



**РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ  
РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

11.10.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 174

**О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Желдорремаш» - филиал Ростовский-на-Дону электровозоремонтный завод (ИНН 7715729877) потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Ростова-на-Дону, на 2025 год**

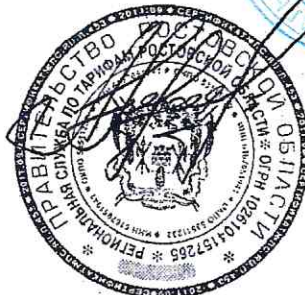
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 07.06.2013 № 163 «Об утверждении Регламента открытия дел об установлении регулируемых цен (тарифов) и отмене регулирования тарифов в сфере теплоснабжения», Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

**постановляет:**

1. Внести изменение в приложение № 1 к постановлению Региональной службы по тарифам Ростовской области от 31.10.2023 № 264 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Желдорремаш» - филиал Ростовский-на-Дону электровозоремонтный завод (ИНН 7715729877) потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Ростова-на-Дону, на 2024 - 2028 годы», изложив значения тарифов на тепловую энергию на 2025 год в редакции согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» <http://rst.donland.ru> и вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области**



**А.В. Лукьянов**

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Желдорремаш» - филиал Ростовский-на-Дону электровозоремонтный завод (ИНН 7715729877) потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Ростова-на-Дону, на 2025 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по 30 июня	на период с 1 июля по 31 декабря
	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД РОСТОВ-НА-ДОНУ»				
	для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1	АО «Желдорремаш» - филиал Ростовский-на-Дону электровозоремонтный завод (ИНН 7715729877)	одноставочный, руб./Гкал	2025	1818,13	1919,70
		одноставочный, руб./Гкал	2025	2181,76	2303,64

(\*) - Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая) **КОПИЯ ВЕРНА!**  
**ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ**  
**РОСТОВСКО-ДОНСКАЯ ОБЛАСТЬ**  
**РОСТОВСКО-ДОНСКАЯ Ю.О.**



## Выписка из Протокола заседания Правления РСТ от 11.10.2024 № 46

От организаций УМП ЖКХ Кулешовского сельского поселения, МУП «Теплотехник Неклиновского района, ООО «Эл 6» – Эл 6 Новочеркасск, Ростовской таможни, ГБУ РО «ЦРБ» в Миллеровском районе, АО «Желдорреммаш» - филиал Ростовский-на-Дону электровозоремонтный завод, Ростовской дистанции гражданских сооружений - структурного подразделения Северо-Кавказской дирекции по эксплуатации зданий и сооружений - структурного подразделения Северо-Кавказской железной дороги - филиала открытого акционерного общества «РЖД», МУП «Управление «Водоканал» поступили письма с просьбой рассмотреть вопросы, включенные в повестку заседания Правления, без участия представителей организаций.

**Вопрос № 18 «О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Желдорреммаш» - филиал Ростовский-на-Дону электровозоремонтный завод (ИНН 7715729877) потребителям, другим теплоснабжающим организациям г. Ростова-на-Дону, на 2025 год»**

Правление заслушало докладчика: Сороченко Д.Г.

В обсуждении приняли участие: Лукьянов А.В.

Правление РСТ единогласно приняло по данному вопросу постановление № 174 (приложение № 18 к настоящему протоколу).

В соответствии с Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», основные плановые (расчетные) показатели на расчетный период регулирования приведены в приложении 18.1 к настоящему протоколу.



