

Министерство здравоохранения
Российской Федерации
Федеральное государственное
бюджетное учреждение
**НАЦИОНАЛЬНЫЙ МЕДИЦИНСКИЙ
ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ЦЕНТР
РЕАБИЛИТАЦИИ И КУРОРТОЛОГИИ**
(ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России)
Санаторий имени И.М. Сеченова-научно-
клинический филиал федерального
государственного бюджетного учреждения
«Национальный медицинский исследовательский
центр реабилитации и курортологии»
Министерства здравоохранения
Российской Федерации
(Санаторий им. И.М. Сеченова —
НКФ ФГБУ «НМИЦ РК» Минздрава России)
Ставропольский край
ул. Ленина 25, Ессентуки, 357601
тел.: (87934)6-62-09, 6-21-33
sechenova@nmicrk.ru

**Информация о показателях финансово-хозяйственной деятельности
Санаторий им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ "НМИЦ РК" Минздрава России за 2025 год
(теплоснабжение и услуги горячего водоснабжения
участвуют в общем производственном цикле теплоснабжения)**

опубликовано на сайте в разделе «Раскрытие информации» (подраздел «Бюджетная отчетность»): <https://sechenova.ru/o-sanatorii/raskrytie-informacii>

1. Результаты технического обследования систем теплоснабжения и систем горячего водоснабжения показали физический износ: 94,74%
2. Следующие стандарты качества не относятся к Санаторию им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ "НМИЦ РК" Минздрава России, так он не находится в ценовых зонах теплоснабжения:
 - Стандарты качества обслуживания единой теплоснабжающей организацией в ценовых зонах теплоснабжения потребителей тепловой энергии;
 - Стандарты взаимодействия единой теплоснабжающей организации в ценовых зонах теплоснабжения с теплоснабжающими организациями в ценовых зонах теплоснабжения, владеющими на праве собственности и (или) ином законном основании источниками тепловой энергии;
 - Информация о выполнении соглашения об исполнении схемы теплоснабжения.
3. Так как Санаторий им. И.М. Сеченова - НКФ ФГБУ "НМИЦ РК" Минздрава России является филиалом, то закупки он не осуществляет.
4. Информация о показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения и горячего водоснабжения:
 - Показатели надежности и энергетической эффективности, установленные в соответствии с законодательством Российской Федерации - Постановление РТК СК от 14.03.2024 г. № 13/1:



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

14 марта 2024 г.

г. Ставрополь

№ 13/1

Об определении на период 2025-2029 годов плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, и о внесении изменений в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 13 марта 2020 г. № 15/2 и от 14 марта 2023 г. № 14/1

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении» и постановлением Правительства Российской Федерации от 16 мая 2014 г. № 452 «Об утверждении Правил определения плановых и расчета фактических значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, а также определения достижения организацией, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, указанных плановых значений и о внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 15 мая 2010 г. № 340», на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Определить на период 2025-2029 годов плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, согласно приложениям 1 и 2 к настоящему постановлению.

2. В заголовке таблицы «Плановые значения показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения ФГБУ «ЦЖКУ» Минобороны России, в границах Ставропольского края, за исключением систем теплоснабжения котельных № 6/25 в г. Буденновске, по просп. Кулакова, 13, в г. Ставрополе, по ул. Энгельса, 23, в г. Кисловодске, № 85 в ст. Незлобной Георгиевского городского округа и 26 военного городка в г. Ставрополе» приложения 3 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 13 марта 2020 г. № 15/2 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, и

о признании утратившими силу некоторых положений постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 16 декабря 2020 г. № 78/1) слова «Георгиевского городского округа» заменить словами «Георгиевского муниципального округа Ставропольского края».

3. Внести в постановление региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 14 марта 2023 г. № 14/1 «Об определении плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения организаций, осуществляющих регулируемую деятельность в сфере теплоснабжения на территории Ставропольского края, и о внесении изменений в постановления региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 12 марта 2015 г. № 17, от 15 марта 2018 г. № 07/1 и от 14 марта 2022 г. № 19/1» (с изменениями, внесенными постановлением региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 декабря 2023 г. № 80/1) следующие изменения:

3.1. В приложении 28 слова «Изобильненский городской округ» заменить словами «Изобильненский муниципальный округ Ставропольского края».

