



Отчет
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» об исполнении
Тарифной сметы и Инвестиционной программы
за период 01.02.2025 – 31.01.2026

Общая информация

Общая информация

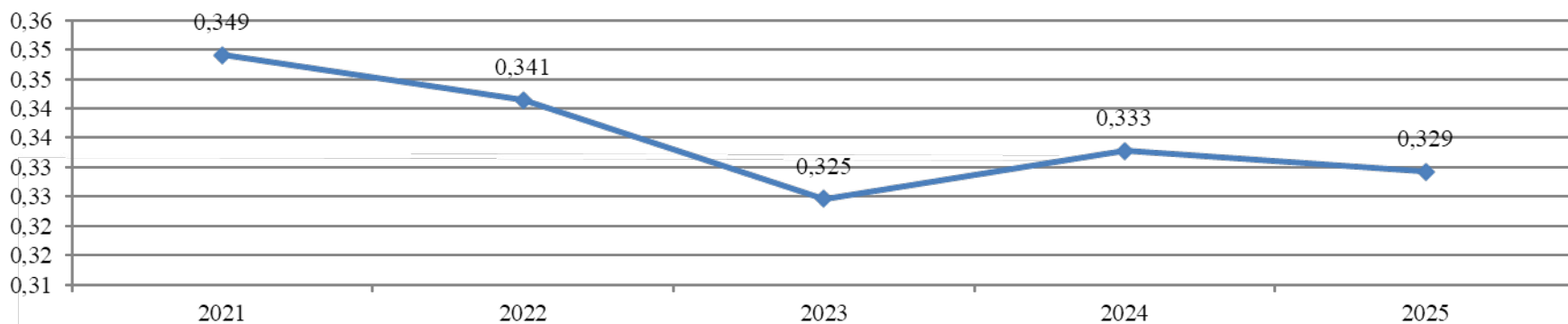
Станция введена в эксплуатацию в 1947 году. Основная деятельность - комбинированное производство тепловой и электрической энергии.

Основное топливо – уголь месторождения Каражыра, растопочное топливо – мазут.

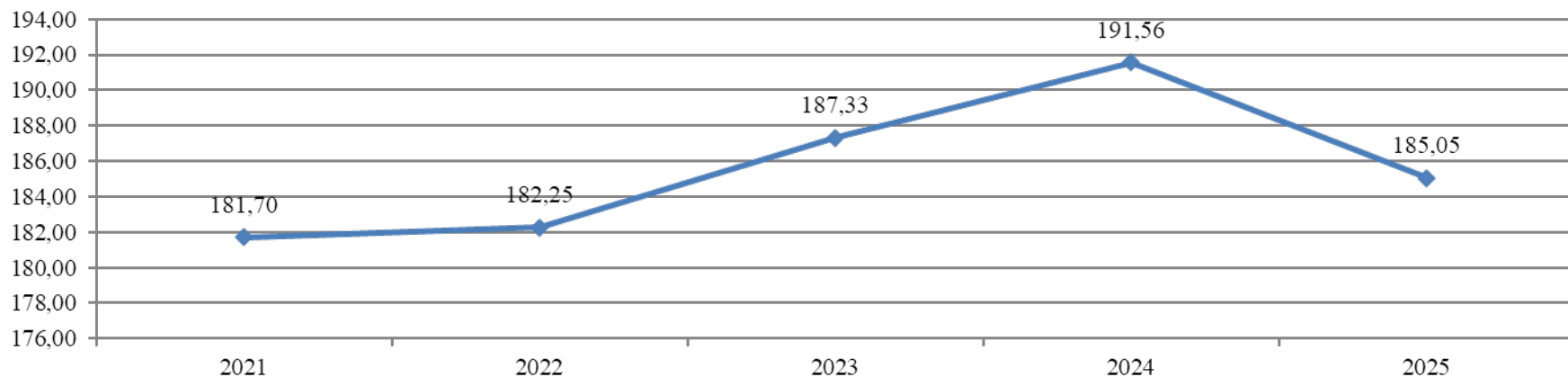
Установленная мощность:

