



РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ КИРОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПРОТОКОЛ
заседания правления региональной службы по тарифам
Кировской области

27.12.2023

№ 46

г. Киров

Председательству ющий: Михайлов М.В.

Члены правления: Троян Г.В.
Мальков Н.В.
Обухова Н.Е.
Шаклеина А.В.
Юдинцева Н.Г.
Вычегжанин А.В.

Отсутствовали: Мишихина И.А. - с правом совещательного голоса
Липатников С.Н. - по вопросам электроэнергетики

Секретарь: Жуйков Д.А.

Кворум для проведения заседания и принятия решений имеется.

Уполномоченные по делам: Обухова Н.Е., Савиных Е.И., Калина Н.В., Баранова В.И., Иволина З.Л., Сенникова В.И., Земсков Д.Л., Муравьева А.С.

Приглашённые: Представитель прокуратуры Кировской области Пенкин Р.А.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления по повестке дня?

Троян Г.В.: Предлагаю повестку утвердить.

Михайлов М.В.: Кто за утверждение повестки? Прошу голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» единогласно.

РЕШИЛИ: Повестку дня из 13 вопросов утвердить.

Повестка дня:

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию и услуги по ее передаче для публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2024-2026 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую КОГУП «Облкоммунсервис», на 2023-2026 годы. Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна.

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным автономным учреждением Республики Коми «Санаторий «Серегово», на 2024 год. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (Кировская область, г. Киров, пр-кт Октябрьский). Уполномоченный по делу – Баранова Валентина Иннокентьевна.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района, на 2024 – 2026 годы. Уполномоченный по делу – Иволина Зоя Леонидовна.

6. О признании утратившим силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.01.2023 № 2/3-тэ-2023 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 204 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

8. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 31.10.2023 № 38/40-г-2023. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

9. О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

10. О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

11. О признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

12. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2024-2026 годы. Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

13. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 22.11.2023 № 41/14-тэ-2024. Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна.

1. Об установлении тарифов на тепловую энергию и услуги по ее передаче для публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2024-2026 годы. Уполномоченный по делу – Обухова Наталья Евгеньевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2024 – 2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т Плюс» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям №№ 1, 3, 5.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным акционерным обществом «Т Плюс», согласно приложениям №№ 2, 4, 6.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2026.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т
Плюс» для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов
(котельные, расположенные в г. Слободском)**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2024	124 876,3	-	-	-	213,4	11 653,5	-	-
2025	-	1	-	-	213,4	11 653,5	-	-
2026	-	1	-	-	213,4	11 653,5	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям публичным
акционерным обществом «Т Плюс»
(котельные, расположенные в г. Слободском)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и циркуляционный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	5 545,90	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	6 088,44	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	5 977,96	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	5 977,96	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	5 977,96	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	6 451,65	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	6 655,08	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	7 306,13	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	7 173,55	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	7 173,55	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	7 173,55	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	7 741,98	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности публичного акционерного общества
«Т Плюс» для формирования тарифов с использованием метода
индексации установленных тарифов (тепловые сети от котельной ООО
«Спичечная фабрика «Белка-Фаворит»)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2024	1 176,6	-	-	-	-	3 119,9	-	-
2025	-	1	-	-	-	3 119,9	-	-
26	-	1	-	-	-	3 119,9	-	-

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для публичного
акционерного общества «Т Плюс»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	Публичное акционерное общество «Т Плюс» (тепловые сети от котельной ООО «Спичечная фабрика «Белка-Фаворит»)	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	1 278,4	-
			с 01 июля по 31 декабря 2024 года	1 403,3	-
			с 01 января по 30 июня 2025 года	1 403,3	-
			с 01 июля по 31 декабря 2025 года	1 565,3	-
			с 01 января по 30 июня 2026 года	1 565,3	-
			с 01 июля по 31 декабря 2026 года	1 587,1	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности публичного акционерного общества «Т
Плюс» для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов
(тепловые сети от котельной акционерного общества
«Красный якорь»)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2024	1 784,0	-	-	-	-	5 118,2	-	-
2025	-	1	-	-	-	5 118,2	-	-
2026	-	1	-	-	-	5 118,2	-	-

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя для публичного
акционерного общества «Т Плюс»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения					
1.	Публичное акционерное общество «Т Плюс» (тепловые сети от котельной акционерного общества «Красный якорь»)	одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	422,4	-
			с 01 июля по 31 декабря 2024 года	463,7	-
			с 01 января по 30 июня 2025 года	460,8	-
			с 01 июля по 31 декабря 2025 года	460,8	-
			с 01 января по 30 июня 2026 года	460,8	-
			с 01 июля по 31 декабря 2026 года	481,2	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов.

2. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую КОГУП «Облкоммунсервис», на 2023-2026 годы. Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Савиных Е.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2023 – 2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности Кировского областного государственного унитарного предприятия «Облкоммунсервис» для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложениям №№ 1, 3, 5, 7, 8.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис», согласно приложениям №№ 2, 4, 6, 9.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 27.12.2023 по 31.12.2026.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности Кировского областного государственного
унитарного предприятия «Облкоммунсервис» для формирования
тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов
(Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Кирово-
Чепецкий район, с. Селезенинха)**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2023	1706,5	-	-	-	155,8	139,8	-	-
2024	-	1	-	-	155,8	139,8	-	-
2025	-	1	-	-	155,8	139,8	-	-
2026	-	1	-	-	155,8	139,8	-	-

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским
областным государственным унитарным предприятием
«Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу:
Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Селезенинха)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	4 346,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4 346,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4 876,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	4 838,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4 838,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	4 838,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	5 238,1	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	5 215,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	5 215,20	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 851,80	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	5 805,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	5 805,60	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	5 805,60	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	6 285,72	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Приложение № 3
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирующие деятельность Кировского областного государственного унитарного
предприятия «Облкоммунсервис» для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов
(Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Советский район, г.
Советск, ул. Первомайская д. 38)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2023	4560,2	-	-	-	205,5	74,7	-	-
2024	-	1	-	-	205,5	74,7	-	-
2025	-	1	-	-	205,5	74,7	-	-
2026	-	1	-	-	205,5	74,7	-	-

Приложение № 4
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным
государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная,
расположенная по адресу: Кировская область, Советский район, г. Советск, ул.
Первомайская, д. 38)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и циркулярный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	4 155,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4 155,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	4 562,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	4 404,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	4 404,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	4 404,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	4 911,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	4 986,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	4 986,00	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 475,00	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	5 285,40	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	5 285,40	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	5 285,40	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	5 893,44	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Приложение № 5
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности Кировского областного государственного
унитарного предприятия «Облкоммунсервис» для формирования
тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов
(Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Советский
район, г. Советск, ул. Строителей, д. 32 б)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2023	1865,7	-	-	-	222,2	15,9	-	-
2024	-	1	-	-	222,2	15,9	-	-
2025	-	1	-	-	222,2	15,9	-	-
2026	-	1	-	-	222,2	15,9	-	-

Приложение № 6
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельная, расположенная по адресу: Кировская область, Советский район, г. Советск, ул. Строителей, д. 32 б)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Ост рый и реду цир ован ный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свы ше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одностав очный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	6 288,3	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	6 288,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	7 118,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	6 767,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	6 767,4	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	6 767,4	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	7 403,8	-	-	-	-	-
Население							
одностав очный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	7 545,96	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	7 545,96	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	8 541,72	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	8 120,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	8 120,88	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	8 120,88	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	8 884,56	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

Приложение № 7
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности Кировского областного государственного унитарного
предприятия «Облкоммунсервис» для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов
(Котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Слободской район, дер.
Стулово, ул. Новая, д. 59, ул. Тракторная, д. 58 а)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2023	19662,9	-	-	-	243,5	-	-	-
2024	-	1	-	-	243,5	-	-	-
2025	-	1	-	-	243,5	-	-	-
2026	-	1	-	-	243,5	-	-	-

Приложение № 8
к решению правления
РСТ Кировской области

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности Кировского областного государственного унитарного
предприятия «Облкоммунсервис» для формирования тарифов с использованием
метода индексации установленных тарифов
(Котельные, расположенные по адресам: Кировская область, Слободской район, дер.
Стулово, ул. Новая, д. 59, ул. Тракторная, д. 58 а)

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2023	2559,8	-	-	-	-	2913,6	-	-
2024	-	1	-	-	-	2913,6	-	-
2025	-	1	-	-	-	2913,6	-	-
2026	-	1	-	-	-	2913,6	-	-

Приложение № 9
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую потребителям Кировским областным
государственным унитарным предприятием «Облкоммунсервис» (Котельные,
расположенные по адресам:
Кировская область, Слободской район, дер. Стулово, ул. Новая, д. 59, ул. Тракторная,
д. 58 а)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и циркулярный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	5 584,7	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	5 584,7	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	5 983,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	5 936,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	5 936,1	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	5 936,1	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	6 431,6	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 27 декабря по 31 декабря 2023 года	6 701,64	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2024 года	6 701,64	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	7 180,20	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	7 123,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	7 123,32	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	7 123,32	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	7 717,92	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

3. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным автономным учреждением Республики Коми «Санаторий «Серегово», на 2024 год. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным автономным учреждением Республики Коми «Санаторий «Серегово», согласно приложению.