3.2. В приложении 29 слова «Минераловодский городской округ» заменить словами «Минераловодский муниципальный округ Ставропольского края».

3.3. В приложении 31 слова «Петровского городского округа» заменить словами «Петровского муниципального округа Ставропольского края».

3.4. Приложения 6 и 23 признать утратившими силу.

4. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после для его официального опубликования.

Председатель региональной
тарифной комиссии
Ставропольского края



К.А. Шишманиди

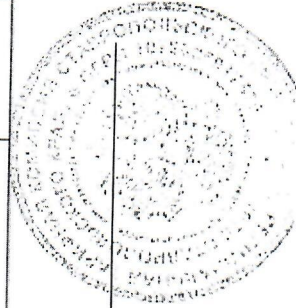
Приложение 2

к постановлению региональной
тарифной комиссии Ставропольского края
от 14 марта 2024 г. № 13/1

ПЛАНОВЫЕ ЗНАЧЕНИЯ

показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Санаторий им. И.М. Сеченова – НКФ ФБУ «НМИЦ РК» Минздрава России, г. Ессентуки

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Плановое значение показателя				
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1	2	3	4	5	6	7	8
I.	Показатели надежности объектов теплоснабжения						
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.1.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	–	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2.1.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	2,51	2,51	2,51	2,51	2,51
2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг у.т./Гкал	164,40	164,40	164,40	164,40	164,40
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м ²	4,183	4,183	4,183	4,183	4,183
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	352,09	352,09	352,09	352,09	352,09



- Информация о фактических показателях энергетической эффективности объектов теплоснабжения – «Отчет о фактических показателях надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения» за 2025 год:

№ п/п	Наименование показателя	Фактический показатель			Плановый показатель	Отклонение (гр.5-гр.6)
		Межотопительный период	Отопительный период	Год		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Показатели надежности объектов теплоснабжения					
1.1.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0,0000
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	0	0	0	-	-
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении*, км	0,752	0,752	0,752	0,185	0,567
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	0,0000	0,0000	0,0000	0,000	0,0000
1.2.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	0	0	0	-	-
1.2.2.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии, Гкал/час	3	3	3	2,51	0,49
2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения					
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг ут/Гкал	226,17	206,47	211,35	164,40	46,95

2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	1,0726	3,0435	4,1161	4,183	-0,067
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, Гкал	91,75	260,34	352,09	352,09	0,00

5. Техничко-экономическое состояние систем теплоснабжения и систем централизованного горячего водоснабжения за 2025 год:

Сводные данные:

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели 2025 год		
			Всего	произ-во	передача
<i>Структура полезного отпуска тепловой энергии (мощности)</i>					
1.	Выработка тепловой энергии	Гкал	5 580,92		
2.	Технологические нужды котельной	Гкал	45,75		
2.1.	То же в %	%	1%		
3.	Покупная тепловая энергия	Гкал	0,00		
4.	Отпуск в сеть	Гкал	5 535,17		
5.	Потери тепловой энергии	Гкал	352,09		
5.1.	То же в %	%	6%		
6.	Полезный отпуск, в том числе:	Гкал	5 183,08		
6.1.	население	Гкал	123,08		
6.2.	бюджетные потребители	Гкал	0,00		
6.3.	оптовые перепродавцы	Гкал	0,00		
6.4.	иные потребители	Гкал	0,00		
6.5.	собственное потребление	Гкал	5 060,00		
1.	<i>Операционные (подконтрольные) расходы (базовый уровень операционных расходов)</i>				
	ВСЕГО, в том числе	тыс.руб.	5 049,83	4 532,79	517,04
1.1.	Расходы на сырье и материалы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.2.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс.руб.	1 855,92	1 855,92	0,00
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	3 193,91	2 676,87	517,04
	<i>численность</i>	<i>чел.</i>	7,00	6,00	1,00
	<i>месячный ФОТ одного человека</i>	<i>руб./мес</i>	38 022,74	37 178,75	43 086,67
1.4.	Арендная плата (непроизводственное имущество)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.	Другие расходы, не относящиеся к неподконтрольным	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.	<i>Неподконтрольные расходы</i>				
	ВСЕГО, в том числе	тыс.руб.	1 187,95	1 001,69	186,26
2.1.	Страховые взносы от ФОТ	тыс.руб.	964,56	808,41	156,15
	<i>То же в % от ФОТ</i>	<i>%</i>	30,20	30,20	30,20

