



КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ
(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

ПРИКАЗ

04 декабря 2024 г.

№ 45/53

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 октября 2023 г. № 39/5 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Волжские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на 2024 год"

В соответствии с Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, п р и к а з ы в а ю:

внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 25 октября 2023 г. № 39/5 "Об утверждении инвестиционной программы ООО "Волжские тепловые сети" в сфере теплоснабжения на 2024 год" следующие изменения:

в приложении к приказу разделы 2, 4 и 5 изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2 и 3 к настоящему приказу.

**Председатель комитета тарифного
регулирования Волгоградской области**



С.А.Горелова

4. Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения
ООО "Волжские тепловые сети"

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности				Показатели энергетической эффективности					
		Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024	Текущее значение	Плановое значение 2024		
1		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпущаемой с коллекторов источников тепловой энергии (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)	Коллекторы источников тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)				
1	ВТС. Строительство (ТП) распределительных тепловых сетей в 38 мкр	0	0	-	-	-	-	0,00/0,00	2,56/0,07	0,00/0,00	81,50/2,15
2	ВТС. Строительство распределительных тепловых сетей в 37 мкр.	0	0	-	-	-	-	0,00/0,00	2,56/0,07	0,00/0,00	275,68/7,28
3	ВТС. Строительство (ТП) сетей теплоснабжения в 2023-2024 (в целях реализации проекта "ВТС. Строительство (ТП) ТС к жилому дому по ул. Карбышева, 161")	0	0	-	-	-	-	0,00/0,00	2,40/0,09	0,00/0,00	269,62/9,67

4	ВТС. Строительство (ПП) сетей теплоснабжения в 2023-2024 (в целях реализации проекта "ВТС. Строительство (ПП) ТС к детской больнице по ул. Труда, 4")	0	0	-	-	-	-	-	-	0,00/0,00	2,59/0,05	0,00/0,00	0,00/0,00	49,65/1,04
5	ВТС. Строительство (ПП) ТС по ул. Карбышева в 38 мкр.	0	0	-	-	-	-	-	-	0,00/0,00	2,40/0,09	0,00/0,00	0,00/0,00	71,90/2,58
6	ВТС. Строительство паропровода (ПП) от ВолжГЭЦ-2 до ООО "РНК"	0	0	-	-	-	-	-	-	0,00/0,00	0,25/0,00	0,00/0,00	0,00/0,00	595,00/6,10
7	ВТС. Реконструкция ТМ-6 от БТК-6 до П-7	0	0	-	-	-	-	-	-	1,02/0,86	0,82/0,43	242,01/202,29	193,61/102,29	
8	ВТС. Реконструкция ТМ-5 от 5ТК-5 до 5ТК-10	0	0	-	-	-	-	-	-	1,09/0,53	0,75/0,27	34,21/16,50	23,60/8,50	
9	ВТС. Реконструкция тепломагистрали ТМ-24 от ВТЭЦ-2 до АО ВТЗ	0	0	-	-	-	-	-	-	1,19/0,63	0,75/0,27	472,98/250,80	213,54/76,94	
10	ВТС. Техническое перевооружение ТМ-22 от 22ТК-8 до 22ТК-27	0	0	-	-	-	-	-	-	1,18/0,40	0,94/0,32	739,13/253,67	591,30/203,67	
11	ВТС. Реконструкция ТМ-22 от 22ТК-27 до 22ТК-35	0	0	-	-	-	-	-	-	0,94/0,40	0,75/0,27	141,57/60,81	113,26/40,81	
12	Реконструкция тепломагистрали ТМ-1 (участок от П-2 до П-3)	0	0	-	-	-	-	-	-	0,98/0,84	0,68/0,60	323,28/276,69	222,95/196,27	
13	ВТС. Модернизация тепловой изоляции ТМ-13 от П-2 до ТМ-3	0	0	-	-	-	-	-	-	1,37/0,48	0,94/0,32	1365,71/474,42	941,87/324,42	

14	ВТС. Модернизация тепловой изоляции ТМ-4 от НС-1 до НС-1а	0	0	-	-	-	-	-	-	0,94/0,44	0,75/0,27	840,58/392,29	672,46/242,29
15	В целом по предприятию (водяные тепловые сети)	0	0	-	-	-	-	-	-	2,49/7,82	2,49/7,82	384451,00/1207113,56	384012,46/1206404,00
16	В целом по предприятию (паровые тепловые сети)	0	0	-	-	-	-	-	-	1,47/0,01	1,81/0,01	2608,00/20,00	3203,00/26,10

**5. Финансовый план
ООО "Волжские тепловые сети"**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)				По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)	
		вид деятельности	вид деятельности			
			передача тепловой энергии			
1	2	3	4	5	6	7
1	Собственные средства	-	272 808,957	272 808,957	272 808,957	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	141 515,500	141 515,500	141 515,500	4.1, 4.3, 4.6, 4.7
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	0,000	0,000	0,000	
1.3	экономия расходов	-	0,000	0,000	0,000	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий инвестиционной программы	-	0,000	0,000	0,000	
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	0,000	0,000	0,000	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	131 293,457	131 293,457	131 293,457	1.1.1-1.1.8
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	0,000	0,000	0,000	
2	Иные собственные средства, за исключением средств, указанных в разделе 1	-	0,000	0,000	0,000	
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	0,000	0,000	0,000	
3.1	кредиты	-	0,000	0,000	0,000	
3.2	займы организаций	-	0,000	0,000	0,000	
3.3	прочие привлеченные средства	-	0,000	0,000	0,000	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	0,000	0,000	0,000	
5	Прочие источники финансирования (нетарифный источник)	-	57 243,387	57 243,387	57 243,387	4.2, 4.3, 4.4, 4.7-4.15
	ИТОГО по программе	-	330 052,344	330 052,344	330 052,344	

в т.ч. распределение по видам теплоносителя, согласно методике раздельного учета доходов и расходов по регулируемым и нерегулируемым видам деятельности, пропорционально полезному отпуску тепловой энергии (в натуральных показателях)					
передача тепловой энергии в воде			308 408,621	308 408,621	
<i>за счет амортизационных отчислений</i>			<i>132 235,389</i>	<i>132 235,389</i>	
<i>за счет нормативной прибыли</i>			<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
<i>за счет платы за подключение (технологическое присоединение)</i>			<i>122 683,673</i>	<i>122 683,673</i>	
<i>за счет прочих источников</i>			<i>53 489,558</i>	<i>53 489,558</i>	
передача тепловой энергии в паре			21 643,723	21 643,723	
<i>за счет амортизационных отчислений</i>			<i>9 280,111</i>	<i>9 280,111</i>	
<i>за счет нормативной прибыли</i>			<i>0,000</i>	<i>0,000</i>	
<i>за счет платы за подключение (технологическое присоединение)</i>			<i>8 609,784</i>	<i>8 609,784</i>	
<i>за счет прочих источников</i>			<i>3 753,829</i>	<i>3 753,829</i>	
*справочно. Полезный отпуск на тепловую энергию, утвержденный в рамках ДПР на 2024-2028гг., тыс. Гкал				1 505,765	
в т.ч. в воде, тыс. Гкал				1 407,022	
в т.ч. в паре, тыс. Гкал				98,743	