



## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.11.2018

г. Ростов-на-Дону

№ 73/15

**Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую  
АО «Шахтинский завод Гидропривод» (ИНН 6155010796) потребителям,  
другим теплоснабжающим организациям города Шахты,  
на 2019-2023 годы**

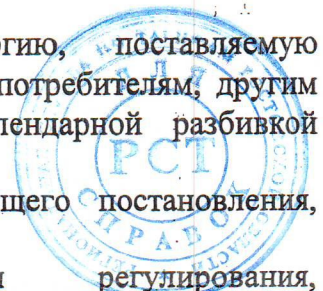
В соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении Методических указаний по расчету 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. Установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Шахтинский завод Гидропривод» (ИНН 6155010796) потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Шахты, с календарной разбивкой согласно приложению № 1 к постановлению.
2. Тарифы, установленные в пункте 1 настоящего постановления, действуют с 01.01.2019 по 31.12.2023.
3. Установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов, на 2019 - 2023 годы согласно приложению № 2 к постановлению.
4. Постановление подлежит официальному опубликованию, размещению на официальном сайте Региональной службы по тарифам Ростовской области <http://rst.donland.ru> и вступает в силу в установленном порядке.

**Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области**

**А.В. Лукьянов**



Тарифы на тепловую энергию, поставляемую АО «Шахтинский завод Гидропривод» (ИНН 6155010796) потребителям, другим теплоснабжающим организациям  
города Шахты

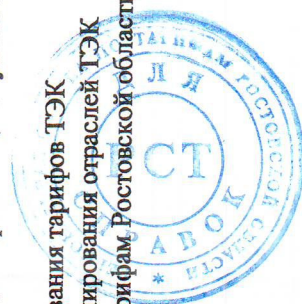
№ п/п	Наименование регулируемой организации	вид тарифа	год	вода	
				на период с 1 января по 30 июня	на период с 1 июля по 31 декабря
	МУНИЦИПАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ «ГОРОД ШАХТЫ»				
	для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения				
1	АО «Шахтинский завод Гидропривод»	однотарифный, руб./Гкал	2019	1976,77	2008,24
		однотарифный, руб./Гкал	2020	1943,06	1943,06
		однотарифный, руб./Гкал	2021	1943,06	1964,56
		однотарифный, руб./Гкал	2022	1964,56	1970,10
		однотарифный, руб./Гкал	2023	1970,10	2109,41
		население (тарифы указываются с учетом НДС)*			
		однотарифный, руб./Гкал	2019	2372,12	2409,89
		однотарифный, руб./Гкал	2020	2331,67	2331,67
		однотарифный, руб./Гкал	2021	2331,67	2357,47
		однотарифный, руб./Гкал	2022	2357,47	2364,12
		однотарифный, руб./Гкал	2023	2364,12	2531,29

(\*) - выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК  
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК  
Региональной службы по тарифам Ростовской области

*И.А. Остаркова*

И.А. Остаркова



ГЛАВНЫЙ УПРАВЛЯЮЩИЙ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ



Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения *	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности **						Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности **	Динамика изменения расходов на топливо ***
			тыс. руб.	%	%		удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	отношение величины		величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям				
								Гкал/ кв.м	тонн/м2					
											Гкал	м3		
1	АО «Шахтинский завод Гидропривод»	2019	4 661,43	x	x	x	газ	167,5	x	x	1366	1346	x	x
		2020	x	1,0	x	x	газ	167,5	x	x	1366	1346	x	x
		2021	x	1,0	x	x	газ	167,5	x	x	1366	1346	x	x
		2022	x	1,0	x	x	газ	167,5	x	x	1366	1346	x	x
		2023	x	1,0	x	x	газ	167,5	x	x	1366	1346	x	x

\*\*Уровень надежности теплоснабжения (фактические значения показателей надежности и качества, определенные за год, предшествующий году установления тарифов на первый год долгосрочного периода регулирования, а также плановые значения показателей надежности и качества на каждый год долгосрочного периода регулирования).

\*\*\*Заполняется в случае, если в отношении регулируемой организации утверждена программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности в соответствии с законодательством Российской Федерации об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности.

\*\*\*Заполняется в случае, если орган регулирования применяет понижающий коэффициент на переходный период в соответствии с Правилами распределения расхода топлива.

Начальник отдела регулирования тарифов ТЭК  
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК  
Региональной службы по тарифам Ростовской области



И.А. Остаркова



**Председательствовал:**

Лукьянов А.В. – руководитель Региональной службы по тарифам Ростовской области.

