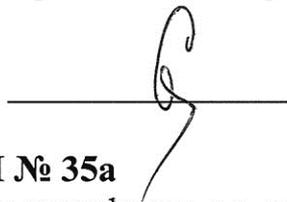


## УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

  
М.А. Сачкова

### ПРОТОКОЛ № 35а

заседания правления министерства тарифного регулирования  
Ярославской области

г. Ярославль

30.10.2023

**Заседание вела:** председатель правления – министр тарифного регулирования Ярославской области Сачкова М.А.

#### Присутствовали:

<b>Члены правления:</b>	
Мурсалян К.Ш.	первый заместитель министра
Андрюшина А.В.	начальник отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги
Жаркова Н.Ю.	начальник отдела регулирования отрасли теплоснабжения
Ладанов А.С.	начальник отдела регулирования сферы электроэнергетики
Плетнева М.Е.	начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения)
Урядова Е.В.	специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля Ярославского межрегионального УФАС России
<b>Секретарь правления:</b>	
Собенина Е.В.	начальник отдела делопроизводства и информатизации

**Кворум для принятия решения имелся.**

#### ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

**Начало заседания правления в 16.00**

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
<b>Водоснабжение, водоотведение (перенос с 26.10.2023)</b>		
1.	Об установлении тарифов для МП ЯМР «Водопроводно-канализационное хозяйство» (корректировка на 2024 год)	Плетнева М.Е.
1.1	- на питьевую воду	
1.2	- на транспортировку сточных вод	
<b>Теплоснабжение (перенос с 26.10.2023)</b>		
2.	Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Теплорезерв» (ГО г. Ярославль) (корректировка на 2024 год)	Жаркова Н.Ю.
<b>ТКО (перенос с 26.10.2023)</b>		
3.	Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Спецавтохозяйство» (Гаврилов-Ямский муниципальный район) (корректировка на 2024 год)	Андрюшина А.В.

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
4.	Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП ГО г. Рыбинск «Автопредприятие по уборке города» (корректировка на 2024 год)	Андрюшина А.В.

### По порядку рассмотрения вопросов

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андрюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Собенина Е.В., Урядова Е.В.

Слушали: Плетневу М.Е., которая предложила перенести рассмотрение вопроса № 1 – на 02.11.2023 в связи с необходимостью обсуждения вопроса о корректировке источников инвестиционной программы предприятия на заседании Межотраслевого совета потребителей по вопросам общественного контроля за деятельностью органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), в том числе по формированию и реализации инвестиционных программ субъектов естественных монополий при Губернаторе области.

Андрюшина А.В. предложила перенести рассмотрение вопроса № 3 – на 02.11.2023 в связи с необходимостью провести дополнительную экспертизу представленных материалов.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопросов №№1,3 на 02.11.2023.

**Голосовали за указанное решение:**

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 6 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
6.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

### По вопросу 2 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андрюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Собенина Е.В., Урядова Е.В.

Слушали: Жаркову Н.Ю., которая озвучила результаты экспертизы. Основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования приведены в приложении 1 к протоколу.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Лист ознакомления приведен в приложении 2 к протоколу. Согласия или разногласий не заявлено.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Произвести корректировку тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Теплорезерв», на 2024 год (с разбивкой на календарные периоды) в соответствии со следующими значениями:

Вид тарифа	Календарный период	Горячая вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/кв. см	от 2,5 до 7,0 кг/кв. см	от 7,0 до 13,0 кг/кв. см	свыше 13,0 кг/кв. см	
1. Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (тариф без НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	1825,93	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	1825,93	-	-	-	-	-
2. Население (тариф с НДС)*							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2024 по 30.06.2024	2191,12	-	-	-	-	-
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	2191,12	-	-	-	-	-

\* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая). Действует в случае отсутствия льготного тарифа для населения, установленного приказом министерства тарифного регулирования Ярославской области в соответствии с Законом Ярославской области от 2 декабря 2013 г. № 64-з «О льготных тарифах на тепловую энергию на территории Ярославской области».