- Электрическая 372,5 МВт
- Тепловая 859,9 Гкал/час

Коэффициент эффективности использования установленной тепловой мощности



Удельный расход условного топлива на отпуск тепловой энергии (кг.у.т./Гкал)



Основное оборудование станции: 9 котлов и 8 турбин (от 4 до 120 МВт):

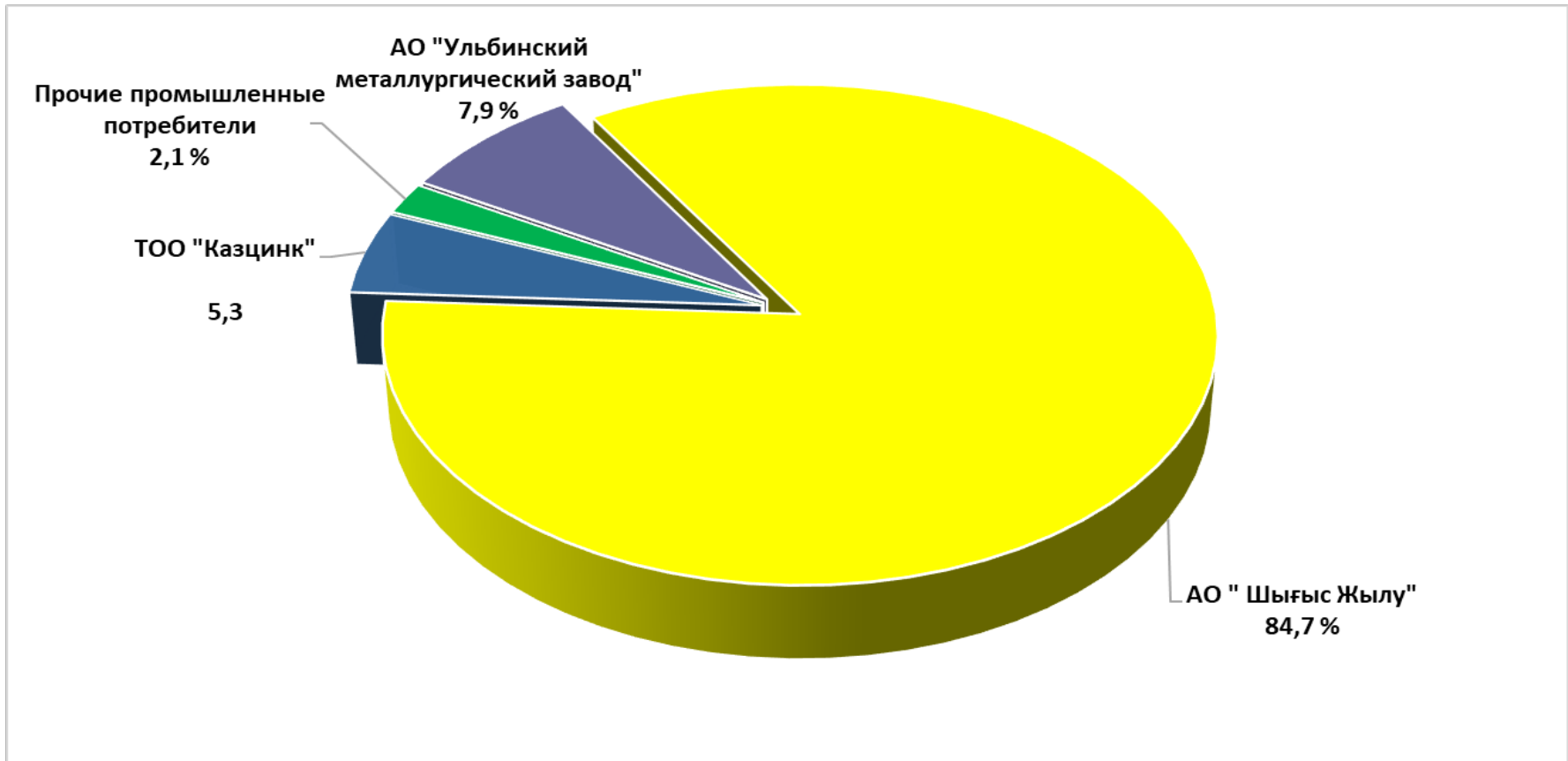
Оборудование	Тип	Ввод в эксплуатацию
Турбоагрегат-4	Р-3,5-29/7	сентябрь 1959 г.
Турбоагрегат-6	Р-8-29/7	декабрь 1951 г.
Турбоагрегат-7	Р-8-29/7	март 1952 г.
Турбоагрегат-8	Р-25-29/1,5	декабрь 1954 г.
Турбоагрегат-9	Р-38-130/34 ПР-1	сентябрь 1967 г., реконструкция 2014 г.
Турбоагрегат-10	Т-50-130	октябрь 1966 г.
Турбоагрегат-11	Т-120/120-130 ПР2	декабрь 1970 г., реконструкция 2013 г.
Турбоагрегат-12	СС-120/103-12,8/1,08/0,2	декабрь 2016 г.
Котлоагрегат-7	ЦКТИ-75-39	ноябрь 1953 г.
Котлоагрегат-8	ЦКТИ-75-39	ноябрь 1956 г.
Котлоагрегат-9	ЦКТИ-75-39	февраль 1957 г.
Котлоагрегат-10	ЦКТИ-75-39	июль 1957 г.
Котлоагрегат-11	БКЗ-320-140	сентябрь 1966 г.
Котлоагрегат-12	БКЗ-320-140	сентябрь 1967 г.
Котлоагрегат-13	БКЗ-320-140	июль 1970 г.
Котлоагрегат-14	БКЗ-320-140	декабрь 1970 г.
Котлоагрегат-15	ТПЕ-430А	декабрь 1991 г.

