



Ежегодный отчет ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» за 2023 год перед потребителями и иными заинтересованными лицами

услуги по производству,
передаче, распределению и снабжению тепловой энергией
г. Шахтинск, п. Шахан.

16.04.2024 г.

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго-предприятие со 100 % участием государства в уставном капитале, субъект естественной монополии по видам деятельности:

- производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией г. Шахтинск;
- производство, передача, распределение и снабжение тепловой энергией п. Шахан.

Информация по тарифам, без НДС:

г. Шахтинск

Приказом ДКРЕМ № № 133-ОД от 25.09.2023 года на 2023 год утвержден тариф на тепловую энергию в размере (с вводом в действие) – 6 604,94 тенге/Гкал без НДС, в том числе по группам потребителей:

Средний тариф	Население	Юридические лица	Бюджетные организации
6 604,94 тенге/Гкал	4 135,64 тенге/Гкал (91,40 тенге/м2)	5 565,03 тенге/Гкал	20 681,02 тенге/Гкал

п. Шахан

Приказом ДКРЕМ № 157 - ОД от 16.09.2022 года утвержден тариф на тепловую энергию в размере 4 561,81 тенге/Гкал, в том числе по группам потребителей:

Средний тариф	Население	Юридические лица	Бюджетные организации
4 561,81 тенге/Гкал	3 863,67 тенге/Гкал (85,39 тенге/м2)	4 250,04 тенге/Гкал	9 981,83 тенге/Гкал



Теплоснабжение г. Шахтинск - 2023 г.

Состав действующего основного оборудования:

- 3 энергетических котлоагрегата БКЗ-75-39ФБ
- 2 турбогенератора ПР-6-35/5/1,2

Протяженность тепловых сетей – 169,2 км

Установленная электрическая мощность – 18 МВт

Располагаемая электрическая мощность – 12 МВт

Установленная тепловая мощность – 141,6 Гкал/ч

Располагаемая тепловая мощность

для нужд внешних потребителей – 113,9 Гкал/ч

Период работы станции – 5 088 часов

✓ Объем производства тепловой энергии - 225, 222 тыс. Гкал;

✓ Объем реализации тепловой энергии – 168,206 тыс. Гкал;

Отопительный сезон 2023 года проходил в условиях ежемесячного обеспечения станции необходимым запасом топлива – угля и мазута нормативного качества:

✓ Расход угля – 109, 643 тыс. тонн, в том числе на тэ – 109, 176 тыс. тонн;