**Присутствовали члены Правления:**

- Воронцова Е.В. - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области - начальник управления тарифного регулирования коммунального комплекса, транспорта, непроизводственной сферы;
- Сергеева С.М. - заместитель руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области – начальник управления тарифного регулирования отраслей ТЭК;
- Радченко Ж.В. - начальник управления контрольной работы и организационного обеспечения Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Остаркова И.А. - начальник отдела регулирования тарифов ТЭК Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Терский В.Н. - начальник отдела регулирования тарифов непроизводственной сферы и транспорта Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Ткачев В.В. - начальник отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Региональной службы по тарифам Ростовской области;
- Батурин С.В. - представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Ростовской области – заместитель руководителя управления – начальник отдела информационно-аналитического и взаимодействия с полномочным представителем Президента Российской Федерации Управления Федеральной антимонопольной службы по Ростовской области.

**Присутствовали на заседании:**

**Представители Региональной службы по тарифам Ростовской области:**

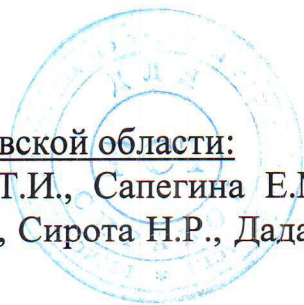
Варламова А.В., Гнитеева Е.К., Кисилева И.П., Гасанова Т.И., Сапегина Е.М., Колбина Ю.С., Воропай А.В., Мосиенко И.С., Вяхирева А.А., Сирота Н.Р., Дадаян Г.А., Соляр Д.М., Цыбенко Н.К., Коротенко Е.С.

**Представители организации:**

Бреус Р.С. – начальник энергетического отдела АО «Шахтинский завод Гидропривод»;

Щербakov Ф.Е. – ведущий инженер-энергетик АО «Шахтинский завод Гидропривод»;

Вступительное слово руководителя Региональной службы по тарифам Ростовской области – Лукьянов А.В.



ГЛАВНЫЙ ОПЕЦИА  
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ

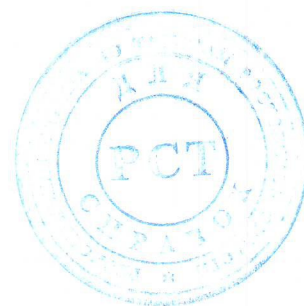
**Вопрос № 15 «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую АО «Шахтинский завод Гидропривод» (ИНН 6155010796) потребителям, другим теплоснабжающим организациям города Шахты, на 2019-2023 годы»:**

Правление заслушало докладчика: Воропая А.В.

В обсуждении приняли участие: Гнитеева Е.К., Сергеева С.М., Лукьянов А.В.

Правление РСТ единогласно приняло по данному вопросу постановление № 73/15 (приложение № 15 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 15.1 к настоящему протоколу.



**КОПИЯ ВЕРНА!**  
**ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ**  
**РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ**



Основные плановые (расчетные) показатели ОАО «Шактинский завод Гидропривода» (ИНН:6155010796, ОГРН:615501001) основаны, по которым отказано во включении в тарифы на тепловую энергию, поставленную потребителям муниципального образования  
Город Шахты Ростовской области, отдельных расходов, предложенных регулирующей организацией

