

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 23

заседания правления департамента регулирования тарифов
Ярославской области

г. Ярославль

31.10.2022

Заседание вела: председатель правления – директор департамента регулирования тарифов Ярославской области (далее – департамент) Сачкова М.А.

Присутствовали:

Члены правления:	
Мурсалян К.Ш.	первый заместитель директора департамента – председатель комитета правовой работы, развития и контроля
Жаркова Н.Ю.	заместитель председателя комитета - начальник отдела регулирования отрасли теплоснабжения комитета регулирования тарифов и цен
Ладанов А.С.	заместитель председателя комитета - начальник отдела регулирования сферы электроэнергетики комитета регулирования тарифов и цен
Андрюшина А.В.	начальник отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги комитета регулирования тарифов и цен
Плетнева М.Е.	начальник отдела регулирования отрасли водоснабжения (водоотведения) комитета регулирования тарифов и цен
Шишиморова Т.В.	начальник отдела правовой работы комитета правовой работы, развития и контроля
Чачибая Т.И.	государственный инспектор отдела контроля за соблюдением антимонопольного законодательства хозяйствующих субъектов УФАС по Ярославской области
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	начальник отдела контроля и делопроизводства комитета правовой работы, развития и контроля
Присутствующие:	
Департамент регулирования тарифов Ярославской области	
Ямбикова С.Ю.	консультант отдела регулирования сферы электроэнергетики комитета регулирования тарифов и цен
МУП ГО г. Рыбинск «Автотранспортное предприятие»	
Зарубин Р.А.	Экономист
ПАО «ОДК – Сатурн»	
Смирнов М.В.	Заместитель директора по экономике и финансам по экономике производства

Нефедов А.В.	Главный энергетик
Егорова Н.Е.	Начальник сектора экономики энергетики
Креймер И.В.	Ведущий экономист сектора экономики энергетики
МУП ТМР «Горэлектросеть»	
Хачева Н.А.	главный экономист
Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	
Карпович Л.В.	начальник планово-экономического отдела
Филиал ПАО «Россети Центр» - «Ярэнерго»	
Барабанова Л.А.	Заместитель директора по экономике и финансам
АО «ЯрЭСК»	
Григорьев А.В.	начальник производственно-технического отдела
ОАО «РГЭС»	
Козлова Н.С.	Начальник отдела технологических присоединений
ООО «Ярославская моносетевая компания»	
Еремин В.Б.	Генеральный директор
Северная НТЭ	
Вржесинский А.Е.	заместитель начальника дирекции по электросетевой деятельности

Письменное мнение руководителя проекта правового управления Ассоциации «Некоммерческого партнерства Совет рынка» приведено в приложении 2 к протоколу.

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 16.00

<i>№ п/п</i>	<i>Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения</i>	<i>Докладчик</i>
Электроэнергетика		
1.	Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, льготной ставки и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2023 год	Ладанов А.С.
Теплоснабжение (перенос с 27.10.2022)		
2.	Об установлении тарифов на тепловую энергию, отпускаемую ПАО «ОДК – Сатурн» (ГО г. Рыбинск) <i>(корректировка на 2023 год)</i>	Ямбикова С.Ю.
3.	Об установлении тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ПАО «ОДК – Сатурн» (ГО г. Рыбинск) <i>(корректировка на 2023 год)</i>	Ямбикова С.Ю.
4.	Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемую потребителям ПАО «ОДК – Сатурн» (ГО г. Рыбинск) <i>(корректировка на 2023 год)</i>	Ямбикова С.Ю.
ТКО		
5.	Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП ГО г. Рыбинск	Андрюшина А.В.

	«Автопредприятие по уборке города» на 2023-2027 годы (перенос с 20.10.2022)	
6.	Об установлении предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для ООО «Экологический оператор «Макраб» на 2023-2027 годы (перенос с 27.10.2022)	Андрюшина А.В.

По порядку рассмотрения вопросов

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Шишиморова Т.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Зарубин Р.А., Хачева Н.А., Карпович Л.В., Барабанова Л.А., Григорьев А.В., Козлова Н.С., Еремин В.Б., Вржесинский А.Е.

