

УТВЕРЖДАЮ

Председатель правления

М.А. Сачкова

ПРОТОКОЛ № 8

заседания правления департамента регулирования тарифов
Ярославской области

г. Ярославль

23.03.2023

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
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)
Шевченко М.В.	начальник отдела инвестиционных программ, нормирования и технологического присоединения
Чачибая Т.И.	государственный инспектор отдела контроля за соблюдением антимонопольного законодательства хозяйствующих субъектов УФАС по Ярославской области
Секретарь правления:	
Собенина Е.В.	начальник отдела делопроизводства и информатизации
Присутствующие:	
Департамент регулирования тарифов Ярославской области	
Петрова Л.А.	консультант отдела предельных индексов, регулирования цен на социально-значимые товары и услуги
МУП «АТП» г. Рыбинска	
Баранов Д.А.	И.о. директора
Черняева Ю.Б.	Главный бухгалтер
Зарубин Р.А.	Экономист

Кворум для принятия решения имелся.

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ

Начало заседания правления в 10.30

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
Цены на социально-значимые товары и услуги		
1.	Об установлении предельного (максимального) уровня тарифа для АО «Топливоно-заправочный комплекс «Славнефть-	Андрюшина А.В.

№ n/n	Наименование рассматриваемого вопроса, время начала рассмотрения	Докладчик
	Туношна» на услугу по обеспечению заправки воздушных судов авиационным топливом на 2023-2025 годы	
ТКО		
2.	О пересмотре предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для МУП ГО г. Рыбинск «Автопредприятие по уборке города» на 2023 и их корректировке на 2024 – 2027 годы	Андрюшина А.В.
3.	О пересмотре предельного единого тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для ООО «Хартия» на 2023 год	Андрюшина А.В.
Технологическое присоединение		
4.	Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» индивидуальный жилой дом, расположенный по адресу Ярославская область, г. Ростов, ул. Пролетарская, д. 1/8, (к.н.з.у. 76:19:010227:29), заявитель Подлитов Антон Николаевич	Шевченко М.В.
5.	Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Ярославль» объект розничной торговли, расположенный по адресу г. Ярославль, перекресток ул. Урицкого и пр. Ленинградского (к.н.з.у. 76:23:010606:4), заявитель индивидуальный предприниматель Бурнусузян Сейран Рафикович	Шевченко М.В.

По порядку рассмотрения вопросов

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

Слушали: Андрюшину А.В., которая предложила перенести рассмотрение вопроса №1 на следующее заседание правления на основании обращения организации (приведено в приложении 1 к протоколу).

В обсуждении вопроса приняли участие присутствующие на заседании члены правления.

В результате члены правления **решили:**

Перенести рассмотрение вопроса на 30.03.2023.

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.	Шевченко М.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., Шевченко М.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Петрова Л.А., Зарубин Р.А., Баранов Д.А., Черняева Ю.Б.

Слушали: Андрюшину А.В., которая сообщила, что пересмотр тарифа выполнен в связи с переходом организации на упрощенную систему налогообложения. Эксперт озвучила уровень тарифа, долгосрочные параметры регулирования и производственную программу.

Зарубин Р.А. сообщил, что организация ознакомлена с экспертным заключением, в адрес департамента перед заседанием правления направлены возражения. Представитель организации считает, что на основании постановления Правительства РФ от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами» смена системы налогообложения - это основание для пересмотра всех показателей тарифа.

Сачкова М.А. пояснила, что экономически обоснованный тариф установлен ранее, пересматривается налогообложение по отдельным статьям, перерасчет затрат по статьям не производится. Материалы дела так же не пересматриваются.

Зарубин Р.А. сообщил, что вопросов по пересчету НДС в тарифе не возникло.

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. Пересмотреть предельные тарифы на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия городского округа город Рыбинск «Автопредприятие по уборке города» на 2023 – 2027 годы (с разбивкой на календарные периоды) в соответствии со следующими значениями:

Календарный период	Единица измерения	Размер тарифа	
		без НДС	НДС не облагается
С момента пересмотра по 31.12.2023	руб./т	-	323,62
С 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./т	-	323,62
С 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./т	-	363,27
С 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./т	-	351,10
С 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./т	-	351,10
С 01.01.2026 по 30.06.2026	руб./т	-	351,10

С 01.07.2026 по 31.12.2026	руб./т	-	366,66
С 01.01.2027 по 30.06.2027	руб./т	-	366,66
С 01.07.2027 по 31.12.2027	руб./т	-	367,31

2. Пересмотреть долгосрочные параметры регулирования предельных тарифов на захоронение твердых коммунальных отходов для муниципального унитарного предприятия городского округа город Рыбинск «Автопредприятие по уборке города» на 2023 – 2027 годы (с разбивкой на календарные периоды) в соответствии со следующими значениями:

Год	Базовый уровень операционных расходов (тыс. руб.), НДС не облагается	Индекс эффективности операционных расходов (%)
С момента пересмотра по 31.12.2023	13 181,943	-
2024		1
2025		1
2026		1
2027		1

3. Пересмотреть производственную программу муниципального унитарного предприятия городского округа город Рыбинск «Автопредприятие по уборке города» 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.	Шевченко М.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., Шевченко М.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В., Петрова Л.А.

Слушали: Андриюшину А.В., которая сообщила, что тариф регионального оператора подлежит пересмотру после пересмотра тарифов для операторов. Эксперт озвучила результаты экспертизы и пояснила, что тариф на 2023 год остался тот же, изменения уровня тарифа - с 2024 года.

Организация ознакомлена с уровнем тарифов, согласия или разногласий не заявлено.

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:

Пересмотреть предельные единые тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами для общества с ограниченной ответственностью «Хартия» на территории Ярославской области на 2022 – 2026 годы (с разбивкой на календарные периоды) в соответствии со следующими значениями:

Календарный период	Единица измерения	Размер тарифа		
		налогом на добавленную стоимость не облагается	без налога на добавленную стоимость	с налогом на добавленную стоимость
С момента пересмотра по 31.12.2023	руб./куб. м	584,33	-	-
С 01.01.2024 по 30.06.2024	руб./куб. м	584,33	-	-
С 01.07.2024 по 31.12.2024	руб./куб. м	639,42	-	-
С 01.01.2025 по 30.06.2025	руб./куб. м	-	599,24	719,09
С 01.07.2025 по 31.12.2025	руб./куб. м	-	599,24	719,09
С 01.01.2026 по 30.06.2026	руб./куб. м	-	599,24	719,09
С 01.07.2026 по 31.12.2026	руб./куб. м	-	643,90	772,68

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.	Андриюшина А.В.	ДРТ ЯО	«за»		
7.	Шевченко М.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., Андриюшина А.В., Шевченко М.В., Чачибая Т.И., Собенина Е.В.