2.2.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб.	157,58	127,47	30,11
2.3.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей (без налога на прибыль)	тыс.руб.	65,81	65,81	0,00
2.4.	Налог на прибыль		0,00	0,00	0,00
2.5.	Арендная плата в части имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.6.	Лизинговый платеж		0,00	0,00	0,00
2.7.	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним (за исключением расходов на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых для реализации инвестиционной программы)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
3.	<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды (стоков), теплоносителя</i>				
	ВСЕГО, в том числе	тыс.руб.	10 098,28	9 695,28	403,00
3.1.	Затраты на услуги водоснабжения	тыс.руб.	106,75	60,79	45,97
3.2.	Затраты на услуги водоотведения	тыс.руб.	51,34	30,24	21,09
3.3.	Затраты на теплоноситель	тыс.руб.	0,00		
3.4.	Покупная тепловая энергия	тыс.руб.	0,00		
3.5.	Топливо на технологические нужды	тыс.руб.	9 283,92		
3.6.	Электроэнергия на технологические нужды	тыс.руб.	656,28	320,34	335,94
	ИТОГО РАСХОДЫ	<i>тыс.руб</i>	16 336,06	15 229,77	1 106,29

Топливо-энергетические ресурсы:

- Топливо на технологические нужды

№ п/п	Наименование	Фактические показатели 2025 года
1.	Топливо на технологические нужды, тыс.руб.	9 283,92
2.	Цена топлива руб./тыс.м3	9 471,93
3.	Расход натурального топлива, тыс.м3	980,15
4.	<i>Переводной коэффициент</i>	<i>1,19</i>
5.	Расход условного топлива, туг	1 169,86
6.	Удельный расход условного топлива, кг.у.т./Гкал	211,35
7.	<i>Отпуск ТЭ в сеть, Гкал</i>	<i>5 535,17</i>

- Затраты на услуги водоснабжения и водоотведения

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Фактические показатели 2025 года		
			Всего	производство	передача
1.	Затраты на услуги водоснабжения	тыс. руб.	106,75	60,79	45,97
1.1.	объём воды	м ³	1 324,82	754,36	570,46

1.2.	тариф на водоснабжение	руб./м ³	80,58	80,58	80,58
2.	Заграты на услуги водоотведения	тыс. руб.	51,34	30,24	21,09
2.1.	объём стоков	м ³	1 324,82	780,47	544,34
2.2.	тариф на водоотведение	руб./м ³	38,75	38,75	38,75
3.	Выработка ТЭ	Гкал	5 580,92		
4.	Удельный расход ВОДЫ на выработку	м ³ /Гкал	0,2374		
5.	Удельный расход СТОКОВ на выработку	м ³ /Гкал	0,2374		

- Электроэнергия на технологические нужды

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Фактические показатели 2025 года		
			Всего	производство	передача
1.	Электроэнергия на технологические нужды	тыс. руб.	656,28	320,34	335,94
	<i>Тариф на энергию</i>	<i>руб./кВтч</i>	<i>7,98</i>	<i>7,98</i>	<i>7,98</i>
	<i>Объем энергии</i>	<i>тыс.кВтч</i>	<i>82,25</i>	<i>40,15</i>	<i>42,10</i>
1.1.	Энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс. руб.	656,28	320,34	335,94
	<i>Тариф на энергию</i>	<i>руб./кВтч</i>	<i>7,98</i>	<i>7,98</i>	<i>7,98</i>
	<i>Объем энергии</i>	<i>тыс.кВтч</i>	<i>82,25</i>	<i>40,15</i>	<i>42,10</i>
2.	Удельный расход электроэнергии на выработку	кВтч/Гкал	14,74		
3.	Выработка ТЭ		5 580,92		