**Голосовали за указанное решение:**

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 6 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андрюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
6.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

**По вопросу 4 повестки заседания**

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Андриюшина А.В., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Плетнева М.Е., Собенина Е.В., Урядова Е.В.

Слушали: Андриюшину А.В., которая озвучила результаты экспертизы (приведены в приложении 1 к протоколу).

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа министерства. Эксперт пояснила, что после проведения согласительного совещания, на котором были рассмотрены разногласия организации, тариф не изменился.

Письменное мнение организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель Ярославского межрегионального УФАС России ознакомлен с экспертным заключением и проектом приказа министерства в установленные законодательством сроки. От высказывания мнения воздержался.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

**В результате члены правления решили:**

Произвести корректировку предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия городского округа город Рыбинск «Автопредприятие по уборке города» на 2024 год в соответствии со следующими значениями:

Календарный период	Единица измерения	Размер тарифа
		налогом на добавленную стоимость не облагается
С 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./т	323,62
С 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./т	357,57

**Голосовали за указанное решение:**

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления МТР ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	МТР ЯО	«за»		Голосование: «за» – 6 чел. <b>Решение принято</b>
2.	Мурсалян К.Ш.	МТР ЯО	«за»		
3.	Андриюшина А.В.	МТР ЯО	«за»		
4.	Жаркова Н.Ю.	МТР ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	МТР ЯО	«за»		
6.	Плетнева М.Е.	МТР ЯО	«за»		

Секретарь правления



Е.В. Собенина

**Программы, расчеты и иные материалы  
по установлению тарифов  
(заседание правления № 35а от 30.10.2023)**

**Общество с ограниченной ответственностью «Теплорезерв»  
тариф на тепловую энергию на 2021-2024 годы  
(корректировка на 2024 год)**

При расчете тарифа применен прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации и размещенный на сайте Минэкономразвития России 22.09.2023:

Наименование	Значение индексов	
	2023	2024
ИПЦ (в среднем за год)	105,8	107,2
Природный газ (оптовая цена)	-	-
Транспортировка природного газа по распределительным сетям	-	110,2 (с июля)
Электрическая энергия	-	105,6
Водоснабжение	-	104,4

№ п/п	Наименование показателя, ед. изм.	Тепловая энергия (в годовых объемах)
		2024 год
1.	Норматив удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии (на отпущенную тепловую энергию), кг у.т./Гкал (общий, не утвержден)	-
	Котельная ул.Короленко, д.3а	156,20
	Котельная Тутаевское ш., д.56б	156,62
2.	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете НВВ, кг у.т./Гкал	-
	Котельная ул.Короленко, д.3а	156,20
	Котельная Тутаевское ш., д.56б	156,62
3.	Норматив запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, тыс. м3 (тыс. т)	-
4.	Норматив технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя, Гкал	-
5.	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, учтенный при расчете НВВ, Гкал	-

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией:

- не учтены прочие налоги (госпошлина) в размере 24 970 руб. по причине отсутствия обоснования.

Стоимость и сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой регулируемой организации, объем незавершенных капитальных вложений не указаны, поскольку в отношении организации не утверждена инвестиционная программа.

Перечень параметров, учтенных при корректировке необходимой валовой выручки регулируемых организаций, в отношении которых применяется метод обеспечения доходности инвестированного капитала, не указан, поскольку в отношении Организации применён метод индексации установленных тарифов.

