716 996,39
17.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.	
17.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.	
18	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	75 984,157
18.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	37 992,079
18.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	48,87
18.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	37 992,079
18.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	48,97
18.5	темп роста тарифа	%	100,20
18.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	48,92
19	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	2 899 404,29
20	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	59 270,650
20.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	29 635,325

2024 год
Принято органом регулирувания
0,00
154 674,36
0,00
0,00
0,00
3 248 161,53
75 883,380
37 941,690
42,80
37 941,690
42,80
100,00
42,80
2 532 745,69
59 169,873
29 584,936
ция

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
20.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	58,64	51,37
20.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	29 635,325	29 584,936
20.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	58,76	51,37

Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение

1	Производственные расходы:	тыс.руб.	436 595,07	380 270,31
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	42 522,45	34 635,40
1.1.1	реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00
1.1.2	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	30 705,82	24 377,27
1.1.3	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	11 816,63	10 258,12
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в том числе:	тыс.руб.	109 791,60	113 745,58
1.2.1	электроэнергия	тыс.руб.	16 586,03	15 660,29
1.2.2	теплоэнергия	тыс.руб.	450,14	151,11
1.2.3	теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.4	топливо	тыс.руб.		
1.2.5	холодная вода	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.6	транспортировка холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.7	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.8	транспортировка сточных вод	тыс.руб.	55 671,66	56 767,16
1.2.9	очистка сточных вод	тыс.руб.	37 083,77	41 167,02
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем	тыс.руб.		
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы по обязательное социальное страхование основного	тыс.руб.	116 371,19	77 019,91
1.4.1	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	89 378,80	59 155,08
1.4.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	26 992,40	17 864,83
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс.руб.		67 897,60
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	26 787,95	26 627,20
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	141 121,88	60 344,62
1.7.1	услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.		
1.7.2	расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.		
1.7.3	контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.	141 121,88	60 344,62
1.7.4	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		
2	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	558 325,43	410 062,46

Калькуляция

4 из 7

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
2.1	Расходы на ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.
2.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.
2.2.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.
2.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.
3	Административные расходы:	тыс.руб.
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.
3.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.
3.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.
3.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.
3.4	Служебные командировки	тыс.руб.
3.5	Обучение персонала	тыс.руб.
3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.
3.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.
3.7.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения	тыс.руб.
3.7.3	иные расходы	тыс.руб.
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.
5.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.
8	Нормативная прибыль:	тыс.руб.
8.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.
8.2	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.
8.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.

2024 год	2024 год
Предложение организации	Принято органом регулирования
473 889,74	330 504,74
84 435,70	79 557,72
64 850,76	61 104,24
19 584,93	18 453,48
132 388,10	68 863,63
34 384,85	12 871,24
64 379,66	54 508,17
49 446,75	41 864,95
14 932,92	12 643,22
0,00	0,00
171,38	20,22
301,72	0,00
0,00	0,00
33 150,49	1 464,00
0,00	0,00
9 987,94	0,00
23 162,55	1 464,00
91 633,59	55 905,57
0,00	0,00
0,00	0,00
96 496,25	0,00
28 465,45	0,00
73 783,61	0,00
68 083,61	0,00
0,00	0,00
5 700,00	0,00

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.
10	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей	тыс.руб.
11	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)	тыс.руб.
12	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.
13	Недополученные доходы, выпадающие расходы	тыс.руб.
14	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования, в том числе:	тыс.руб.
14.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.
14.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.
15	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.
16	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.
17	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.
17.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.
17.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.
18	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м
18.1	I полугодие: объем реализации	тыс.куб.м
18.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м
18.3	II полугодие: объем реализации	тыс.куб.м
18.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м
18.5	темп роста тарифа	%
18.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м
19	Итого НВВ для населения	тыс.руб.
20	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м
20.1	I полугодие: объем реализации по населению	тыс.куб.м
20.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м

2024 год	2024 год
Предложение организации	Принято органом регулирования
65 771,92	42 360,22
	0,00
	0,00
0,00	0,00
1 483 459,42	957 462,18
	964 630,64
	22,26
46 009,640	43 334,710
23 004,820	21 667,355
7,28	22,33
23 004,820	21 667,355
57,20	21,86
785,78	97,89
32,24	22,09
1 157 157,06	733 858,41
35 889,340	33 214,410
17 944,670	16 607,205
8,74	26,80

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
20.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	17 944,670	16 607,205
20.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	68,65	26,23

Комментарии и обоснования к разделу				

19. Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (затрат)

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2024 год	2024 год
			Предложение организации	Принято органом регулирования
Тариф 1 (Водоснабжение) - тариф на питьевую воду				
1	Производственные расходы:	тыс.руб.	1 265 652,60	1 032 157,33
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	132 541,23	106 762,74
1.1.1	реагенты	тыс.руб.	49 281,90	44 409,67
1.1.2	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	64 648,13	45 411,58
1.1.3	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	18 611,20	16 941,49
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в том числе:	тыс.руб.	456 418,22	467 356,70
1.2.1	электроэнергия	тыс.руб.	344 781,76	336 768,65
1.2.2	теплоэнергия	тыс.руб.	743,40	271,39
1.2.3	теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.4	топливо	тыс.руб.		
1.2.5	холодная вода	тыс.руб.	81 026,40	100 450,00
1.2.6	транспортировка холодной воды	тыс.руб.	29 866,66	29 866,66
1.2.7	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.8	транспортировка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.9	очистка сточных вод	тыс.руб.	0,00	0,00
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем	тыс.руб.		
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного производственного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	575 807,60	406 577,01
1.4.1	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	442 248,54	312 271,13
1.4.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	133 559,06	94 305,88
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс.руб.		
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	54 619,93	43 983,19
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	46 265,63	7 477,68
1.7.1	услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.		
1.7.2	расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.		
1.7.3	контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.	46 265,63	7 477,68
1.7.4	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		
Добавить				
2	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	1 068 660,41	1 058 274,44
2.1	расходы на ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	884 871,40	884 871,40
2.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	183 789,01	173 403,04
2.2.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	141 159,00	133 182,06
2.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	42 630,02	40 220,98
3	Административные расходы:	тыс.руб.	422 022,31	276 114,19
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	57 521,72	21 256,62
3.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	292 173,59	252 401,11
3.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	224 403,68	193 856,46
3.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	67 769,91	58 544,65

3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	283,02	33,38
3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	498,28	0,00
3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	71 545,69	2 423,08
3.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения (водоотведения), в том числе расходы на защиту от террористических угроз	тыс.руб.	33 293,12	0,00
3.7.3	иные расходы	тыс.руб.	38 252,57	2 423,08
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	280 655,64	199 703,51
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
5.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	372 372,75	479 626,12
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	111 585,22	47 611,58
8	Нормативная прибыль:	тыс.руб.	20 000,00	0,00
8.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.	0,00	0,00
8.2	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00
8.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.	20 000,00	0,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	176 047,45	154 674,36
10	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.		
11	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 пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения)	тыс.руб.		0,00
12	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
13	Недополученные доходы, выпадающие расходы	тыс.руб.		
14	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
14.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.		
14.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.		
15	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.		
16	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.		
17	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	3 716 996,39	3 248 161,53
17.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.		
17.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.		
18	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	75 984,157	75 883,380
18.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	37 992,079	37 941,690
18.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	48,87	42,80
18.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	37 992,079	37 941,690
18.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	48,97	42,80
18.5	темп роста тарифа	%	100,20	100,00
18.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	48,92	42,80
19	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	2 899 404,29	2 532 745,69
20	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	59 270,650	59 169,873
20.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	29 635,325	29 584,936
20.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	58,64	51,37
20.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	29 635,325	29 584,936

20.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	58,76	51,37
Тариф 2 (Водоотведение) - тариф на водоотведение				
1	Производственные расходы:	тыс.руб.	436 595,07	380 270,31
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение, в том числе:	тыс.руб.	42 522,45	34 635,40
1.1.1	реагенты	тыс.руб.	0,00	0,00
1.1.2	горюче-смазочные материалы	тыс.руб.	30 705,82	24 377,27
1.1.3	материалы и малоценные основные средства	тыс.руб.	11 816,63	10 258,12
1.2	Расходы на энергетические ресурсы и холодную воду, в том числе:	тыс.руб.	109 791,60	113 745,58
1.2.1	электроэнергия	тыс.руб.	16 586,03	15 660,29
1.2.2	теплоэнергия	тыс.руб.	450,14	151,11
1.2.3	теплоноситель	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.4	топливо	тыс.руб.		
1.2.5	холодная вода	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.6	транспортировка холодной воды	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.7	водоотведение	тыс.руб.	0,00	0,00
1.2.8	транспортировка сточных вод	тыс.руб.	55 671,66	56 767,16
1.2.9	очистка сточных вод	тыс.руб.	37 083,77	41 167,02
1.3	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем либо объектов в составе таких систем	тыс.руб.		
1.4	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование основного персонала	тыс.руб.	116 371,19	77 019,91
1.4.1	расходы на оплату труда производственного персонала	тыс.руб.	89 378,80	59 155,08
1.4.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование производственного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	26 992,40	17 864,83
1.5	Расходы на уплату процентов по займам и кредитам	тыс.руб.		67 897,60
1.6	Общехозяйственные расходы	тыс.руб.	26 787,95	26 627,20
1.7	Прочие производственные расходы, в том числе:	тыс.руб.	141 121,88	60 344,62
1.7.1	услуги по обращению с осадком сточных вод	тыс.руб.		
1.7.2	расходы на амортизацию автотранспорта	тыс.руб.		
1.7.3	контроль качества воды и сточных вод	тыс.руб.	141 121,88	60 344,62
1.7.4	расходы на аварийно-диспетчерское обслуживание	тыс.руб.		
Добавить				
2	Ремонтные расходы:	тыс.руб.	558 325,43	416 247,94
2.1	Расходы на ремонт централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	473 889,74	336 690,22
2.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	84 435,70	79 557,72
2.2.1	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб.	64 850,76	61 104,24
2.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование ремонтного персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	19 584,93	18 453,48
3	Административные расходы:	тыс.руб.	132 388,10	69 643,63
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	тыс.руб.	34 384,85	12 871,24
3.2	Расходы на оплату труда и страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы, в том числе:	тыс.руб.	64 379,66	54 508,17
3.2.1	расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	тыс.руб.	49 446,75	41 864,95
3.2.2	страховые взносы на обязательное социальное страхование административно-управленческого персонала, в том числе налоги и сборы	тыс.руб.	14 932,92	12 643,22
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем водоснабжения и (или) водоотведения либо объектов, входящих в состав таких систем	тыс.руб.	0,00	0,00
3.4	Служебные командировки	тыс.руб.	171,38	20,22
3.5	Обучение персонала	тыс.руб.	301,72	0,00
3.6	Страхование производственных объектов	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7	Прочие административные расходы, в том числе:	тыс.руб.	33 150,49	2 244,00
3.7.1	расходы на амортизацию непроизводственных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
3.7.2	оплата услуг сторонних организаций по обеспечению безопасности функционирования объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения	тыс.руб.	9 987,94	0,00

3.7.3	иные расходы	тыс.руб.	23 162,55	2 244,00
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	тыс.руб.	91 633,59	55 905,57
5	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	0,00	0,00
5.1	в том числе инвестиционная (справочно)	тыс.руб.	0,00	0,00
6	Расходы на арендную плату, лизинговые платежи, концессионную плату	тыс.руб.	96 496,25	0,00
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	тыс.руб.	28 465,45	0,00
8	Нормативная прибыль:	тыс.руб.	73 783,61	0,00
8.1	средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	тыс.руб.	68 083,61	0,00
8.2	расходы на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	0,00
8.3	расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	тыс.руб.	5 700,00	0,00
9	Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс.руб.	65 771,92	42 708,49
10	Расходы на обслуживание бесхозных сетей	тыс.руб.		
11	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 пунктом 26(1) Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения)	тыс.руб.		0,00
12	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
13	Недополученные доходы, выпадающие расходы	тыс.руб.		
14	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00
14.1	Экономически не обоснованные доходы / расходы прошлых периодов регулирования	тыс.руб.		
14.2	Бюджетные субсидии, полученные на финансирование расходов, учтенных в тарифах	тыс.руб.		
15	Величина отклонения по результатам досудебного рассмотрения споров	тыс.руб.		
16	Величина отклонения по результатам рассмотрения разногласий	тыс.руб.		
17	Необходимая валовая выручка	тыс.руб.	1 483 459,42	964 775,93
17.1	в части условно-переменных расходов	тыс.руб.		
17.2	в части условно-постоянных расходов	тыс.руб.		
18	Полезный отпуск без разбивки по группам потребителей	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710
18.1	I полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	23 004,820	21 667,355
18.2	I полугодие: тариф	руб./куб.м	32,24	22,26
18.3	II полугодие: объём реализации	тыс.куб.м	23 004,820	21 667,355
18.4	II полугодие: тариф	руб./куб.м	32,24	22,26
18.5	темп роста тарифа	%	100,01	99,99
18.6	средневзвешенный тариф	руб./куб.м	32,24	22,26
19	Итого НВВ для населения	тыс.руб.	1 157 157,06	739 464,12
20	Полезный отпуск для населения:	тыс.куб.м	35 889,340	33 214,410
20.1	I полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	17 944,670	16 607,205
20.2	I полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	38,69	26,72
20.3	II полугодие: объём реализации по населению	тыс.куб.м	17 944,670	16 607,205
20.4	II полугодие: тариф для населения	руб./куб.м	38,69	26,72

20. Тарифное меню

20.1. Тарифное меню (водоснабжение/ водоотведение)					
Наименование показателя	Единица измерения	2024 год			Отклонение, %
		Предложение организации	Принято органом регулирования		
№ п/п		Тариф 1			
Вид воды / сточных вод		питьевая вода			
Утверждаемый тариф		тариф на питьевую воду			
Дополнительные признаки дифференциации тарифов					
Одноставочный тариф:					
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	48,87	42,80	-12,41	
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	48,97	42,80	-12,58	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,20	100,00		
Объем реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	75 984,157	75 883,380	-0,133	
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	58,64	51,37	-12,41	
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	58,76	51,37	-12,58	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,20	100,00		
Объем реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	59 270,650	59 169,873	-0,170	
Добавить					
№ п/п		Тариф 2			
Вид воды / сточных вод		сточные воды (иные)			
Утверждаемый тариф		тариф на водоотведение			
Дополнительные признаки дифференциации тарифов					
Одноставочный тариф:					
Тариф с 01.01 по 30.06 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	32,24	22,26	-30,94	
Тариф с 01.07 по 31.12 для прочих потребителей без НДС	руб./куб.м	32,24	22,26	-30,96	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,01	99,99		
Объем реализации услуги с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	46 009,640	43 334,710	-5,814	
Тариф с 01.01 по 30.06 для населения с НДС	руб./куб.м	38,69	26,72	-30,94	
Тариф с 01.07 по 31.12 для населения с НДС	руб./куб.м	38,69	26,72	-30,96	
Темп роста тарифов с 01.07	%	100,01	99,99		
Объем реализации услуги для населения с 01.01 по 31.12	тыс.куб.м	35 889,340	33 214,410	-7,453	
Добавить					
Комментарии и обоснования к разделу					
Добавить комментарий					

Приложение к протоколу заседания правления Минэнерго РД № 2 от 26.01.2024 г.