2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2024.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ

на тепловую энергию, поставляемую потребителям государственным автономным учреждением Республики Коми «Санаторий «Серегово» (котельная, расположенная в пос. Колос Оричевского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м ²	от 2,5 до 7,0 кг/с м ²	от 7,0 до 13,0 кг/с м ²	свыше 13,0 кг/с м ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	2316,6	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2339,3	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	2779,92	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	2807,16	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

4. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту (Кировская область, г. Киров, пр-кт Октябрьский). Уполномоченный по делу – Баранова Валентина Иннокентьевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Баранова В.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Троян Г.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» по индивидуальному проекту - газопровод до земельного участка, расположенного по адресу: Кировская область, г. Киров, пр-кт Октябрьский, д. 151а, 151б, в размере 2 180 554,63 рублей с учетом налога на добавленную стоимость.

2. Размер платы действует с 27.12.2023.

5. Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района, на 2024 – 2026 годы. Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Ивонина З.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить на 2024 – 2026 годы долгосрочные параметры регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов согласно приложению № 1.

2. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района, согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 2 настоящего решения, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2026.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ
регулирования деятельности муниципального унитарного предприятия
жилищно-коммунального хозяйства Омутнинского района (котельная
на ул. Трудовые Резервы, д.92в в г. Омутнинске Омутнинского района)
для формирования тарифов с использованием метода индексации
установленных тарифов**

Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения	Показатели энергосбережения энергетической эффективности		Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					удельный расход топлива на единицу тепловой энергии, отпускаемой в сеть	величина технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям		
	тыс. руб.	%	%		кг.у.т/Гкал	Гкал		
2024	1108,9	-	-	-	155,9	76,847	-	-
2025	-	1	-	-	155,9	76,847	-	-
2026	-	1	-	-	155,9	76,847	-	-

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным
унитарным предприятием жилищно-коммунального хозяйства
Омутнинского района (котельная на ул. Трудовые Резервы, д.92в в г.
Омутнинске Омутнинского района)

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и циркуляционный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/с м2	от 2,5 до 7,0 кг/с м2	от 7,0 до 13,0 кг/с м2	свыше 13,0 кг/с м2	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	2858,3	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3000,9	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3000,9	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3238,8	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	3238,8	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3282,2	-	-	-	-	-
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	3429,96	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3601,08	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3601,08	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3886,56	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	3886,56	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3938,64	-	-	-	-	-

Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанных величин тарифов, кроме тарифов для населения.

6. О признании утратившим силу решения правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.01.2023 № 2/3-тэ-2023 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», о долгосрочных параметрах регулирования». Уполномоченный по делу – Ивонина Зоя Леонидовна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Ивонина З.Л.

Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю признать утратившим силу решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившим силу решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 31.01.2023 № 2/3-тэ-2023 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «РСУ», о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2023.

7. Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 204 год. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Сенникова В.И. Представитель УФАС по Кировской области Мишихина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю установить плату.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час (м³/час) включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 82 295,82 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 68 579,85 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

2. Установить для акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 5 м³/час включительно, с учетом расхода газа газоиспользующим оборудованием, ранее подключенным в данной точке подключения (для прочих Заявителей), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до газораспределительной сети с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние), составляет не более 200 метров, и мероприятия предполагают строительство только газопроводов (без необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопроводов бестраншейным способом и устройства пункта редуцирования газа) в соответствии с утвержденной в установленном порядке региональной (межрегиональной) программой газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, в том числе схемой расположения объектов газоснабжения, используемых для обеспечения населения газом:

- для случаев, когда Заявителями выступают физические лица, в размере 58 583,46 руб. с учётом налога на добавленную стоимость;

- для других случаев в размере 48 819,55 руб. Налог на добавленную стоимость взимается сверх указанной величины.

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к

газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров», кроме случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения, согласно приложению № 1 к настоящему решению.

4. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения платы за технологическое присоединение к газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение Киров» для случаев подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для коммунально-бытовых нужд или иных нужд, согласно приложению № 2 к настоящему решению.

5. Установить экономически обоснованную плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения для компенсации выпадающих доходов от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2024 год в размере 116 572,97 руб. без налога на добавленную стоимость. Выпадающие доходы от применения платы, указанной в пунктах 1 – 2 настоящего решения, на 2024 год определить в размере 47 275,92 тыс. руб. без налога на добавленную стоимость.

6. Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, установленные в пунктах 1 – 4 настоящего решения, действуют с 01 января по 31 декабря 2024 года.

Приложение № 1
к решению правления
РСТ Кировской области

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения величины платы за технологическое присоединение
газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром
газораспределение Киров»**

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки
1	2	3	4
1	Расходы на покрытие расходов ГРО, связанных с приемом заявки о подключении, подготовкой договора о подключении и дополнительных соглашений к нему	C ₀	
		руб./ 1 договор	2 471,62
2	Расходы на разработку проектной документации на строительство наземным (надземным) способом газопровода диаметром	C ₁	
		2.1	менее 100 мм
	до 100 м	руб./1 присоединение	53 580,70
	101-500 м	руб./1 присоединение	99 424,65
	501-1000 м	руб./1 присоединение	130 331,69
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	124 791,90
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	215 811,37
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	323 717,05
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	431 622,74
	5001 м и более	руб./1 присоединение	539 528,42
2.2	100 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	67 534,29
	101-500 м	руб./1 присоединение	120 096,86
	501-1000 м	руб./1 присоединение	200 467,30
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	190 045,91
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	328 659,70
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	492 989,55
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	657 319,40
	5001 м и более	руб./1 присоединение	821 649,25