Слушали: Ладанова А.С., который предложил перенести рассмотрение вопроса № 1 на следующее заседание правления в связи с отсутствием федерального акта.

Андрюшина А.В. предложила перенести вопрос №5 на следующее заседание правления в связи с разногласиями организации.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопросов №1 и №5 на следующее заседание правления.

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Жаркова Н.Ю.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
6.	Андрюшина А.В.	ДРТ ЯО	«за»		
7.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО	«за»		

По вопросу 2 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Шишиморова Т.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Ямбикова С.Ю., Смирнов М.В., Нефедов А.В., Егорова Н.Е., Креймер И.В.

Слушали: Ямбикову С.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 департамента.

Нефедов А.В. сообщил, что выпадающий доход по газу при расчете тарифа принят не в полном объеме.

Сачкова М.А. пояснила, что на согласительной комиссии было рассмотрено это разногласие. Данные затраты относятся к основному производственному процессу организации, они не должны сказаться на потребителях.

Представитель организации сообщил, что других разногласий нет.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Произвести корректировку тарифов на тепловую энергию, отпускаемую потребителям публичным акционерным обществом «ОДК-Сатурн» (городской округ город Рыбинск), на 2023 год 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 01.01.2023 по 31.12.2023	1162,77	-	-	-	-	-
2. Население (тариф с НДС)							
Одноставочный тариф, руб./Гкал	с 01.01.2023 по 31.12.2023	1395,32	-	-	-	-	-

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Жаркова Н.Ю.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
6.	Андрюшина А.В.	ДРТ ЯО	«за»		
7.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО	«за»		

По вопросу 3 повестки заседания

Присутствовали: Сачкова М.А., Мурсалян К.Ш., Плетнева М.Е., Жаркова Н.Ю., Ладанов А.С., Андрюшина А.В., Шишиморова Т.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Ямбикова С.Ю., Смирнов М.В., Нефедов А.В., Егорова Н.Е., Креймер И.В.

Слушали: Ямбикову С.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 департамента. Нефедов А.В. выразил устное согласие с уровнем тарифов.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Произвести корректировку тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям публичным акционерным обществом «ОДК – Сатурн» (городской округ город Рыбинск), на 2023 год в соответствии со следующими значениями:

Вид тарифа	Календарный период	Вид теплоносителя	
		вода	пар
1. Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без учета НДС)			
Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 31.12.2023	7,48	-
2. Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (с учетом НДС)			
Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 31.12.2023	8,98	-

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Жаркова Н.Ю.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
6.	Андрюшина А.В.	ДРТ ЯО	«за»		
7.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО	«за»		

По вопросу 4 повестки заседания

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

Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Ямбикова С.Ю., Смирнов М.В., Нефедов А.В., Егорова Н.Е., Креймер И.В.

Слушали: Ямбикову С.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 департамента. Нефедов А.В. выразил устное согласие с уровнем тарифов.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Произвести корректировку тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «ОДК – Сатурн» (городской округ город Рыбинск), на 2023 год в соответствии со следующими значениями:

Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м (без НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал (без НДС)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м (с НДС)	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал (с НДС)
С 01.01.2023 по 31.12.2023	7,48	1162,77	8,98	1395,32

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Жаркова Н.Ю.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
6.	Андрюшина А.В.	ДРТ ЯО	«за»		
7.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО	«за»		

По вопросу 6 повестки заседания

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

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

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Согласие организации приведено в приложении 2 к протоколу.

Представитель УФАС по Ярославской области выразил устное согласие с мнением эксперта.