Слушали: Шевченко М.В., которая сообщила, что на рассмотрение выносится вопрос по утверждению размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования расположенного по адресу Ярославская область, г. Ростов, ул. Пролетарская, д. 1/8, (кадастровый номер к.н.з.у. 76:19:010227:29), заявитель Подлитов А.Н. объект (индивидуальный жилой дом).

Направление использование газа - отопление, ГВС. Запрашиваемая максимальная мощность газоиспользующего оборудования 4,13 м³/ч.

В соответствии с пунктом 26.23 Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Проектом предусмотрена прокладка газопровода в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Ранее, между заявителем Подлитовым А.Н. и ГРО был заключен Договор от 07.06.2022г. № ЮФ-ДГ- 9673/22 о подключении (технологическом присоединении) газоиспользующего оборудования к сети газораспределения в рамках догазификации на жилой дом по адресу: Ростовский р-н, г. Ростов, ул. Окружная, д. 39а, (кадастровый номер к.н.з.у. 76619:010216:318).

В соответствии с п.120 (б) Постановления Правительства РФ от 13 сентября 2021 г. N 1547 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения и о признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», заявитель может заключать такие договора не более одного раза в три года.

Таким образом, на основании данных требований расчет платы выполнен по индивидуальному проекту.

Организация предложила к установлению плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Подлитова Антона Николаевича в размере 203 260,30 руб. (без учета НДС).

По результатам экспертизы размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования Подлитова Антона Николаевича составил 162 608,24 руб. (без учета НДС).

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят в размере 0% против предложения организации - 20%, в сумме 0,00 руб. против предложения организации - 40 652,06 руб.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Письменное 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:

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования Подлитова Антона Николаевича по индивидуальному проекту в размере 162 608,24 руб. (без учёта НДС) с разбивкой по каждому мероприятию. Присоединенный объект – индивидуальный жилой дом, расположенный по адресу: Ярославская область, г. Ростов, ул. Пролетарская, д. 1/8, (кадастровый номер к.н.з.у. 76:19:010227:29):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
1	Расходы на разработку проектной документации	29 658,44
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	107 556,64
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1	158 мм и менее	0,00

2.1.1.2	159-218 мм	0,00
2.1.1.3	219-272 мм	0,00
2.1.1.4	273-324 мм	0,00
2.1.1.5	325-425 мм	0,00
2.1.1.6	426-529 мм	0,00
2.1.1.7	530 мм и выше	0,00
2.1.2.	Подземная прокладка	0,00
2.1.2.1	158 мм и менее	0,00
2.1.2.2	159-218 мм	0,00
2.1.2.3	219-272 мм	0,00
2.1.2.4	273-324 мм	0,00
2.1.2.5	325-425 мм	0,00
2.1.2.6	426-529 мм	0,00
2.1.2.7	530 мм и выше	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	107 556,64
2.2.1.	109 мм и менее	107 556,64
2.2.2.	110-159 мм	0,00
2.2.3.	160-224 мм	0,00
2.2.4.	225-314 мм	0,00
2.2.5.	315-399 мм	0,00
2.2.6.	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	0,00
2.3.2.	40-99 куб. метров в час	0,00
2.3.3.	100-399 куб. метров в час	0,00
2.3.4.	400-999 куб. метров в час	0,00
2.3.5.	1000-1999 куб. метров в час	0,00
2.3.6.	2000-2999 куб. метров в час	0,00
2.3.7.	3000-3999 куб. метров в час	0,00
2.3.8.	4000-4999 куб. метров в час	0,00
2.3.9.	5000-9999 куб. метров в час	0,00
2.3.10.	10000-19999 куб. метров в час	0,00
2.3.11.	20000-29999 куб. метров в час	0,00
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	0,00
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	0,00

2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	0,00
2.4.4.	Станция катодной защиты m-го типа	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (сталь надз. 25 мм)	7 281,22
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа (пэ 63 мм)	16 111,94
5	Расходы, связанные с государственной регистрацией объекта (ст.333.33 Налогового кодекса РФ)	2 000,00
6	Эффективная ставка налога на прибыль	0,00%
7	Налог на прибыль	0,00
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	162 608,24

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.	Шевченко М.В.	ДРТ ЯО	«за»		

По вопросу 5 повестки заседания

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

Слушали: Шевченко М.В., которая сообщила, что на рассмотрение выносится вопрос по утверждению размера платы по индивидуальному проекту за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования расположенного по адресу г. Ярославль, перекресток ул. Урицкого и пр. Ленинградского (кадастровый номер к.н.з.у: 76:23:010606:4), заявитель Бурнусузян Сейран Рафикович, подключается объект розничной торговли.

Направление использование газа - отопление, ГВС. Запрашиваемая максимальная мощность газоиспользующего оборудования 51,0 м³/ч.

В соответствии с пунктом 26.23 Основных положений плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий, и (или) в границах зон охраны памятников историко-культурного наследия.

Основанием для установления платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования Бурнусузяна Сейрана Рафиковича является письменное подтверждение заявителя компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения.

Таким образом, на основании данных требований расчет платы выполнен по индивидуальному проекту.

Организация предложила к установлению плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования Бурнусузяна Сейрана Рафиковича в размере 1 975 417,39 руб. (без учета НДС).

По результатам экспертизы размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования Бурнусузяна Сейрана Рафиковича составил 1 543 554,17 руб. (без учета НДС).

Расходы на разработку проектной документации приняты департаментом в сумме 67 262,07 руб. на уровне фактических затрат по сч. 08.03-ОСВ против предложения организации 104 041,81 руб.

Размер эффективной ставки налога на прибыль принят в размере 0% против предложения организации - 20%, в сумме 0,00 руб. против предложения организации - 395 083,48 руб.