Производственная программа АО «Единый оператор Республика Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» в сфере холодного водоснабжения на 2024 год

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», г. Каспийск, шоссе Кирпичное 3Д, 13Б, 3 этаж 56 офис
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов РД, ул. М. Гаджиева, д. 73б, 367000
Обслуживаемая территория	г. Махачкала

2. Планируемый объем подачи питьевой воды

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2024 год
1	Объем воды из источников водоснабжения	тыс.куб.м	134 843,907
	- объем воды из собственных источников	тыс.куб.м	-
	- объем приобретенной воды	тыс.куб.м	-
2	Потребление на собственные нужды	тыс.куб.м	-
3	Объем воды, поступившей в сеть	тыс.куб.м	-
	- из собственных источников	тыс.куб.м	-
	- от других операторов	тыс.куб.м	134 843,907
4	Потери воды	тыс.куб.м	58 960,527
5	Уровень потерь к объему отпущенной воды в сеть	%	43,725
6	Объем воды, отпущенной абонентам	тыс.куб.м	75 883,380
	- собственным абонентам (население)	тыс.куб.м	59 169,873
	- бюджетным организациям	тыс.куб.м	5 315,410
	- прочим потребителям	тыс.куб.м	
	- другим организациям, осуществляющим водоснабжение	тыс.куб.м	11 398,097

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид деятельности	Единица измерения	Величина показателя
		2024 год
Холодное водоснабжение (питьевая вода)	тыс. руб.	3 248 161,53 (учтено освобождение от уплаты НДС)

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2024 год
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	%	-
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	%	-
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	-
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	%	43,725
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/м ³	0,443
3.3.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/м ³	-

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

Наименование мероприятия	Период регулирования	
	2024 год	
	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (учтено освобождение от уплаты НДС)
Ремонт объектов централизованной системы водоснабжения	2024 год	884 871,40

6. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя/Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	Единица измерения	Плановое значение 2024 год	Коэффициент изменения
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	ед./ км	-	-
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	%	-	-
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	%	-	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	43,725	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт ч/куб.м	0,443	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой питьевой воды	кВт ч/куб.м	-	-

Приложение к протоколу заседания правления Минэнерго РД № 3 от 26.01.2024 г.

**Тарифы на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и
водоотведения» потребителям г. Махачкала**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование услуги	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м * (без НДС)
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	42,80

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение к протоколу заседания правления Минэнерго РД № 4 от 26.01.2024 г.

**Льготные тарифы на услуги по холодному водоснабжению, оказываемые
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и
водоотведения» потребителям г. Махачкала**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование услуги	Год	Тариф на питьевую воду (одноставочный), руб./куб.м * (с НДС)
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Холодное водоснабжение (питьевая вода)	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	7,31
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	11,90

* Тариф применяется к лицам, имеющим право на льготные тарифы в соответствии со статьей 3 Закона Республики Дагестан от 23.06.2022 N 48 "О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан"

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 5 от 26.01.2024 г.

Производственная программа АО «Единый оператор Республика Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» в сфере водоотведения на 2024 год

1. Паспорт производственной программы

Наименование и местонахождение регулируемой организации	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения», г. Каспийск, шоссе Кирпичное ЗД. 13Б. 3 этаж 56 офис
Период реализации производственной программы	с 01.01.2024 г. по 31.12.2024 г.
Наименование и местонахождение уполномоченного органа, утвердившего производственную программу	Министерство энергетики и тарифов РД, ул. М. Гаджиева, д. 736, 367000
Обслуживаемая территория	г. Махачкала

2. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2024 год
1	Объем сточных вод, принятых у абонентов	тыс.куб.м	43 334,710
	- от собственных абонентов (население)	тыс.куб.м	33 214,410
	- от бюджетных организаций	тыс.куб.м	3 218,567
	- от прочих потребителей	тыс.куб.м	6 901,733
	- от других организаций, осуществляющих водоотведение	тыс.куб.м	0

3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Вид услуги	Единица измерения	Величина показателя
		2024 год
Водоотведение	тыс. руб.	964 630,64 (без учета НДС)

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

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
			2024 год
1.	Показатели надежности и бесперебойности водоотведения		
1.1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность	ед./км	

	канализационной сети в год		
2.	Показатели очистки сточных вод		
2.1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	
2.2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	
2.3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	
3.	Показатели эффективности использования ресурсов		
3.1.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт ч/куб.м	
3.2.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/куб.м	0,062

5. Перечень и график реализации плановых мероприятий по ремонту объектов централизованной системы водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, мероприятий, направленных на повышение качества обслуживания абонентов

Наименование мероприятия*	Период регулирования	
	2024 год	
	График реализации	Финансовые средства, тыс. руб. (без учета НДС)
Ремонт объектов централизованной системы водоотведение		330 504,74
Энергосбережение и повышение энергоэффективности, в том числе по снижению потерь при транспортировке:	-	-
Повышение антитеррористической безопасности, в том числе по мероприятиям:	-	-
Повышение качества обслуживания абонентов	-	-
Итого, тыс. руб.		-

6. Расчет эффективности производственной программы

№ п/п	Наименование показателя/Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия*	Единица измерения	Плановое значение 2024 год	Коэффициент изменения
1.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./ км	-	-
2.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-	-
3.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	-
4.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для централизованной общесплавной (бытовой) системы водоотведения	%	-	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт ч/куб.м	0,062	1,0
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт ч/куб.м	-	-
7.	Расходы на реализацию производственной программы в течение срока ее действия	тыс.руб.	-	-

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 6 от 26.01.2024 г.

**Тарифы на услуги по водоотведению, оказываемые
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
потребителям г. Махачкала**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование услуги	Год	Тариф на водоотведение (одноставочный), руб./куб.м * (без НДС)
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Водоотведение	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	22,26

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 7 от 26.01.2024 г.

**Льготные тарифы на услуги по водоотведению, оказываемые
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и
водоотведения» потребителям г. Махачкала**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Наименование услуги	Год	Тариф на водоотведение руб./куб.м * (с НДС)
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	Водоотведение	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	3,54
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	5,87

* Тариф применяется к лицам, имеющим право на льготные тарифы в соответствии со статьей 3 Закона Республики Дагестан от 23.06.2022 N 48 "О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан"

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Об установлении тарифов на тепловую энергию, вырабатываемую котельными филиала АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Махачкалинские тепловые сети» г. Махачкала на 2024 г.

На основании обращения АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Махачкалинские тепловые сети» (далее АО) в Министерство энергетики и тарифов РД открыто дело об установлении тарифа на тепловую энергию, вырабатываемую котельными АО и поставляемую потребителям г. Махачкала на 2024 г.

Решением Кировского районного суда г. Саратова от 6 сентября 2022 г. по делу № 2-3415/2022 удовлетворены иски заместителя Генерального прокурора Российской Федерации в интересах Российской Федерации об обращении в доход государства недвижимого имущества (ОАО «Махачкалатеплоэнерго», ООО «Дагестанэнерго»).

Во исполнение решения суда на все объекты недвижимого имущества, принадлежность которых оспаривалась в судебном деле, зарегистрировано право собственности Российской Федерации.

Подписано Распоряжение Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2023 года №3857-р о передаче имущества из федеральной собственности в собственность Республики Дагестан.

Экспертиза проводилась в соответствии с нормативно-правовыми актами Российской Федерации:

- Налоговым кодексом Российской Федерации;
- Трудовым кодексом Российской Федерации;
- Федеральным законом от 27.07.2010 г. N190-ФЗ «О теплоснабжении»;
- Основами ценообразования в сфере теплоснабжения и Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденные Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (Основы ценообразования);
- Методическими указаниями, утвержденными Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э;
- Положением по бухгалтерскому учету «Расходы предприятия» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. №33 н с изменениями от 08.11.2010 г.;
- Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организаций» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 г. № 32 н с изменениями от 08.11.2010 г.;
- Постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82 «Вопросы Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан»;
- Прогноз социально-экономического развития РФ на период 2023 г., размещенным на официальном сайте Минэкономразвития России

(www.economy.gov.ru) одобренным на заседании Правительства РФ 20.09.2018 г. (далее – Прогноз социально-экономического развития).

• Иными нормативными правовыми актами и нормативными методическими документами.

В соответствии с требованиями Основ ценообразования во время экспертизы проведены:

- анализ экономической обоснованности затрат по статьям затрат;
- анализ соответствия расчета тарифа и формы представления предложений нормативно-методическим документам.

Ответственность за достоверность представленных документов несет АО ЕО.

Краткая характеристика предприятия. Данные о регулируемой организации:

Наименование организации	АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Махачкалинские тепловые сети» г. Махачкала
Организационно – правовая форма	Акционерное Общество
Юридический адрес	368304, Дагестан, г. Каспийск, ул. Кирпичное шоссе, 13 «б».
Руководитель организации	Шапиев Магомедгаджи Сиражитдинович
ИНН	0554008950
ОКАТО	
КПП	055401001
ОКОГУ/ОКТО	

Выработка и полезный отпуск тепловой энергии.

АО при расчете тарифа на тепловую энергию на 2024 г. для потребителей г. Махачкала полезный отпуск тепловой энергии принимает равным среднему значению за 2020 – 2022 г.

Согласно представленным АО материалам по расчету тарифа на тепловую энергию объем полезного отпуска тепловой энергии составил **838 958,33 Гкал** в том числе – по МТЭЦ – 403 968,67 Гкал и по котельным МТЭ – 434 989,67 Гкал. Потери тепловой энергии по АО приняты в размере **68 248,43 Гкал** (7,52 проц.) в том числе: по МТЭЦ – 48 085,16 Гкал и по МТЭ – 20 163,28 Гкал. Отпуск в сеть планируют в размере 907 206,77 Гкал. Выработка тепловой энергии (отпуск с коллекторов) АО планирует в размере **907 454,77 Гкал** в том числе: по МТЭЦ – 452301,82 Гкал и по МТЭ – 455152,94 Гкал.

В соответствии с п.8 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. №760-э, **расчетный объем полезного отпуска** соответствующего вида продукции (услуг) **на расчетный период регулирования определяется в соответствии со схемой теплоснабжения**, а в случае ее отсутствия - на основании программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования.

В п.9 вышеуказанным методических указаний прописано - при отсутствии схемы теплоснабжения либо программы комплексного развития систем коммунальной инфраструктуры муниципального образования или при отсутствии в указанных документах информации об объемах полезного отпуска тепловой энергии, **или при отсутствии ежегодной актуализации указанных данных** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. № 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения" расчетный объем полезного отпуска тепловой энергии, реализация которой необходима для оказания коммунальных услуг по отоплению и горячему водоснабжению населению и приравненным к нему категориям потребителей, **определяется органом регулирования** в соответствии с Методическими указаниями **с учетом фактического полезного отпуска тепловой энергии за последний отчетный год и динамики полезного отпуска тепловой энергии указанным категориям потребителей за последние 3 года.**

Схема теплоснабжения МО «г. Махачкала» на 2024 г. не актуализирована, в связи, с чем эксперты полезный отпуск тепловой энергии для ООО на 2024 год рассчитывают, исходя из динамики за 3 предыдущих периода регулирования.

С учетом фактического полезного отпуска за 2022 г. и динамики полезного отпуска за последние три года эксперты предлагают принять полезный отпуск тепловой энергии на 2024 г. в объеме **855 260,530 Гкал** в том числе по МТЭЦ – 407 095,80 Гкал, по МТЭ – 448 164,73 Гкал.

Потери при транспортировке тепловой энергии по АО в тарифе на 2024 г. эксперты предлагают принять исходя из фактического сложившегося объема потерь за 3 предыдущих года в размере **60 419,842 Гкал** или 6,60 проц., в том числе: - по ТЭЦ – 23 647,60 Гкал (9,17 проц.), - по котельным МТЭЦ – 17 368,14 Гкал (9,13 проц.), - МТЭ – 19404,11 Гкал (4,15 проц.).

Отпуск тепловой энергии в сеть составит 915 680,372 Гкал.

Эксперты при расчете тарифа на 2024 г. предлагают принять выработку тепловой энергии (отпуск с коллекторов) в размере 915 910,372 Гкал, в том числе: - МТЭЦ – 448 341,54 Гкал, - по МТЭ – 467 568,84 Гкал.

Эксперты выработку и полезный отпуск распределили по полугодиям:

Выработка – 915 910,372 Гкал.

I полугодие – 549 546,22 Гкал (60,00 %);

II полугодие – 366 364,15 Гкал (40,00 %).

Полезный отпуск – 855 260,53 Гкал.