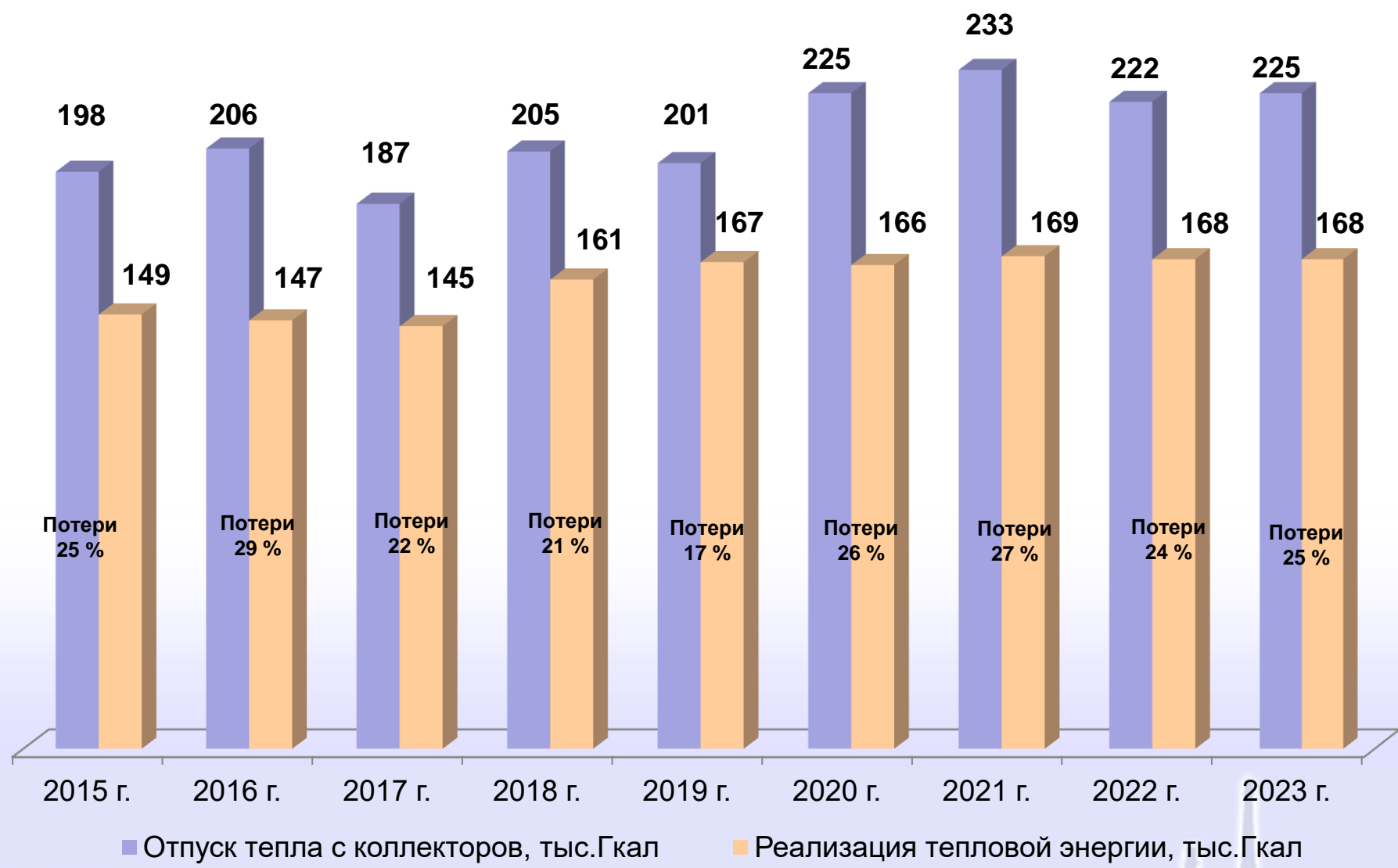
✓ Расход мазута – 1, 663 тыс. тонн; в том числе на тэ – 1, 656 тыс. тонн

Качество предоставляемых услуг:

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» по качеству предоставляемых услуг теплоснабжения руководствуется «Правилами пользования тепловой энергией», «Правилами предоставления коммунальных услуг по Карагандинской области». Согласно Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей режим работы тепловых сетей организуется в соответствии с утвержденным температурным графиком и задается по усредненной температуре наружного воздуха за сутки.

Работа тепловых сетей осуществлялась в соответствии температурным графиком 95-70 0С в зависимости от среднесуточной температуры наружного воздуха при неизменном гидравлическом режиме и поддержании постоянного расхода теплоносителя.





В утвержденной тарифной смете объем услуг принят по факту 2018 года и составляет - 161 тыс. Гкал. В результате увеличения нагрузки потребителей с 79,9 Гкал/час до 89,1 Гкал/час увеличился объем реализации тепловой энергии за отчетный период до 168,206 тыс. Гкал.