**Информация об объемах
предоставленной регулируемой
услуги по производству тепловой
энергии
и проводимой работе с
потребителями тепловой энергии**

Структура реализации тепловой энергии за период с 01.02.2025 по 31.01.2026г.

В период с 01.02.2025 по 31.01.2026 года реализована тепловая энергия в адрес 40 потребителей (юридических лиц). Непосредственно к ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» подключены 7 потребителей, через сети АО «Ульбинский металлургический завод» 28 потребителей, через сети ТОО «Казцинк» подключены 5 потребителей.

Основным потребителем тепловой энергии, производимой ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», является АО «Шығыс Жылу» - 84,7 %. 15,3 % приходится на индустриальный сектор, в том числе крупные градообразующие предприятия, такие как АО «Ульбинский металлургический завод» и ТОО «Казцинк».



Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги на производство тепловой энергии за период с 01.02.2025 по 31.01.2026 года

№ ПП	Группы потребителей	Объемы предоставленной регулируемой услуги на производство тепловой энергии					
		В утвержденной ТС		Факт за период с 01.02.2025г-31.01.2026г		Отклонение (факт-план)	
		тыс.Гкал	доля, %	тыс.Гкал	доля, %	тыс.Гкал	%
1	АО «ШЫҒЫС ЖЫЛУ» всего, в том числе:	2 068,135	83,42%	2 045,437	84,73%	-22,698	-1,10%
1.1.	население	1 473,307	59,43%	1 462,729	60,59%	-10,578	-0,72%
1.2.	прочие	594,828	23,99%	582,708	24,14%	-12,120	-2,04%
2	Прочие пром.потребители	411,027	16,58%	368,585	15,27%	-42,443	-10,33%
	Всего	2 479,162	100%	2 414,022	100%	-65,141	-2,63%

**Информация об исполнении
утвержденной тарифной сметы и об
основных финансово-экономических
показателях по регулируемой
деятельности
за отчетный период
01.02.2025г - 31.01.2026г**