3	Расходы на разработку проектной документации на строительство подземным способом прокладки газопровода диаметром		
3.1	менее 100 мм		
	до 100 м	руб./1 присоединение	75 889,93
	101-500 м	руб./1 присоединение	142 692,88
	501-1000 м	руб./1 присоединение	157 562,79
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	157 688,98
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	272 702,59
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	409 053,89
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	545 405,18
	5001 м и более	руб./1 присоединение	681 756,48
3.2	100 мм и выше		
	до 100 м	руб./1 присоединение	98 144,03
	101-500 м	руб./1 присоединение	185 137,88
	501-1000 м	руб./1 присоединение	191 926,22
	1001-2000 м	руб./1 присоединение	179 727,69
	2001-3000 м	руб./1 присоединение	310 815,68
	3001-4000 м	руб./1 присоединение	466 223,52
	4001-5000 м	руб./1 присоединение	745 286,71
	5001 м и более	руб./1 присоединение	777 039,20
4	Строительство стальных газопроводов С ₂		
4.1	Наземная (надземная) прокладка		
	50 мм и менее	руб./км	1 482 695,98
	51 - 100 мм	руб./км	1 482 695,98
	101 - 158 мм	руб./км	2 468 454,01
	159 - 218 мм	руб./км	3 463 259,61
	219 - 272 мм	руб./км	5 040 776,03
	273 - 324 мм	руб./км	6 301 578,96
	325 – 425 мм	руб./км	6 301 578,96
	426 -529 мм	руб./км	6 301 578,96
	530 мм и выше	руб./км	6 301 578,96
4.2	Подземная прокладка (с учетом отключающих устройств в ограждении)		
	50 мм и менее	руб./км	3 475 463,48
	51 - 100 мм	руб./км	3 620 434,65
	101 - 158 мм	руб./км	4 346 011,12
	159 - 218 мм	руб./км	4 602 895,97
	219 - 272 мм	руб./км	6 091 378,05
	273 - 324 мм	руб./км	8 434 975,49
	325 - 425 мм	руб./км	9 855 559,49

	426 -529 мм	руб./км	9 855 559,49
	530 мм и выше	руб./км	9 855 559,49
5	Строительство полиэтиленовых газопроводов	С ₃	
	109 мм и менее	руб./км	3 397 161,83
	110 - 159 мм	руб./км	3 768 304,79
	160 - 224 мм	руб./км	2 991 472,69
	225 - 314 мм	руб./км	5 489 207,63
	315 - 399 мм	руб./км	11 140 031,00
	400 мм и выше	руб./км	15 965 907,25
6	Строительство газопроводов бестраншейным способом	С ₄	
6.1	Стальные газопроводы		
	50 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	8 717 706
	в грунтах III группы	руб./км	8 717 706
	в группах IV группы и выше	руб./км	8 717 706
	51 - 100 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	5 789 440
	в грунтах III группы	руб./км	5 789 440
	в группах IV группы и выше	руб./км	5 789 440
	101 - 158 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	13 992 861
	в грунтах III группы	руб./км	13 992 861
	в группах IV группы и выше	руб./км	13 992 861
	159 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	13 992 861
	в грунтах III группы	руб./км	13 992 861
	в группах IV группы и выше	руб./км	13 992 861
6.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	109 мм и менее		
	в грунтах I и II группы	руб./км	4 414 540
	в грунтах III группы	руб./км	4 414 540
	в группах IV группы и выше	руб./км	4 414 540
	110 - 159 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	3 286 286
	в грунтах III группы	руб./км	3 286 286
	в группах IV группы и выше	руб./км	3 286 286
	160 – 219 мм		
	в грунтах I и II группы	руб./км	9 646 564
	в грунтах III группы	руб./км	9 646 564
	в группах IV группы и выше	руб./км	9 646 564
7	Строительство пунктов редуцирования газа	С ₅	
	до 40 м ³ /час	руб./м.куб. в час	17 188,98
	40 - 99 м ³ /час	руб./м.куб. в час	11 269,40
	100 - 399 м ³ /час	руб./м.куб. в час	2 371,01
	400 - 999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	752,53
	1000- 1999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	522,75
	2000- 2999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	313,97
	3000 - 3999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	236,50
	4000 - 4999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	215,08
	5000 - 9999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	172,25
	10000 - 19999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	150,84
	20000 - 29999 м ³ /час	руб./м.куб. в час	143,70
	30000 м ³ /час и выше	руб./м.куб. в час	107,78