Приложение 2  
к экспертному заключению

Анализ экономической обоснованности расходов по статьям затрат. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

**Корректировка операционных (подконтрольных) расходов**

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед.изм	По предложению эксперта (в расчете на годовой объем)				
			2023 (базовый)	2024 (корректировка)	2025 (установлено)	2026 (установлено)	2027 (установлено)
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		-	1,072	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	13 181,943	11 885,327	14 067,918	14 484,328	14 913,064
4.	Динамика операционных расходов	%	x	90,16	x	x	x

**Неподконтрольные расходы (корректировка)**

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем						Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов	
		2023 установлено в тарифе	2024			2025 (установлено в тарифе)	2026 (установлено в тарифе)		2027 (установлено в тарифе)
			установлено в тарифе	по предложению Организации	по предложению эксперта (корректировка)				
1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	249,181	47,772	2 138,649	249,324	48,272	48,236	48,210	Сумма п/п. 2.1. - п/п. 2.6.
2.1.	расходы на обязательное страхование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.2.	налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.3.	налог на имущество организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,500	0,464	0,438	
2.4.	земельный налог и арендная плата за землю	32,670	32,670	1 430,408	33,363	32,670	32,670	32,670	Принято согласно представленным договорам аренды земельных участков от 22.02.2022 №2-6891(годовая сумма 871,53 руб.) и от 22.02.2022 №2-6890 (годовая сумма 39899,06 руб.). Расходы учтены с учетом доли ТКО 81,83%. Организацией заявлено увеличение затрат по данной статье в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка. Согласно п. 1 ст.391 НК РФ налоговая база в отношении земельного участка за налоговый период 2023 года определяется как его кадастровая стоимость, внесенная в Единый государственный реестр недвижимости. Если кадастровая стоимость земельного участка, подлежащая применению с 1 января 2023 года, превышает значение кадастровой стоимости, подлежащей применению с 1 января 2022 года, то налоговая база для земельного участка определяется как его кадастровая стоимость, применяемая с 1 января 2022 года.

2.5.	транспортный налог	15,102	15,102	25,230	17,357	15,102	15,102	15,102	Учтено в соответствии с сообщением об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога №3314416 от 04.05.2023 за 2022 год по транспортным средствам, занятым в процессе захоронения ТКО, с учетом доли ТКО (81,83%). По автомобилям ГАЗель и Лада Ларгус налог учтен в доле распределения по видам деятельности 25,99%, т.к. не участвуют непосредственно в процессе захоронения.
2.6.	прочие налоги и сборы	201,409	0,000	683,010	198,604	0,000	0,000	0,000	Учтен налог по УСН (объект налогообложения "доходы, уменьшенные на величину расходов") в размере 1% от планируемых доходов.
3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	158,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.	Сбытовые расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.	Экономия расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов	0,000	0,000	4 442,942	0,000	0,000	0,000	0,000	Организация заявила расходы на покупку бензина за 2018-2020 гг. и по договору лизинга за 2021 год. Расходы по бензину не приняты, т.к. уд.расход топлива в части бензина для организации на долгосрочный период регулирования 2018-2022 годов не утверждался. Расходы по лизингу учтены в экономически обоснованном размере в предыдущие периоды регулирования.
7.	Займы и кредиты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7.1.	Возврат сумм основного долга	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7.2.	Проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	3 782,144	3 782,144	5 670,591	2 894,319	3 782,144	3 782,144	3 782,144	п. 32 Методических указаний. Принято в соответствии с плановой массой захоронения ТКО на 2024 год (52,875 тыс.т.) и утвержденными ставками платы. Ставки платы учтены согласно постановлению №758 (ставка платы для отходов 4 класса опасности - 95 руб./т), постановлением № 913 и постановлением № 437 (ставка платы для отходов 5 класса опасности - 17,30 руб./т, дополнительный коэффициент - 1,26).
9.	Итого неподконтрольных расходов	4 189,524	3 829,916	12 252,183	3 143,643	3 830,416	3 830,380	3 830,354	
10.	Динамика неподконтрольных расходов, %	x	91,42	x	75,04	x	x	x	

#### Расходы на приобретение энергетических ресурсов (корректировка)

тыс. руб.