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

1. Установить предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Экологический оператор «Макраб» на 2023 – 2027 годы (с разбивкой на календарные периоды):

Календарный период	Единица измерения	Размер тарифа
		без налога на добавленную стоимость
С 01.01.2023 по 31.12.2023	руб./т	1836,64
С 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./т	1695,05
С 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./т	1695,05
С 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./т	1650,19
С 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./т	1650,19
С 01.01.2026 по 30.06.2026	руб./т	1650,19
С 01.07.2026 по 31.12.2026	руб./т	1707,55
С 01.01.2027 по 30.06.2027	руб./т	1707,55
С 01.07.2027 по 31.12.2027	руб./т	1709,35

2. Установить долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для общества с ограниченной ответственностью «Экологический оператор «Макраб» на 2023 – 2027 годы (с разбивкой на календарные периоды):

Таблица 1

Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.)	Индекс эффективности операционных расходов (%)
2023	5 050,091	-
2024		1
2025		1
2026		1
2027		1

Таблица 2

Год	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности		
	удельный расход электроэнергии на захоронение единицы твердых коммунальных отходов, кВт.ч/т	удельный расход воды на захоронение единицы твердых коммунальных отходов, куб. м/т	удельный расход топлива на захоронение единицы твердых коммунальных отходов, л/т
2023	7,25	-	2,264
2024	7,25	-	2,264

2025	7,25	-	2,264
2026	7,25	-	2,264
2027	7,25	-	2,264

3. Утвердить на срок действия тарифов производственную программу общества с ограниченной ответственностью «Экологический оператор «Макраб» в сфере услуг по захоронению твердых коммунальных отходов на 2023 – 2027 годы (приведена в приложении 1 к протоколу).

Голосовали за указанное решение:

№	Член правления	Организация	Результат голосования		Решение правления ДРТ ЯО
			Присутствовал лично	Письменное мнение	
1.	Сачкова М.А.	ДРТ ЯО	«за»		Голосование: «за» – 7 чел. Решение принято
2.	Мурсалян К.Ш.	ДРТ ЯО	«за»		
3.	Жаркова Н.Ю.	ДРТ ЯО	«за»		
4.	Плетнева М.Е.	ДРТ ЯО	«за»		
5.	Ладанов А.С.	ДРТ ЯО	«за»		
6.	Андрюшина А.В.	ДРТ ЯО	«за»		
7.	Шишиморова Т.В.	ДРТ ЯО	«за»		

Секретарь правления



Е.В. Собенина

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 23 от 31.10.2022)**

Приложение 3
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.

Операционные расходы (базовый уровень)

тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем			Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов
		установлено в тарифе на 2022	предложение Организации на 2023 год	предложение эксперта на 2023 год	
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов и их хранение	0,000	108,756	108,538	Учтены расходы на приобретение инертных материалов для пересыпки слоев отходов в соответствии с технологическим процессом. Организация представила счета-фактуры за 2021 год на покупку песка. Расходы учтены с учетом доли ТКО 99,8%.
2.	Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	244,132	577,207	444,826	Учтены затраты на текущий ремонт ограждения полигона, по содержанию подъездных путей на основании фактических расходов за 2021 год с учетом Прогноза 2023 и доли ТКО 99,8%. Расходы на ремонт транспортных средств не приняты, т.к. транспортные средства находятся у организации в аренде.
3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	3 381,355	4 487,531	3 705,972	
3.1.	ОПП	2 282,057	2 543,999	2 258,866	
	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	8,00	8,00	8,00	Принято по предложению Организации, что соответствует представленному штатному расписанию от 01.08.2022
	Средняя оплата труда, руб.	23 771,43	26 499,99	23 529,85	Принято на уровне фактической средней заработной платы за 2021 год с индексами 2022 и 2023 годов.
3.2.	ИТР	0,000	0,000	0,000	
	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	0,00	0,00	0,00	
	Средняя оплата труда, руб.	0,000	0,000	0,000	
3.3.	АУП	312,996	900,000	585,318	
	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	1,00	2,00	2,00	У организации один вид деятельности, численность основного персонала составляет 8 человек. Учтен директор и мастер полигона.
	Средняя оплата труда, руб.	26 083,00	37 500,00	24 388,27	Принято на уровне фактической средней заработной платы за 2021 год с индексами 2022 и 2023 годов.
3.4.	отчисления на социальные нужды всего	786,302	1 043,532	861,788	
	процент отчислений на социальные нужды	30,30	30,30	30,30	Представлено уведомление ФСС на 2022 год.