Информация об исполнении тарифной сметы на производство тепловой энергии за период с 01.02.2025г- 31.01.2026г.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, в т.ч.:	тыс. тенге	10 291 874	13 119 891	27,48%	Дефицит затрат в ТС
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	тыс. тенге	5 937 792	6 946 694	16,99%	
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	151 891	188 775	24,28%	
1.2	Топливо, в том числе:	тыс. тенге	5 712 777	6 657 489	16,54%	
	Уголь	тыс. тенге	5 674 947	6 602 073	16,34%	
	<i>цена угля</i>	<i>тенге/тн</i>	<i>8 235,40</i>	<i>10 002,19</i>	<i>21,45%</i>	
1.3	ГСМ	тыс. тенге	56 551	67 283	18,98%	
1.4	Энергия	тыс. тенге	16 573	33 147	100,01%	
2	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	1 181 650	2 249 546	90,37%	
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	1 034 519	1 893 933	83,07%	
2.2	социальный налог	тыс. тенге	100 447	191 831	90,98%	
2.3	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	15 648	61 236	291,33%	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	31 036	52 324	68,59%	
2.5	ОПВР (Обязательные пенсионные взносы работодателя)	тыс. тенге		49 463	100,00%	
2.6	Профессиональные выплаты за счет средств работодателя	тыс. тенге		759	100,00%	
3	Амортизация	тыс. тенге	1 829 395	1 653 473	-9,62%	В связи с изменением сроков капитализации затрат по проектам, пересмотром сроков эксплуатации основного и вспомогательного оборудования.

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
4	Ремонт, всего, в т.ч.	тыс. тенге	656 589	1 287 031	96,02%	Дефицит затрат в ТС.
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	тыс. тенге	281 542	198 360	-29,55%	По итогам отопительного сезона 2024-2025гг состояние некоторого оборудования потребовало больших капитальных вложений, приводящих к увеличению стоимости основных средств, которые были выполнены в рамках капитализируемых ремонтов. В соответствии с пп. 4) п. 220 Правил сумма неисполнения статей затрат свыше 5% от утвержденных размеров не превышает сумму недополученного дохода соразмерную снижению объемов.
4.2	Текущий ремонт, выполняемый подрядным способом	тыс. тенге	375 047	1 088 671	190,28%	Дефицит затрат в ТС.
5	Услуги сторонних организаций производственного характера, в т.ч.:	тыс. тенге	421 598	601 807	42,74%	Дефицит затрат в ТС
5.1	водоснабжение и канализация	тыс. тенге	277 797	349 095	25,67%	
5.2	поверка приборов, трансформаторов напряжения	тыс. тенге	16 451	23 778	44,54%	
5.3	услуги автотранспорта	тыс. тенге	4 581	6 964	52,02%	
5.4	услуги экспертиз	тыс. тенге	7 653	11 815	54,38%	
5.5	мероприятия по охране окруж. среды	тыс. тенге	6 786	17 257	154,30%	
5.6	мероприятия по охране труда	тыс. тенге	32	12 452	38813,34%	
5.7	охрана труда (спецодежда, материалы по ОТ)	тыс. тенге	31 610	39 733	25,70%	
5.8	хоз. бытовое обслуживание	тыс. тенге	15 164	53 828	254,97%	
5.9	дезинфекция	тыс. тенге	148	178	20,59%	
5.10	коммунальные услуги, вывоз ТБО	тыс. тенге	2 319	8 922	284,75%	
5.11	услуги связи цехов	тыс. тенге	736	1 646	123,70%	
5.12	Профосмотр	тыс. тенге	2 399	3 128	30,37%	
5.13	объявления в СМИ	тыс. тенге	150	1 736	1057,46%	
5.14	прочие услуги	тыс. тенге	55 772	71 276	27,80%	