I полугодие – 513 156,32 Гкал (60,00 %);

II полугодие – 342 104,21 Гкал (40,00 %).

Распределение сводных затрат на Махачкалинской ТЭЦ по видам деятельности (на производство тепло-, электроэнергии и содержание мощности) относится согласно Учетной политики пропорционально расходу условного топлива.

Согласно расчета тарифа на 2024 год расход условного топлива по Махачкалинской ТЭЦ в 2024 году составит: на электроэнергию (мощность) – 32,75 проц., на тепловую энергию – 67,25 проц. (кроме затрат на топливо, электроэнергию, водопотребление и водоотведение).

1. Расходы на энергетические ресурсы на 2024 г.

1.1.ст. Расход на топливо.

Организацией заявлены затраты на топливо в размере **824 580,50 тыс. руб.**, при объеме топлива **127 360,00 тыс. м³**. Средняя удельная норма расхода условного топлива 158,392 кг. усл. т. Средняя стоимость 1000 м³ – 6774,41 руб.

Эксперты предлагают затраты по ст. «Топливо» на 2024 г. принять в размере **835 778,18 тыс. руб.** Расход топлива (газ) по расчетам экспертов в 2024 г. составил **128 165,42 тыс. м³**. Удельная норма расхода условного топлива по АО 157,95 кг. усл. т. Средняя стоимость 1000 м³ – 6 521,09 руб.

Оптовые цены, используемые в качестве предельных минимальных и максимальных уровней оптовых цен на газ, утвержденные приказом ФАС установлены на объемную единицу измерения газа (1000 м³) с расчетной объемной теплотой сгорания 7900 ккал/м³ (калорийность газа при нормальных условиях - 0 С, 760 мм.рт.ст.). В соответствии с п.4.14 Методических указаний по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий (утв. Приказом Мин. ЖКХ РСФСР от 04.09.1978 г. № 417) низшая теплотворная способность условного топлива составляет 7900 ккал/м³. С учетом этого, коэффициент калорийности газа в 2023 г. эксперты принимают на уровне 1,1285 (7900 ккал/м³:7000 ккал/м³).

По объему потребления газа котельные АО относятся к 3-й, 4-й, 5-й, 6-й группе.

3 группа – 48 859,04 тыс. м³.

1 полугодие – 48 859,04 тыс. м³ x 0,60 = 29 315,42 тыс. м³.

2 полугодие – 48 859,04 тыс. м³ x 0,40 = 19 543,62 тыс. м³.

4 группа – 74 750,92 тыс. м³.

1 полугодие – 74 750,92 тыс. м³ x 0,60 = 44 850,55 тыс. м³.

2 полугодие – 74 750,92 тыс. м³ x 0,40 = 29 900,37 тыс. м³.

5 группа – 4 487,97 тыс. м³.

1 полугодие – 4 487,97 тыс. м³ x 0,60 = 2 692,78 тыс. м³.

2 полугодие – 4 487,97 тыс. м³ x 0,40 = 1 795,19 тыс. м³.

6 группа – 67,49 тыс. м³.

1 полугодие – 67,49 тыс. м³ x 0,60 = 40,49 тыс. м³.

2 полугодие – 67,49 тыс. м³ x 0,40 = 27,00 тыс. м³.

В соответствии с пп. а п. 28 Основ ценообразования при определении плановых (расчетных) значений расходов (цен) орган регулирования использует источники информации о ценах (тарифах) и расходах в следующем порядке:

а) установленные на очередной период регулирования цены (тарифы) для соответствующей категории потребителей - если цены (тарифы) на соответствующие товары (услуги) подлежат государственному регулированию;

б) цены, установленные в договорах, заключенных в результате проведения торгов;

в) прогнозные показатели и основные параметры, определенные в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, одобренном Правительством Российской Федерации (базовый вариант). На период до одобрения Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период используются прогнозные показатели и основные параметры, определенные в базовом варианте одобренных Правительством Российской Федерации сценарных условий функционирования экономики Российской Федерации и основных параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на очередной финансовый год и плановый период, в том числе:

прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году);

цены на природный газ;

предельные темпы роста тарифов и динамика цен (тарифов) на товары (услуги) субъектов естественных монополий и услуги жилищно-коммунального комплекса (в среднем за год к предыдущему году) для соответствующей категории потребителей;

динамика цен (тарифов) на товары (услуги) (в среднем за год к предыдущему году).

В соответствии с п.7 гл. III постановления Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021 государственное регулирование цен (тарифов) с разделом II постановления № 1021 ФАС России регулирование оптовых цен на газ, тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям и размера платы за снабженческо – сбытовые услуги (ПССУ) осуществляет ФАС России. На основании вышеизложенного, Министерство энергетики и тарифов Республики Дагестан цену на газ в расчетах принимает на уровне, утвержденных соответствующими Приказами ФАС.

На основании Приказа ФАС России от 16.11.2022 г. № 821/22, оптовая цена на газ по Республике Дагестан составила с 1 декабря 2022 г. – **5873,00 руб./1000м³** (без учета НДС).

На основании Приказа ФАС РФ от 28.11.2023 г. № 906/23 оптовая цена на газ по Республике Дагестан с 1 июля 2024 г составит – **6531,00 руб./1000м³** (без учета НДС).

На основании Приказа ФАС России от 31.10.2022 г. №775/22 размер платы за снабженческо-сбытовые услуги составил:

- для 3 – й группы – 174,25 руб./1000 м³.
- для 4 – й группы – 194,89 руб./1000 м³.
- для 5 – й группы – 216,67 руб./1000 м³.
- для 6 – й группы – 238,45 руб./1000 м³.

На основании Приказа ФАС России от 16.11.2022 г. № 828/22 тариф на услуги по транспортировке газа

с 1 января 2024 г.

- для 3– й группы – 114,25 руб./1000 м³.

- для 4 – й группы – 164,26 руб./1000 м³.
- для 5 – й группы – 199,94 руб./1000 м³.
- для 6 – й группы – 249,95 руб./1000 м³.

с 1 июля 2024 г.

- для 3 – й группы – 122,25 руб./1000 м³.
- для 4 – й группы – 175,76 руб./1000 м³.
- для 5 – й группы – 213,94 руб./1000 м³.
- для 6 – й группы – 267,45 руб./1000 м³.

На основании Приказа Минэнерго РД от 12.12.2023г. № 45-ОД-251/23 размер специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Махачкала» на 2024 г. для всех групп составит 46,49 руб./1000 м³ (без учета НДС).

Конечная цена составит (опт. цена+пссу+трансп.) на 1 полугодие 2024 г.:

- для 3 - й группы – 6 207,99 руб./1000 м³(без учета НДС).
- для 4 - й группы – 6 278,64 руб./1000 м³(без учета НДС).
- для 5 - й группы – 6 336,10 руб./1000 м³(без учета НДС).
- для 6 - й группы – 6 407,89 руб./1000 м³(без учета НДС).

Затраты на топливо на **1 полугодие 2024 г.** составят **480 911,54 тыс. руб.**

- для 3-й группы – 29 315,42 тыс. м³ х 6 207,99 руб./тыс. м³ = 181 989,86 тыс. руб.
- для 4-й группы – 44 850,55 тыс. м³ х 6 278,64 руб./тыс. м³ = 281 600,47 тыс. руб.
- для 5-й группы – 2 692,78 тыс. м³ х 6 336,10 руб./тыс. м³ = 17 061,74 тыс. руб.
- для 6-й группы – 40,49 тыс. м³ х 6 407,89 руб./тыс. м³ = 259,47 тыс. руб.

Конечная цена с 1 июля 2024 г.

- для 3 -й группы – 6 873,99 руб./1000м³;
- для 4 -й группы – 6 948,14 руб./1000м³;
- для 5 -й группы – 7 008,10 руб./1000м³;
- для 6 -й группы – 7 083,39 руб./1000м³.

Затраты на топливо на **2 полугодие 2024 г.** составят **354 866,64 тыс. руб.**

- для 3 -й группы – 19 543,62 тыс. м³ х 6 873,99 руб./тыс. м³ = 134 342,62 тыс. руб.
- для 4 -й группы – 29 900,37 тыс. м³ х 6 948,14 руб./тыс. м³ = 207 751,94 тыс. руб.
- для 5 -й группы – 1 795,19 тыс. м³ х 7 008,10 руб./тыс. м³ = 12 580,86 тыс. руб.
- для 5 -й группы – 27,00 тыс. м³ х 7 083,39 руб./тыс. м³ = 191,22 тыс. руб.

Суммарные расходы на топливо (газ природный) в 2024 г. по расчету экспертов составили – **835 778,18 тыс. руб.**

1.2. ст. Расходы на покупную электрическую энергию.

По представленным материалам АО ЕО на 2024 г. затраты на электроэнергию составили **155 066,22 тыс. руб.**, расход электроэнергии составит **33 643,40 тыс. кВт.ч.**, в том числе:

- на технологическое оборудование – 11 657,28 тыс. кВт.ч.;
- на работу сетевых насосов для нужд отопления и горячее водоснабжение – 11 754,83 тыс. кВт.ч.;
- на работу насосов ЦТП – 498,639 тыс. кВт.ч.;
- на освещение помещений – 295,15 тыс. кВт.ч.
- потери во внутренних электрических сетях – 484,118 тыс. кВт.ч.

- на выработку т/энергии по МТЭЦ – 8953,37 тыс. кВт.ч.

Удельная норма расхода электроэнергии по АО составит – 37,08 кВт.ч.

Представлен договор на поставку электрической энергии (мощности) от 18.01.2024 г: № 3661 заключенный с ПАО «Россети Северный Кавказ» - Махачкалинское ГЭО, отделение «Энергосбыт».

По расчетам экспертов затраты на электроэнергию в 2024 г. составили **124 685,65 тыс. руб.** Эксперты предлагают на регулируемый период расход электроэнергии принять в размере **22 520,572 тыс. кВт. час.** в том числе:

- Расход электрической энергии на ЦТП (передача тепловой энергии, вырабатываемую МТЭЦ в комбинированном режиме) эксперты предлагают принять по предложению АО в объеме **498,64 тыс. кВт.ч.**

- Расход электрической энергии необходимой на производство тепловой энергии, вырабатываемой МТЭЦ эксперты предлагают принять на основании прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (утв. Приказом ФАС РФ от 31.10. 23 г.) в размере 6190,00 тыс. кВт.ч., приходящей на долю тепловой энергии **составляет 4 646,98 тыс. кВт.ч..**

- Расход электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии по котельным – **17 079,80 тыс. кВт.ч.**

Эксперты предлагают определить объём потреблённой электроэнергии на выработку и передачу тепловой энергии через удельную норму расхода электроэнергии на производство и передачу тепловой энергии.

Эксперты предлагают принять фактическую удельную норму расхода электрической энергии за 3 последних года по котельным ООО «Дагестанэнерго» и ОАО «Махачкалатеплоэнерго» в размере – **25,965 кВт.час/Гкал.**

Выработка тепловой энергии по котельным АО на 2024 г. – 657 800,34 Гкал.

Расход электрической энергии составит:

$657\ 800,34\ \text{Гкал} \times 25,965\ \text{кВт.час/Гкал} = 17\ 079,80\ \text{тыс. кВт.ч.}$

- Расход электроэнергии на освещение производственных помещений и на обслуживание офиса:

По представленным АО материалам расход электроэнергии на освещение производственных помещений и на нужды АУП составил **295,152 тыс. кВт. час.,** эксперты предлагают согласиться с расчетами АО и учесть в тарифе на 2024 г.

Затраты на покупку электроэнергии на выработку т/ энергии по МТЭЦ составят: **22 558,37 тыс. руб.**

Расход электрической энергии необходимый на выработку тепловой энергии по МТЭЦ составит – 4 646,98 т. кВт. из них:

- 1 149,90 тыс. кВт.ч. (январь и февраль) по нерегулируемой цене.

- 3 497,08 тыс. кВт. по розничной цене.

При определении затрат на электроэнергию необходимую для МТЭЦ (1 149,90 тыс. кВт.ч) эксперты принимают средневзвешенную нерегулируемую цену на декабрь 2023 г. – 2,136 руб./кВт.ч.

1 полугодие – $1\ 149,90\ \text{тыс. кВтч} \times 0,60 \times 2,136\ \text{руб./кВтч} = 1\ 473,71\ \text{тыс. руб.}$

2 полугодие – $1\ 149,90\ \text{т. кВтч} \times 0,40\ \text{руб./кВтч} \times 2,136 \times 1,122 = 1\ 102,34\ \text{тыс. руб.}$

В расчетах затрат на электроэнергию (3 497,08 тыс. кВт.ч.) эксперты за основу приняли фактический тариф на последнюю отчетную дату (декабрь 2023 г.) в размере 5,448 руб./кВт ч. (НН)

По прогнозу на 2024 г. рост тарифов на электрическую энергию на второе полугодие 2024 г. составит 1,122 проц.

1 полугодие – 3 497,08 тыс. кВтч x 0,60 x 5,448 руб./кВтч = 11 431,25 тыс. руб.

2 полугодие – 3 497,08 тыс. кВтч x 0,40 руб./кВтч x 5,448 x 1,122 = 8 551,06 т. руб.

- Затраты на электроэнергию по ЦТП и по котельным – **102 127,29 тыс. руб.**

Расход электроэнергии по ЦТП и котельным – 17 873,60 тыс. кВт.ч.

В расчетах затрат на электроэнергию эксперты за основу приняли фактический тариф на последнюю отчетную дату (декабрь 2023 г.) в размере 5,448 руб./кВт ч. (НН)

По прогнозу на 2024 г. рост тарифов на электрическую энергию на второе полугодие 2024 г. составит 1,122 проц.

1 полугодие – 17 873,60 тыс. кВтч x 0,60 x 5,448 руб./кВтч = 58 425,22 тыс. руб.

2 полугодие – 17 873,572 т. кВтч x 0,40 руб./кВтч x 5,448 x 1,122 = 43 702,07 т. руб.