4.	Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	591,330	679,051	402,773	Принято по предложению организации в соответствии с мероприятиями производственной программы на эксплуатацию полигона: увлажнение, производственный экологический контроль полигона, содержание базы. Представлены первичные бухгалтерские документы за 2021 год и расшифровка по каждому мероприятию. Не учтены расходы на поверку и обслуживание весов и содержание и ТО транспортных средств, т.к. весы и транспортные средства организация арендует у ООО "Скоково".
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	545,025	116,750	116,517	
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	15,093	41,750	41,667	Принято по предложению организации на уровне фактических расходов за 2021 год.
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,000	0,000	0,000	
5.3.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	85,363	75,000	74,850	Принято по предложению организации. Представлены акты на работы по экологическому аудиту и информационно-консультационные услуги за 2021 год.
5.4.	Расходы на оплату других работ и услуг, не относящихся к расходам на оплату товаров (работ, услуг), приобретаемых у других организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности	444,569	0,000	0,000	Учтено по предложению организации.

6.	Расходы на служебные командировки	0,000	0,000	0,000	
7.	Расходы на обучение персонала	0,000	8,500	1,697	Принято на основании фактических расходов за 2021 год в доле 0,2 (т.к. обучение по указанным направлениям проводится 1 раз в 5 лет) с учетом доли ТКО (99,8%). Представлен акт выполненных работ (услуг) по обучению по экологической безопасности и по обращению с тко за 2021 год.
8.	Лизинговый платеж	0,000	0,000	0,000	
9.	Арендная плата	0,000	102,020	97,954	Учтены расходы на аренду площадей на уровне фактических расходов за 2021 год с учетом доли ТКО (99,8%). Представлены акты на аренду площадей за 2021 год.
10.	Расходы на уплату процентов и займов по кредитам, не учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	0,000	0,000	0,000	
11.	Расходы на обязательное страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	
12.	Общехозяйственные расходы	152,752	244,060	134,727	Экспертом скорректированы фактические расходы за 2021 год. Представлены оборотно-сальдовая ведомость по сч.26 и первичные бухгалтерские документы за 2021 год. Учтены расходы на содержание оргтехники, почтовые расходы, услуги банка. Расчет выполнен с учетом доли ТКО 99,8%. Не приняты расходы на рекламу, кассовый аппарат и его содержание и обслуживание, подбор персонала.
13.	Другие расходы, в том числе:	86,679	37,162	37,087	
13.1.	расходы по охране труда и технике безопасности	51,740	11,909	11,885	Принято по предложению организации с учетом доли ТКО (99,8%). Представлены первичные бухгалтерские документы за 2021 год на приобретение СИЗ и огнетушителей.
13.2.	расходы на канцелярские товары	6,755	25,253	25,202	Принято по предложению организации на уровне факта 2021 года с учетом доли ТКО (99,8%). Представлена оборотно-сальдовая ведомость по сч.26 по статье "Канц.товары" за 2021 год.
13.3.	прочие	28,184	0,000	0,000	
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	5 001,272	6 361,037	5 050,091	

Расчет операционных (подконтрольных) расходов на каждый год долгосрочного периода регулирования

№ п.п.	Параметры расчета расходов	Ед.изм	Операционные расходы на долгосрочный период регулирования по предложению эксперта в расчете на годовой объем				
			2023	2024	2025	2026	2027
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		-	0,047	0,040	0,040	0,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов	%	-	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 050,091	5 234,571	5 389,514	5 549,044	5 713,296

Неподконтрольные расходы

тыс. руб. (без НДС)

№ п.п.	Наименование расхода	установлено в тарифе на 2022	Значение показателей в расчете на годовой объем					Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов	
			2023		2024	2025	2026		2027
			по предложению Организации	по предложению эксперта	по предложению эксперта	по предложению эксперта	по предложению эксперта		по предложению эксперта
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	76,224	80,250	66,459	62,942	59,426	55,909	52,392	
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	67,828	58,346	58,346	54,829	51,313	47,796	44,279	Принято по предложению организации. Представлен расчет на основании среднегодовой стоимости имущества и ведомость амортизации.