Основные плановые (расчетные) показатели АО "Желдорреимаш" - филиал Ростовский ЭРЗ (ИНН:7715729877\_КПП:616243001) основания, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям муниципального образования г. Ростов-на-Дону Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2024 год (справочно)	Заявка ТСО на 2025 год		Предложение РСТ на 2025 год		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2024 году, %	прогноз	Изм. к 2024 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	9 780,69	26 999,37	276,05	10 244,49	104,74	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	0,00	2 213,31	0,00	0,00	0,00	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	0,00	919,93	0,00	0,00	0,00	
1.3	Расходы на оплату труда	9 780,69	23 866,13	244,01	10 244,49	104,74	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.5.5	Расходы на оплату других работ и услуг	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.6	Расходы на служебные командировки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучение персонала	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.8	Лизинговый платеж	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.9	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.10	Другие расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2	Арендная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3	Концессионная плата	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	иные расходы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	2 953,77	7 207,57	244,01	3 093,84	104,74	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.6	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.9	Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета и (или) государственной регистрации права собственности концедента	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.10	ИТОГО	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

КОПИЯ ВЕРНА:  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТ РО ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.



№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2024 год (справочно)	Заявка ТСО на 2025 год		Предложение РСТ на 2025 год		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2024 году, %	прогноз	Изм. к 2024 году, %	
2.11	Налог на прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.12	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	41 079,88	59 523,71	144,90	48 111,95	117,12	
3.1	Расходы на топливо	35 230,63	46 122,16	130,91	40 525,76	115,03	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
3.2	Расходы на электрическую энергию	5 794,85	8 836,75	152,49	7 525,99	129,87	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	54,40	4 564,80	8 391,91	60,20	110,67	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
3.5	Расходы на теплоноситель	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4	Нормативная прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5	Расчетная предпринимательская прибыль	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1	экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.2	доходы регулируемой организации, необоснованно полученные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономия от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	-1 268,61	0,00	0,00	1 882,75	-148,41	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
8	Корректировка необходимой валовой выручки с учетом степени исполнения регулируемой организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объекта концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулируемой организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необходимая валовая выручка (без НДС)	52 545,72	93 730,65	178,38	63 333,02	120,53	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12	Объем полезного отпуска	33,08	37,86	114,45	34,08	103,02	
12.1	С 01.01 по 30.06	19,86	21,67	109,11	20,58	103,63	
12.2	С 01.07 по 31.12	13,22	16,19	122,47	13,50	102,12	
13	Тариф	1 588,44	2 475,72	155,86	1 858,36	116,99	
13.1	С 01.01 по 30.06	1 435,55	1 818,13	100,00	1 818,13	100,00	
13.2	С 01.07 по 31.12	1 818,13	3 355,88	184,58	1 919,70	105,59	

Уполномоченный по делу \_\_\_\_\_ / Сороченко Д.Г. /

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТ ПО ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.



Основные плановые (расчетные) показатели АО "Желдорремаш" - филиал Ростовский ЭРЗ  
(ИНН:7715729877\_КПП:616243001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2025 год
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	63 333,02
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	10 244,49
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	3 093,84
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	48 111,95
1.4	Нормативная прибыль		
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	34,08
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,000
5	Индексы роста цен (с учетом доставки) на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном периоде регулирования		
5.1	топливо		
5.2	электрическая энергия		
5.3	тепловая энергия		
5.4	холодная вода		
5.5	теплоноситель		
6	Индекс изменения количества активов		0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя		
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,03
7.2	при передаче теплоносителя	куб.м	
8	Объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
8.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	0,03
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии		
9.1	газ	кг у.т./Гкал	157,00
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки		
10.1	газ	тыс.т.у.т	5,36
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00
11	Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки		
11.1	уголь	тыс.тонн	
11.2	мазут	тыс.тонн	
11.3	прочие виды топлива	тыс.тонн	
12	Показатели утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы регулируемой организации:		
12.1	Стоимость строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов	тыс.руб.	
12.2	Сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию производственных объектов		
12.3	Источники финансирования		
12.3.1.			
12.3.2.			
12.3.3.			
13	Объем незавершенных капитальных вложений	тыс.руб.	

Уполномоченный по делу \_\_\_\_\_ / Сороченко Д.Г. /

КОПИЯ  
СПЕЦИАЛИСТ  
ОСТ РО  
ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.