Исполнение тарифной сметы за 2023 год г. Шахтинск, без НДС



Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в тарифе	Фактические показатели	Отклонение, %	Примечание
I. ВСЕГО ДОХОДОВ	тыс.тенге	2 670 549,15	3 138 357,67	17,52	
Тепловая энергия	-"	1 063 593,08	928 704,26	-12,68	
Бюджетные дотации	-"	1 606 956,07	2 209 653,41	37,51	
II. ВСЕГО ЗАТРАТ	тыс.тенге	2 683 653,23	3 456 395,23	28,79	
Вода	-"	8 314,07	9 388,79	12,93	Объем воды в тарифе - 384,38 тыс.м3, фактический расход воды составил 434,06 тыс. м3
ГСМ	-"	16 073,31	19 454,79	21,04	Увеличение цен
Уголь	-"	636 316,79	760 967,86	19,59	Затраты на уголь тарифе предусмотрены исходя из цены на уголь 5178,571 тенге/тонна без НДС, фактическая цена на уголь за период январь-апрель 2023 года с 5178,571 тенге/тонна без НДС, за период октябрь-декабрь -10535,71 тенге/тонна без НДС.
Мазут	-"	153 504,46	169 637,89	10,51	Увеличение расхода мазута на поддержание устойчивого горения в топке котлоагрегатов во время кратковременных разгрузок, связанных с переходом на резервное оборудование.
Жд доставка топлива	-"	66 312,73	64 641,01	-2,52	Допустимое отклонение
Энергия	-"	28 246,22	87 185,60	208,66	Из-за высоких температур наружного воздуха и низкого теплосъема потребителей города, отсутствовала возможность запуска турбоагрегатов в работу в октябре месяце. Соответственно на собственные производственные нужды станции в указанном месяце был произведен закуп электроэнергии.
Расходы на оплату труда	-"	868 234,57	914 649,22	5,35	Увеличение средней зп
Амортизация	-"	23 364,85	113 231,48	384,62	Фактические показатели
Ремонт подрядным способом	-"	329 696,48	647 326,10	96,34	Фактические показатели
Материалы ремонтные, эксплуатационные	-"	431 125,07	507 261,62	17,66	Фактические показатели
Услуги сторонних организаций производственного характера	-"	14 583,37	17 819,93	22,19	Необходимость в затратах на услуги производственного характера обусловлена организационными и техническими требованиями к эксплуатации энергетических объектов и соблюдением действующего законодательства
Охрана труда и техника безопасности	-"	9 584,74	16 868,86	76	Увеличение цен на спецодежду, СИЗ
Налоги, страхование	-"	34 108,21	41 875,65	22,77	Фактические показатели
Услуги охранный организации, коммунальные услуги, связи, канцелярские товары, аренда зданий и т.д.	-"	64 188,36	86 086,43	34,12	С целью повышения качества предоставляемых услуг в городе Шахтинск внедрен Единый платежный документ, использование (доступу) веб-портала государственных закупок осуществляется на платной основе- данные затраты отсутствуют в тарифе. Увеличение цены на услуги охранный организации, канцелярские товары, расходные материалы к орг.технике, услуги - продление антивируса, сопровождение 1 С и т.д.
III. + прибыль, (-убыток)		0	-318 037,56		
IV. Объем реализации тэ	тыс.Гкал	161,03	168,21		Увеличение тепловой нагрузки до 89,1 Гкал/час

Утвержденный тариф – 6 604 ,94 тенге/Гкал без НДС;
Фактическая себестоимость – 20 548,62 тенге/Гкал без НДС.