Организация ознакомлена с экспертным заключением и проектом приказа департамента. Письменное 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:**

Установить плату за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования Бурнусузяна Сейрана Рафиковича по индивидуальному проекту в размере 1 543 554,17 руб. (без учёта НДС) с разбивкой по каждому мероприятию. Присоединенный объект – объект розничной торговли, расположенный по адресу: г. Ярославль, перекресток ул. Урицкого и пр. Ленинградского (кадастровый номер к.н.з.у: 76:23:010606:4):

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб.
1	Расходы на разработку проектной документации	67 262,07
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.	1 450 898,94
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	23 103,89
2.1.1.	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.1.1	158 мм и менее	0,00
2.1.1.2	159-218 мм	0,00
2.1.1.3	219-272 мм	0,00
2.1.1.4	273-324 мм	0,00
2.1.1.5	325-425 мм	0,00
2.1.1.6	426-529 мм	0,00
2.1.1.7	530 мм и выше	0,00
2.1.2.	Подземная прокладка	23 103,89
2.1.2.1	158 мм и менее	23 103,89
2.1.2.2	159-218 мм	0,00
2.1.2.3	219-272 мм	0,00
2.1.2.4	273-324 мм	0,00
2.1.2.5	325-425 мм	0,00

2.1.2.6	426-529 мм	0,00
2.1.2.7	530 мм и выше	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	85 814,47
2.2.1.	109 мм и менее	85 814,47
2.2.2.	110-159 мм	0,00
2.2.3.	160-224 мм	0,00
2.2.4.	225-314 мм	0,00
2.2.5.	315-399 мм	0,00
2.2.6.	400 мм и выше	0,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.3.1.	до 40 куб. метров в час	0,00
2.3.2.	40-99 куб. метров в час	0,00
2.3.3.	100-399 куб. метров в час	0,00
2.3.4.	400-999 куб. метров в час	0,00
2.3.5.	1000-1999 куб. метров в час	0,00
2.3.6.	2000-2999 куб. метров в час	0,00
2.3.7.	3000-3999 куб. метров в час	0,00
2.3.8.	4000-4999 куб. метров в час	0,00
2.3.9.	5000-9999 куб. метров в час	0,00
2.3.10.	10000-19999 куб. метров в час	0,00
2.3.11.	20000-29999 куб. метров в час	0,00
2.3.12.	30000 куб. метров в час и выше	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.4.1.	Станция катодной защиты 1-го типа	0,00
2.4.2.	Станция катодной защиты 2-го типа	0,00
2.4.3.	Станция катодной защиты 3-го типа	0,00
2.4.4.	Станция катодной защиты m-го типа	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	1 341 980,58
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (сталь надз. 25 мм)	7 281,22
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа (пэ 63 мм)	16 111,94

5	Расходы, связанные с государственной регистрацией объекта (ст.333.33 Налогового кодекса РФ)	2 000,00
6	Эффективная ставка налога на прибыль	0,00%
7	Налог на прибыль	0,00
8	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	1 543 554,17

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.	Шевченко М.В.	ДРТ ЯО	«за»		

Секретарь правления



Е.В. Собенина

**Программы, расчеты и иные материалы
по установлению тарифов
(заседание правления № 8 от 23.03.2023)**

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.

Операционные расходы (базовый уровень)
тыс. руб. (с 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	2 155,780	914,902	463,932	Организацией заявлены расходы на материалы в размере 914,902 т.р., экспертом расходы скорректированы (исключены ГСМ, кассовая техника, расходы на пожарные рукава учтены в разбивке на 5 лет, согласно среднему сроку эксплуатации, приняты с НДС 20%), расходы на инвентарь (лопаты, метлы, скребки и пр.), шины, МБП, приняты с НДС 20%, с учетом доли ТКО (80,13%). Учтены расходы на зап. части на уровне фактических за 2021 год с НДС (20%), заявленные организацией в п.2 настоящего раздела.
2.	Расходы на текущий и капитальный ремонт основных средств объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	0,000	20 816,687	127,192	Организация заявила расходы на ремонт дорожного покрытия, основных средств, расходы на систему сбора и очистки (обезвреживания) свалочного газа и установку обратного осмоса для очистки фильтрата в части ремонтов (включая запчасти), расходы на капитальный ремонт двигателя трактора и бульдозера. Учтены расходы на текущий ремонт согласно мероприятию производственной программы на 2023-2027 год, приняты расходы на уровне факта 2021 года без учета стоимости запчастей (учтены в п. 1 настоящего раздела) с учетом индексов 2022 и 2023 годов (расходы по замене форсунок, ремонту стартера на бульдозере, ремонту транспортных средств - НДС не облагаются; остальные ремонты с учетом НДС 20%). Расходы на устройство дорожного покрытия не приняты, т.к. носят капитальный характер. Не учтены расходы на систему сбора и очистки (обезвреживания) свалочного газа и установку обратного осмоса для очистки фильтрата, т.к. данное оборудование у организации отсутствует, а для его строительства необходима утвержденная инвест. программа, которой у организации нет. Кап.ремонт двигателей трактора и бульдозера не учтен, т.к. расходы по капитальному ремонту относятся на увеличение стоимости основных средств и в дальнейшем увеличивают сумму амортизации по объекту.
3.	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды	5 986,683	16 035,057	5 867,005	
3.1.	ОПП	3 052,171	5 634,119	3 192,855	
	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	12,00	14,00	9,32	Принято на уровне фактической среднесписочной численности сотрудников основного производственного персонала за 2021 год с учетом доли, относимой на захоронение ТКО (80,13%).
	Средняя оплата труда, руб.	21 195,63	33 536,42	28 551,48	Принято на уровне фактической средней заработной платы основного производственного персонала Организации за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов (п.26 Методических указаний).
3.2.	ИТР	676,376	1 635,868	499,366	
	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	2,00	4,94	1,60	Экспертом скорректировано предложение организации на основании сведений об имеющихся объектах основных средств и транспорта. Численность ремонтного персонала определена на основании Приказа Департамента жилищно - коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13 "Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства". Учтено 2 слесаря по ремонту с учетом доли ТКО (80,13%).