2.4.	земельный налог и арендная плата за землю	0,000	9,200	8,113	8,113	8,113	8,113	8,113	Расходы приняты на уровне фактических за 2021 год.
2.5.	транспортный налог	8,396	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.6.	прочие налоги и сборы	0,000	12,704	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Организация заявила расходы по плате за выбросы на уровне факта 2021 года. Расходы учтены в доле ТКО по п.8 данного раздела.
3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,000	4 763,735	3 405,714	3 405,714	3 405,714	3 405,714	3 405,714	Организация заявила расходы на аренду земельного участка, который в настоящее время не эксплуатируется, по договорам аренды спецтехники от 01.08.2022 на бульдозер марки Т-170 регистрационный знак 76 ХН №0806, от 10.06.2022 на весы автомобильные, от 30.08.2022 на уплотнитель Бурак. На основании протокола согласительного совещания и представленных организацией договора аренды на бульдозер марки Т-170, акта приема-передачи и акта на ремонт уплотнителя Бурак приняты расходы на аренду бульдозера в заявленной сумме 2880 т.р. в год, на уплотнитель в размере амортизации на максимальный срок полезного использования на основании первоначальной стоимости, сложившейся из цены покупки и стоимости ремонта (411,428 т.р.), и затраты на весы в размере амортизации согласно калькуляции к договору аренды (114,285 т.р.).
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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
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	512,244	640,870	579,780	579,780	579,780	579,780	579,780	п. 32 Методических указаний. Принято в соответствии с плановой массой захоронения ТКО на 2023 год и утвержденными ставками платы. Ставки платы учтены согласно постановлению №758.
9.	Итого неподконтрольных расходов	588,468	5 484,855	4 051,953	4 048,436	4 044,920	4 041,403	4 037,886	

Расходы на приобретение энергетических ресурсов

тыс. руб. (без НДС)

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем							Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов												
		установлено в тарифе на 2022	2023		2024		2025			2026		2027									
			по предложению Организации	по предложению эксперта		по предложению эксперта	по предложению эксперта	по предложению эксперта													
1.	Расходы на электроэнергию	257,275	308,559	295,112	311,493	327,630	344,745	362,838													
	<i>Объем, кВт.ч</i>	45 127	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	48 900	Принято по предложению организации, что соответствует фактическому расходу электроэнергии за 2021 год.
	<i>Тариф, руб./кВт.ч</i>	5,70	6,31	6,04	6,37	6,70	7,05	7,42													Фактическая цена электроэнергии (уровень напряжения СН2 ценовая категория 1) за 2021 год с индексами согласно Прогнозу 2022
2.	Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, Гкал</i>	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<i>Тариф, Руб./Гкал</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.	Расходы на водоснабжение и водоотведение	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	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	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, куб. м.</i>	0	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, руб./куб.м.</i>	0,00	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
3.2.	Стоки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, куб. м.</i>	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<i>Тариф, руб./куб.м.</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Расходы на природный газ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, тыс. куб. м.</i>	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	<i>Тариф, руб./тыс. куб. м.</i>	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	1 920,451	659,898	654,764	668,217	679,092	690,213	701,432													
5.1.	бензин	0,000	5,948	5,719	5,822	5,903	5,986	6,070													
	<i>количество, л</i>	0	130	125	125	125	125	125													Принято на уровне фактического расхода бензина за 2021 год. Используется для работы мотопомпы, которая подает воду в пожароопасный период для увлажнения полигона.
	<i>цена, руб./л</i>	0,00	45,75	45,75	46,57	47,23	47,89	48,56													Принято по предложению организации, что не превышает расчет эксперта.

5.2.	дизельное топливо	1 770,451	593,880	593,880	604,637	613,121	621,756	630,392	
	<i>количество, л</i>	44 483	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	15 150	Принято по предложению организации, что не превышает расчет эксперта с учетом плановой массы ТКО.
	<i>цена, руб./л</i>	39,80	39,20	39,20	39,91	40,47	41,04	41,61	Принято по предложению организации, что не превышает расчет эксперта.
5.3.	прочие энергетические ресурсы	150,000	60,070	55,165	57,758	60,068	62,471	64,970	Учтено на уровне фактических расходов 2021 года с применением индексов 2022 и 2023 годов. Учтены расходы на масло гидравлическое, масло моторное, антифриз для Бульдозера и уплотнителя Бурлак согласно утвержденным организацией нормам расхода.
6.	ИТОГО	2 177,726	968,457	949,876	979,710	1 006,722	1 034,958	1 064,270	