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение%	Пояснение
6	Налоги и платежи всего, в т.ч.:	тыс. тенге	211 638	275 572	30,21%	Дефицит затрат в ТС
6.1	Налоги (имущ., зем., трансп.)	тыс. тенге	48 784	102 811	110,75%	Дефицит затрат в ТС
6.2	плата за воду	тыс. тенге	2 526	4 122	63,18%	Дефицит затрат в ТС
6.3	плата за природопользование	тыс. тенге	156 884	165 134	5,26%	Дефицит затрат в ТС
6.4	плата за пользование землей	тыс. тенге	3 174	3 171	-0,08%	В пределах разрешенных 5%
6.5	плата за радиочастотный ресурс	тыс. тенге	270	334	23,57%	Дефицит затрат в ТС
7	Прочие расходы, в том числе:	тыс. тенге	53 213	105 769	98,77%	Дефицит затрат в ТС
7.1	командировочные промпersonала	тыс. тенге	156	837	436,26%	Дефицит затрат в ТС
7.2	подготовка кадров	тыс. тенге	889	3 177	257,35%	Дефицит затрат в ТС
7.3	Страховые платежи:	тыс. тенге	8 952	24 620	175,04%	Дефицит затрат в ТС
7.3.1	страхование автотранспорта	тыс. тенге	309	326	5,70%	Дефицит затрат в ТС
7.3.2	страхование персонала	тыс. тенге	8 493	23 381	175,29%	Дефицит затрат в ТС
7.3.3	экологическое страхование	тыс. тенге	150	913	508,94%	Дефицит затрат в ТС
7.4	Услуги охраны объектов	тыс. тенге	43 216	77 135	78,49%	Дефицит затрат в ТС

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
II	Расходы периода всего, в том числе:	тыс. тенге	191 602	374 342	95,38%	Дефицит затрат в ТС
8	Общие и административные расходы, в том числе:	тыс. тенге	191 602	374 342	95,38%	Дефицит затрат в ТС
8.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	152 701	290 198	90,04%	Дефицит затрат в ТС
8.2	социальный налог	тыс. тенге	14 937	30 120	101,65%	Дефицит затрат в ТС
8.3	Обязательное социальное медицинское страхование		4 581	5 952	29,93%	Дефицит затрат в ТС
8.4	амортизация	тыс. тенге	243	7 319	2912,06%	Дефицит затрат в ТС
8.5	услуги банка	тыс. тенге	213	372	74,78%	Дефицит затрат в ТС
8.6	командировочные	тыс. тенге	1 468	1 137	-22,50%	Экономия затрат в связи со снижением объемов регулируемых услуг по причинам не зависящим от Предприятия. В соответствии с пп. 4) п. 220 Правил сумма неисполнения статей затрат свыше 5% от утвержденных размеров не превышает сумму недополученного дохода соразмерную снижению объемов.
8.7	периодическая печать	тыс. тенге	202	509	151,80%	Дефицит затрат в ТС
8.8	повышение квалификации АУП	тыс. тенге	380	2 806	638,42%	Дефицит затрат в ТС
8.9	услуги по сопровождению программ	тыс. тенге	6 292	10 910	73,40%	Дефицит затрат в ТС
8.10	услуги связи	тыс. тенге	444	2 154	385,07%	Дефицит затрат в ТС
8.11	содержание служебного автотранспорта	тыс. тенге	596	3 028	408,08%	Дефицит затрат в ТС
8.12	Налоги	тыс. тенге	7 096	7 097	0,01%	Дефицит затрат в ТС
8.12.1	налог на транспорт	тыс. тенге	222	299	34,88%	Дефицит затрат в ТС
8.12.2	налог на имущество	тыс. тенге	6 874	6 798	-1,11%	В пределах разрешенных 5%
8.13	прочие услуги	тыс. тенге	2 449	12 739	420,17%	Дефицит затрат в ТС