	Средняя оплата труда, руб.	28 182,34	27 595,61	25 966,47	Принято на уровне фактической средней заработной платы ИТР Организации за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов.
3.3.	АУП	1 247,915	5 036,273	810,469	
	Численность (среднесписочная), принятая для расчета	3,69	6,59	1,70	Предложенная численность сотрудников АУП скорректирована экспертом на основании представленного штатного расписания, Приказа Департамента жилищно - коммунального хозяйства Министерства строительства РФ от 6 декабря 1994 г. № 13 "Рекомендации по нормированию труда работников предприятий внешнего благоустройства" и рассчитана с учетом доли, относимой на захоронение ТКО (80,13%). В расчет приняты сотрудники АУП: директор, бухгалтер, инженер по охране труда, мастер полигона, инженер по охране окружающей среды.
	Средняя оплата труда, руб.	28 182,35	63 685,80	39 752,27	В размере средней заработной платы по отрасли "Водоснабжение; водоотведение, организация сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений" по Ярославской области за 2021 год с индексами 2022 и 2023 годов.
3.4.	отчисления на социальные нужды всего	1 010,221	3 728,797	1 364,315	
	процент отчислений на социальные нужды	20,30	30,30	30,30	
4.	Расходы на эксплуатацию объектов, используемых для обработки, обезвреживания, захоронения твердых коммунальных отходов	480,352	103 322,193	4 691,193	Учены расходы на мероприятия производственной программы по п.1.1, 1.2, 1.4. Учтены затраты на лабораторные исследования, мероприятия по пожарной безопасности (в доле 0,2 - 1 раз на 5 лет) на уровне фактически сложившихся в 2021 году с учетом индексов 2022 и 2023 годов и доли ТКО. Расходы на лабораторные исследования по договору с ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии" учтены с НДС, затраты по договорам с ООО НПФ Ижтруссервис, ООО Аналитика и Ярославской ФГБУ ГСАС НДС не облагаются. Затраты на приобретение инертных материалов приняты по расчету эксперта согласно инструкции Министерства строительства РФ от 01.11.1996 (п.2.8). Расчетная потребность в изолирующем материале на 2023 год составляет 17,288 тыс.куб.м в год. Расходы на покупку изолирующего материала рассчитаны исходя из плановой цены грунта с учетом стоимости по договорам 2022 года, заключенным в результате проведенных конкурсных процедур. Затраты на покупку песка НДС не облагаются (на основании документов за 2022 год). Не учтены расходы на разработку проектно-сметной документации очистных сооружений фильтрата, эксплуатационные расходы на систему сбора и очистки (обезвреживания) свалочного газа и установку обратного осмоса для очистки фильтрата, по причине отсутствия подтверждающих документов и инвестиционной программы на строительство и эксплуатацию указанных объектов. Расходы на обучение персонала учтены в п.7 данного раздела.
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,000	874,462	641,596	
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	0,000	0,000	0,000	
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,000	0,000	0,000	
5.3.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,000	0,000	0,000	

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	0,000	874,462	641,596	Учтено по фактическим затратам за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов, расходы учтены в доле ТКО (80,13%). Организация представила расшифровку и оборотно-сальдовые ведомости за 2021 год. Учтены расходы на мед.осмотр, обязательное то автотранспорта, лабораторные исследования в санитарно-защитной зоне, и пр. Не учтены расходы на компенсацию работникам расходов по использованию личного автотранспорта, расходы по обслуживанию ККМ, т.к. не относятся к деятельности по обращению с ТКО. Расходы на мед.осмотры, страхование, лабораторные исследования, страхование НДС не облагаются, остальные расходы (транспортные услуги, содержание и ТО транспортных средств и пр.) учтены с НДС (20%).
6.	Расходы на служебные командировки	0,000	0,000	0,000	
7.	Расходы на обучение персонала	0,000	0,000	18,188	Учтены расходы на обучение персонала на уровне фактических за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов и доли ТКО (80,13%). Организация предложила учесть расходы в п.4 данного раздела. Расходы на обучение НДС не облагаются.
8.	Лизинговый платеж	0,000	0,000	0,000	
9.	Арендная плата	0,000	0,000	0,000	
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	1 323,716	1 469,649	1 280,657	Принято на основании фактических данных Организации по сч.26 за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов. Согласно учетной политике Организации затраты распределяются пропорционально заработной плате основных производственных рабочих (0,35- общая доля захоронения отходов против предложения организации 0,377, доля ТКО 80,13%). Из расчета исключены расходы на взносы в ФСС, канц.товары, ГСМ, транспортный налог, т.к. данные расходы учтены в соответствующих статьях. Учтены командировочные расходы, вода и стоки, отопление, услуги связи, МБП, обслуживание оргтехники, и пр. Учтены без учета НДС (НДС не облагаются) расходы на амортизацию, командировочные расходы, почтовые расходы, обслуживание оргтехники, поддержка и обновление информационных систем. С НДС (20 %) учтены расходы на МБП, тепловую энергию, услуги связи, электроэнергию, водоснабжение и водоотведение, услуги охраны.
13.	Другие расходы, в том числе:	67,957	96,367	92,180	
13.1.	расходы по охране труда и технике безопасности	0,000	89,508	85,658	Принято на основании фактических данных Организации по сч.20 за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов. Расходы на мыло, спецодежду, перчатки учтены с НДС (20%), расходы на кисель учтены с НДС (10%).
13.2.	расходы на канцелярские товары	0,000	6,859	6,522	Принято на основании фактических данных Организации по сч.20 за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов. Принято с учетом НДС (20%).
13.3.	прочие	67,957	0,000	0,000	Принято по предложению организации.
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	10 014,487	143 529,318	13 181,943	

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.	13 181,943	13 663,479	14 067,918	14 484,328	14 913,064

Неподконтрольные расходы

тыс. руб. (с 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					
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	212,782	1 266,874	249,181	47,772	47,772	47,772	47,772	
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	0,880	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	На основании ст. 346.11. Налогового Кодекса применение УСН организациями предусматривает их освобождение от обязанности по уплате налога на имущество.
2.4.	земельный налог и арендная плата за землю	199,081	1 233,740	32,670	32,670	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 80,13%.
2.5.	транспортный налог	12,821	33,134	15,102	15,102	15,102	15,102	15,102	Принято на уровне факта 2021 года с учетом доли ТКО (80,13%).
2.6.	прочие налоги и сборы	0,000	0,000	201,409	0,000	0,000	0,000	0,000	Налог по УСН (доходы минус расходы), 1 % от НВВ
3.	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,000	0,000	158,199	0,000	0,000	0,000	0,000	Расходы учтены в размере амортизации с учетом максимального срока полезного использования. Учтены расходы по договорам лизинга на экскаватор (согласно договору на 2023 год приходится платеж за 2 мес.) с учетом доли ТКО (80,13%), лизинга на автомобиль Лада ларгус (согласно договору 12 мес.2021 года, с учетом распределения затрат по видам деятельности (35%) и доли ТКО 80,13%). Срок действия по обоим договорам лизинга истекает в 2023 году, поэтому на последующий период расходы не учтены.
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	1 905,327	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	Организация заявила фактические расходы на покупку бензина и по договору лизинга за 2021 год, не учтенные при установлении тарифа на 2021 год. Расходы по бензину не приняты, т.к. уд.расход топлива в части бензина для организации на период 2018-2022 годов не утверждался. Расходы по лизингу учтены в экономически обоснованном размере по строке 2.3 раздела "Корректировка НВВ 2021 г....".
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	3 665,973	5 696,883	3 782,144	3 782,144	3 782,144	3 782,144	3 782,144	п. 32 Методических указаний. Учтено на основании плановой массы захоронения ТКО и ставок платы. Ставки платы учтены согласно постановлению №758.
9.	Итого неподконтрольных расходов	3 878,755	8 869,084	4 189,524	3 829,916	3 829,916	3 829,916	3 829,916	