Корректировка НВВ 2021 г. с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов

тыс. руб. (без НДС)

№ п/п	Наименование расхода	Значение показателей			Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов
		2021 год установлено в тарифе	2021 год факт по предложению организации	2021 год факт по предложению эксперта	
БАЛАНС					
1.	Масса твердых коммунальных отходов, тыс. т.	5,706	6,746	6,746	Представлена форма 2-тп за 2021 год.
ЗАТРАТЫ					
1.	Операционные расходы	4 881,669	5 771,079	5 943,765	В соответствии с п.30 Методических указаний.
2.	Неподконтрольные расходы	579,246	962,440	667,781	
2.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций	0,000		0,000	
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	79,637	191,604	88,001	
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	71,345	151,900	71,032	Расходы приняты по расчету эксперта на основании среднегодовой стоимости недвижимого имущества за 2021 год и ставки налога на имущество 2,2%, с учетом доли ТКО.
2.2.4.	земельный налог и арендная плата за землю	0,000	9,200	8,113	Представлен расчет в соответствии с кадастровой стоимостью и налоговой ставкой 1,5% и платежное поручение за 2021 год по оплате земельного налога, расходы учтены с учетом доли ТКО.
2.2.5.	транспортный налог	8,292	17,800	8,856	Учтено в сумме фактических расходов по транспортному налогу за 2021 год. Представлены платежные поручения и сообщение об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога за 2021 год.
2.2.6.	прочие налоги и сборы	0,000	12,704	0,000	Заявлены расходы на плату за выбросы в атмосферу. Расходы учтены в п.2.8.
2.3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,000	203,735	0,000	Аренда земельного участка не учтена, т.к. не участвует в процессе захоронения ТКО, 3 очередь полигона.
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	499,609	567,101	579,780	Представлена декларация о плате за негативное воздействие на окружающую среду за и платежные поручения за 2021 год. Учтена плата за выбросы, заявленная организацией в п.2.2.6, с учетом доли ТКО.
3.	Расходы на энергоресурсы	1 530,479	2 393,601	2 385,065	
3.1.	Расходы на электроэнергию	186,841	285,733	285,614	
	<i>Утвержденный удельный расход электроэнергии, кВт.ч/т</i>	7,917	7,917	7,917	Уд.расход утвержден в качестве долгосрочного параметра регулирования.
	<i>Тариф на электроэнергию, руб./кВт.ч</i>	5,85	5,35	5,35	Средневзвешенная фактическая цена за 2021 год.
3.2.	Расходы на тепловую энергию	0,000	0,000	0,000	
	<i>Утвержденный удельный расход тепловой энергии, Гкал/т</i>	0,00	0,00	0,00	
	<i>Тариф на тепловую энергию, руб./Гкал</i>	0,000	0,000	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, м3/т</i>	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, руб./м3</i>	0,00	0,00	0,00	
3.3.2.	Стоки	0,000	0,000	0,000	
	<i>Объем, утвержденный в тарифе, м3</i>	0,000	0,000	0,000	
	<i>Тариф, руб./м3</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	1 343,638	2 107,868	2 099,451	

3.5.1.	Бензин	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	1 177,430	2 046,868	2 046,868	
	<i>Утвержденный удельный расход, л/т</i>	7,804	7,804	7,804	Уд.расход утвержден в качестве долгосрочного параметра регулирования.
	<i>Цена, руб./л</i>	37,37	38,88	38,88	Средневзвешенная фактическая цена за 2021 год.
3.5.3.	Прочие энергетические ресурсы	166,208	61,000	52,583	Принято на уровне фактических расходов за 2021 год с учетом доли ТКО. Учтены расходы на масло гидравлическое, масло моторное, антифриз для Бульдозера и уплотнителя Бурлак согласно утвержденным организацией нормам расхода. Представлена оборотно-сальдовая ведомость за 2021 год и товарно-транспортные накладные на покупку ГСМ.