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
III	Всего затрат	тыс. тенге	10 483 476	13 494 233	28,72%	Дефицит затрат в ТС, снижение объемов реализации ТЭ, изменение структуры объемов потребления между группами потребителей.
IV	Прибыль	тыс. тенге	5 692 627	1 586 647	-72,13%	
V	Всего доходов	тыс. тенге	16 176 103	15 080 881	-6,77%	Снижение объемов реализации ТЭ, изменение структуры объемов потребления между группами потребителей
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2 479,162	2 414,022	-2,63%	Снижение объемов выработки и реализации ТЭ в связи с теплой температурой наружного воздуха в отопительный период
	АО "Шығыс Жылу", в т.ч.:	тыс. Гкал	2 068,135	2 045,437	-1,10%	
	<i>население</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>1 473,307</i>	<i>1 462,729</i>	<i>-0,72%</i>	
	<i>прочие</i>	<i>тыс. Гкал</i>	<i>594,828</i>	<i>582,708</i>	<i>-2,04%</i>	
	Прочие потребители	тыс. Гкал	411,027	368,585	-10,33%	
VII	Тариф (без НДС), в том числе по группам потребителей:	тенге/Гкал	6 524,83	6 247,20	-4,25%	Изменение структуры объемов потребления между группами потребителей
	АО "Шығыс Жылу", в т.ч.:	тенге/Гкал	3 114,090	3 104,687	-0,30%	
	<i>население</i>	<i>тенге/Гкал</i>	<i>2 124,83</i>	<i>2 124,83</i>	<i>0,00%</i>	
	<i>прочие</i>	<i>тенге/Гкал</i>	<i>5 564,350</i>	<i>5 564,350</i>	<i>0,00%</i>	
	Прочие потребители	тенге/Гкал	23 686,39	23 686,39	0,00%	

Сведения о суммах недоосвоения затрат, превышающих 5% по сравнению с утвержденной тарифной сметой с 01.02.2025 по 31.01.2026 года

Согласно подпункту 4) пункта 220 Правилами основаниями утверждения временного компенсирующего тарифа являются неисполнение статей затрат утвержденной тарифной сметы более чем на пять процентов от размеров, предусмотренных утвержденной тарифной сметой, за исключением экономии затрат в связи со снижением объемов регулируемых услуг по причинам, не зависящим от субъекта. При этом из общей суммы неисполнения утвержденной тарифной сметы исключается сумма недополученного дохода, соразмерная снижению объемов, на оставшуюся сумму необоснованного дохода ведомством уполномоченного органа вводится временный компенсирующий тариф.

Сумма недополученного дохода за 2025 год составила 1 095 222 тыс.тенге всего, в том числе:

- В связи со снижением объемов реализации регулируемой услуги по независящим от Предприятия причинам 425 032 тыс.тенге;
- За счет изменения структуры потребления между группами потребителей по независящим от Предприятия причинам 670 190 тыс.тенге.

Сумма экономии затрат, превышающих 5 % по сравнению с затратами, учтенными в утвержденной тарифной смете на 2025 год составила -69 362 тыс.тенге:

Наименование показателей тарифной сметы	Сумма затрат в утвержденной ТС	Затраты в пределах недоисполнения 5 % от затрат в утвержденной ТС	Фактические затраты	Отклонение, превышающее разрешенные 5% недоисполнения, тыс.тенге
Сумма недоосвоения затрат, превышающих 5 % по сравнению с затратами, учтенными в утвержденной тарифной смете всего, в том числе:				- 69 362
Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-69 105	267 465	198 360	- 69 105
Командировочные	-257	1 395	1 137	- 257

Сумма неисполнения статей затрат свыше 5% от утвержденных размеров не превышает сумму недополученного дохода, соразмерную снижению объемов по независящим от субъекта причинам.

Информация о результатах деятельности по производству тепловой энергии за долгосрочный период с 01.02.2021г- 31.01.2026г.

Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете на 2021-2025гг	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение		Пояснение
Всего затрат, в том числе:	тыс. тенге	44 202 960	52 531 015	18,84%	8 328 055	Дефицит затрат в ТС
Уголь	тыс. тенге	24 876 352	26 879 642	8,05%	2 003 290	
Затраты на оплату труда	тыс. тенге	5 247 184	8 581 265	63,54%	3 334 081	
Ремонт	тыс. тенге	2 850 203	4 123 828	44,69%	1 273 625	
Налоги и платежи	тыс. тенге	1 015 486	1 184 512	16,64%	169 025	
Прибыль	тыс. тенге	12 330 712	1 497 098	-87,86%	-10 833 614	
Всего доходов	тыс. тенге	56 533 672	54 028 118	-4,43%	-2 505 554	Снижение объемов реализации ТЭ, изменение структуры объемов потребления между группами потребителей
Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	12 395,811	12 026,935	-2,98%	-368,877	Снижение объемов выработки и реализации ТЭ в связи с теплой температурой наружного воздуха в отопительный период
Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	4 560,71	4 492,26	-1,50%	-68,45	Изменение структуры объемов потребления между группами потребителей

Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов

В 2026 году ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» планирует выполнить капитальные ремонты согласно утвержденной Инвестиционной Программы на сумму 6 235,01 млн.тенге. А также выполнить текущие ремонты оборудования на сумму 1 094 млн. тенге.