Затраты на электроэнергию в 2024 г. составят: **124 685,65 тыс. руб.**

1.3. ст. Расход воды на технологические нужды.

По представленным материалам АО ЕО на 2024 г. затраты на водопотребление составят **24 242,69 тыс. руб.**, объем водопотребления составит **565 625,06 м³**. Прогнозный тариф на 1 м³ – 42,86 руб.

По расчетам экспертов затраты на воду в 2024 г. составят **18 109,88 тыс. руб.**, общий расход воды в 2024 г. составит **422 535,66 м³**.

- объем внутренней системы отопления – 423,982 Гкал/час x 30,0 м³ = 12719,46 м³;

30 м³ – при отсутствии точных данных о типе нагревательных приборов допускается принимать ориентировочно удельный объем воды на наполнение местных систем отопления зданий по всему объему в размере 25,90 м³/МВт (30 м³/Гкал/ч) суммарного расчетного часового расхода тепла на отопление и вентиляцию (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6).

- объем сетей горячего водоснабжения – 53,913 Гкал/час x 6 м³ = 323,48 м³

- объем внутренних систем котельных – 98,20 м³ (по представленным АО расчетным материалам);

- объем наружных сетей – 9913,96 м³ (расчет производился по диаметрам трубопроводов и удельному объему трубопроводов (методика определения потребности в топливе, электроэнергии и воде при производстве и передаче тепловой энергии и теплоносителей в системах коммунального теплоснабжения стр. 29, таб. 6.)).

Общий объем системы: 12 719,46 + 323,48 + 98,20 + 9913,96 = 23 055,10 м³.

Заполнение системы: 23055,10 м³ x 1,5 = 34 582,65 м³

Затраты теплоносителя, обусловленные вводом в эксплуатацию трубопроводов тепловых сетей, как новых, так и после плановых ремонтов или реконструкции, принимаются в размере 1,5 – кратной емкости соответствующих трубопроводов тепловых сетей (в соответствии с п.п.10.1.3., п.2 Инструкции по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии).

Подпитка системы отопления: 12719,46 + 323,48 + 9913,96 = 22956,90 м³ x 0,0025 x 24 час x 145 дн. = 199 725,03 м³.

Количество подпиточной воды для восстановления потерь в системах и трубопроводах должно соответствовать величинам утечек и количеству воды, отобранной в открытых системах горячего водоснабжения. С учетом возможных колебаний утечки в течение года в зависимости от режимных условий работы системы норма подпитки, м³/ч, принимается равной 0,25 % в 1 ч от объема воды в трубопроводах тепловых сетей и непосредственно присоединяемых к ним местных систем отопления и вентиляции зданий. (Методические указания по определению расходов топлива, электроэнергии и воды на выработку тепла отопительными котельными коммунальных теплоэнергетических предприятий стр. 49).

Общий расход воды: 23055,10 м³ + 34 582,65 м³ + 199 725,03 м³ = 257 362,78 м³

- Расход воды на душевые сетки – 2004,75 м³;
- Потребление воды персоналом – 3 422,66 м³;
- Всего расход воды по котельным – **303 363,51 м³**.

Расход воды по ТЭЦ эксперты предлагают согласиться с расчетными объемами АО принять в тарифе на 2024 г. в размере 177 207,66 м³, на долю тепловой энергии **119 172,15 м³** (67,25 проц.).

Всего по АО расход воды составит – 257 362,78 + 39 043,20 + 1 530,12 + 2 004,75 + 3 422,66 + 119 172,15 = **422 535,66 м³**.

По прогнозу тариф на холодное водоснабжение составит – 42,86 руб./м³.

Расходы по ст. «Водоснабжение на технологические нужды» в 2024 г. составят: 422 535,66 м³ x 42,86 руб./м³ = **18 109,88 тыс. руб.**

1.4. ст. Водоотведение.

По представленным АО материалам затраты по статье «Водоотведение» составили **12 630,41 тыс. руб.**, объем сточных вод – **565 625,06 м³**.

По расчетам экспертов затраты на водоотведение в 2024 г. составят **9 435,22 тыс. руб.**, объем сточных вод составит 100 проц. от объема воды на технологические нужды **422 535,66 м³**.

Прогнозный тариф на водоотведение составит - 22,33 руб./м³.

Затраты на водоотведение в 2024 г. составят 9 435,22 тыс. руб.

$422 535,66 \text{ м}^3 \times 22,33 \text{ руб./м}^3 = 9 435,22 \text{ тыс. руб.}$

2. Расходы на приобретение сырья и материалов

Организация планирует расходы на приобретение сырья и материалов в сумме 187 402,74 тыс. руб., их них на тепловую энергию **172 383,84 тыс. руб.**

Эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **117292,68 тыс. руб.**, в том числе:

2.1. ГСМ

Организация планирует расходы на приобретение ГСМ в сумме 9100,79 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **8416,02 тыс. руб.**, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 1406,27 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 7009,75 тыс. руб.

Расчет нормы расхода по выполнен в соответствии с «Методическими рекомендациями нормы расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте», утвержденными Распоряжением № АМ-23-р от 14.03.2008 г. Минтранспорта РФ.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора поставки от 29.09.2023г. № 1126 с ООО «ПИТ-СТОП»;
- копия договора поставки от 29.09.2023г. № QR-270/1-1-2023 с ООО «ПИТ-СТОП»;

- расчет затрат на ГСМ.

Эксперты откорректировали величину пробега автотранспорта и предлагают принять затраты на приобретение ГСМ в сумме 6 947,66 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **6 424,89 тыс. руб.**

Стоимость ГСМ принята в соответствии с данными Дагестанстат по мониторингу цен на потребительском рынке РД на 22.01.2024 г.

2.2. Материалы по охране труда и ТБ, и ГО ЧС

Организация планирует затраты на приобретение материалов по охране труда и ТБ и ГО ЧС в сумме 3949,35 тыс. руб., из них на теплоэнергию – **3 350,75** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле т/э) – 1 229,32 тыс. руб.;
- котельные – 2 121,43 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора поставки от 29.12.2023г. №01/23 с ООО «УЦ Энерго Решение»;

- копия договора поставки от 29.12.2023 г. №13/23 с ООО «Меркурий»;

- спецификация к договору №13/23 от 29.12.2023г. на общую сумму 2 710,20 тыс. руб. (без НДС);

- расчет затрат на материалы по ОТ и ТБ для филиала АО «ЕО РД Махачкалинские тепловые сети»;

- приказ № 01-11 от 01.02.2022 г. о вводе в действие норм бесплатной выдачи спецодежды, мыла и молока;

- перечень профессий и должностей работников, имеющих право на получение смывающих и обеззараживающих средств по ООО «Дагестанэнерго»;

- перечень специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты.

В связи с тем, что организация не представила расчет норм бесплатной выдачи работникам материалов (смывающих и обезвреживающих средств, бытовой химии,) эксперты предлагают учесть затраты на ОТ и ТБ в размере фактически понесенных затрат за 2022 г. ОАО «Махачкалалтеплоэнерго» и ООО «Дагестанэнерго» и с учетом ИПЦ МЭР РФ на 2023-2024 гг. в сумме **1 738,16** тыс. руб.:

$1\,529,64 \text{ тыс. руб.} \times 1,06 \times 1,072 = 1\,738,16 \text{ тыс. руб.}$, где:
1 529,64 тыс. руб. – фактические затраты за 2022 г.

2.3. Расходы на молоко

Организация планирует сумму денежной компенсации за молоко на 2024 г. в размере 4 012,60 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **3 885,74** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 260,54 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 3635,20 тыс. руб.

В соответствии со ст.222 ТК РФ и приказа Минздравсоцразвития РФ от 16.02.2009г. №45Н «Об утверждении норм и условий бесплатной выдачи работникам, занятым на работах с вредными условиями труда, молока или других равноценных пищевых продуктов, порядка осуществления компенсационной выплаты в размере, эквивалентном стоимости молока или других равноценных пищевых продуктов, и перечня вредных производственных факторов, при взаимодействии которых в профилактических целях рекомендуется употребление молока или других равноценных пищевых продуктов» в Обществе производится денежная компенсационная выплата работникам, перечень профессий которых

приведен в Приложении №16 Коллективного договора Общества, в размере, эквивалентном стоимости молока.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат на выдачу молока;
- копии приказов ООО «Дагестанэнерго» о норме выдачи молока.

Эксперты предлагают принять количество необходимого молока для работников Махачкалинской ТЭЦ (в доле теплоэнергии) и работников 3-х котельных на основании фактических данных ООО «Дагестанэнерго» за 2022 г. в объеме 3 206,3 л.

В связи с отсутствием данных о фактических затратах на выдачу молока работникам, обслуживающих объекты теплоснабжения, ранее принадлежавшие ОАО «Махачкалатеплоэнерго», эксперты предлагают принять количество необходимого молока в соответствии с расчетом Организации в объеме 14 632 л.

Затраты на приобретение и выдачу молока составят **1 641,13** тыс. руб.:

$(3\ 206,3\ л + 14\ 632\ л) \times 92\ руб./л = 1\ 641,13\ тыс.\ руб.$, где:

92 руб./л – данные Дагестанстат по мониторингу цен на 22.01.2024 г.

2.4. Расходы на спец. одежду

Организация планирует затраты в размере 25 017,35 тыс. рублей, из них на тепловую энергию – **22 539,89** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 5087,83 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 17 452,06 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат;
- копия договора поставки от 29.12.2023 г. №10/23 ООО «Меркурий»;
- коммерческие предложения на поставку одежды.

Эксперты откорректировали количество, срок службы спецодежды в соответствии с нормативами и предлагают принять затраты, относимые на теплоснабжение, в сумме **11 948,59** тыс. руб.

2.5. Материалы на хозяйственно-бытовые нужды

В связи с производственной необходимостью, связанной с оборудованием, обеспечением рабочего места сотруднику, а также в целях соблюдения санитарно-гигиенических требований нормы СанПин, связанной с ежедневной влажной уборкой на объектах, помещениях предприятия, Организация планирует затраты на приобретение моющих средств в сумме **4 647,92** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **4 298,20** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 718,20 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 3 580,0 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат;
- копия договора поставки от 29.12.2023 г. № 7981 с ООО «Магнус ЛТД»;
- копия договора поставки от 29.12.2023г. №7980 с ООО «Фирма Ас-Престиж».

Эксперты учли затраты на приобретение моющих средств по статье «материалы по охране труда и ТБ и ГО ЧС».

2.6. Приобретение орг. техники и комплектующих для ИВТ

Организация планирует затраты на приобретение оргтехники в сумме **12 141,05** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора поставки от 29.12.2023 г. № 775381 с ООО «ИВЦ «СИГМА»;
- копия договора поставки от 29.12.2023 г. № 384664 с ООО «ИВЦ «СИГМА»;
- дополнительное соглашение № 1 к договору поставки от 29.12.2023 г. №772 со спецификацией.

Организация планирует затраты на закупку 55 персональных компьютеров, 66 принтеров, 166 картриджей.

Эксперты рассчитали затраты на приобретение в сумме **1 386,20** тыс. руб.

2.7. Химреагенты и фильтрующие.

По представленным АО материалам затраты на приобретение химреагентов и фильтрующих составили 14822,96 тыс. руб., из них на тепловую энергию 13 421,54 тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле тепловой энергии) – 2 878,02 тыс. руб.
- котельные и тепловые сети – 10 543,52 тыс. руб.

По расчетам экспертов затраты на приобретение химреагентов и фильтрующих составили 8 622,27 тыс. руб.

- по Махачкалинскому ТЭЦ (в доле тепловой энергии) – 2 341,43 тыс. руб.
- котельные – 427,618 тыс. руб.
- Махачкалинские тепловые сети – 5 853,224 тыс. руб.

2.8. Материалы на обслуживание автотранспорта

Организация планирует затраты на приобретение запчастей и эксплуатационных материалов на 2024 г. в сумме 20 328,82 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **18 799,23 тыс. руб.**, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (доля теплоэнергии) – 3 141,24 тыс. руб.;
- котельные и тепловые сети – 15 657,99 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат;
- договора поставки от 29.12.2023 г. №66 с ООО Кандез;
- договора поставки от 29.12.2023 г. №1125 с ООО «Автоснабсервис»;
- копии актов технического обследования, дефектных ведомостей прилагаем.

Затраты по данной статье учтены по статье затрат «техобслуживание и ремонт автомобилей».

2.9. Материалы на эксплуатацию оборудования и ремонт ОС

Организация планирует затраты на проведение ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий, сооружений и тепловых сетей на 2024 г. в сумме 92 890,69 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **85 531,44** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 15113,30тыс. рублей.
- котельные и тепловые сети– 70 418,14 тыс. рублей.

В качестве обоснования представлены:

- график ремонта котельных и тепловых сетей,
- коммерческие предложения по материалам,
- перечень материалов.

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и принять затраты в сумме **85 531,44** тыс. руб.

3. Расходы на ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом.

Организация планирует затраты на ремонт ОС подрядным способом в 2024 г. в сумме 538 366,06 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **522 426,32** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле т/э) – 32 734,60 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 489 691,72 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- годовой график ремонтных работ;
- коммерческие предложения на приобретение и ремонт ОС;
- перечень материалов;
- протоколы обследований, акты, техническая документация;
- локальные сметные расчеты;
- закупочная документация по торгам.

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и учесть затраты в сумме **522 426,32** тыс. руб.