8	Строительство устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии	С ₆	
	до 1 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
	от 1 кВт до 2 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
	от 2 кВт до 3 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
	свыше 3 кВт	руб./м.куб. в час	2 319,73
9	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети	С ₇	
9.1	Мониторинг выполнения Заявителем технических условий	С _{7.1}	
9.1.1.	Стальные газопроводы		
9.1.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
	Сварное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81

101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
9.1.1.2	Подземная прокладка, в том числе:	
Подземное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	3 633,81

	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
9.1.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	3 633,81
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	400 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
	с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	3 633,81
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	315 – 399 мм	руб./1 присоединение	3 633,81
	400 мм и выше	руб./1 присоединение	3 633,81
9.2	Фактическое присоединение к газораспределительной сети и проведению пуска газа	С 7.2	
9.2.1.	Стальные газопроводы		
9.2.1.1	Наземная (надземная) прокладка, в том числе:		
	Резьбовое (фланцевое) соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5 783,39

219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
530 мм и выше	руб./1 присоединение	5 783,39
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
до 100 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	5 783,39
530 мм и выше	руб./1 присоединение	5 783,39
Сварное соединение		
с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
273 - 324 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
325 - 425 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
426 - 529 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
530 мм и выше	руб./1 присоединение	6 038,47
с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
до 100 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
101 - 158 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
159 - 218 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
219 - 272 мм	руб./1 присоединение	6 038,47

	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	6 038,47
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	6 038,47
9.2.1.2	Подземная прокладка, в том числе:		
	Подземное соединение		
	с давления до 0,005 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	5 352,24
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 908,62
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	7 170,43
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром		
	до 100 мм	руб./1 присоединение	5 352,24
	101 - 158 мм	руб./1 присоединение	5 908,62
	159 - 218 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	219 - 272 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	273 - 324 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	325 - 425 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	426 - 529 мм	руб./1 присоединение	7 170,43
	530 мм и выше	руб./1 присоединение	7 170,43
9.2.2	Полиэтиленовые газопроводы		
	с давлением до 0,6 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
	109 мм и менее	руб./1 присоединение	11 379,92
	110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 487,74
	160 - 224 мм	руб./1 присоединение	13 433,34
	225 - 314 мм	руб./1 присоединение	15 709,86

315 – 399 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
400 мм и выше	руб./1 присоединение	15 709,86
с давлением 0,6 МПа до 1,2 МПа в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:		
109 мм и менее	руб./1 присоединение	11 379,92
110 - 159 мм	руб./1 присоединение	12 487,74
160 - 224 мм	руб./1 присоединение	13 433,34
225 - 314 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
315 – 399 мм	руб./1 присоединение	15 709,86
400 мм и выше	руб./1 присоединение	15 709,86

Примечания:

1. Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 12 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18, в соответствии с договором о подключении, исходя из перечня мероприятий и технических параметров подключения к газораспределительной сети, в том числе протяженность, диапазоны диаметров, материалы газопроводов, типы и способы их прокладки, диапазоны максимального часового расхода пунктов редуцирования газа, выходной мощности устройств электрохимической (катодной) защиты от коррозии), строительство которой предусмотрено проектной документацией, разработанной с учетом схемы газоснабжения территории муниципального образования по месту прохождения проектируемой сети газораспределения.

2. В случае если газораспределительная сеть проходит в границах земельного участка, на котором расположен подключаемый объект капитального строительства, и (или) по иным причинам отсутствует необходимость строительства ГРО газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размера стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения.

Размер платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа газоиспользующего оборудования не более 15 м³/час (для Заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности) или 5 м³/час (для прочих Заявителей) не должен превышать размер платы на технологическое присоединение, определенный для случаев, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего решения.

3. В случае необходимости увеличения максимального часового расхода газа газоиспользующего оборудования, ранее подключенного к газораспределительной сети объекта капитального строительства, при котором не требуется строительство газораспределительной сети до границ земельного участка Заявителя, размер платы за технологическое присоединение определяется исходя из размеров стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов ГРО, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объекта капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети ГРО, бесхозяйной газораспределительной сети или сети газораспределения и (или) газопотребления основного абонента.

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ,
используемые для определения платы за технологическое присоединение к
газораспределительным сетям акционерного общества «Газпром газораспределение
Киров» для случаев подключения (технологического присоединения)
газоиспользующего оборудования внутри границ земельного участка Заявителя для
коммунально-бытовых нужд или иных нужд**