- Горячее водоснабжение:

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели 2025 года
Получено воды со стороны	тыс.м ³	50,395
Технологические нужды котельной	тыс.м ³	
Объем отпуска в сеть	тыс.м ³	50,395
Объем потерь	тыс.м ³	
Объем реализации товаров и услуг потребителям всего, в том числе	тыс.м³	50,395
населению всего, в том числе	тыс.м ³	0,376
<i>из тепловых сетей</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,376</i>
<i>на коллекторах</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,000</i>
бюджетным потребителям	тыс.м ³	0,000
<i>из тепловых сетей</i>	<i>тыс.м³</i>	
<i>на коллекторах</i>	<i>тыс.м³</i>	
прочим потребителям	тыс.м ³	0,000
<i>из тепловых сетей</i>	<i>тыс.м³</i>	
<i>на коллекторах</i>	<i>тыс.м³</i>	
собственное потребление	тыс.м ³	50,020
<i>из тепловых сетей</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>50,020</i>
<i>на коллекторах</i>	<i>тыс.м³</i>	
Необходимая валовая выручка для потребителей за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей		
Стоимость исходной воды	тыс.руб.	4 030,58
<i>объем реализации воды из тепловых сетей</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>50,020</i>

<i>объем реализации воды на коллекторах</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,000</i>
<i>тариф на холодную воду</i>	<i>руб./м³</i>	<i>80,58</i>
Стоимость воды на технологические нужды котельной	тыс. руб.	0,00
<i>объем реализации воды</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,000</i>
<i>тариф на холодную воду</i>	<i>руб./м³</i>	<i>80,58</i>
Стоимость потерь воды в сетях ГВС	тыс. руб.	0,00
<i>объем реализации воды</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,000</i>
<i>тариф на холодную воду</i>	<i>руб./м³</i>	<i>80,58</i>
Затраты на подогрев воды всего	тыс.руб.	6 990,36
<i>затраты на подогрев воды из тепловых сетей</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>6 990,36</i>
<i>затраты на подогрев воды на коллекторах</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой из тепловых сетей</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>139,75</i>
<i>стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой потребителям на коллекторах источников тепловой энергии</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>количество тепловой энергии на подогрев 1 м³ воды</i>	<i>Гкал/м³</i>	<i>0,0639</i>
<i>тариф на тепловую энергию, отпускаемую из тепловых сетей</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>2187,05</i>
<i>тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии</i>	<i>руб./Гкал</i>	
Необходимая валовая выручка для населения и приравненных к нему категорий потребителей		
Стоимость исходной воды	тыс.руб.	24,71
<i>объем реализации воды из тепловых сетей</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,376</i>
<i>объем реализации воды потребителям на коллекторах источников тепловой энергии</i>	<i>тыс.м³</i>	<i>0,000</i>
<i>тариф на холодную воду</i>	<i>руб./м³</i>	<i>65,79</i>
Затраты на подогрев воды всего	тыс.руб.	52,49
<i>затраты на подогрев воды из тепловых сетей</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>52,49</i>
<i>затраты на подогрев воды на коллекторах</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой из тепловых сетей</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>139,75</i>
<i>стоимость подогрева горячей воды, отпускаемой потребителям на коллекторах источников тепловой энергии</i>	<i>тыс.руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>количество тепловой энергии на подогрев 1 м³ воды</i>	<i>Гкал/м³</i>	<i>0,0639</i>
<i>тариф на тепловую энергию, отпускаемую из тепловых сетей</i>	<i>руб./Гкал</i>	<i>2 187,05</i>
<i>тариф на тепловую энергию на коллекторах источников тепловой энергии</i>	<i>руб./Гкал</i>	
Необходимая валовая выручка всего	тыс.руб.	11 098,13

Главный врач



А.В. Гашков

Исполнитель:
Инженер по ОЭиРЗиС
Келигова Е.А.
☎ +7(928)358-19-78