4. Расходы на оплату труда

Организацией заявлены расходы на оплату труда на 2024 г. в размере 627 541,08 тыс. руб., с отнесением на долю тепловой энергии **580 338,42** тыс. руб. при численности 872,5 чел. и средней заработной плате 55 428,69 руб. *Тарифную ставку и оклады персоналу АО принимает на основе тарифной сетки оплаты труда работников организаций согласно отраслевого тарифного соглашения в жилищно-коммунальном хозяйстве и городском электрическом транспорте Республики Дагестан на 2023-2025 гг. и в соответствии с п.5 «Оплата труда» Коллективного договора и «Положения об оплате труда работников» (приложение №1к Коллективному договору).*

В обоснование заявленных затрат АО представило следующие материалы:

- *копия Коллективного договора с приложением положения о премировании работников АО на 2024 год.*
- *Копия приказа об утверждении нормативной численности персонала от 29. 12.2023 г.*
- *Приложение к Приказу - копия расчет нормативной численности ППП подразделения МТЭЦ филиала АО*
- *Приложение к Приказу - копия расчета нормативной численности персонала УМИТ филиала АО*
- *Приложение к Приказу – копия расчета нормативной численности ППП котельных, тепловых сетей и АУП*

➤ Копия приказа об утверждении штатного расписания филиала АО ЕО РД «Махачкалинские тепловые сети»

➤ Копия штатного расписания филиала АО «ЕО РД «Махачкалинские тепловые сети» с указанием нормативной численности персонала по всему филиалу в количестве 911 чел.

➤ Копия Приказа 01-182 об утверждении тарифных ставок (окладов) от 29.12.2023 г. с приложениями 1,2,3.

➤ Копия приложения 4.9 расчет расходов на оплату труда персонала АО ЕО

➤ Копия расчета среднегодовой списочной численности и среднемесячной тарифной ставки по филиалу АО ЕО на 2024 год в количестве 873 чел.

➤ Сводная таблица по доплатам за работу в сверхурочное, ночное время, праздничные дни, во вредных условиях труда, за совмещение профессий.

Штатная численность работников Филиала была определена с использованием следующих нормативов:

– «Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденные приказом Госстроя России № 65 от 22.03.1999 г.;

– «Рекомендации по нормированию труда работников энергетического хозяйства», утвержденные приказом Госстроя России № 74 от 12.10.1999 г., (в части нормативов численность численности руководителей, специалистов и служащих);

– «Нормативы численности промышленно-производственного персонала тепловых электростанций», разработанные ОАО «ЦОТэнерго» 2004 г.

– «Нормативы численности персонала подразделений в составе тепловых сетей, выполняющих функции учета отпуска (сбыта) тепловой энергии», ЦОТэнерго, М. 2004 г., утвержденного РАО «ЕЭС России» от 03.12.04. г.

– Расчет нормативной численности персонала по уборке производственных помещений на основании Постановления Госкомтруда СССР, Секретариата ВЦСПС от 18.09.85 N 321/19-28 «Об утверждении типовых норм обслуживания для уборщиков производственных помещений промышленных предприятий».

Для расчета ФОТ для АО ЕО филиала «Махачкалинские тепловые сети» на 2024 г. эксперты предлагают принять численность рабочих, относящихся на производство тепловой энергии исходя из представленных фактических показателей статистических отчетностей П4 за 2023 год. Среднесписочная численность по фактическим показателям составила 792 чел.:

- МТЭ - 411 чел.;

- МТЭЦ - 381 чел.

Эксперты предлагают принять по расчетам организации следующие параметры для расчета расходов на оплату труда:

Средняя ступень оплаты труда - 4,

Тарифный коэффициент по 4 ст. - 1,94,

Среднемесячная тарифная ставка – 37 329,43 тыс. руб.

Эксперты произвели расчет затрат на оплату труда исходя из среднегодовой численности персонала - 792 чел., среднемесячной тарифной ставки по 4 ступени оплаты труда - 37 329,43 руб., и выплат, связанных с режимом и вредностью работы в сумме **22 588,04** тыс. руб., т. ч.:

Эксперты предлагают принять затраты на оплату труда на 2024г. в сумме **569 455,62** тыс. руб. при среднегодовой численности 792 чел. и средней заработной плате 59 917,47 руб. Расчет прилагается (таблица 4.9).

5. Амортизация основных средств

Организация планирует затраты в сумме **31 787,92** тыс. руб.

Основные средства для производства и продажи тепловой энергии будут использоваться Филиалом по договору аренды и учитываться на за балансовых счетах. Сумма амортизационных начислений равна **нулю**.

6. Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями

Организация планирует расходы на приобретение сырья и материалов в сумме **161 238,59** тыс. руб.

Эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **156 092,31** тыс. руб., в том числе:

6.1. Услуги по испытанию и поверке приборов

Организация рассчитала стоимость затрат по данной статье в сумме **1 967,57 тыс. рублей**, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 316,95 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети– 1 650,62 тыс. руб.

Согласно Федерального закона от 26.06.2008 N 102-ФЗ (ред. от 11.06.2021) «Об обеспечении единства измерений», средства измерения, применяемые на технических устройствах опасного производственного объектов, должны проходить периодическую поверку.

Обществом заключены договора на техническое и метрологическое обслуживание (поверка) средств измерений со следующими контрагентами:

- от 29.12.2023 г. № 1251 Дагестанский ЦСМ;
- от 29.12.2023 г. № 249 ООО «Глобус-М»;
- от 29.12.2023 г. № ДМА-044/23 ООО «Диамех 2000»;
- от 29.12.2023 г. 79-2023 ООО «Экспертно-аналитический центр энергоэффективности и энергосбережения» (ООО «ЭАЦ»);
- от 29.12.2023 г. №111 ИП Асулов Ф.А.

Эксперты предлагают принять затраты на услуги по испытанию и поверке приборов в сумме **1 916,57** тыс. руб.

В связи с отсутствием аккредитации у ИП Асулова Ф.А., затраты на его услуги исключены из НВВ на 2024 г.

6.2. Услуги по обслуживанию опасно-производственных объектов силами аварийно-спасительного формирования

Организация планирует затраты в сумме **900,00** тыс. руб. из них на тепловую энергию – **726,44 тыс. руб.**, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 356,44 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 370,00 тыс. руб.

В качестве обоснования представлено коммерческое предложение от 28.12.2023 г. № 78 Дагестанского ТП СевероКавказского центра «Экоспас» на 900,0 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 1 статьи 10, пунктом 1 статьи 9 Федерального закона от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, обязана осуществлять мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на опасном производственном объекте и заключать с профессиональными аварийно-спасательными службами или с профессиональными аварийно-спасательными формированиями договоры на обслуживание.

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и учесть в НВВ на 2024 г. затраты в сумме **726,44** тыс. руб.

6.3. Опыты и исследования

Организация планирует стоимость затрат по данной статье **58 433,05 тыс. руб.**, из них на тепловую энергию – **56 557,53 тыс. руб.**, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 3 851,65 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 52 705,88 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора на оказание услуг от 29.12.2023 г. № 79/23 с ООО «Дивайс Инжиниринг» с приложениями;

- коммерческие предложения от 3-х организаций;

Организация планирует проведение следующих видов работ:

- испытания тепловых сетей на максимальную температуру теплоносителя;
- испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери;
- разработка гидравлических режимов и наладочных мероприятий тепловых сетей;

- режимно-наладочные испытания котлоагрегатов котельных;

- тепло-химические испытания котлов и наладка их водно-химических режимов;

- разработка нормативных энергетических характеристик оборудования котельных;

- расчет и экспертиза нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, сопровождение при их утверждении в Минэнерго РФ на период регулирования тарифов;

- расчет и экспертиза нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической и тепловой энергии на ТЭЦ и котельных, сопровождение при их утверждении в Минэнерго РД на период регулирования тарифов;

- разработка программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности Махачкалинской ТЭЦ и тепловых сетей;

- разработка нормативных энергетических характеристик тепловых сетей.

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и принять затраты в сумме **56 557,53** тыс. руб.

6.4. Услуги по разработке плана мероприятий по локализации и ликвидации аварий на ОПО

Организация планирует затраты по данной статье в сумме **1 120,0** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **1 106,90 тыс. руб.**, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 26,90 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 1 080,00 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены:

- копия договора на оказание услуг от 29.12.2023 г. №11-П с ООО «Стройтехсервис»;
- копия коммерческих предложений 3-х организаций.

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с предложением Организации.

6.5. Услуга по проведению экспертизы промышленной безопасности и техническому освидетельствованию ОПО и паспортизация технических устройств, зданий и сооружений

Организация планирует затраты на проведение экспертизы в сумме **3 760,0** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **3 576,75** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 376,34 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 3 200,41 тыс. руб.

В качестве обоснования предоставлены:

- копия договора на оказание услуг по проведению экспертизы промышленной безопасности зданий котельных, газового оборудования котельных, газопроводов, ГРУ и паспортизации от 29.12.2023 г. №15/23 с ООО «Юг-Техэкспром»;
- копия коммерческих предложений 6-ти организаций.

В соответствии с п. 461 Правил промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением, утверждённых приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 г. № 536, при эксплуатации ОПО, на которых используется оборудование под давлением, должно быть обеспечено проведение экспертизы промышленной безопасности документации, зданий, сооружений ОПО и оборудования под давлением, а также испытаний, технического диагностирования, технических освидетельствований оборудования под давлением в случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами Российской Федерации.

В соответствии с п. 16 Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденных Приказом Ростехнадзора от 15 декабря 2020 г. N 531, на каждый газопровод (наружный и внутренний), технологическое устройство

(ГРП, ГРУ), котел должны быть составлены паспорта, содержащие основные данные, характеризующие газопровод, помещение ГРП, помещение котельной, технические устройства и КИП, а также сведения о проведенном техническом обслуживании и ремонте.

В случае отсутствия технической документации (паспорта, руководства по эксплуатации) на техническое устройство, проводится экспертиза промышленной безопасности, после чего проводится паспортизация.

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и принять затраты в сумме **3 576,75** тыс. руб.

6.6. Услуга по испытанию качества газа

Организация планирует затраты в сумме **651,61** тыс. руб., из них на тепловую энергию по МТЭЦ – **438,22** тыс. руб.

В качестве обоснования представлена копия договора от 13.12.2023 г. № 980 между ООО «Дагестанэнерго» и ООО «Газпром трансгаз Махачкала».

В связи с тем, что договор на услуги заключен с ООО «Дагестанэнерго», эксперты предлагают не учитывать затраты в НВВ на 2024 г.

6.7. Мобильная связь

Организация планирует затраты в сумме **300,0** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **277,28** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 46,20 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 231,08 тыс. руб.

Расходы на услуги мобильной связи связаны с тем, что для оперативной передачи данных посредством связи в режиме онлайн Общество обеспечивает корпоративными номерами производственный персонал (оперативный дежурный персонал, руководители отделов, служб, подразделений).

В качестве обоснования представлена копия договора от 29.12.2023 г. № 100730394 с ПАО «Мегафон».

Эксперты рассчитали затраты на услуги мобильной связи в сумме **264,40** тыс. руб.:

- 49 ед. x 450 руб./мес. x 12 мес. = 264,40 тыс. руб., где:
- 49 ед. – количество человек, которым оплачивается мобильная связь,
- 450 руб./мес. – тариф на услуги связи.

6.8. Проводная связь

Организация планирует затраты на услуги проводной связи - два канала (основной и резервный) для передачи данных, а также на диспетчерские каналы связи и городские телефоны для соединения с аварийными службами города Махачкала.

Стоимость по данной статье составила 670,44 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **560,02** тыс. рублей, в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 224,51 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 335,51 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены копии договоров на услуги телефонной связи:

- №345345 от 29.12.2023 г. АО «Электросвязь»
- №566755 от 29.12.2023 г. АО «Электросвязь»
- №517/24 от 29.12.2023 г. ООО «Оптика-Телеком»

Эксперты предлагают принять затраты по договорам в сумме **523,77** тыс. руб.:

$$365,83 + 77,23 + 80,70 = 523,77 \text{ тыс. руб., где:}$$

- 365,83 тыс. руб. - городские телефоны,
- 77,23 тыс. руб. – цифровые каналы связи,
- 80,70 тыс. руб. – цифровые каналы связи.

6.9. Интернет - канал и его сопровождение

Организация планирует затраты по данной статье в сумме **2127,0** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **1 968,75**тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 321,51 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети– 1617,0 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены копия договора на услуги интернет от 29.12.2023 г. № 23-114 с ООО «Сабнет».

Необходимость услуги интернет связи и его сопровождения связаны с организацией работы касс, корпоративной почты, а также необходимостью подключения всех объектов филиала Махачкалинских тепловых сетей и аппарата управления Общества с помощью единого поставщика услуг связи ООО «Сабнет». Затраты рассчитаны на 45 точек подключения.

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **1 080,0** тыс. руб.:

$$45 \text{ точек} \times 2,0 \text{ тыс. руб./мес.} \times 12 \text{ мес.} = 1 080,0 \text{ тыс. руб., где:}$$

- 45 - количество точек подключения,
- 2,0 тыс. руб. – ежемесячная плата.

В связи с тем, что Организация не представило информацию по количеству уже подключенных точек, эксперты исключили затраты на подключение к сети всех 45 ед. объектов.

6.10. Услуги вневедомственной охраны

Организация рассчитала затраты на услуги вневедомственной и сторожевой охраны в сумме **35 405,53** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **33 661,91** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 3580,78 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети– 30081,13 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов представлены копии договоров на оказание услуг физической вооруженной охраны, на установку тревожной сигнализации, об охране объектов и имущества путем принятия мер реагирования на сигнальную информацию технических средств охраны:

- №01/24 от 29.12.2023 г. ООО ЧОО «Энергосбыт» - 24 077,50 тыс. руб.;
- №02/24 от 29.12.2023 г. ООО ЧОО «Вымпел» - 168,0 тыс. руб.;
- №03/24 от 29.12.2023 г. ООО ЧОО «Вымпел» - 1 125,0 тыс. руб.;
- №04,24 от 29.12.2023 г. ООО ЧОО «Вымпел-С» - 10 032,0 тыс. руб.

В соответствии ч.1 ст. 7 Федерального закона от 21.07.2011 №256-ФЗ

Субъекты топливно-энергетического комплекса, владеющие на праве собственности или ином законном основании объектами, которым присвоена категория опасности, обязаны соблюдать установленные Правительством Российской Федерации требования обеспечения безопасности и антитеррористической защищенности объектов топливно-энергетического комплекса, которым присвоена категория опасности.