Расходы на приобретение энергетических ресурсов
тыс. руб. (с 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.	Расходы на электроэнергию	487,816	8 093,904	278,898	294,524	309,843	325,971	342,906	
	<i>Объем, кВт.ч</i>	85 690	993 117	38 490	38 490	38 490	38 490	38 490	Расход электроэнергии принят на уровне фактического за 2021 год в расчете на 1 тонну ТКО, в расчете на планируемую массу отходов, с учетом доли ТКО
	<i>Тариф, руб./кВт.ч</i>	5,69	8,15	7,25	7,65	8,05	8,47	8,91	Стоимость электроэнергии принята на уровне средней фактической за 2021 год с учетом НДС (20%) с учетом индексов 2022 и 2023 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	0	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	
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	
	<i>Объем, куб. м.</i>	0	0	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	
3.2.	Стоки	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	
	<i>Тариф, руб./куб.м.</i>	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	
	<i>Объем, тыс. куб. м.</i>	0	0	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	
5.	Расходы на иные виды топлива и энергетические ресурсы	1 772,078	15 589,850	3 464,478	3 534,618	3 591,437	3 649,294	3 708,276	
5.1.	бензин	0,000	485,640	245,283	249,695	253,194	256,736	260,328	
	<i>количество, л</i>	0	9 256	5 509	5 509	5 509	5 509	5 509	Расход бензина по оборудованию и автотранспорту принят с учетом фактического за 2021 год в доле, относимой на захоронение ТКО (80,13%), расход бензина по автомобилю Лада Ларгус принят с учетом доли распределения затрат по видам деятельности (35%).
	<i>цена, руб./л</i>	0,00	52,47	44,52	45,33	45,96	46,60	47,26	Цена учтена на уровне средней фактической за 2021 год с учетом НДС (20%) с учетом индексов 2022 и 2023 годов.
5.2.	дизельное топливо	1 690,420	13 381,465	2 950,689	3 003,797	3 045,872	3 088,492	3 131,719	
	<i>количество, л</i>	41 621	227 151	60 626	60 626	60 626	60 626	60 626	Количество дизтоплива принято на уровне фактического за 2021 год с учетом доли ТКО, скорректированного на плановую массу ТКО. Увеличение потребности связано с тем, что организация взяла в лизинг экскаватор.
	<i>цена, руб./л</i>	40,61	58,91	48,67	49,55	50,24	50,94	51,66	Цена учтена на уровне средней фактической с учетом НДС (20%) за 2021 год с учетом индексов 2022 и 2023 годов.
5.3.	прочие энергетические ресурсы	81,658	1 722,745	268,506	281,126	292,371	304,066	316,229	Расходы скорректированы экспертом в соответствии с плановой массой захоронения ТКО, планового количества диз.топлива и бензина и средней фактической ценой на разные виды ГСМ за 2021 год, с учетом индексов 2022 и 2023 годов. Учтены затраты на масла, смазки, антифриз с учетом доли ТКО (80,13%). Затраты учтены с НДС (20%).
6.	ИТОГО	2 259,894	23 683,754	3 743,376	3 829,142	3 901,280	3 975,265	4 051,182	