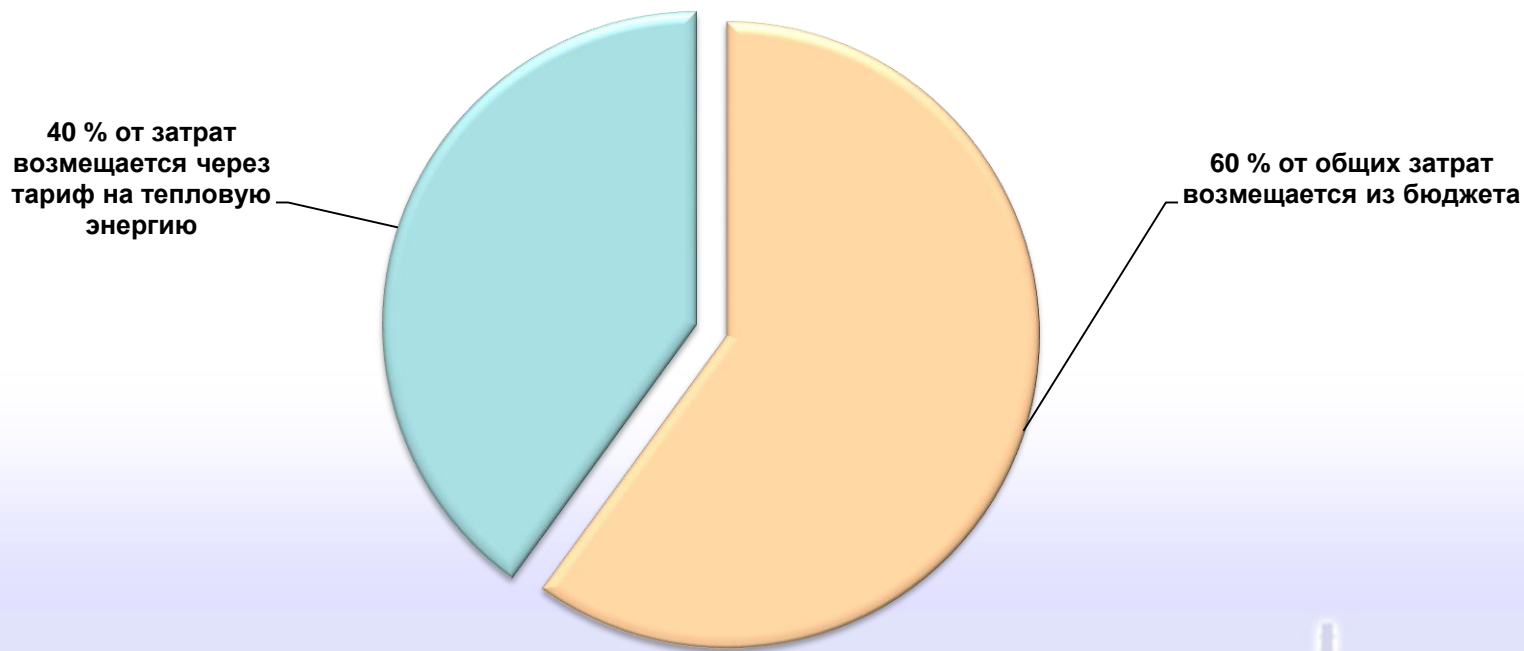


Бюджетные дотации за 2023 год

Для подготовки станции и тепловых сетей к отопительному сезону, обеспечения необходимым запасом топлива, покупки воды и электрической энергии из средств бюджета ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» было выделено – 2 499 млн. тенге без НДС или 2 799 млн. тенге с НДС, в т.ч.:

- ✓ Ремонт – 1 597 млн. тенге (из них на сумму 200 млн. тенге выполнены капитальные ремонты и приобретены насосы, эл. двигатели и т.д., затраты на которые не отражаются в исполнении тарифной сметы. Согласно бухгалтерского учета приобретенные основные средства, кап. ремонты переносят свою стоимость на себестоимость услуг по теплоснабжению с помощью амортизационных отчислений);
- ✓ Топливо – 1 167 млн. тенге;
- ✓ Вода, электрическая энергия – 36 млн. тенге

Структура утвержденной себестоимости тепловой энергии



Себестоимость тепловой энергии согласно утвержденной тарифной смете – 16 666 тенге/Гкал, из них:

- возмещение из средств бюджета - 10 061 тенге/Гкал,
- тариф для потребителей – 6 605 тенге/Гкал.

В рамках выделенных бюджетных средств на 2023 год, выполнены работы по ремонту основного и вспомогательного оборудования, зданий, сооружений станции и тепловых сетей, в том числе:

1. Капитальный ремонт котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 1

замена водяного экономайзера I ступени
замена водяного экономайзера средний и нижний блок
замена каркаса водяного экономайзера I ст. и частичная замена каркаса конвективной шахты
ремонт экранной системы
ремонт люков барабана
замена экранных труб наклонного потолка средний и правый блок

2. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 3

ремонт экранной системы
замена пароперегревателя I ступень
частичная замена пароподводящих труб
замена водяного экономайзера змеевиков 2 ступень верхний блок
замена малых кубов воздухоподогревателя I ступень, с заменой компенсаторов кубов воздухоподогревателя I ступень
замена подъемных экранных труб правый и левый средний блок

3. Текущий ремонт котлоагрегата БКЗ-75-39 ФБ ст. № 4

замена малых кубов воздухоподогревателя I ступень
замена компенсаторов малых кубов воздухоподогревателя I ступень
замена поворотной камеры котлоагрегата; замена кубов воздухоподогревателя II ступень
компенсатора кубов воздухоподогревателя II ступень, замена короба чистых газов