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от целей использование газа	
			для коммунально- бытовых нужд	для иных нужд
1.	Стандартизированная тарифная ставка на проектирование сети газопотребления (Спр)	руб./ед.	8 943,06	105 825,46
2.	Стандартизированная тарифная ставка на строительство газопровода и устройств системы электрохимической защиты от коррозии (СГ)			
2.1.	Строительство стального надземного газопровода диаметром:			
2.1.1.	25 мм и менее	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.2.	26 - 38 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.3.	39 - 45 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.4.	46 - 57 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.1.5.	58 - 76 мм	руб./м	1 461,72	1 461,72
2.2.	Строительство стального подземного газопровода диаметром:			
2.2.1.	25 мм и менее	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.2.	26 - 38 мм	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.3.	39 - 45 мм	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.4.	46 - 57 мм	руб./м	3 418,35	3 418,35
2.2.5.	58 - 76 мм	руб./м	3 563,32	3 563,32
2.3.	Строительство полиэтиленового газопровода диаметром:			
2.3.1.	32 мм и менее	руб./м	3 340,05	3 340,05
2.3.2.	33 - 63 мм	руб./м	3 340,05	3 340,05
2.3.3.	64 - 90 мм	руб./м	3 340,05	3 340,05
2.4.	Строительство полиэтиленового газопровода бестраншейным способом диаметром:			
2.4.1.	32 мм и менее	руб./м	4 393,56	4 393,56
2.4.2.	33 - 63 мм	руб./м	4 393,56	4 393,56
2.4.3.	64 - 90 мм	руб./м	4 393,56	4 393,56
3.	Стандартизированная тарифная ставка на установку пункта редуцирования газа по пропускной способности (Спрг) (без учета стоимости пункта редуцирования газа и телеметрии):			
3.1.	до 10 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54
3.2.	11 - 20 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54
3.3.	21 - 31 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54

3.4.	32 - 49 м3 в час	руб./1 установка	6 200,54	6 200,54
3.5.	более 42 м3/ч (с устройством фундамента, ограждения и молниезащиты)	руб./1 установка	206 785,65	206 785,65
4.	Стандартизированная тарифная ставка на установку отключающих устройств (Соу) (без учета стоимости отключающих устройств)	руб./1 установка	946,73	1 170,68
5.	Стандартизированная тарифная ставка на устройство внутреннего газопровода объекта капитального строительства заявителя (Сг окс)			
5.1.	Стальные газопроводы, металлопластиковые, медные, из нержавеющей стали диаметром:			
5.1.1.	до 10 мм	руб./м	1 754,53	1 754,53
5.1.2.	11 - 15 мм	руб./м	1 754,53	1 754,53
5.1.3.	16 - 20 мм	руб./м	1 808,42	1 808,42
5.1.4.	21 - 25 мм	руб./м	1 910,22	1 910,22
5.1.5.	26 - 32 мм	руб./м	2 071,90	2 071,90
6.	Стандартизированная тарифная ставка на установку прибора учета газа (Спу) (без стоимости прибора учета газа)	руб./1 установка	2 280,29	2 280,29
7.	Стандартизированная тарифная ставка на установку газоиспользующего оборудования (Сгио) (без учета стоимости газоиспользующего оборудования)			
7.1.	Установка плиты газовой (любого вида)	руб./1 установка	1 468,66	1 468,66
7.2.	Установка котла:			
7.2.1	Установка настенного котла	руб./1 установка	2 850,76	2 850,76
7.2.2	Установка напольного котла	руб./1 установка	2 380,03	2 380,03
7.3.	Установка иного газового оборудования (конвектор, проточный водонагреватель) без дымохода, фундамента и молниезащиты	руб./1 установка	2 850,76	2 850,76

Примечание.

Размер платы за технологическое присоединение определяется по формуле 13 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных приказом ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18.

8. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 31.10.2023 № 38/40-г-2023. Уполномоченный по делу – Сенникова Вера Игоревна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Шаклеина А.В., Сенникова В.И. Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Шаклеина А.В.: Предлагаю внести изменение в решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления РСТ Кировской области от 31.10.2023 № 38/40-г-2023 «Об определении экономически обоснованного размера финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации», изложив приложение «Экономически обоснованный размер финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 3 квартал 2023 года» в новой редакции согласно приложению к настоящему решению.

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2023.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области
Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области
от 31.10.2023 № 38/40-г-2023

Экономически обоснованный размер финансовых средств АО «Газпром газораспределение Киров» для покрытия расходов на реализацию мероприятий по технологическому присоединению в рамках догазификации на 3 квартал 2023 года

№ п/п	Договор о финансировании мероприятий по технологическому присоединению	Заявка	Экономически обоснованный размер финансовых средств по заявке, руб. без НДС
1	№ 1/Ф-05-72/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	18 991 862,62
2	№ 4/Ф-05-74/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	43 405 709,11
3	№ 6/Ф-05-76/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	50 127 021,28
4	№ 8/Ф-05-116/2023 от 24.04.2023	№ 2 от 01.09.2023	123 252 374,04
5	№ 7/Ф-05-117-2023 от 24.04.2023	№ 2 от 01.09.2023	89 159 136,07
6	№ 9/Ф-05-118/2023 от 24.04.2023	№ 2 от 01.09.2023	179 505 199,58
7	№ 3/Ф-05-73/2022 от 20.01.2022	№ 5 от 01.09.2023	118 447 196,42
8	№ 2/Ф-05-71/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	100 111 730,31
9	№ 5/Ф-05-75/2022 от 20.01.2022	№ 6 от 01.09.2023	57 412 324,35
Итого			780 412 553,78

9. О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Юдинцева Н.Г., Земсков Д.Л. Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 экономически обоснованный предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области в размере 52,93 рублей за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 предельные максимальные тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 30 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 29 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.3. С пятой по восьмую по маршруту следования зоны в размере 27 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.4. За девятую по маршруту следования зону в размере 26 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.5. За десятую по маршруту следования зону в размере 25 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.6. С одиннадцатой по шестнадцатую по маршруту следования зоны в размере 24 рубля за одну десятикилометровую зону.