Корректировка НВВ 2021 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
		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.	57,378	58,329	58,329	Представлена форма 2-ТП за 2021 год.
ЗАТРАТЫ					
1.	Операционные расходы	9 091,876	9 456,681	9 456,681	п.45 Методических указаний
2.	Неподконтрольные расходы	4 791,938	5 518,454	4 784,267	п.2.1+п.2.2+п.2.3+п.2.4+п.2.5+п.2.6+п.2.7
2.1.	Расходы на оплату товаров (услуг, работ), приобретаемых у других регулируемых организаций	0,000	0	0,000	
2.2.	Налоги, сборы и другие обязательные платежи	205,142	296,891	206,580	
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	1,637	15,416	1,000	В качестве базы для начисления налога на имущество учтено только недвижимое имущество Организации, отнесенное к полигону (п. 19 ст. 2 Федерального закона от 03.08.2018 № 302-ФЗ "О внесении изменений в части первую и вторую Налогового кодекса Российской Федерации") с учетом доли ТКО (80,13%). Исключен налог по объекту "Мойка для автомашин", т.к. объект числится на незавершенном строительстве и не имеет непосредственного отношения к деятельности по захоронению ТКО.
2.2.4.	земельный налог и арендная плата за землю	198,022	259,322	190,478	Учтены затраты на аренду муниципальных земельных участков по договорам № 2-6776 от 27.03.2019 и № 2-6777 от 27.03.2019 с учетом доли ТКО на основании расчета платы на 2021 год. Организация представила платежные поручения за 2021 год.
2.2.5.	транспортный налог	5,483	22,153	15,102	Учтено в соответствии с сообщением об исчисленной налоговым органом сумме транспортного налога №2688356 от 18.05.2022 за 2021 год по транспортным средствам, занятым в процессе захоронения ТКО, с учетом доли ТКО (80,13%). По автомобилям ГАЗель и Лада Ларгус налог учтен в доле распределения по видам деятельности 35%, 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	379,285	729,692	290,477	Учтены расходы по договору лизинга на экскаватор от 21.09.2021 № 32110575489 (акт о приемке в лизинг от 30.11.2021) в расчете на 1 мес.2021 года с учетом доли ТКО. Расходы по договору лизинга на автомобили Газель (с сентября 2020 по 31.12.2021) и Лада ларгус (с февраля по декабрь 2021) учтены в доле распределения по видам деятельности (35%), т.к. не участвуют непосредственно в процессе захоронения, и доле, относимой на захоронение ТКО (80,13%). П.35 Основ ценообразования.
2.4.	Сбытовые расходы	0,000	227,283	22,622	Организацией заявлены фактические расходы за 2021 год по статье в сумме 227,283 тыс. руб. Производилось списание дебиторской задолженности, возникшей в 2018 году. Экспертом расходы скорректированы в соответствии с п.20 Методических указаний. Расчет выполнен с применением доли ТКО (80,13%).
2.5.	Экономия расходов	0,000	0,000	0,000	
2.6.	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов и недополученных доходов	770,713	770,713	770,713	При установлении тарифа на 2021 год учтены расходы по статье по факту работы за 2019 год в сумме 770,713 тыс.руб.
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	3 436,798	3 493,875	3 493,875	В соответствии с фактической массой ТКО за 2021 год и утвержденными ставками платы.
3.	Расходы на энергоресурсы	2 056,147	2 117,757	2 086,225	
3.1.	Расходы на электроэнергию	468,582	435,328	435,328	
	<i>Утвержденный удельный расход электроэнергии, кВт.ч/т</i>	1,4	1,4	1,4	Утвержденный уд.расход.
	<i>Тариф на электроэнергию, руб./кВт.ч</i>	5,85	5,35	5,35	Принято на основании средней фактической цены 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	1 587,565	1 682,429	1 650,897	
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	1 513,469	1 523,737	1 523,737	
	<i>Утвержденный удельный расход, л/т</i>	0,68	0,68	0,68	Утвержденный уд.расход в качестве долгосрочного параметра регулирования.
	<i>Цена, руб./л</i>	38,79	38,66	38,66	Принято на основании средней фактической цены за 2021 год.
3.5.3.	Прочие энергетические ресурсы	74,096	158,692	127,160	Принято на уровне фактических расходов ГСМ (масло моторное, смазки, масло гидравлическое, антифриз, масло трансмиссионное, охлаждающая жидкость) за 2021 год с учетом доли ТКО (80,13%. Фактический расход ГСМ не превышает расчет эксперта, выполненный в соответствии с нормами расхода согласно Постановлению Госстроя РФ от 09.03.2004 №36. Цены на различные виды ГСМ определены на уровне фактических за 2021 год на основании представленных счетов-фактур.
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	318,421	299,834	297,378	Организация представила амортизационную ведомость за 2021 год (п. 34 Основ ценообразования). Расходы приняты в доле ТКО.
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	-469,038	0,000	-469,038	

9.	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	-450,762	0,000	-450,762	
10.	ИТОГО НВВ	15 302,288	17 392,726	15 668,457	
11.	Товарная выручка	x	15 637,688	15 637,690	На основании данных о фактической выручке организации за 2021 год.
12.	Размер отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (ΔНВВк)	x	1 755,038	30,767	

Расчет НВВ

тыс. руб.

№ 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	10 014,487	143 529,318	13 181,943	13 663,479	14 067,918	14 484,328	14 913,064	
2.	Неподконтрольные расходы	3 878,755	8 869,084	4 189,524	3 829,916	3 829,916	3 829,916	3 829,916	
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов	2 259,894	23 683,754	3 743,376	3 829,142	3 901,280	3 975,265	4 051,182	
4.	Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов	198,127	65,458	52,452	52,452	52,205	46,029	46,029	Согласно расчету Организации с применением доли, относимой на захоронение ТКО (80,13 % (п. 34 Основ ценообразования). Организация не представила план по расходованию сумм начисленной амортизации, поэтому амортизационные начисления могут быть использованы в качестве источника покрытия расходов на ремонт основных средств.
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 за 2021 год	1 207,398	1 721,815	30,767	0,000	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	0,000	0,000	-509,297					Расходы, ошибочно учтенные при установлении тарифа на 2022 год, в разделе "Прочие энергетические ресурсы", ввиду отсутствия утвержденного удельного расхода по бензину в предыдущий долгосрочный период регулирования.

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	0,000	0,000	-554,252	0,000	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.
14.	ИТОГО необходимая валовая выручка	17 686,138	178 015,301	20 140,892	21 374,989	21 851,319	22 335,538	22 840,191	
15.	Динамика необходимой валовой выручки, %	x	x	113,88	106,13	102,23	102,22	102,26	

**Расчет тарифа
(НДС не облагается)**

№ 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	по предложению эксперта			
				с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.			Всего за год	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.				
1.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17 686,138	8 790,387	8 895,751	178 015,301	20 140,892	21 374,989	10 070,569	11 304,420	
2.	Сглаживание	тыс. руб.	0,000			0,000		0,000			
3.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	17 686,138	8 790,387	8 895,751	178 015,301	20 140,892	21 374,989	10 070,569	11 304,420	
4.	Масса твердых коммунальных отходов	тыс. т	61,207	30,604	30,604	62,237	62,237	62,237	31,1185	31,1185	Принято по предложению организации.
5.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (без НДС)	руб./ т	288,96	287,23	290,68	x	x	x	x	x	
6.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (НДС не облагается)	руб./ т	x	x	x	2 860,28	323,62	343,45	323,62	363,27	
7.	Темп роста тарифа	%	x	x	101,200	x	x	106,13	100,00	112,25	

Расчет тарифа (продолжение)
(НДС не облагается)

№ п.п.	Наименование расхода	Ед.изм.	Значение показателей в расчете на годовой объем								
			2025			2026			2027		
			по предложению эксперта			по предложению эксперта			по предложению эксперта		
			Всего за год	с календарной разбивкой		Всего за год	с календарной разбивкой		Всего за год	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.	21 851,319	10 925,660	10 925,659	22 335,538	10 925,705	11 409,833	22 840,191	11 409,909	11 430,282
2.	Сглаживание	тыс. руб.	0,000			0,000			0,000		
3.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	21 851,319	10 925,660	10 925,659	22 335,538	10 925,705	11 409,833	22 840,191	11 409,909	11 430,282
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 (без НДС)	руб./ т	x	x	x	x	x	x	x	x	x
6.	Тариф на услуги по обращению с твердыми коммунальными отходами (НДС не облагается)	руб./ т	351,10	351,10	351,10	358,88	351,10	366,66	366,99	366,66	367,31
7.	Темп роста тарифа	%	102,23	96,65	100,00	102,22	100,00	104,43	102,26	100,00	100,18