№ п/п	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем							Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов
		2023 установлено в тарифе	2024		2025 (установлено в тарифе)	2026 (установлено в тарифе)	2027 (установлено в тарифе)		
			установлено в тарифе	по предложению Организации				по предложению эксперта (корректировка)	
1.	Расходы на электроэнергию	278,898	294,524	6 152,998	249,806	258,190	271,623	285,749	Принято исходя из объема электрической энергии и планируемого тарифа на 2024 год.
	<i>Объем, кВт.ч</i>	38 490	38 490	807 154	32 783	38 490	38 490	38 490	Принято на основании утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования уд.расхода электроэнергии (0,62 кВт*ч/т) и плановой массы захоронения ТКО (52,875 тыс. т).
	<i>Тариф, руб./кВт.ч</i>	7,25	7,65	7,62	7,62	6,71	7,06	7,42	Цена принята по предложению организации, что не превышает расчет эксперта на основании анализа средней фактической цены Организации за 2022 год с применением индексов 2023 и 2024 годов.
2.	Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, Гкал</i>	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, Руб./Гкал</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.1.	Холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

	Объем, куб. м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Тариф, руб./куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,000	0,00	0,00	0,00	
3.2.	Стоки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Объем, куб. м.	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	
	Тариф, руб./куб.м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Расходы на природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Объем, тыс. куб. м.	0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	
	Тариф, руб./тыс. куб. м.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	3 464,478	3 534,618	12 068,430	3 206,852	2 992,845	3 041,071	3 090,216	Сумма п/п. 5.1. - п/п. 5.3.
5.1.	бензин	245,283	249,695	364,968	222,641	211,017	213,970	216,966	Принято исходя из количества бензина и планируемой цены на 2024 год.
	количество, л	5 509	5 509	7 523	4 706	5 509	5 509	5 509	Принято на основании утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования уд.расхода топлива 1,063 л/т (в том числе на бензин 0,089 л/т, на диз.топливо 0,974 л/т) и плановой массы захоронения ТКО (52,875 тыс.т).
	цена, руб./л	44,52	45,33	48,51	47,31	38,30	38,84	39,38	Цена рассчитана экспертом на основании средней фактической цены Организации за 2022 год с применением индексов 2023 и 2024 годов. Организация представила счета-фактуры за 2022 год.
5.2.	дизельное топливо	2 950,689	3 003,797	10 285,844	2 797,480	2 538,186	2 573,713	2 609,726	Принято исходя из количества дизельного топлива и планируемой цены на 2024 год.
	количество, л	60 626	60 626	184 617	51 500	60 626	60 626	60 626	Принято на основании утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования уд.расхода топлива 1,063 л/т (в том числе на бензин 0,089 л/т, на диз.топливо 0,974 л/т) и плановой массы захоронения ТКО (52,875 тыс.т).
	цена, руб./л	48,67	49,55	55,71	54,32	41,87	42,45	43,05	Цена рассчитана экспертом на основании средней фактической цены Организации за 2022 год с применением индексов 2023 и 2024 годов. Организация представила счета-фактуры за 2022 год.
5.3.	прочие энергетические ресурсы	268,506	281,126	1 417,618	186,731	243,642	253,388	263,524	Учтены фактические расходы на ГСМ за 2022 год в пересчете на плановую массу захоронения ТКО (52,875 тыс.т) с учетом доли ТКО (81,83%) и индексов 2023 и 2024 годов.
6.	ИТОГО	3 743,376	3 829,142	18 221,428	3 456,658	3 251,035	3 312,694	3 375,965	
7.	Динамика расходов на энергоресурсы, %	х	102,29	х	92,34	х	х	х	

**Корректировка НВВ 2022 г. с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов**

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей			Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов
		2022 год установлено в тарифе	2022 год факт по предложению Организации	2022 год факт по предложению эксперта	
<b>БАЛАНС</b>					
1.	Масса твердых коммунальных отходов, тыс. т	61,207	53,248	53,248	Представлена форма 2-ТП за 2022 год.
<b>ЗАТРАТЫ</b>					
1.	Операционные расходы	10 014,487	21459,903	9 505,804	п. 52 Методических указаний.
2.	Неподконтрольные расходы	3 878,755	11 471,816	4 130,907	Сумма п/п. 2.1. - п/п. 2.8.
2.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций	0,000	0,000	0,000	
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	212,782	85,816	55,217	Сумма п/п. 2.2.1. - п/п. 2.2.6.
2.2.1.	расходы на обязательное страхование	0,000	0,000	0,000	
2.2.2.	налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	