2.7. С семнадцатой по восемнадцатую по маршруту следования зоны в размере 21 рубль за одну десятикилометровую зону.

2.8. С девятнадцатой по двадцатую по маршруту следования зоны в размере 19 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Признать утратившим силу с 01.01.2024 решение правления РСТ Кировской области от 20.12.2022 № 50/5-тр-2023 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания».

4. Указанные в пунктах 1 и 2 тарифы могут снижаться акционерным обществом «Волго-Вятская пригородная пассажирская компания» самостоятельно.

10. О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество». Уполномоченный по делу – Земсков Дмитрий Леонидович.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Юдинцева Н.Г., Земсков Д.Л. Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 экономически обоснованный предельный максимальный тариф на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении для акционерного общества «Содружество» на территории Кировской области в размере 36,22 рубля за одну десятикилометровую зону.

2. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 тарифы, оплачиваемые пассажирами, на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом общего пользования в пригородном сообщении, осуществляемую акционерным обществом «Содружество» на территории Кировской области:

2.1. С первой по вторую по маршруту следования зоны в размере 30 рублей за одну десятикилометровую зону.

2.2. С третьей по четвертую по маршруту следования зоны в размере 29 рублей за одну десятикилометровую зону.

3. Установить и ввести в действие с 01.01.2024 тарифы на перевозки пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении на территории Кировской области, осуществляемые акционерным обществом «Содружество», в вагонах повышенной комфортности по маршруту следования Казань - Кизнер - Казань дополнительно к тарифам, установленным пунктом 2, в следующих размерах:

- 70 рублей в вагоне 1 класса;

- 50 рублей в вагоне 2 класса.

4. Признать утратившим силу с 01.01.2024 решение правления РСТ Кировской области от 20.12.2022 № 50/6-тр-2023 «О тарифах на перевозку пассажиров железнодорожным транспортом в пригородном сообщении акционерным обществом «Содружество».

5. Указанный в пункте 1 тариф может снижаться акционерным обществом «Содружество» самостоятельно.

11. О признании утратившими силу некоторых решений правления региональной службы по тарифам Кировской области. Уполномоченный по делу – Калина Наталия Вячеславовна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Калина Н.В.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю признать утратившими силу решения.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Признать утратившими силу:

1.1. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/74-тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям обществом с ограниченной ответственностью «Санаторий «Колос», о долгосрочных параметрах регулирования».

1.2. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 22.10.2019 № 37/8-тэ-2020 «О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 11.12.2018 № 44/74-тэ-2019».

1.3. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 13.10.2020 № 31/7-тэ-2021 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/74-тэ-2019».

1.4. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 09.11.2021 № 39/5-тэ-2022 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/74-тэ-2019».

1.5. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.11.2022 № 44/28-тэ-2022 «О внесении изменения в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 11.12.2018 № 44/74-тэ-2019».

1.6. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/148 тэ-2019 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования».

1.7. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 20.12.2019 № 46/40-тэ-2020 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/148-тэ-2019».

1.8. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/3-тэ-2021 «О внесении изменений в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 18.12.2018 № 45/148-тэ-2019».

1.9. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 30.11.2021 № 42/4-тэ-2022 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области».

1.10. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 23.11.2022 № 44/3-тэ-2022 «О внесении изменений в некоторые решения правления региональной службы по тарифам Кировской области».

1.11. Решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 01.12.2020 № 38/4-тэ-2021 «О тарифах на услуги по передаче тепловой энергии по сетям муниципального унитарного предприятия «Теплосервис», о долгосрочных параметрах регулирования».

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2023.

12. Об установлении тарифов на горячую воду (горячее водоснабжение) для публичного акционерного общества «Т Плюс» на 2024-2026 годы. Уполномоченный по делу – Муравьева Анна Сергеевна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Мальков Н.В., Юдинцева Н.Г., Муравьева А.С.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Юдинцева Н.Г.: Предлагаю установить тарифы.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Установить тарифы на горячую воду (горячее водоснабжение) для филиала «Кировский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории муниципального образования «городской округ город Слободской Кировской области» согласно приложению № 1.

2. Утвердить производственную программу в сфере горячего водоснабжения филиала «Кировский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории муниципального образования «городской округ город Слободской Кировской области» на 2024 – 2026 годы согласно приложению № 2.

3. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего решения, действуют с 01.01.2024 по 31.12.2026.

Приложение № 1
к решению правления РСТ
Кировской области

ТАРИФЫ

на горячую воду (горячее водоснабжение) филиала «Кировский» публичного акционерного общества «Т Плюс» на территории муниципального образования «городской округ город Слободской Кировской области»

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
От котельных и ЦТП (по адресу: г. Слободской, ул. Советская, 37ф) филиала «Кировский» публичного акционерного общества «Т Плюс»			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,00	6 655,08
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	62,57	7 306,13
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	62,57	7 173,55
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	64,16	7 173,55
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	64,16	7 173,55
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	68,71	7 741,98
	Прочие потребители		

Наименование услуги	Категория потребителей	Компонент на холодную воду, руб./м ³ .	Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	51,67	5 545,90
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	52,14	6 088,44
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	52,14	5 977,96
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	53,47	5 977,96
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	53,47	5 977,96
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	57,26	6 451,65
От теплового пункта (по адресу: г. Слободской, ул. Гагарина, 8а) филиала «Кировский» публичного акционерного общества «Т Плюс»			
Горячая вода (горячее водоснабжение)	Население, собственники жилых помещений и исполнители коммунальных услуг (с учетом НДС)		
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	62,00	2346,96
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	62,57	2538,24
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	62,57	2449,80
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	64,16	2494,32
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	64,16	2494,32
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	68,71	2583,24
	Прочие потребители		
	с 01.01.2024 по 30.06.2024	51,67	1955,8
	с 01.07.2024 по 31.12.2024	52,14	2115,2
	с 01.01.2025 по 30.06.2025	52,14	2041,5
	с 01.07.2025 по 31.12.2025	53,47	2078,6
	с 01.01.2026 по 30.06.2026	53,47	2078,6
	с 01.07.2026 по 31.12.2026	57,26	2152,7

Налог на добавленную стоимость взимается сверх установленных величин тарифов (кроме тарифов, установленных для населения).

13. О внесении изменений в решение правления РСТ Кировской области от 22.11.2023 № 41/14-тэ-2024. Уполномоченный по делу – Савиных Екатерина Ивановна.

Михайлов М.В.: Прошу задавать вопросы и высказать замечания.

В прениях выступили: Михайлов М.В., Троян Г.В., Обухова Н.Е., Савиных Е.И.

Представитель УФАС по Кировской области Мищикина И.А. замечаний и возражений не высказала.

Михайлов М.В.: Какие есть предложения у членов правления?

Обухова Н.Е.: Предлагаю внести изменение в решение.

Михайлов М.В.: Предлагаю голосовать.

ГОЛОСОВАЛИ: «ЗА» - единогласно.

РЕШИЛИ:

1. Внести изменение в решение правления региональной службы по тарифам Кировской области от 22.11.2023 № 41/14-тэ-2024 «О тарифах на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тужинским муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик», о долгосрочных параметрах регулирования», изложив приложение № 2 «Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тужинским муниципальным унитарным предприятием «Коммунальщик» в новой редакции.

2. Настоящее решение вступает в силу с 27.12.2023.

Приложение
к решению правления
РСТ Кировской области

Приложение № 2
к решению правления
РСТ Кировской области
от 22.11.2023 № 41/14-тэ-2024

ТАРИФЫ
на тепловую энергию, поставляемую потребителям Тужинским муниципальным
унитарным предприятием «Коммунальщик»

Вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
			от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	2142,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3051,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3051,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3340,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	3340,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3700,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2027 года	3444,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2027 года	3444,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2028 года	3441,5	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2028 года	3441,5	-	-	-	-	-	
Население							
одноставочный, руб./Гкал	с 01 января по 30 июня 2024 года	2142,2	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2024 года	3051,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2025 года	3051,5	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2025 года	3340,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2026 года	3340,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2026 года	3700,5	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2027 года	3444,0	-	-	-	-	-
	с 01 июля по 31 декабря 2027 года	3444,0	-	-	-	-	-
	с 01 января по 30 июня 2028 года	3441,5	-	-	-	-	-
с 01 июля по 31 декабря 2028 года	3441,5	-	-	-	-	-	

Налог на добавленную стоимость не взимается в соответствии со ст.346.11 НК РФ.

Приложения к решениям правления РСТ Кировской области об утверждении производственных программ в формате *xlsx* доступны для просмотра и скачивания по адресу: <https://rstkirov.ru/documents/resheniya/resheniya-za-2023-god/>.

Экспертные заключения, таблицы к ним и иные приложения являются неотъемлемой частью данного протокола.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВУЮЩИЙ:

Руководитель службы _____ М.В. Михайлов

ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:

_____ Г.В. Троян _____ Н.В. Мальков

_____ А.В. Шаклеина _____ А.В. Вычегжанин

_____ Н.Е. Обухова _____ Н.Г. Юдинцева

_____ И.А. Мищикина _____

Секретарь правления _____ Д.А. Жуйков