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

Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Рыбинск "Автопредприятие по уборке города" (МУП "АТП")

(наименование организации)

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

Регулируемая организация:

Муниципальное унитарное предприятие городского округа город Рыбинск "Автопредприятие по уборке города" (МУП "АТП")

152919, г.Рыбинск, ул.Софийская, дом 76

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

Зарубин Роман Алексеевич, экономист, 8(4855) 235-100

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	57,378	58,329	62,237	62,237	62,237	62,237	62,237

Расчет затрат на оплату услуг операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2023 год на территории Ярославской области

Район	Масса ТКО, которая будет образована в 2023 г., по данным схемы (тыс. тонн)	Сортировка	с 01.01.2023 по 31.12.2023			Полигон	Масса ТКО, которая поступит на полигон в 2023 г., по данным схемы (тыс. тонн)	с 01.01.2023 до вступления в силу приказа по МУП "АТП"			с даты вступления в силу приказа по МУП "АТП" по 31.12.2023		
			Масса ТКО, которая поступит на сортировку, по схеме (тыс. тонн)	тариф на обработку, руб./т (с учетом НДС / НДС не облагается)	НВВ обработка, тыс. руб.			Масса ТКО, которая поступит на полигон, по данным новой (тыс. тонн)	тариф на захоронение, руб./т (с учетом НДС / НДС не облагается)	НВВ захоронение, тыс. руб.	Масса ТКО, которая поступит на полигон, по данным новой (тыс. тонн)	тариф на захоронение, руб./т (с учетом НДС / НДС не облагается)	НВВ захоронение, тыс. руб.
Даниловский, Первомайский районы	9,53	Сортировка ООО "Экологический оператор "Макраб"	9,53		0,00	Полигон ООО "Экологический оператор "Макраб"	9,53	2,38	2 203,97	5 245,44	7,15	2 203,97	15 758,37
Любимский район	4,52	Перспективная сортировка Первомайская	4,52		0,00	Любимское МУП ЖКХ	4,52	1,13	1 578,42	1 783,61	3,39	1 578,42	5 350,84
Городской округ город Рыбинск, Пошехонский, Рыбинский районы	66,22	Перспективная сортировка Первомайская	66,22		0,00	Полигон МУП ГО г. Рыбинск "АТП"*	66,22	16,56	367,76	6 090,11	49,67	323,62	16 074,21
Городской округ город Переславль-Залесский, Борисоглебский, Ростовский районы	60,96	Перспективная сортировка Ростовского района	60,96		0,00	ОАО "Чистый город плюс"	60,96	15,24	258,04	3 932,47	45,72	258,04	11 797,41
Большесельский, Мышкинский районы	2,76	Перспективная сортировка Углич	2,76		0,00	МУП "Коммунальник"	2,76	0,69	2 198,53	1 516,99	2,07	2 198,53	4 550,96
Брейтовский, Мышкинский, Некоузский районы	9,76	Перспективная сортировка Углич	9,76		0,00	ООО "Сить"	9,76	2,44	736,33	1 796,65	7,32	736,33	5 389,94
Угличский район	17,11	МСК ООО "Хартия" Углич	17,11	1 309,40	22 401,36	МУП "Коммунальник"	15,06	3,76	2 198,53	8 266,47	11,29	2 198,53	24 821,40
Гаврилов-Ямский район	8,18		8,18		0,00	ООО "Спецавтохозяйство"	8,18	2,05	768,59	1 575,61	6,14	768,59	4 719,14
Городской округ Ярославль	145,89	Сортировка АО "Чистый город"	145,89	1 557,04	227 163,06	Полигон АО "Скоково"	124,01	31,00	505,94	15 684,26	93,01	505,94	47 057,85
городской округ Ярославль	42,20	Сортировка ООО ПКФ "Торгворма"	42,20	827,93	34 936,90	Полигон АО "Скоково"	37,13	9,28	505,94	4 695,16	27,85	505,94	14 090,54
Некрасовский, Ярославский районы	27,94	Сортировка Посконнов	27,94	1 861,66	52 005,78	Полигон АО "Скоково"	25,14	6,29	505,94	3 182,39	18,86	505,94	9 542,10
Некрасовский район	3,38	Сортировка АО "Чистый город"	3,38	1 557,04	5 263,19	Полигон АО "Скоково"	2,87	0,72	505,94	364,28	2,15	505,94	1 087,78
Некрасовский район	1,74	Сортировка АО "Чистый город"	1,74	1 557,04	2 709,04	Полигон АО "Скоково"	1,48	0,37	505,94	187,20	1,11	505,94	561,60
Тутаевский район	15,45	Сортировка ООО "ЯрФлекса"	15,45		0,00	Полигон ООО "Экорегион"	15,45	3,86	447,44	1 727,12	11,59	447,44	5 185,83
ИТОГО	415,64	х	415,64	х	344 479,33	х	383,08	95,77	х	56 047,76	287,32	х	165 987,97

Расчет расходов на осуществление деятельности регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами на территории Ярославской области ООО "Хартия" на 2024-2026 годы, необходимой валовой выручки и размера тарифа