По результатам проверки объектов ОАО «Махачкалатеплоэнерго», 15 объектам присвоена **низкая** категория опасности и получены паспорта безопасности; объекты включены в Реестр Минэнерго России.

По результатам проверки объектов ООО «Дагестанэнерго», решением межведомственной комиссией «Махачкалинской ТЭЦ» присвоена **средняя** категория опасности, котельным «ДЭМ» и «БПК» присвоена **низкая** категория опасности. На все категорированные объекты ООО «Дагестанэнерго» имеются паспорта безопасности.

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и учесть в НВВ на 2024г. расходы в сумме **33 661,91** тыс. руб.

6.11. Коммунальные услуги

Организация планирует затраты в сумме **517,05 тыс. руб.** из них на тепловую энергию – **472,87 тыс. руб.**, в том числе:

- дератизация котельных – 255,08 тыс. руб.,
- вывоз мусора – 217,79 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены следующие договора на оказание услуг:

- от 29.12.2023 г. №023, ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РД»,
- от 29.12.2023 г. №1/246/К/-РО, МБУ «Махачкала-1».

Эксперты предлагают принять затраты в сумме **455,33** тыс. руб., в том числе:

- ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в РД» – 255,08 тыс. руб.,
- МБУ «Махачкала-1» – 200,25 тыс. руб.

6.12. Консультационные услуги

Организация планирует стоимость консультационных услуг в сумме **1 669,09** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **1 543,50** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 257,91 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 1 285,59 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены следующие договора на оказание услуг:

- от 29.12.2023 г. № 2939 Фирма ООО «КВАДРО» - 559,43 тыс. руб.,
- от 29.12.2023 г. № 492173656 ООО «Акцион-пресс» - 563,33 тыс. руб.,
- от 29.12.2023 г. № 377932650 ООО «Акцион-пресс» - 92,01 тыс. руб.,
- от 29.12.2023 г. № 494264980 ООО «Акцион-пресс» - 31,91 тыс. руб.,
- от 29.12.2023 г. № 484459208 ООО «Акцион-пресс» - 93,00 тыс. руб.,
- от 14.12.2023 г. № 2024-ЖКХВВ-1У/176-1 ООО «Информационный портал «Управление ЖКХ» - 329,40 тыс. руб.

Эксперты предлагают принять затраты на консультационные услуги в сумме **683,35** тыс. руб.:

- фирма ООО «КВАДРО» (Консультант плюс) - 559,43 тыс. руб.,
- ООО «Аktion-пресс» (СистемаГлавбух. Кадры. Юрист) - 92,01 тыс. руб.,
- ООО «Аktion-пресс» (проверка контрагентов) - 31,91 тыс. руб.

Затраты по договорам № 492173656, № 484459208, № 2024-ЖКХВВ-1У/176-1 эксперты считают экономически нецелесообразными.

6.13. Аудиторские услуги

Организация планирует затраты на текущее консультационное обслуживание по финансовым, бухгалтерским, налоговым и правовым вопросам в сумме **1220,68 тыс. руб.**

В качестве обоснования представлена копия договора № 12/12 с ООО Аудиторская компания «Коллегия аудиторов». Договор без даты, подписи сторон и приложений, являющихся неотъемлемыми частями договора.

В связи с тем, что договор заключен на оказание консультационных услуг, а не на проведения обязательного аудита финансово-хозяйственной деятельности согласно законодательству, эксперты считают дополнительные затраты на консультационное обслуживание экономически нецелесообразными.

6.14. Программный продукт

Организация планирует затраты в сумме **49 982,25 тыс. руб.**

Расходы связаны с производственной необходимостью по предоставлению доступа к Платформе учета, контроля и биллинга ЖКУ с последующим информационно - техническим сопровождением Платформы в целях защиты системы баз данных по физическим и юридическим лицам Управления по сбыту, а также защиты на пользовательских ПК.

В качестве обоснования представлена копия договора от 29.12.2023 г. №0-27-2023 с ПАО «Ростелеком».

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации.

6.15. Сопровождение информационных баз и баз данных

Организация планирует затраты на услуги поддержки ПК «Энергобиллинг» на тепловую энергию в сумме **240,0 тыс. руб.**

В качестве обоснования представлена копия договора от 09.01.2024 г. №1/2024 с ООО "Фирма «КиН».

При заключении договора на поставку тепловой энергии с потребителями – юридическими лицами требуется специализированный программный комплекс, для определения количества тепловой энергии и теплоносителя в водяных системах коммунального теплоснабжения, расчетно-договорных нагрузок объектов потребителей – юридических лиц в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами, а также сопровождение данного продукта в целях обеспечения исполнения договорных условий в части ведения взаимных расчетов по начислению и оплаты за потребленную тепловую энергию.

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации.

6.16. Техобслуживание и ремонт ИВТ

Организация планирует затраты на ремонт вышедшей из строя компьютерной и офисной техники в сумме **2796,80** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены копии договоров:

- от 29.12.2023 г. №1 с ООО «Сигма»;
- от 29.12.2023 г. № ДУ-00УТ-002571 с ООО «ИВТ».

Фактические затраты ООО «Дагестанэнерго» на техобслуживание и ремонт компьютерной и офисной техники за 2022 г. составили 3 090,30 тыс. руб. В связи с тем, что плановые затраты Организации на 2024 г. не превышают фактически сложившиеся расходы за 2022 г., эксперты предлагают принять предложение Организации и учесть затраты в НВВ на 2024 г. в сумме **2796,80** тыс. руб.

6.17. Услуги по техобслуживанию и ремонту автомобилей

Организация планирует затраты на техобслуживание и ремонт автомобилей в сумме 2 836,57 тыс. руб. из них на тепловую энергию – **2623,14** тыс. руб., в том числе:

- Махачкалинская ТЭЦ (в доле теплоэнергии) – 438,31 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 2 184,83 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат;
- копия договора на ТО от 29.12.2023г. № 771 ООО «КАНДЭЗ»;
- копии дефектных ведомостей;
- копии 5-ти коммерческих предложений;
- прайс-лист на техническое обслуживание и запчасти.

На балансе у Организации находятся 42 ед. спец. техники и автотранспорта, из которых 16 ед. техники взяты в аренду по договору аренды от 29.12.2023 г. № 06/23 с ИП Алиевым Н.М. в исправном состоянии. 3 ед. техники отсутствуют в актах приема-передачи основных средств – А/м «Волга» - 2 ед., ВАЗ-2107, 2015г. все 3, а/м.

Эксперты предлагают учесть затраты на ремонт 23 ед. спец. техники и автотранспорта, взятых в аренду у ООО «Дагестанэнерго» в сумме **1 234,48** тыс. руб.

6.18. Затраты на экологию

Организация планирует затраты на услуги по проведению аналитического контроля сточных вод и промышленных выбросов в сумме **411,56** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **355,36** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (*теплоэнергия*) – 115,40 тыс. руб.,
- котельные – 239,96 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора от 15.12.2023 г. № 97/АК-23 с ФБГУ «ЦЛАТИ по ЮФО»;
- план затрат по экологии.

Организация не представила согласованный план-график аналитического контроля, форму программы контроля состава и свойств сточных вод, согласованные с руководителем территориального органа исполнительной власти, осуществляющий государственный экологический надзор и утверждённый

руководителем организации, отсутствует декларация о составе и свойстве сточный вод.

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают принять затраты на экологию по фактическим данным за 2022 г. в сумме **146,72** тыс. руб.

6.19. Банковские услуги

Организация планирует затраты на услуги банков 1255,08 тыс. руб., в том числе на тепловую энергию – **1160,68** тыс. руб. В качестве обоснования представлены:

- заявление о заключении договора от 04.10.2022 г. № 52-8590-22-00652211-СБ с ПАО Сбербанк,
- заявление о заключении договора от 04.10.2023 г. № 52-8590-23-10002511-СБ с ПАО Сбербанк,
- тарифный план,
- расчет затрат.

Эксперты рассчитали затраты на банковские услуги в соответствии с представленным тарифным планом в сумме **1 138,91** тыс. руб.:

$$569\,455,62 \text{ тыс. руб.} \times 0,2\% = 1\,138,91 \text{ тыс. руб., где:}$$

0,2 % - процент отчислений,

569 455,62 тыс. руб. – фонд оплаты труда.

7. Аренда имущества

Организация планирует затраты на аренду имущества в сумме 49 672,5 тыс. руб., в т. ч. на тепловую энергию **44 788,31** тыс. руб.:

- аренда нежилого помещения (офиса) – 15 343,2 тыс. руб.;
- аренда транспортных средств – 8 760,0 тыс. руб.;
- аренда ТЭЦ – 14 914,7 тыс. руб.,

в том числе:

доля электроэнергии – 4 884,2 тыс. руб.,

доля теплоэнергии – 10 030,5 тыс. руб.;

- аренда котельных от ООО «Теплостройсбыт» – 10 654,6 тыс. руб.

В качестве обоснований, подтверждающих затраты по аренде нежилого помещения для размещения работников филиала «Махачкалинских тепловых сетей», который осуществляет работу по приему платежей, ведения расчетов за поставленные коммунальные услуги по отоплению и горячему водоснабжению с потребителями, представлены:

➤ *копия договора аренды нежилого помещения площадью 748,6 м² с находящимся в нем офисным оборудованием и техникой расположенного по адресу РД, г.Махачкала, ул. 10Акаева 15, с Газимагомедов Ш. А. от 29 декабря 2023 г. Помещение принадлежит арендатору на праве собственности.*

Размер арендной платы согласно договора указан 1 138,00 тыс. руб. в месяц в том числе НДС 13%. Срок аренды, согласно договора 11 месяцев с начала операционной деятельности филиала. Представлено приложение 1 к договору-акт приема передачи офисного оборудования и техники без указания балансовой стоимости.

➤ копия договора аренды нежилого помещения площадью 64 м² по адресу РД, г. Махачкала пр. Р. Гамзатова 12 «а» №01123 с ИП Гасанова З.М. от 29 декабря 2023 г. Арендная плата на период 2024 год согласно договора указана 63,0 тыс. руб. в месяц. Акт приема передачи не представлен.

➤ копия договора № ДЭ -2/23 аренды нежилого помещения площадью 311,8 м² по адресу пр-т. Петра 1, дом 115. Общая стоимость арендной платы помещений, согласно договора указана в размере 227,48 тыс. руб. в месяц + 8,0 тыс. руб. ежемесячно за э/э.

Эксперты отмечают, что не представлены акты приема передачи нежилых помещений и нет расчета арендной платы в соответствии с п.45 ППРФ №1075.

В качестве обоснований, подтверждающих затраты по аренде транспортных средств организация представила:

➤ копию договора аренды ТС без экипажа с Алиев Н.М. от 29.12.2023 г. № 06/23, срок – до 31.12.2024 г.

Приложение №1 к договору (перечень транспортных средств):

1. ГАЗ 2705 Фургон, стоимостью 40,0 тыс. руб.
2. УАЗ 3909, стоимостью 30,0 тыс. руб.
3. УАЗ 220694-09, стоимостью 35,0 тыс. руб.
4. ГАЗ 3307, стоимостью 30,0 тыс. руб.
5. ГАЗ 33023, стоимостью 45,0 тыс. руб.
6. ГАЗ 330700, стоимостью 30,0 тыс. руб.
7. ГАЗ 33023, стоимостью 45,0 тыс. руб.
8. КО 503В-2, стоимостью 40,0 тыс. руб.
9. КАМАЗ 53212, стоимостью 70,0 тыс. руб.
10. ГАЗ 3307, стоимостью 30,0 тыс. руб.
11. ГАЗ 4795- 0000010-03, стоимостью 30,0 тыс. руб.
12. ГАЗ 4795-0000010-03, стоимостью 30,0 тыс. руб.
13. КС 35714К-3, стоимостью 80,0 тыс. руб.
14. Камаз 35410, стоимостью 70,0 тыс. руб.
15. Газ 330202 грузовой с бортовой платформой, стоимостью 45,0 тыс. руб.
16. ЭО 2101Б, стоимостью 80,0 тыс. руб.

➤ Оценка рыночной стоимости транспортных средств

Эксперты отмечают, что не представлены акты приема передачи транспортных средств и нет расчета арендной платы в соответствии с п.45 ППРФ №1075.

В качестве обоснований, подтверждающих затраты по аренде имущественного комплекса ООО «Дагестанэнерго» организацией представлены:

➤ Договор аренды имущественного комплекса ООО «Дагестанэнерго» с ООО от 25 декабря 2023 г. Договорная плата указана 1 242,89 тыс. руб. в месяц.

➤ Приложение к договору – перечень и состав имущества (оборудование) ООО «Дагестанэнерго».

➤ Амортизационная ведомость за 2023 год в электронном виде. Расчет ожидаемых амортизационных отчислений на 2024 год.

➤ Протокол №6 заседания совета директоров от 16.10.2023 г.

➤ Сообщение о результатах конкурса на право заключения договора.

Эксперты отмечают, что арендная плата, указанная в договоре, не соответствует расчету аренды согласно п.45 правил ППРФ №1075 от 22.10.2012г. и методических указаний 760-Э для принятия к расчету НВВ на 2024 год.

Так же, организация приняла от ООО «Теплостройсбыт» во временное владение по договору аренды объекты центральных систем горячего водоснабжения и теплоснабжения: котельные по адресам: г. Махачкала, ул. Ю. Акаева 15, и по ул. Некрасова, 64. В обоснование представлены следующие материалы:

- Договор аренды объектов теплоснабжения № 03/23 от 29 декабря 2023г.
- Приложение №1 к договору №03/23 – перечень и состав передаваемого имущества ООО «Теплостройсбыт»
- Оценка рыночной стоимости административного здания по улице Ю.Акаева №15.