4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	1 269,876	1 410,300	1 330,747	Принято согласно представленной ведомости амортизации за 2021 год с учетом доли ТКО 99,8%.
5.	Нормативная прибыль(фактическая)	0,000	0,000	0,000	
6.	Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная в тарифе	388,083	388,083	388,083	
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	-1 949,208	-1 949,208	-1 949,208	
9.	ИТОГО НВВ факт	6 565,353	8 976,295	8 631,441	
10.	Товарная выручка	x	7 762,187	7 762,187	Фактическая выручка за 2021 год.
11.	Размер отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (ДНВВк)	x	1 214,108	869,254	

Расчет НВВ

тыс. руб. (без НДС)

№ п.п.	Наименование расхода	Значение показателей в расчете на годовой объем						Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов	
		установлено в тарифе на 2022	2023		2024	2025	2026		2027
			по предложению Организации	по предложению эксперта	по предложению эксперта	по предложению эксперта	по предложению эксперта		по предложению эксперта
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	5 001,272	6 361,037	5 050,091	5 234,571	5 389,514	5 549,044	5 713,296	
2.	Неподконтрольные расходы	588,468	5 484,855	4 051,953	4 048,436	4 044,920	4 041,403	4 037,886	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 177,726	968,457	949,876	979,710	1 006,722	1 034,958	1 064,270	
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	1 285,759	194,300	193,911	188,538	188,538	188,538	188,538	Принято на основании расчета по ведомости амортизации на 2023-2027 гг. с учетом доли ТКО. Полностью самортизированы и списаны уплотнитель, трактор и весы автомобильные.
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	427,049	618,389	483,303	493,574	502,496	511,708	521,211	
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	-1 101,348	1 101,348	1 101,348	0,000	0,000	0,000	0,000	п. 78 Методических указаний.
10.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-266,560	1 214,108	869,254					п. 80 Методических указаний.
11.	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						

12.	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	0,000	0,000						
13.	ИТОГО необходимая валовая выручка	8 084,222	16 045,353	12 879,967	10 944,829	11 132,190	11 325,651	11 525,201	
14.	Динамика необходимой валовой выручки, %	x	x	159,32	84,98	101,71	101,74	101,76	

Расчет тарифа

№ п.п.	Наименование расхода	Ед.изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем								Обоснование причин исключения из расчета тарифов экономически необоснованных расходов
			в установленном тарифе на 2022			2023		2024			
			Всего за год	с календарной разбивкой		по предложению Организации	по предложению эксперта	Всего за год	по предложению эксперта		
				с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.				с календарной разбивкой	с 01.01 по 30.06.	
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 185,570	4 592,785	4 592,785	16 045,353	12 879,967	10 944,829	5 472,415	5 472,414	
2.	Сглаживание	тыс. руб.	-1 101,348			0,000	-490,000	490,000	245	245	Применено сглаживание в размере 3,8% от НВВ на 2023 год в соответствии с п.7, 26 Основ ценообразования и п.37 Методических указаний.
3.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	8 084,222	3 279,039	4 805,183	16 045,353	12 389,967	11 434,829	5 717,415	5 717,414	
4.	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. т	5,700	2,850	2,850	6,746	6,746	6,746	3,3730	3,3730	Учтено по предложению организации на уровне фактической массы за 2021 год. Представлена форма 2-тп.
5.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами	руб./ т	1 418,28	1 150,54	1 686,03	2 378,50	1 836,64	1 695,05	1 695,05	1 695,05	
6.	Темп роста тарифа	%	x	x	146,54	167,70	108,93	92,29	92,29	100,00	

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		Всего за год	по предложению эксперта		Всего за год	по предложению эксперта	
				с календарной разбивкой	с 01.01 по 30.06.		с 01.07. по 31.12.	с календарной разбивкой		с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	11 132,190	5 566,095	5 566,095	11 325,651	5 566,091	5 759,560	11 525,201	5 759,566	5 765,635
2.	Сглаживание	тыс. руб.	0,000			0,000			0,000		
3.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	11 132,190	5 566,095	5 566,095	11 325,651	5 566,091	5 759,560	11 525,201	5 759,566	5 765,635
4.	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. т	6,746	3,3730	3,3730	6,746	3,3730	3,3730	6,746	3,3730	3,3730
5.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами	руб./ т	1 650,19	1 650,19	1 650,19	1 678,87	1 650,19	1 707,55	1 708,45	1 707,55	1 709,35
6.	Темп роста тарифа	%	97,35	97,35	100,00	101,74	100,00	103,48	101,76	100,00	100,11