2.2.3.	налог на имущество организаций	0,880	15,065	0,610	Учтено в размере фактических расходов за 2022 год, исключены ворота металлические (т.к. не являются недвижимым имуществом) и мойка автомашин (т.к. не относится к регулируемому виду деятельности и числится на незавершенном строительстве).
2.2.4.	земельный налог и арендная плата за землю	199,081	40,771	33,363	Принято согласно представленным договорам аренды земельных участков от 22.02.2022 №2-6891 (годовая сумма 871,53 руб.) и от 22.02.2022 №2-6890 (годовая сумма 39899,06 руб.). Расходы учтены с учетом доли ТКО 81,83%.
2.2.5.	транспортный налог	12,821	29,980	21,244	Учтено в соответствии с сообщением об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога №3314416 от 04.05.2023 за 2022 год по транспортным средствам, занятым в процессе захоронения ТКО (уплотнитель РЭМ-25, ЗИЛ, трактор гусеничный, бульдозер, экскаватор, гусеничный экскаватор), с учетом доли ТКО (81,83%). По автомобилям ГАЗель и Лада Ларгус налог учтен в доле распределения по видам деятельности 25,99%, т.к. не участвуют непосредственно в процессе захоронения.
2.2.6.	прочие налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	
2.3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,000	8520,621	1 210,602	Расходы по договорам лизинга автомобиля Лада Ларгус и экскаватор учтены в размере суммы амортизации за 2022 год в расчете на максимальный срок эксплуатации и дохода лизингодателя. Расходы приняты с учетом доли ТКО (81,83%) и доли распределения по видам деятельности 25,99% для Лады Ларгус. Перенос стоимости объектов по завершенным договорам лизинга в сумме 6917,152 тыс. руб. не принят, т.к. объекты должны быть поставлены на баланс с учетом полной стоимости покупки и должна начисляться амортизация по ним.
2.4.	Сбытовые расходы	0,000	0,000	0,000	
2.5.	Экономия расходов	0,000	0,000	0,000	
2.6.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов	0,000	0,000	0,000	
2.7.	Займы и кредиты	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.	Возврат сумм основного долга	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.	Проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	
2.8.	Плата за негативное воздействие на окружающую среду при размещении твердых коммунальных отходов	3 665,973	2865,379	2 865,088	п. 32 Методических указаний. Принято в соответствии с плановой массой захоронения ТКО на 2024 год (53,248 тыс.т.) и утвержденными ставками платы. Ставки платы учтены согласно постановлению №758 (ставка платы для отходов 4 класса опасности - 95 руб./т), постановлением № 913 и постановлением № 437 (ставка платы для отходов 5 класса опасности - 17,30 руб./т, дополнительный коэффициент - 1,19).
3.	Расходы на энергоресурсы	2 259,894	4 485,354	2 073,429	Сумма п/п. 3.1. - п/п. 3.5.
3.1.	Расходы на электроэнергию	487,816	421,568	421,475	Принято исходя из удельного расхода электроэнергии, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и фактической цены на электрическую энергию в пересчете на массу ТКО, принятых в 2022 году на захоронение (53,248 тыс.т.).
	<i>Утвержденный удельный расход электроэнергии, кВт.ч/т</i>	1,396	1,396	1,396	Утвержденный в качестве долгосрочного параметра регулирования уд.расход электроэнергии при установлении тарифа на захоронение ТКО на 2018-2022 годы.
	<i>Тариф на электроэнергию, руб./кВт.ч</i>	5,69	5,67	5,67	Принято на уровне средней фактически сложившейся у Организации цены на электрическую энергию за 2022 год. Представлены счета-фактуры за 2022 год.