Рассмотрев представленные договора, эксперты учли и произвели расчет арендной платы по договору аренды имущественного комплекса по ООО «Дагестанэнерго» в строгом соответствии с п.45 Основ ценообразования ППРФ №1075 «экономически обоснованный уровень арендной платы или лизингового платежа определяется органами регулирования исходя из принципа возмещения арендодателю или лизингодателю амортизации, налогов на имущество и землю и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду или лизинг».

По расчетам экспертов арендная плата в 2024 году должна составить **8 722,78** тыс. руб.:

$$7\,908,22 + 657,50 + 156,67 = 8\,722,78 \text{ тыс. руб.},$$

где:

7 908,22 тыс. руб. – доля амортизационных отчислений на тепловую энергию,

657,50 тыс. руб. – налог на недвижимое имущество нежилых помещений,

156,67 тыс. руб. – доля налога на землю, относящаяся на тепловую энергию.

8. Расходы на служебные командировки

Организация планирует на 2024 год затраты в размере 332,50 тыс. руб., в том числе на долю тепловой энергии **307,48** тыс. руб.

Согласно представленному расчету Организация запланировала участие в 2024 г. в 4-х семинарах в очном формате:

- | | | |
|----|--------------------|---------------------|
| 1. | г. Москва | – 32,40 тыс. руб.; |
| 2. | г. Сочи | – 138,20 тыс. руб.; |
| 3. | г. Санкт-Петербург | – 104,80 тыс. руб.; |
| 4. | г. Москва | – 57,10 тыс. руб. |

В связи с тем, что в НВВ Организации на 2024 г. предусмотрены в необходимом объеме расходы на консультационные услуги, эксперты предлагают осуществить затраты на служебные командировки для участия в семинарах за счет расчетной предпринимательской прибыли.

9. Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным расходам

Организация планирует расходы в сумме **18 042,44** тыс. руб., эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **10 360,75** тыс. руб., в том числе:

9.1 Расходы на обучение персонала

Организация планирует затраты на расходы обучения персонала в размере **904,70** тыс. руб., в том числе на тепловую энергию **836,63** тыс. руб.:

- охрана труда – 190,00 тыс. руб.,
- пожарная безопасность – 115,50 тыс. руб.,
- экологическая безопасность – 25,60 тыс. руб.,
- ГО и ЧС – 22,40 тыс. руб.,
- промышленная безопасность – 166,40 тыс. руб.

В обосновании Организация представила:

- копию договора от 29.12.2023 г. № 17/23 с ООО ДЦЭМ «Метро-тест»;
- приложение № 1 к договору со списком слушателей, направляемых на обучение;
- коммерческие предложения от 3-х организаций;
- расчет расхода на обучение.

Эксперты предлагают принять затраты на обучение работников филиала «Махачкалинские сети» согласно коммерческого предложения ООО «Серконс Академия» в сумме **483,15** тыс. руб.

9.2. Расходы на страхование производственных объектов

Во исполнение ст. 5 Федерального закона РФ от 27.07.2010 г. №225-ФЗ «Об обязательном страховании гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте», Организация планирует размер страховой премии на 2024 г. в сумме 146,96 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **101,45 тыс. руб.**, в т.ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (*теплоэнергия*) – 93,45 тыс. руб.;
- котельные и тепловые сети – 8,00 тыс. руб.

В обосновании Организация представила договор от 29.12.2023 г. №023/218 с АО "СОГАЗ".

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и учесть в НВВ на 2024г. расходы в сумме **101,45** тыс. руб.

9.3. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности

9.3.1. Медосмотр

АО в 2024 году планирует затраты на предварительные (периодические) медицинские осмотры в сумме 5 270,35 тыс. руб., в т. ч. на тепловую энергию – **4 844,87** тыс. руб.:

- Махачкалинская ТЭЦ (*теплоэнергия*) – 873,79 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 3971,08 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- расчет затрат;
- копия договора от 29.12.2023 г. № 11/23 с ООО «Целитель» на 1 359,3 тыс. руб. на мед. осмотр водителей ;

- копия договора от 29.12.2023 г. № 170 с ГБУ РД «Республиканский психоневрологический диспансер» на 1 796, 55 тыс. руб.;

- копия договора от 29.12.2023 г. № 16/23 с ООО «Целитель» на предварительный осмотр работников на 2 114,50 тыс. руб.

В связи с обоснованностью затрат, эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и учесть в НВВ на 2024г. расходы в сумме **4 844,87** тыс. руб.

9.3.2. ТО пожарной сигнализации

АО планирует затраты на техобслуживание пожарной сигнализации в размере 475,20 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **404,46** тыс. руб., в т.ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 145,26 тыс. руб.,

- котельные и тепловые сети – 259,20 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора об оказании услуг по техническому обслуживанию пожарной сигнализации, система оповещения при пожаре в помещениях и зданиях объектов филиала от 29.12.2023 г. № 82 с ИП Гусейнов И.Н. с приложениями на техническое задание на оказание услуг по техобслуживанию пожарной сигнализации

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и учесть в НВВ затраты в размере **404,46** тыс. руб.

9.3.3. Профриски

Организация планирует на 2024 г. затраты на определение уровней профессиональных рисков на рабочих местах филиала в размере 509,60 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **434,97** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 153,27 тыс. руб.,

- котельные и тепловые сети – 281,70 тыс. руб.

В обоснование затрат АО представило копию договора от 29.12.2023 г. №18/23 между АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» и ООО «ТРУДЛАБ», с приложениями.

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и принять при расчете НВВ на 2024 г. затраты размере **434,97** тыс. руб.

9.3.4. Специальная оценка условий труда (СОУТ)

По представленным материалам АО затраты на СОУТ в 2024 году составят в размере 837,20 тыс. руб., в т. ч. на тепловую энергию – **722,58** тыс. руб.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 235,38 тыс. руб.,

- котельные и тепловые сети – 488,20 тыс. руб.

В обоснование затрат представлена копия договора на проведение работ по специальной оценке условий труда от 29.12.2023 г. № 700/2023-ЕО /0971-СО/А с ООО «Испытательная лаборатория «ЭКСПЕРТ», с приложениями.

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО и принять при расчете НВВ на 2024 г. затраты в размере **722,58** тыс. руб.

9.4. Почтово-телеграфные услуги

По представленным материалам АО на 2024 г. планирует затраты данной статье в размере **900,00** тыс. руб., из них на тепловую энергию - **832,28** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 139,07 тыс. руб.,
- Котельные и тепловые сети – 693,22 тыс. руб.

В состав затрат входят:

- поставку гос. знаков почтовой оплаты – 700,00 тыс. руб.,
- услуги почтовой связи, иные услуги – 200,00 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- копия договора на поставку государственных знаков почтовой оплаты от 23.12.2023г. № 398/23-Ф05 с АО «Почта России», спецификация.
- копия договора оказания услуг почтовой связи от 29.12.2023 г. № 399/23-Ф05 с АО «Почта России», с приложениями.

Эксперты предлагают согласиться с предложением АО в части оказания услуг почтовой связи и учесть затраты в размере **184,95** тыс. руб. при расчете НВВ на 2024 г.

9.5. Услуги Единого платежного документа (ЕПД)

Организация заявляет расходы на услуги ЕПД в размере **5 149,77** тыс. руб.

В обоснование заявленных затрат представлены:

- копия договора на оказание услуг по доставке платежных документов физическим лицам на территории ГО «город Махачкала» от 29.12.2023 г. №02/23 с ООО «Единый расчетный центр»;
- приложение 1 к вышеуказанному договору (Спецификация оказываемых услуг, а именно доставка платежного документа 60 614 шт. на общую сумму 5 149,765 тыс. руб. без НДС).

- приложение 2 – Техническое задание оказываемых услуг

Эксперты отмечают, что организация не представила:

- протокола собственников жилья о переходе на прямые договора с РСО;
- список обслуживаемых абонентов с адресами, который позволял бы исключить затраты на обслуживание абонентов, попадающих под действие Правил, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.08.2006 №491.

Вместе с тем, эксперты отмечают, что в составе численности согласно представленного штатного расписания предусмотрен отдел по сбыту ТЭ в количестве 52 чел.

Таким образом, эксперты считают нецелесообразным включать затраты по ЕПД в НВВ на 2024 г.

9.6. Канцелярские расходы

По представленным материалам, АО планирует затраты на 2024 г. в размере **3 829,66** тыс. руб., из них на тепловую энергию – **3541,51** тыс. руб., в т.ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 591,77 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 2 949,74 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- копия договора от 29.12.2023г. № 245 с ООО «Тетрабум»;
- приложение № 1 – Спецификация;
- расчет затрат.

Эксперты откорректировали стоимость канцтоваров предлагают принять затраты на 2024 г. в сумме **2 860,25** тыс. руб.

9.7. Расходы по лицензированию

Организация заявляет расходы на приобретением программного продукта в сумме 583,33 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **539,44** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 89,84 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 449,60 тыс. руб.

В обоснование затрат представлена копия договора от 29 декабря 2023 г. № 15\122023 с ПАО «Софтлайн».

Организация планирует приобретение программного продукта для ЭВМ DeskWork Enterprise DeskWork TaskManagement для оптимизации расходов на документооборот, доступу к единой точке доступа к ресурсам организации, автоматизации рабочих процессов, быстрому анализу ситуации и принятию решений, а также в целях защиты систем баз данных информационного продукта ПК и сетевых хранилищах документов от вирусных атак и доступа посторонних лиц в соответствии с Федеральным законом 149 от от 27.07.2006г. «Об информации, информационных технологиях и о защите информации» 149-ФЗ.

Эксперты предлагают согласиться с предложением Организации и принять затраты в сумме **539,44** тыс. руб. в том числе на тепловую энергию -2 644,87 тыс. руб.

9.8. Подписка, тех. литература

Организация заявляет затраты по данной статье составит 297,0 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **264,58** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 66,58 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 198,00 тыс. руб.

Обоснование затрат отсутствует. Расчет расходов на подписку и приобретение тех. литературы не представлен.

В связи с тем, что в НВВ Организации учтены затраты на покупку справочных систем по статье «Консультационные услуги», эксперты предлагают не учитывать затраты на приобретение технической литературы.

9.9. PR - услуги

Организация планирует затраты на рекламные услуги в сумме 400,00 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **369,90** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 61,81 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 308,09 тыс. руб.

В обоснование затрат представлены:

- копия договоров от 29.12.2023 г. № 30/23 с МБУ Редакция газеты «Махачкалинские известия»;

- копия договоров от 29.12.2023 г. № 773255 ГБУ РД «РГВК».

Организация объясняет затраты на PR - услуги необходимостью оповещения потребителей тепловой энергии г. Махачкалы о предстоящих плановых или внеплановых мероприятиях по прекращению (отключениям) поставки тепловой, а также для повышения платежной дисциплины потребителей через средствами массовой информации (телевидение, пресса, а также республиканские информационные сайты), на выполнение работы по размещению платного информационного материала (объявления, статьи, публикации, новостные материалы).

Для раскрытия информации в целях тарифного регулирования достаточно размещения информации на сайте Организация. Расходы на рекламу эксперты считают экономически нецелесообразными и предлагают не учитывать в НВВ на 2024г.

10. Расходы на оплату налогов, сборов и других обязательных платежей

Организация планирует на оплату налогов, сборов в сумме **178 908,81** тыс. руб., эксперты предлагают принять затраты по статье в сумме **172 267,67** тыс. руб., в том числе:

10.1. Плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов

Организация заявляет затраты 111,33 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **96,10** тыс. руб., в т. ч.:

- по Махачкалинской ТЭЦ (т/э) – 31,27 тыс. руб.
- по котельным – 64,83 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия налоговой декларации за 2024 г.;
- расчет суммы платы за выбросы за 2024 г. (без подписи специалиста).

Эксперты предлагают принять затраты по статье по фактическим данным за 2022 г. в сумме **57,34** тыс. руб.

10.2. Страхование от несчастных случаев

По представленным Организацией материалам, отчисления на страхование от несчастных случаев в 2024 г. составят 1255,08 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **1160,68** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (т/э) – 193,88 тыс. руб.;
- котельные и тепловые сети – 966,80 тыс. руб.

В соответствии с Федеральным законом № 477-ФЗ от 25.12.2018 «О страховых тарифах на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний», расходы на страхование составляют 0,2 % от фонда заработной платы.

Эксперты предлагают принять сумму затрат на 2024 г. в сумме **1 138,91** тыс. руб.:

$569\,455,62$ тыс. руб. $\times 0,2\%$ = **1 138,91** тыс. руб., где:
 $569\,455,62$ тыс. руб. - фонда заработной платы.

10.3. Отчисления на социальные нужды

Организация планирует затраты на выплату отчислений на социальные нужды в сумме **174 101,52** тыс. руб.

На основании пп.1, 2 и 3. п 2 ст. 425 части 2 НК РФ, размер отчислений в страховые фонды составляет 30,0 % от ФОТ, в том числе:

- на обязательное пенсионное страхование - 22 проц.;
- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством в пределах установленной предельной величины базы для исчисления страховых взносов по данному виду страхования - 2,9 проц.;
- на обязательное медицинское страхование - 5,1 проц.

Сумма отчислений в страховые фонды, по расчетам экспертов, составит **170 836,69** тыс. руб. ($569\,455,62$ тыс. руб. $\times 0,30$).

10.4. Страхование транспортных средств (ОСАГО)

Организация планирует затраты на страхование транспортных средств в сумме **324,15** тыс. руб., из них тепловую энергию – **299,76** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (т/э) – 50,09 тыс. руб.
- котельные и тепловые сети – 249,67 тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия договора на проведение ОСАГО от 01.11.2023 г. № 0211/23 с ИП Магарамовым Ф.М.;
- копия акта выполненных работ от 01.11.2023 г.;
- копии электронных страховых полисов.

Сумма страховых полисов транспортных средств составила **313,37** тыс. руб., в том числе:

- ООО «Дагестанэнерго» - 240,68 тыс. руб.;
- ОАО «Махачкалатеплоэнерго» - 72,69 тыс. руб.

Эксперты предлагают принять затраты на сумму **234,73** тыс. руб.:

$240,68 \times 0,6725 + 72,69 = 234,55$ тыс. руб., где:
0,6725 – доля затрат, относимая на тепловую энергию.