4. Текущий ремонт турбоагрегата ПР-6-35/5/1,2 ст. № 1 -

ремонт маслосистемы, эжектора, арматуры, клапанов
замена масла, чистка фильтров маслобака, чистка маслоохладителей

5. Текущий ремонт турбоагрегата ПР-6-35/5/1,2 ст. № 2

ремонт маслосистемы, эжектора, арматуры, клапанов
замена масла, чистка фильтров маслобака, чистка маслоохладителей

6. Замена трубопровода парового коллектора 6 ата Ø 426x10 мм (66 пог. м)

7. Приобретение и замена 4-х роторов мельниц

мельниц 1А и 1Б котлоагрегата ст. № 1,
мельниц 4А и 4Б котлоагрегата ст. № 4

8. Ремонт кровли помещения дымососной главного производственного корпуса и шандоры

9. Замена трубопроводов тепловых сетей с восстановлением теплоизоляции – 2,4 км

магистральные – 0,140 км подрядным способом
квартальные – 2,260 км (хоз. способом – 1,360 км, подрядным способом – 0,900 км)

10. Ремонт зданий и сооружений

замена гидроизоляционного ковра здания разгрузсарая топливно-транспортного цеха
косметический ремонт здания АБК новое (покраска фасада с частичной перетиркой штукатурного слоя)
ремонт гидроизоляционного ковра здания АБК новое, частичный ремонт отопления главного производственного корпуса (ремонт труб, радиаторов, гребенки)
косметический ремонт здания центральной проходной, здания УЭЗ, здания ЦКЭР, ремонт компенсатора отопления здания столовой

11. Цех тепловой автоматики и измерений (ремонт систем технологического контроля, КИП и автоматики)

12. Ремонт оборудования электроцеха

- Текущий ремонт масляных выключателей (МКП-110М ВЛ-1,2 Шахан, МКП-110М ОВМ; МКП-35М ВЛ-1 Семеновская, ВЛ-1,2 Джон, ВЛ-2 Карум, ТС-1, ТС-2)
- Капитальный ремонт масляных выключателей (МКП-110М ВЛ-1 КарГРЭС-2; МКП-35М ШСВМ)
- Текущий ремонт трансформатора связи № 1 ТДНТ 40000 кВА
- Текущий ремонт электрооборудования
ОРУ-110/35 кВ,
трансформаторных разъединителей трансформатора связи № 2, разъединителей РЛНД-110 кВ, РЛНД-35 кВ;
распредустройств ГРУ-6,3 кВ, РУ-6,3 кВ ПТВМ и РУСН 0,4 кВ,
ремонт и наладка РЗиА, трансформаторов собственных нужд 6/0,4 кВ

13. Ремонт оборудования хим. цеха

- Замена бака декарбонизатора № 1
всего установлено – 3 ед.;
бак декарбонизатора № 3 в работоспособном состоянии
бак декарбонизатора № 2 планируется заменить в 2024 году
- Замена бака хранения серной кислоты № 1
всего установлено – 2 ед.,
бак хранения серной кислоты № 2 заменен в 2021 году
- Ревизия фильтров, ремонт катионитовых фильтров и арматуры фильтров, насосов и арматуры насосов, ремонт вентиляторов, ремонт дренажных колодцев.

14. Ремонт оборудования топливно-транспортного цеха

ленточные конвейера № 1, № 2А, 2Б, № 3
ленточные питатели № 1,2
скреперные лебедки ЛС-2М № 1,2
молотковые дробилки СМ-19А № 1,2
мазутосливная эстакада и прилегающие к ней устройств
ремонт разгрузкорпуса и р/устройства
ремонт ж/д подъездных путей
ремонт бульдозера № 1, бульдозера № 2





№ п/п	Наименование мероприятий	Ед.изм.	Кол-во	Сумма инвестиционной программы, тыс. тенге без НДС	Источник финансирования
1	Замена участка подающего трубопровода Ø720 мм магистральной тепловой сети ул. Молодежная в районе пересечения с ул. Индустриальная	пог.м	98	20 800	амортизация
Дополнительные инвестиции					
2	Замена участка подающего трубопровода Ø530 мм по пр. А. Кунанбаева от ул. Парковая (в сторону ТК-1)	пог.м	42	5 781	бюджетные средства
3	Замена участка подающего и обратного внутриквартального трубопровода по ул. 40 лет Победы до ул. К. Маркса Ø530 мм	пог.м	254	32 126	бюджетные средства
4	Замена участка подающего и обратного подземного внутриквартального трубопровода Ø530 мм –от ТД «Шахмарт» до д.62 по ул. 40 лет Победы.	пог.м	240	27 904	бюджетные средства
5	Итого		634	86 611	

Мероприятия инвестиционной программы выполнены в полном объеме.