3.2.	Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,000	
	<i>Утвержденный удельный расход тепловой энергии, Гкал/т</i>	0,000	0,000	0,00	
	<i>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</i>	0,00	0,00	0,000	
3.3.	Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,000	0,000	0,000	
3.3.1.	Холодная вода	0,000	0,000	0,000	
	<i>Утвержденный удельный расход воды, куб.м/т</i>	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, руб./куб.м</i>	0,00	0,00	0,00	
3.3.2.	Стоки	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, утвержденный в тарифе, куб.м</i>	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, руб./куб.м</i>	0,00	0,00	0,00	
3.4.	Расходы на природный газ	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, утвержденный в тарифе, тыс. куб.м</i>	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, руб./тыс.куб.м</i>	0,00	0,00	0,00	
3.5.	Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	1 772,078	4 063,786	1 651,954	Сумма п/п. 3.5.1. - п/п. 3.5.3.
3.5.1.	Бензин	0,000	0,000	0,000	
	<i>Утвержденный удельный расход, л/т</i>	0,000	0,000	0,000	
	<i>Цена, руб./л</i>	0,00	0,00	0,00	
3.5.2.	Дизельное топливо	1 690,420	3 894,938	1 513,786	Принято исходя из удельного расхода дизельного топлива, утвержденного в качестве долгосрочного параметра регулирования и фактической цены на дизельное топливо в пересчете на массу ТКО, принятых в 2022 году на захоронение (53,248 тыс.т.).
	<i>Утвержденный удельный расход, л/т</i>	0,676	0,676	0,676	Утвержденный в качестве долгосрочного параметра регулирования уд.расход топлива при установлении тарифа на захоронение ТКО на 2018-2022 годы.
	<i>Цена, руб./л</i>	40,61	42,07	42,07	Принято по предложению организации, что не превышает расчет эксперта с учетом анализа представленных счетов-фактур за 2022 год.
3.5.3.	Прочие энергетические ресурсы	81,658	168,848	138,168	Расходы на ГСМ учтены на уровне фактических расходов Организации за 2022 год с учетом доли ТКО (81,83%), что не превышает расчет эксперта на основании нормативов расхода ГСМ, утвержденных постановлением Госстроя РФ от 09.03.2004 (3 л ГСМ на 100 л бензина, 4 л ГСМ на 100 л дизельного топлива).
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	198,127	180,138	102,881	Организация представила амортизационную ведомость за 2022 год (п. 34 Основ ценообразования). Расходы приняты в доле ТКО (81,83%). Не учтена заявленная сумма амортизации по весам автомобильным 59,907 тыс. руб., т.к. согласно ведомости амортизации за 2021 год объект полностью самортизирован.
5.	Нормативная прибыль (фактическая)	0,000	0,000	0,000	
6.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная в тарифе	0,000	0,000	0,000	
7.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, учтенные в тарифе	0,000	0,000	0,000	
8.	Величина корректировки НВВ, учтенная при установлении тарифа	1 207,398	2 349,684	1 207,398	
9.	ИТОГО НВВ факт	17 686,138	40 194,975	17 147,896	
10.	Товарная выручка	x	15 453,659	15 453,659	Товарная выручка рассчитана на основании фактически принятой массы ТКО за 2022 год (53,248 тыс.т.) и установленных тарифов на 2022 год.
11.	Размер отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (ДНВВк)	x	24 741,316	1 694,237	