10.5. Налог на имущество

Согласно приложенному расчету, Организация планирует налог на имущество в сумме **2 612,42** тыс. руб.

Эксперты отмечают, что организация владеет имуществом, на праве временного владения, переданным согласно договорам аренды.

Так, в пункте 3 ст. 378 НК РФ прямо предусмотрено, что плательщиком налога в отношении имущества, переданного в аренду, признается организация - арендодатель.

Эксперты предлагают затраты по налогу на имущество учитывать по статье «Аренда» согласно п.45 Основ ценообразования.

10.6. Налог на землю

Согласно расчету Организации, сумма налога на землю на 2024 г. составит 644,85 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **557,41** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 179,56 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 377,85 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов организация представила справку – расчет земельного налога за 2023 г. по АО ЕО «Махачкалинские тепловые сети».

Эксперты отмечают, что вся земля передана организации на основании договора ответственного хранения и безвозмездного пользования государственного имущества.

Эксперты предлагают затраты по налогу на землю учитывать по статье «Аренда» согласно п.45 Основ ценообразования.

10.7. Транспортный налог

Организация планирует транспортный налог на 2024 г. в сумме 99,91 тыс. руб., из них на тепловую энергию – **80,92** тыс. руб., в т. ч.:

- Махачкалинская ТЭЦ (м/э) – 39,01 тыс. руб.,
- котельные и тепловые сети – 41,91 тыс. руб.

В обоснование заявленных расходов организация представила справку – расчет транспортного налога за 2023 г. по АО ЕО «Махачкалинские тепловые сети».

Эксперты отмечают, что весь транспорт передан организации на основании договора ответственного хранения и безвозмездного пользования государственного имущества, затраты должны быть учтены по статье «Аренда ТС» согласно п.45 Основ ценообразования.

11. Итого расходы (себестоимость)

По расчётам Организации расходы на выработку и передачу тепловой энергии в 2024 г. составят **2 726 741,92** тыс. руб.

По расчетам экспертов, суммарные расходы на производство и передачу тепловой энергии потребителям г. Махачкала в 2024 г. составят **2 544 627,06** тыс. руб.

12. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (нормативная прибыль)

Социальные выплаты по коллективному договору

Организация планирует затраты на социальные выплаты в сумме **57 337,06** тыс. руб., в том числе:

1. материальная помощь (единовременного вознаграждения) при уходе на пенсию - 842,79 тыс. руб.;
2. вознаграждения в связи с юбилейными датами - 181,84 тыс. руб.;

3. единовременное вознаграждение работников наградами, Почетными грамотами - 3508,97 тыс. руб.;
 4. материальная помощь к отпуску - 34007,11 тыс. руб.;
 5. вознаграждение ко Дню ЖКХ - 17529,46 тыс. руб.;
 6. выплаты ежемесячного пособия женщинам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком в возрасте до 3-х лет - 738,89 тыс. руб.;
 7. подарки к новому году - 417,0 тыс. руб.;
 8. Сумма на путевки на лечение и отдых - 111,0 тыс. руб.;
- Доля затрат, относимая на тепловую энергию, составит **53 245,98** тыс. руб.

В качестве обоснования представлены:

- копия коллективного договора Организации с приложениями,
- расчет социальных выплат.

Эксперты предлагают принять затраты на выплату материальной помощи при уходе в отпуск в размере **29 564,57** тыс. руб.:

$$792 \text{ чел.} \times 37\,329,43 \text{ руб.} = 29\,564,57 \text{ тыс. руб.}, \quad \text{где:}$$

792 чел. – численность работников;

37 329,43 тыс. руб. – среднемесячная тарифная ставка.

Расходы на выплату прочих социальных выплат эксперты предлагают исключить и осуществлять данные выплаты при наличии финансовых средств у организации по итогам года.

13. Налог на прибыль

Организация планирует налог на прибыль в размере **13 311,49** тыс. руб.

По расчетам экспертов налог на прибыль в 2024 г. составит **7 391,14** тыс. руб.:

$$29\,564,57 \times 0,2:08 = 7\,391,14 \text{ тыс. руб.}, \quad \text{где:}$$

29 564,57 – тыс. руб. - выплаты социального характера, предусмотренные коллективным договором.

14. Расчетная предпринимательская прибыль

Организация планирует прибыль в размере **95 050,04** тыс. руб.

В соответствии с п. 48(1) Основ ценообразования, расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации определяется в размере 5 процентов объема включаемых в необходимую валовую выручку на очередной период регулирования расходов, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя).

Эксперты предлагают принять расчетную предпринимательскую прибыль в сумме **85 442,44** тыс. руб.:

$$(2\,544\,627,06 - 835\,778,18) \times 5:100 = 85\,442,44 \text{ тыс. руб.}, \quad \text{где:}$$

2 544 627,06 тыс. руб. – себестоимость производства и передаче тепловой энергии,

835 778,18 тыс. руб. – затраты на топливо.

15. Необходимая валовая выручка.

По расчёту Организации необходимая валовая выручка на 2024 г. составит **2 888 349,44** тыс. руб.

Эксперты предлагают принять необходимую валовую выручку на 2024г. в размере **2 667 025,21** тыс. руб.

16. Тариф на 2024 г.

Организация планирует тариф на теплоснабжение на 2024г. в размере **3 442,78** руб./Гкал без учета НДС.

Эксперты предлагают на 2024 г. для АО «Единый оператор РД в сфере водоснабжения и водоотведения» - «Махачкалинские тепловые сети» принять тариф на тепловую энергию размере **3 118,38** руб./Гкал без учета НДС.

**Начальник Управления
тарифообразования**

Г.М. Магомедов

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 9 от 26.01.2024 г.

**Тарифы на тепловую энергию, вырабатываемую котельными
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
и поставляемую потребителям г. Махачкала**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ван-ный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)									
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	3118,38	-	-	-	-	-
Население*(с НДС)									
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года	3742,05	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 10 от 26.01.2024 г.

**Льготный тариф на тепловую энергию, вырабатываемую котельными
АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»
и поставляемую потребителям г. Махачкала**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар	
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²		
			Население **							
	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения»	одноставочный руб./Гкал	с 1 января 2024 года по 30 июня 2024 года	1739,80	-	-	-	-	-	
			с 1 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года	2115,07	-	-	-	-	-	

* Тариф применяется к лицам, имеющим право на льготные тарифы в соответствии со статьей 3 Закона Республики Дагестан от 23.06.2022 N 48 "О льготных тарифах в сферах теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения на территории Республики Дагестан"

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ
РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН ПО
УСТАНОВЛЕНИЮ ДИФФЕРЕНЦИРОВАННЫХ ПО РАЗМЕРУ
ТРАНСПОРТНОГО СРЕДСТВА ТАРИФОВ НА ПЕРЕМЕЩЕНИЕ
И ХРАНЕНИЕ ЗАДЕРЖАННЫХ ТРАНСПОРТНЫХ СРЕДСТВ НА
ТЕРРИТОРИИ ГОРОДСКОГО ОКРУГА С ВНУТРИГОРОДСКИМ
ДЕЛЕНИЕМ «ГОРОД МАХАЧКАЛА»
НА 2024-2026 ГОДА**

В соответствии с пунктом 11 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях, лицо, привлеченное к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства, оплачивает стоимость перемещения и хранения задержанного транспортного средства в сроки и по тарифам, которые устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги).

В рамках полномочий, определенных Положением о Министерстве энергетики и тарифов Республики Дагестан, утвержденным постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 № 82, Минэнерго РД устанавливает тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств.

Приказом ФАС России от 15.08.2016 № 1145/16 утверждены Методические указания по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты.

Согласно пункту 3 Методических указаний, в целях установления тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств органы регулирования определяют базовый уровень тарифов.

При этом, согласно пункту 4 Методических указаний, тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определенный органами регулирования в соответствии с положениями настоящих Методических указаний.

В случае признания торгов несостоявшимися орган регулирования устанавливает тариф в размере не выше определенного базового уровня.

Приказом Минэнерго РД от 01.11.2023 № 45-ОД-179/23 «О внесении изменений в приказ Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 16 декабря 2022 № 45-ОД-232/22 утверждены базовые тарифы на

перемещение и хранение задержанных транспортных средств по Республике Дагестан.

Администрация городского округа с внутригородским делением «город Махачкала» направила в адрес Минэнерго РД письмо от 11.01.2024 № 51.01-19-13-41/24, в котором извещает о проведении торгов на право заключения договора со специализированной организацией на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированные стоянки, их хранению и возврату на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала», а также протокола об итогах торгов и договора: № 01 (по Ленинскому району), № 02 (по Советскому району), № 03 (по Кировскому району) от 4 декабря 2023 года.

Из протоколов: № 3-Э/2023/1, № 3-Э/2023/2, № 3-Э/2023/3 от 01.12.2023 рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе на право заключения договора об оказании услуг по перемещению задержанных транспортных средств на специализированные стоянки, их хранению и возврату на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала», в торгах участвовал один участник, торги признали несостоявшимися на основании пункта 5.7 постановления Правительства РД от 25.12.2019 № 338 «Об утверждении Порядка проведения торгов по выбору исполнителя услуг по перемещению и хранению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку на территории муниципального района, городского округа, городского округа с внутригородским делением Республики Дагестан».

В соответствии с аукционной документацией, договора на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированные стоянки, их хранению и возврату на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала» заключен с единственным участником торгов – ООО «Горспецэвакуация» сроком на 3 года с момента подписания договора.

На основании изложенного эксперты предлагают:

Установить тариф на перемещение одной единицы задержанного транспортного средства на специализированную стоянку на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала» (в руб./авто) в следующих размерах:

Наименование	Ед. изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Перемещение задержанного транспортного средства	руб./авто.	1595,14	1662,13	1728,62

Установить дифференцированные по размеру транспортного средства тарифы за 1 час хранения задержанного транспортного средства на территории городского округа с внутригородским делением «город Махачкала» (в руб./час) в следующих размерах:

Категории задержанных транспортных средств	Ед.изм.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
категория А	руб./час	19,30	20,11	20,91
категория В и Д массой до 3,5 т	руб./час	38,81	40,44	42,05
категория Д массой более 3,5 т, С и Е	руб./час	67,96	70,82	73,65
негабаритные транспортные средства	руб./час	100,05	104,25	108,42

Экспертная группа:

Начальник отдела РЦСЗТУ

Э.А. Алиева

Консультант отдела РЦСЗТУ

М.С. Исабекова

Приложение к протоколу заседания Правления Минэнерго РД № 12 от 26.01.2024 г.

**Двухкомпонентные тарифы на горячую воду, поставляемую
теплоснабжающими организациями потребителям Республики Дагестан**

№ п/п	Теплоснабжающие организации	Период действия тарифов	Тарифы на компоненты горячего водоснабжения	
			Тепловая энергия, руб./Гкал*	Холодная вода, руб./куб.м*
1	2	3	4	5
МО «Махачкала»				
1	ОАО «Махачкалатеплосервис»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1468,74	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1655,13	11,90
2	ЖСК «Новый город»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1498,20	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1902,54	11,90
3	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1200,31	10,39
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1442,17	11,58
4	ООО «УК Комфорт - ЖК»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1260,61	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1392,97	11,90
5	МУП Котельная	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1427,88	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1515,76	11,90
6	ООО «УК Триумф-сервис»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1282,01	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1375,87	11,90
7	ООО «Лайфхот»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1603,39	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1730,30	11,90
8	КП РД ОКХОЗ	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1454,29	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1832,40	11,90
9	ОАО «Махачкала - Ритм»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1723,67	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1723,67	11,90
10	ЖК «Новый город»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1933,40	7,31
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1933,40	11,90
11	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – (Махачкалинские тепловые сети)	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1739,80 население	7,31 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	2115,07 население	11,90 население
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	3742,05 прочие потребители	51,36 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	3742,05 прочие потребители	51,36 прочие потребители

МО «г. Каспийск»				
12	ООО «Каспий Тепло Сервис»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1442,40	19,51 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1786,69	24,86 население
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1442,40	51,43 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1786,69	56,33 прочие потребители
13	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1200,31	19,51 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1442,17	24,86 население
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1200,31	51,43 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1442,17	56,33 прочие потребители
14	ООО «Тепло – С» г. Каспийск	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1121,69	19,51 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1121,69	24,86 население
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1121,69	51,43 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1121,69	56,33 прочие потребители
15	ООО "Каспий - Уют"	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1518,88	19,51 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1652,00	24,86 население
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1518,88	51,43 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1652,00	56,33 прочие потребители
16	ООО "Теплолюкс"	с 19.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1465,62	19,51 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1465,62	24,86 население
		с 19.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1465,62	51,43 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1465,62	56,33 прочие потребители
МО «г. Избербаш»				
17	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Избербашские тепловые сети»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1388,71 население	13,44 население
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1751,02 население	18,01 население

		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	3510,21 прочие потребители	43,31 прочие потребители
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	4272,68 прочие потребители	59,24 прочие потребители
МО «г. Кизляр»				
18	ОАО «Концерн КЭМЗ»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	361,20	12,36
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	487,71	13,90
МО «г. Буйнакск»				
19	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1200,31	15,92
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1442,17	19,33
МО «Ботлихский район»				
20	ФГБУ «Центральное жилищно-коммунальное управление» МО РФ	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1200,31	15,53
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1442,17	18,86
МО «Кизилорт»				
21	АО «Единый оператор Республики Дагестан в сфере водоснабжения и водоотведения» – «Кизилортовские тепловые сети»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	1400,00 население	5,59
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	1775,34 население	5,59
		с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.	3137,72 прочие потребители	5,59
		с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.	6518,47 прочие потребители	5,59

* Тарифы указаны с НДС, либо НДС не облагаются в связи с тем, что организация применяет упрощенную систему налогообложения в соответствии со статьей 346.11 главы 26.2 Налогового кодекса Российской Федерации.