Показатели выполнения инвестиционной программы :

- 1) Снижение износа тепловых сетей – 0,3 %
- 2) Снижение потерь – 0,19 %



Участок подающего трубопровода Ø720 мм магистральной тепловой сети ул. Молодежная в районе пересечения с ул. Индустриальная



Участок подающего и обратного внутриквартального трубопровода по ул. 40 лет Победы до ул. К. Маркса



Участок подающего и обратного подземного внутриквартального трубопровода от ТД «Шахмарт» до д.62 по ул. 40 лет Победы



Участок подающего трубопровода Ø530 мм по пр. А. Кунанбаева от ул. Парковая



Теплоснабжение п. Шахан - 2023 г.

С 01 ноября 2021 года ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» оказывает услуги теплоснабжения поселка Шахан.

- ✓ Установленная мощность котельной – 30,0 Гкал/ч
- ✓ Количество котлов – 3 шт. марки БЗКО-12,5-115 КС (12,5 МВт или 10,75 Гкал/час) с технологией сжигания топлива в кипящем слое.
- ✓ Тепловые сети закрытого типа, горячего водоснабжения не предусмотрено.
- ✓ Теплоноситель для отопления жилого фонда и объектов пос. Шахан – горячая вода с параметрами 95/70 °С.
- ✓ Объем производства тепловой энергии - 25, 887 тыс. Гкал
- ✓ Объем реализации тепловой энергии – 23,093 тыс. Гкал
- ✓ Расход угля – 16 тыс. тонн.



Исполнение тарифной сметы за 2023 год п. Шахан, без НДС



Наименование показателей	Ед. изм.	Предусмотрено в тарифе	Фактические показатели	Отклонение, %	Примечание
I. ВСЕГО ДОХОДОВ	тыс. тенге	304 968,42	280 342,89	-8,07	
Тепловая энергия	-"	181 640,84	114 210,66	-37,12	
Бюджетные дотации	-"	123 327,58	166 132,23	34,71	
II. ВСЕГО ЗАТРАТ	тыс.тенге	304 968,42	404 536,97	32,65	
Вода	-"	7 472,70	2 519,26	-66,29	В тарифе объем воды -67 тыс.м3, фактический расход воды - 19,761 тыс.м3
ГСМ	-"	8 027,67	6 306,00	-21,45	Снижение затрат на ГСМ связано со снижением объема подачи угля в приемный бункер с открытого склада топлива фронтальный погрузчиком
Уголь	-"	72 233,03	112 191,91	55,32	В утвержденном тарифе приобретение угля предусмотрено по цене 4 133,04 тенге/тонна без НДС, фактическая цена на уголь за период январь-апрель 2023 года составила 5178,571 тенге/тонна без НДС, за период октябрь-декабрь -10535,71 тенге/тонна без НДС
Дизельное топливо на растопку	-"	2 300,03	8 867,61	285,54	Увеличение расхода дизельного топлива на растопки котлоагрегатов связано с тем, что на котельной не ведется водно-химический режим в связи отсутствием оборудования очистки, согласно проекта.
Ремонт	-"		47 391,54		Не предусмотрено в тарифе
Доставка угля	-"	8 903,29	13 386,60	50,36	В тарифной смете не предусмотрены затраты на жд доставку угля до Шахтинской ТЭЦ
Энергия	-"	43 621,85	38 348,10	-12,09	Снижение расхода электроэнергии на собственные производственные нужды связано с тем, что из установленного и необходимого в работе оборудования согласно проекта, задействовано 80%.
Расходы на оплату труда	-"	124 016,95	129 093,06	4,09	Фактические затраты
Амортизация	-"		3 471,99		Не предусмотрено в тарифе
Эксплуатационные материалы	-"	19 982,25	26 743,52	33,84	Фактические затраты
Услуги сторонних организаций производственного характера	-"	450,54	0,00		
Охрана труда и техника безопасности	-"	4 753,31	2 136,04	-55,06	Фактические затраты
Услуги охранной организации	-"	5 828,57	6 644,50	14,00	В тарифе цена за один пост в месяц составляет 485 тыс. тенге, согласно проведенным закупкам цена за 1 пост за 2023 г составила - 596 тыс. тенге.
Аренда техники, услуги банка, связи, канцелярские товары, аренда зданий и т.д.	-"	7 378,24	7 436,82	0,79	Фактические затраты
III. + прибыль, (-убыток)		0,00	-124 194,08		
IV. Объем реализации тэ	тыс.Гкал	39,82	23,09		