**Расчет НВВ (корректировка)**

тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем						Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов	
		2023 установлено в тарифе	2024			2025 (установлено в тарифе)	2026 (установлено в тарифе)		2027 (установлено в тарифе)
			установлено в тарифе	по предложению Организации	по предложению эксперта (корректировка)				
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	13 181,943	13 663,479	11 104,966	11 885,327	13 809,315	14 218,071	14 638,926	Принято на 2024 год на основании п.52 Методических указаний, с учетом плановой массы обработки ТКО (52,875 тыс.т) против предложения организации (50,583 тыс.т).
2.	Неподконтрольные расходы	4 189,524	3 829,916	12 252,183	3 143,643	3 830,416	3 830,380	3 830,354	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	3 743,376	3 829,142	18 221,428	3 456,658	3 251,035	3 312,694	3 375,965	
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	52,452	52,452	65,306	53,440	52,205	46,029	46,029	Принято по расчету эксперта на максимальный срок эксплуатации на основании ведомости амортизации за 2022 год с учетом доли ТКО (81,83%).
5.	Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.1.	Выплаты по коллективному договору	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
5.2.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
6.	Расчетная предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
7.	Доходы, полученные от продажи вторичных материальных ресурсов, электроэнергии, тепловой энергии, газа и других ресурсов, полученных из отходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
8.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
9.	Величина изменения НВВ, проводимого в целях сглаживания	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
10.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	30,767	0,000	24 741,316	1 694,237	0,000	0,000	0,000	
11.	Корректировка НВВ с учетом экономической обоснованности расходов за 2019-2020 г., учтенных при установлении тарифа на 2022 год	-509,297	0,000	0,000	0,000				
12.	Корректировка НВВ с учетом отклонения показателя ввода и вывода объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов, и изменения утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

13.	Корректировка НВВ с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения по эксплуатации объектов в области обращения с твердыми коммунальными отходами, соглашения о государственно-частном партнерстве, муниципально-частном партнерстве, по договору аренды соответствующих объектов, находящихся в государственной или муниципальной собственности, по реализации инвестиционной программы, производственной программы регулируемой организации при недостижении регулируемой организацией показателей эффективности	-554,252	0,000	0,000	-601,776	0,000	0,000	0,000	Корректировка применена в соответствии с п.50 Методических указаний в связи с недостижением показателей эффективности согласно утвержденной производственной программе (превышено количество возгораний твердых коммунальных отходов в расчете на единицу площади объекта, используемого для захоронения твердых коммунальных отходов).
14.	ИТОГО необходимая валовая выручка	20 140,892	21 374,989	69 102,290	19 858,855	20 942,971	21 407,174	21 891,274	
15.	ИТОГО величина корректировки НВВ, тыс. руб.	x	x	47 727,301	-1 516,134	102,23	102,22	102,26	Разность между скорректированной НВВ и установленной ранее.
15.	Динамика необходимой валовой выручки, %	x	106,13	x	98,60	x	x	x	

Расчет тарифа

№ п.п.	Наименование расхода	Ед.изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем									Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов
			2022			2023	2024					
			Всего за год	с календарной разбивкой			установлено в тарифе	по предложению Организации	по предложению эксперта (корректировка)			
				с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	Всего за год			с календарной разбивкой			
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17 686,138	8 790,243	8 895,890	20 140,892	21 374,989	69 102,290	19 858,855	8 555,704	11 303,151	
2.	Сглаживание	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	-1 850,000	0,000	-1 850,000	Применено сглаживание в размере 9,32 % от НВВ на 2024 год в соответствии с п.7, 26 Основ ценообразования и п.37 Методических указаний.
3.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	17 686,130	8 790,243	8 895,890	20 140,892	21 374,989	69 102,290	18 008,855	8 555,704	9 453,151	
4.	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. т	61,207	30,604	30,604	62,237	62,237	50,583	52,875	26,438	26,438	Организация предложила массу на уровне факта 2022 года. Экспертом масса ТКО принята на уровне фактической за 2022 год (50,583 тыс. т) с учетом динамики за предыдущие три года (2019 г. - 54,67 тыс.т, 2020 г.-56,05 тыс.т, 2021 г.-58,33 тыс.т), в соответствии с п. 14 Методических указаний.
5.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами	руб./ т	288,96	287,23	290,68	323,62	343,45	1 366,12	340,59	323,62	357,57	
6.	Темп роста тарифа	%	x	x	101,200	111,33	106,13	422,14	105,24	100,00	110,49	