№ п.п.	Наименование расхода	Утверждено 2018 год (справочное)	Заявка ТОО на 2019 год (год Ю)		Предложение РСТ на 2019 год (год Ю)		Основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией)
			прогноз	Изм. к 2018 году, %	прогноз	Изм. к 2018 году, %	
1	Операционные (подконтрольные) расходы	5 899,99	8 951,68	151,72	4 661,43	79,01	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	26,91	27,01	100,37	27,01	100,37	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	162,48	769,51	473,61	169,95	104,60	
1.3	Расходы на оплату труда	3 872,52	6 203,77	160,20	4 022,77	103,88	В соответствии с представленными обосновывающими материалами и параметрами прогноза социально-экономического развития РФ на 2019-2023 гг.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	507,75	1 951,39	384,32	441,70	86,99	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	16,90	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 виведенной 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	16,90	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	12,54	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.7	Расходы на обучения 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	1 300,89	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:	14,46	1 575,48	10 895,45	0,27	1,87	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
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 (или) лимитов	0,33	0,27	82,21	0,27	81,82	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
2.4.2	расходы на обязательное страхование	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.3	иные расходы	14,13	1 575,21	11 147,99	0,00	0,00	
2.5	Отчисления на социальные нужды	1 212,10	1 941,78	160,20	1 259,13	103,88	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	404,93	271,31	67,00	245,18	60,55	В соответствии с представленными обосновывающими материалами
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	1 631,49	3 788,58	232,22	1 504,58	92,22	
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	14 794,31	17 660,77	119,38	11 421,67	77,20	
3.1	Расходы на топливо	11 677,06	13 768,04	117,91	8 393,95	71,88	
3.2	Расходы на электрическую энергию	2 839,29	3 440,97	121,19	2 858,65	100,69	
3.3	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.4	Расходы на холодную воду	277,96	451,76	162,53	168,87	60,75	
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	экономическое обоснование расходов, понесенные в период 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 регулирующей организации, непосредственно полученные в период регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	экономию 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, указанных при установлении тарифов	280,82	0,00	0,00	1 550,00	551,95	В соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075
8	Корректировка необязательной валовой выручки с учетом степени исполнения регулирующей организацией обязательств по созданию и (или) реконструкции объектов концессионного соглашения или по реализации инвестиционной программы в случае недостижения регулирующей организацией плановых значений показателей надежности объектов теплоснабжения	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
10	Корректировка, подталкивающая учету в НВБ и учитывающая отклонение фактических показателей энергообеспечения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергообеспечения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
11	ИТОГО необязательная валовая выручка (с НДС)	22 606,61	30 401,02	134,46	19 137,69	84,66	
12	Товарная выручка	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
12.1	Объем полезного отпуска	11,68	12,69	108,64	9,62	82,39	
12.1.1	с 01.01 по 30.06	7,12	7,61	106,99	5,77	81,09	
12.1.2	с 01.07 по 31.12	4,56	5,07	111,23	3,85	84,41	
13	Тариф	1 936,05	2 396,42	123,78	1 989,36	102,75	
13.1	с 01.01 по 30.06	1 909,95	1 976,77	103,00	1 976,77	103,00	
13.2	с 01.07 по 31.12	1 976,77	3 026,19	153,09	2 008,24	101,59	

Уполномоченный по делу / Воронин А. В. /

КОПИИ ВЕРНА!  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю.О.



Основные плановые (расчетные) показатели ОАО "Шахтинский завод Гидропривод" (ИНН:6155010796\_КПП:615501001)

№ п/п	Наименование показателя	Единицы измерения	Принято РСТ на 2019 год	Принято РСТ на 2020 год	Принято РСТ на 2021 год	Принято РСТ на 2022 год	Принято РСТ на 2023 год
1	Необходимая валовая выручка регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, в том числе основные статьи расходов:	тыс.руб.	19 137,69	18 692,27	18 775,03	18 920,39	19 488,70
1.1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	4 661,43	4 771,72	4 912,96	5 058,39	5 208,12
1.2	Неподконтрольные расходы	тыс.руб.	1 504,58	1 384,50	1 422,65	1 461,93	1 502,38
1.3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс.руб.	11 421,67	11 686,05	12 038,68	12 400,07	12 778,21
1.4	Нормативная прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Объем полезного отпуска тепловой энергии, на основании которого были рассчитаны установленные тарифы	тыс. Гкал	9,62	9,62	9,62	9,62	9,62
3	Объем договорной тепловой нагрузки, на основании которой рассчитаны установленные тарифы	Гкал/час	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Индекс потребительских цен		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
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		101,400	103,000	103,000	103,000	103,000
5.2	электрическая энергия		103,000	103,000	103,000	103,000	103,000
5.3	тепловая энергия						
5.4	холодная вода		101,750	104,000	104,000	104,000	104,000
5.5	теплоноситель						
6	Индекс изменения количества активов		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7	Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя						
7.1	при передаче тепловой энергии	Гкал	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
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	1,37	1,37	1,37	1,37	1,37
8.2	при передаче теплоносителя	куб.м	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9	Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии						
9.1	газ	кг у.т./Гкал	167,50	167,50	167,50	167,50	167,50
9.2	уголь	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.3	мазут	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
9.4	прочие виды топлива	кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки						
10.1	газ	тыс.т.у.т	1,61	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	уголь	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.3	мазут	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
10.4	прочие виды топлива	тыс.т.у.т	0,00	0,00	0,00	0,00	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 / Воропай А. В. /

КОПИЯ ВЕРНА:  
ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ  
РСТРО-ПЕТРОВСКАЯ Ю. О.