Утвержденный тариф – 4 561,81 тенге/Гкал без НДС;
 Фактическая себестоимость – 17 517,58 тенге/Гкал без НДС.

На участке котельной п. Шахан в ремонтную кампанию 2023 года следующие виды работ:

- Ремонт котлоагрегата БЗКО-12,5-115 КС № 1
замена боковых экранных труб от отм.1 до 3 отм. Ø 61x4 в количестве 42 шт. длиной 2,88 м;
обмуровка – реконструкция газоплотной штукатурки
- Ремонт котлоагрегата БЗКО-12,5-115 КС № 2
замена боковых экранных труб от отм.1 до 3 отм. Ø 61x4 в количестве 42 шт. длиной 2,88 м;
обмуровка – реконструкция газоплотной штукатурки
- Ремонт котлоагрегата БЗКО-12,5-115 КС № 3
замена боковых экранных труб от отм.1 до 3 отм. Ø 61x4 в количестве 42 шт. длиной 2,88 м;
обмуровка – реконструкция газоплотной штукатурки
- Ремонт тепловых сетей (сальниковых компенсаторов) – 48 шт.
- Ремонт конвейера
- Ремонт угольной ленты
- Ремонт дутьевого вентилятора котла № 3
- Ремонт скреперно-подъемного ковша
- Ремонт сетевого насоса № 3
- Демонтаж труб экранов – 82 шт.
- Изготовление труб экранов – 82 шт.
- Изоляция растопочной камеры котла № 1
- Изоляция растопочной камеры котла № 2
- Ревизия всех спускных и дренажных вентилей на трех котлах в количестве 82 шт.
- Установка дробилки
- Установка водоподготовительного оборудования котельной п. Шахан





г. Шахтинск: начислено – 1 040 млн. тенге, оплачено – 993 млн. тенге, сбор – 95,48 %
п. Шахан: начислено – 128 млн. тенге, оплачено – 131 млн. тенге, сбор – 102 %

В целях взыскания дебиторской задолженности ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» проводится работа с потребителями:

- направлено в суд 400 дел для принудительного взыскания на сумму 18 млн.тенге,
- исполнено 262 исполнительных листов на сумму 10 млн. тенге.

ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» совместно с частными судебными исполнителями проводились рейды по взысканию задолженности по исполнительным производствам.

Помимо принудительного взыскания проводились следующие мероприятия:

- проведение в период обходов разъяснительной работы по вопросам порядка получения гражданами жилищных пособий на оплату жилищно-коммунальных услуг для погашения задолженности малообеспеченных потребителей;
- заключение гарантийных обязательств потребителей физических лиц на срок не более 6 месяцев при условии 100 % оплаты текущих начислений;
- переговоры с должником о добровольной оплате задолженности, включая уведомление о принудительном взыскании задолженности с указанием негативных для должника последствий такого взыскания (взыскание штрафных санкций, государственной пошлины, исполнительского сбора, расходов по совершению исполнительных действий, арест имущества и т.д.);
- распечатка и разноска потребителям напоминаний о наличии задолженности в форме претензий, уведомлений о введении ограничений и т.д.;
- своевременное рассмотрение обращений потребителей.