Расчет тарифа (продолжение)

№ п.п.	Наименование расхода	Ед.изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем								
			2025			2026			2027		
			Всего за год	по предложению эксперта с календарной разбивкой		Всего за год	по предложению эксперта с календарной разбивкой		Всего за год	по предложению эксперта с календарной разбивкой	
				с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	20 942,971	10 471,486	10 471,485	21 407,174	10 471,375	10 935,799	21 891,274	10 935,663	10 955,611
2.	Сглаживание	тыс. руб.	0,000			0,000			0,000		
3.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	20 942,971	10 471,486	10 471,485	21 407,174	10 471,375	10 935,799	21 891,274	10 935,663	10 955,611
4.	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. т	62,237	31,1185	31,1185	62,237	31,1185	31,1185	62,237	31,1185	31,1185
5.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами	руб./ т	336,50	336,50	336,50	343,96	336,50	351,42	351,74	351,42	352,06
6.	Темп роста тарифа	%	102,23	95,63	100,00	102,22	100,00	104,43	102,26	100,00	100,18

**Письма организаций, мнения участников  
(заседание правления № 35а от 30.10.2023)**

МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ  
ГОРОДСКОГО ОКРУГА ГОРОД РЫБИНСК

«Автопредприятие по уборке города»

ИНН 7610001463 КПП 761001001, ОКПО 21737868, ОГКУ 49007, Адрес: 152919, г. Рыбинск Ярославская обл., ул. Софийская д. 76  
сч: 406028 101 771 90 000 117 Калужское отделение № 8608 ПАО СБЕРБАНК БИК 042908612 К/с 30101810100000000612 тел. (4855) 235-103, 235-100

Исх. №307 от 30.10.2023 г.

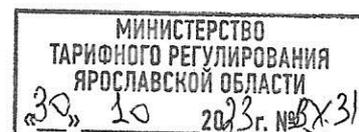
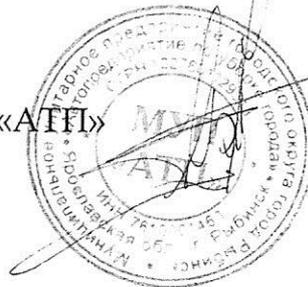
Министру тарифного  
регулирования  
Ярославской области  
Сачковой М.А.

Уважаемая Мария Андреевна!

В ответ на полученные 30.10.2023 г. от министерства тарифного регулирования Ярославской области (МТР ЯО) письмо №ИХ.31-2288/2023 от 27.10.2023 года и проект экспертного заключения по корректировке предельного тарифа МУП «АТП» на захоронение ТКО на 2024 год, сообщаем что МУП «АТП» ознакомлено с проектом приказа об установлении вышеуказанного тарифа.

Обращаем внимание МТР ЯО на ряд разногласий по вышеупомянутому тарифу, ранее направленных в МТР ЯО в письме МУП «АТП» исх. №307 от 26.10.2023 г. Поскольку ни одно из данных разногласий не было учтено в проекте приказа об установлении данного тарифа, который будет рассматриваться на заседании правления МТР ЯО 30.10.2023 г., за МУП «АТП» сохраняется право рассмотрения спора с МТР ЯО в установленном нормативно-правовыми актами порядке.

Директор МУП «АТП» А.В. Блинков



2023

**From** Шкунова Марина Анатольевна  
shkunova@yarregion.ru  
**Subject** О заседании правления МТР ЯО 30.10.2023 и об ознакомлении с проектом приказа  
**Date** Пт, 27 Окт 23 17:43:32  
**To** teploreserv76@gmail.com

консультант отдела делопроизводства

и информатизации МТР ЯО

Шкунова Марина Анатольевна

т. (4852) 78-58-25

  
:О заседания правления 30.10.2023 и об ознакомлении с проектом приказа.pdf (250 Кб)

  
:2. проект приказа ВИ в 286-тэ от 20.12.2021 (ООО Теплорезерв).pdf (158 Кб)