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Установлено на 2023 год			Предложение Эксперта по пересмотру тарифов на									Примечания
			Всего за год	с 01.01 до вступления в силу приказа по МУП "АТП"	с даты вступления в силу приказа по МУП "АТП" по 31.12.2023	2024			2025			2026			
						с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	Всего за год	с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.	Всего за год	с 01.01 по 30.06.	с 01.07. по 31.12.		
1.	Расходы на оплату услуг операторов по обращению с твердыми коммунальными отходами	тыс. руб.	566 515,06	142 167,59	424 347,47	771 688,93	385 844,46	385 844,46	680 432,87	340 216,44	340 216,44	707 650,19	353 825,09	353 825,09	Расходы скорректированы в связи с пересмотром на 2023 год тарифа оператора по закоронению ТКО МУП "АТП" в связи с переходом на упрощенную систему налогообложения.
2.	Собственные расходы регионального оператора всего	тыс. руб.	2 026 673,63	506 668,41	1 520 005,22	2 422 625,16	1 211 312,58	1 211 312,58	2 384 373,23	1 192 186,62	1 192 186,62	2 481 500,31	1 240 750,15	1 240 750,15	
2.1.	расходы на сбор		24 287,21	6 071,80	18 215,41	32 916,47	16 458,24	16 458,24	28 527,61	14 263,81	14 263,81	29 668,71	14 834,36	14 834,36	
2.2.	расходы на транспортирование	тыс. руб.	1 844 248,06	461 062,02	1 383 186,04	2 245 615,43	1 122 807,71	1 122 807,71	2 211 583,50	1 105 791,75	1 105 791,75	2 301 798,98	1 150 899,49	1 150 899,49	
	среднее расстояние транспортирования первого плеча	км	82,56	82,56	82,56	84,00	84,00	84,00	83,92	83,92	83,92	83,98	83,98	83,98	
	среднее расстояние транспортирования второго плеча	км	23,75	23,75	23,75	10,34	10,34	10,34	13,36	13,36	13,36	13,38	13,38	13,38	
2.3.	сбытовые расходы	тыс. руб.	53 702,99	13 425,75	40 277,24	36 259,30	18 129,65	18 129,65	37 709,67	18 854,84	18 854,84	39 218,06	19 609,03	19 609,03	
2.4.	расходы на заключение и обслуживание договоров	тыс. руб.	98 418,98	24 604,75	73 814,23	100 424,50	50 212,25	50 212,25	99 132,56	49 566,28	49 566,28	103 097,86	51 548,93	51 548,93	
2.5.	Банковская гарантия	тыс. руб.	4 028,08	1 007,02	3 021,06	4 110,17	2 055,09	2 055,09	4 274,58	2 137,29	2 137,29	4 445,56	2 222,78	2 222,78	
2.6.	Уборка мест погрузки	тыс. руб.	1 988,31	497,08	1 491,23	3 299,28	1 649,64	1 649,64	3 145,32	1 572,66	1 572,66	3 271,13	1 635,56	1 635,56	
3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	51 027,15	12 756,79	38 270,36	61 161,61	30 580,81	30 580,81	60 246,22	30 123,11	30 123,11	62 699,87	31 349,93	31 349,93	
4.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	2 644 215,84	661 592,79	1 982 623,05	3 255 475,70	1 627 737,85	1 627 737,85	3 125 052,32	1 562 526,16	1 562 526,16	3 251 850,36	1 625 925,18	1 625 925,18	
5.	Корректировка НВВ по факту 2020 года	тыс. руб.	-31 668,84	-7 917,21	-23 751,63										
6.	Корректировка НВВ по факту 2021 года	тыс. руб.	-183 814,41	-46 492,44	-137 321,97	-72 820,54		-72 820,54							Сумма корректировки по факту 2021 года составила 256634,95 тыс. руб., по результатам пересмотра тарифа МУП "АТП" учтено на 2023 год 183814,41 тыс. руб. (до пересмотра 186020,64 т.р.), сумма корректировки на 2024 год перенесена в размере 72820,54 тыс. руб. (до пересмотра 70614,31 т.р.).
9.	Необходимая валовая выручка после корректировки	тыс. руб.	2 428 732,58	607 183,14	1 821 549,45	3 182 655,16	1 627 737,85	1 554 917,31	3 125 052,32	1 562 526,16	1 562 526,16	3 251 850,36	1 625 925,18	1 625 925,18	
10.	Сглаживание, в том числе:	тыс. руб.				0,00	-108 041,60	108 041,60	0,00	0,00	0,00	0,00	-58 415,21	58 415,21	
10.1.	Сглаживание	тыс. руб.				0,00	-108 041,60	108 041,60	0,00			0,00	-58 415,21	58 415,21	
11.	Необходимая валовая выручка после сглаживания	тыс. руб.	2 428 732,58	607 183,14	1 821 549,45	3 182 655,16	1 519 696,24	1 662 958,91	3 125 052,32	1 562 526,16	1 562 526,16	3 251 850,36	1 567 509,97	1 684 340,39	
12.	Объем образованных отходов	тыс. м3	4 156,44	1 039,11	3 117,33	5 201,49	2 600,75	2 600,75	5 215,00	2 607,50	2 607,50	5 231,66	2 615,83	2 615,83	
13.	Предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами, НДС не облагается	руб./м3	584,33	584,33	584,33	611,87	584,33	639,42	x	x	x	x	x	x	
14.	Предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами без НДС	руб./м3	x	x	x	x	x	x	599,24	599,24	599,24	621,57	599,24	643,90	
15.	Предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами с НДС	руб./м3	x	x	x	x	x	x	719,09	719,09	719,09	745,89	719,09	772,68	
16.	Изменение тарифа	%	109,00	x	x	104,71	100,00	109,43	97,94	112,46	120,00	103,73	100,00	107,45	

**Письма организаций, мнения участников
(заседание правления № 8 от 23.03.2023)**



Акционерное общество
«Газпром газораспределение Ярославль»
(АО «Газпром газораспределение Ярославль»)

Директору департамента
регулирования тарифов
Ярославской области

М.А. Сачковой

ул. Рыбинская, д. 20, Ярославль,
Российская Федерация, 150014
тел.: +7 (4852) 40-25-00, факс: +7 (4852) 40-26-26
e-mail: info@yaroblgaz.ru, www.yaroblgaz.ru
ОКПО 03310669, ОГРН 1027600677554, ИНН 7604012347, КПП 760401001

14.03.2023 № АЛ-05/01/462
на № _____ от _____

О рассмотрении документов

Уважаемая Мария Андреевна!

АО «Газпром газораспределение Ярославль» рассмотрены проекты экспертных заключений и проекты приказов департамента об утверждении уровня платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Ярославль» газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту в отношении следующих Заявителей:

- Бурнусузян С.Р., адрес: г. Ярославль, перекресток ул. Урицкого и пр. Ленинградского (кадастровый номер к.н.з.у: 76:23:010606:4);
- Подлитов А.Н., адрес: г. Ростов, ул. Пролетарская, д. 1/8, (кадастровый номер к.н.з.у. 76:19:010227:29).

Общество согласно с уровнем платы за технологическое присоединение в размере 1 543 554,17 руб. (без учета налога на добавленную стоимость) в отношении Заявителя Бурнусузяна С.Р. и 162 608,24 руб. (без учета налога на добавленную стоимость) в отношении Заявителя Подлитова А.Н.

Вопрос по утверждению платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Ярославль» прошу рассмотреть без нашего участия.

Первый заместитель
генерального директора

А.Н.Пилясов

С.М. Пугачёва
(4852) 40-26-47