График ремонтов на 2024 год



Согласовано:
Главный инженер
ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"
Е.Ю. Барбашин
Е.Ю. Барбашин

Утверждаю:
Директор
ТОО "Шахтинсктеплоэнерго"
М.И. Алимов
М.И. Алимов

График
ремонтов основного оборудования
ТОО "Шахтинсктеплоэнерго" на 2024 год

Наименование оборудования Станционный номер	Тип оборудования	Мощность (МВт) Паропроизв. (т/ч)	Вид ремонта	Продол- жит. ремонта, (кад. дн.)	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Примечание
Котлоагрегат №1	БКЗ-75-39ФБ	75т т/ч	ТР	138		2				16	
Котлоагрегат №3	БКЗ-75-39ФБ	75т т/ч	ТР	149		2				27	
Котлоагрегат №4	БКЗ-75-39ФБ	75т т/ч	ТР	141		2				19	
Турбоагрегат №1	ПР-6-35	6МВт	ТР	100		13			20		
Турбоагрегат №2	ПР-6-35	6МВт	КР	124		15				16	
Трансформатор связи № 1	ТДНТ 40000/115/3 8,5/6,6 кВ	40000 кВА	ТР	26		20	14				
Турбогенератор ТГ №2	ПР-6-35	6МВт	КР	26					12	6	
ВМ-110 кВ ВЛ-2 КарГЭС-2	МКП-110	600А	КР	31				1	31		
ВМ-110 кВ ТС №2	МКП-110	600А	ТР	19		20	7				
ВМ-110 кВ ВЛ-2 Вертикальная	МКП-110	600А	ТР	19					5	23	
ВМ-35 кВ ВЛ-2 Семеновская	МКП-35	600А	ТР	12				1	12		
ВМ-35 кВ ТС-2	МКП-35	600А	ТР	12			3	14			
ВМ-35 кВ ВЛ-1 Карум	МКП-35	600А	ТР	12				17	28		
ВМ-35 кВ ВЛ-1 Джон	МКП-35	600А	КР	26					5	30	
ВМ-35 кВ ВЛ-2 Джон	МКП-35	600А	КР	26						2	27
Тепловые сети	Всего: 1994 пог.м, в т.ч.:			236							
	магистр. трубопроводы	140 пог.м	ТР	115		22				14	
	кварт. трубопроводы	1854 пог.м	ТР	121		17				15	

Зам главного инженера

Начальник КТЦ

Начальник ЭЦ

Начальник СТС

Хамитов Ю.А.

Вебер В.В.

Дергачев В.А.

Рахимов Б.М.



- В ремонтную кампанию будут выполнены необходимые объемы ремонтных работ, которые будут согласованы с территориальным департаментом Комитета атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан по Карагандинской области, в том числе:
 - Текущий ремонт котлоагрегатов БКЗ-75-39 ФБ ст. № 1,3,4
 - Текущий ремонт турбоагрегата ПР-6-35/5/1,2 ст. № 1
 - Капитальный ремонт турбоагрегата ПР-6-35/5/1,2 ст. № 2
 - Приобретение и замена 3-х роторов мельниц
 - Ремонт кровли ГРУ, АБК, склада оборудования.
 - Замена основного деаэратора № 1
 - Замена редукционно-охладительная установка № 2
 - Перепакровка основных и пиковых подогревателей сетевой воды
 - Ремонт мазутной емкости ст.№2
 - Замена двух подогревателей сырой воды.
 - Замена 2,98 км тепловых сетей
- В рамках инвестиционной программы будут выполнены работы по замене участка подающего магистрального трубопровода от вертикального компенсатора по ул. Молодежная в районе пересечения с ул. Индустриальная в сторону Павильона 5 Ø720мм – 102 пог. м. По государственной программе «Тариф в обмен на инвестиции» в инвестиционную программу включены дополнительные мероприятия по замене 638 пог м. тепловых сетей на общую сумму 90 168, 91 тыс. тенге.
- На приобретение погрузчика и вахтового автобуса из бюджета выделено 48,8 млн. тенге.

При поддержке со стороны государства ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» будет в дальнейшем обеспечивать потребителей города Шахтинск и поселка Шахан качественными услугами теплоснабжения.



Благодарим
за внимание.