Приказом департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской области № 260-ОД от 30.12.2025 года были утверждены средние отпускные тарифы на производство тепловой энергии на долгосрочный период с 01.02.2026 г. по 31.12.2030 г.

Утвержденные тарифы на 2026 год составили:

Наименование групп потребителей	Единицы измерения	На период с 01.02.2026г-31.03.2026г	На период с 01.04.2026г-31.12.2026г
Тариф	тенге/Гкал	6 524,83	6 999,70
АО "ШЫҒЫС ЖЫЛУ", в т.ч.:	тенге/Гкал	3 114,09	3 236,78
Население	тенге/Гкал	2 124,82	2 242,52
Прочие	тенге/Гкал	5 564,35	5 872,61
Прочие	тенге/Гкал	23 686,39	24 870,71

Изменение тарифа до конца 2026 года возможно по основаниям, указанным в статье 22 Закона РК «О естественных монополиях»:

- по инициативе уполномоченного органа не более двух раз в год;
- по инициативе субъекта естественной монополии - не более одного раза в год.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

за период

с 01.02.2025г по 31.01.2026г

Инвестиционная программа на период с 1 февраля 2025 года по 31 января 2026 года

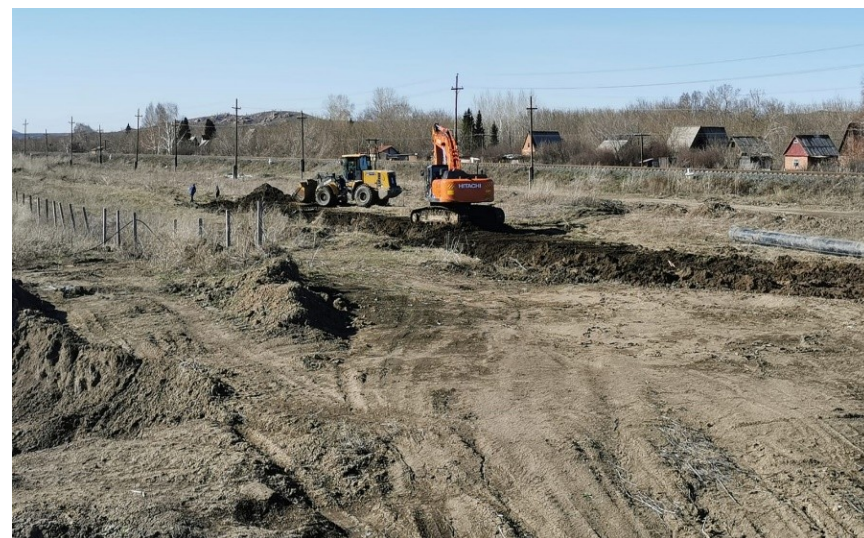
№	Наименование мероприятий	Утверждено	Факт	Примечание
	ВСЕГО Инвестиционная программа на период с 1 февраля 2025 года по 31 января 2026 года, тыс.тенге	7 522 265,71	7 524 041,19	
1	Строительство нового золоотвала	712 115,04	712 115,04	Выполнено
2	Площадка для складирования оборудования и материалов оснащённая козловым краном 50 тонн	669 249,49	669 495,15	Выполнено
3	Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	1 098 297,37	1 098 297,37	Выполнено
4	Замена питательных трубопроводов высокого давления 5-7 очереди	129 035,60	129 035,60	Выполнено
5	Замена трубопроводов противодействия турбины Р-38-130/34 ПР1	498 870,72	498 870,72	Выполнено
6	Замена ПТК АСУ ТП КА ст.№14	19 619,66	19 619,66	Выполнено
7	Реконструкция АСУ ТП НГВС	19 403,19	19 403,19	Выполнено
8	Реконструкция вагоноопрокидывателя №1	16 574,20	16 574,20	Выполнено
9	Реконструкция вторичной защиты мазутных баков	49 414,18	49 414,18	Выполнено
10	Реконструкция трубопроводов питательной воды среднего давления	51 000,00	51 000,00	Выполнено
11	Капитальный ремонт к/а ст.№8 с заменой паропроводящих труб, водоподводящих труб	83 034,24	83 034,24	Выполнено
12	Капитальный ремонт к/а ст.№8 с заменой завихрителей эмульгаторов	84 203,92	84 203,92	Выполнено
13	Капитальный ремонт к/а ст.№8 теплотехнические испытания ЗУУ	1 655,95	1 655,95	Выполнено
14	Капитальный ремонт к/а ст.№8 с заменой боковых экранов	172 480,40	172 480,40	Выполнено
15	Капитальный ремонт к/а ст.№10 с заменой заднего экрана	126 517,18	126 517,18	Выполнено
16	Капитальный ремонт к/а ст.№10 с заменой необогреваемых труб	54 085,44	54 085,44	Выполнено
17	Капитальный ремонт к/а ст.№11 с заменой пароперепускных труб от «холодного» пакета к ширмовому пароперегревателю	51 455,95	51 455,95	Выполнено
18	Капитальный ремонт к/а ст.№11 с заменой паросборного коллектора	55 762,65	55 762,65	Выполнено
19	Капитальный ремонт к/а ст.№11 с заменой пароперепускных труб от "выходного" пакета пароперегревателя к ПСК	55 984,91	55 984,91	Выполнено
20	Капитальный ремонт к/а ст.№11 с заменой паропроводящих труб экранов	226 740,03	226 740,03	Выполнено