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ПРОГРАММА
организации, осуществляющей захоронение твердых коммунальных отходов на 2023-2027 годы

ООО "Экологический оператор "Макраб"

(наименование организации)

1. Паспорт производственной программы в сфере услуг по захоронению твердых коммунальных отходов на 2023-2027 годы

Регулируемая организация:

ООО "Экологический оператор "Макраб"

Ответственное лицо (Ф.И.О., должность, телефон):

Савченко Жанна Юрьевна, бухгалтер, тел.: (4852)588-488, доб.104

Уполномоченный орган, утверждающий производственную программу: департамент регулирования тарифов Ярославской области

Адрес: 150000, Россия, г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 42а

Ответственное лицо (Ф.И.О., должность, телефон): Петрова Людмила Александровна, консультант отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги, (4852) 40-06-63;

Петрова Надежда Александровна, главный специалист отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги, (4852) 78-57-94.

2. Планируемый объем реализации услуг по захоронению твердых коммунальных отходов, отчет о фактических объемах за истекший период

№ п.п.	Наименование показателя	Единицы измерения	Истекший период		Период регулирования				
			2021 год (план)	2021 год (факт)	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	Объем реализации услуг	тыс.т	5,706	6,746	6,746	6,746	6,746	6,746	6,746

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 23 от 31.10.2022)**

**Председателю Правления -
Директору Департамента
регулирования тарифов
Ярославской области**

М.А. Сачковой

исх. 14/22 от 30.10.2022

Уважаемая Мария Андреевна!

Направляю Вам позицию Ассоциации «НП Совет рынка» по вопросу, включенному в повестку заседания правления Департамента регулирования тарифов Ярославской области (далее – Департамент) № 23, которое состоится 31.10.2022 г.

По вопросу повестки заседания правления Департамента «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, льготной ставки и формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ярославской области на 2023 год» я голосую **«ПРОТИВ»**, так как Департаментом не были представлены проект решения, расчет и экспертное заключение по указанному вопросу.

В случае вынесения на голосование дополнительных вопросов, не предусмотренных ранее направленной повесткой заседания правления Департамента, решений о переносе рассмотрения включенных в указанную повестку вопросов, а также в случае изменения тарифа (платы), предусмотренного направленным проектом решения, голосую **«ПРОТИВ»** принятия каких-либо решений.

**Представитель
Ассоциации «НП Совет рынка»**



С.И. Гафаров





ООО «Экологический оператор «Макраб»
г. Ярославль, пр-т Октября, д. 89, оф. 410
Тел: +7(4852) 588-588; +7(48538) 5-25-26
e-mail: 588488@makrab.ru
Сайт: <http://makrab.ru>

Директору департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области

М.А.Сачковой

31 октября 2022 №_б/н_____

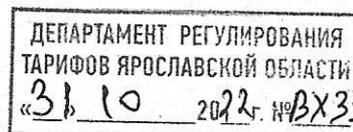
Настоящим письмом выражаем согласие с предложенным экспертным заключением по тарифам на захоронение ТКО на период с 01.01.2023 г. по 31.12.2027 г. в следующих размерах:

01.01.2023-31.12.2023 руб./т 1 836,64
01.01.2024-30.06.2024 руб./т 1 695,05
01.07.2024-31.12.2024 руб./т 1 695,05
01.01.2025-30.06.2025 руб./т 1 650,19
01.07.2025-31.12.2025 руб./т 1 650,19
01.01.2026-30.06.2026 руб./т 1 650,19
01.07.2026-31.12.2026 руб./т 1 707,55
01.01.2027-30.06.2027 руб./т 1 707,55
01.07.2027-31.12.2027 руб./т 1 709,35

Генеральный директор



И.В.Посконнов



/2022