Инвестиционная программа на период с 1 февраля 2025 года по 31 января 2026 года

№	Наименование мероприятий	Утверждено	Факт	Примечание
21	Капитальный ремонт к/а ст.№12 с заменой пароперепускных труб от барабана к коллекторам потолочного пароперегревателя	46 939,71	46 939,71	Выполнено
22	Капитальный ремонт к/а ст.№12 с заменой пароохладителя 1-й ст.	67 932,71	67 932,71	Выполнено
23	Капитальный ремонт к/а ст.№12 с заменой пароперепускных труб от «холодного» пакета к ширмовому пароперегревателю	51 455,95	51 455,95	Выполнено
24	Капитальный ремонт к/а ст.№13 с заменой фронтного экрана	514 642,80	514 642,80	Выполнено
25	Капитальный ремонт к/а ст.№14 с заменой ширмового пароперегревателя	167 297,82	167 297,82	Выполнено
26	Капитальный ремонт сетей подземного промышленного водовода	407 313,84	407 313,84	Выполнено
27	Капитальный ремонт золопроводов	222 329,41	222 329,41	Выполнено
28	Капитальный ремонт градирни	63 218,65	63 218,65	Выполнено
29	Капитальный ремонт противопожарного трубопровода	42 031,26	42 031,26	Выполнено
30	Капитальный ремонт стрелочных переводов, участков кривых и балластной призмы Ж/Д путей	106 898,56	106 898,56	Выполнено
31	Капитальный ремонт турбинного оборудования	756 623,71	756 623,71	Выполнено
32	Капитальный ремонт тепловоза ТГМ-4	247 821,64	247 912,48	Выполнено
33	Автомобиль - МАНР	14 500,00	14 500,00	Приобретено
34	Бульдозер	448 900,00	448 900,00	Приобретено
35	Подогреватель мазута типа ПМР 64-30	38 613,00	38 613,00	Приобретено
36	Газоанализатор	16 491,48	17 930,46	Приобретено
37	Электродвигатели, станки и прочее оборудование	133 755,05	133 755,05	Приобретено

Строительство нового золоотвала

Основной целью строительства золоотвала №5 является складирование золошлаковых отходов после заполнения существующего золоотвала №3. Новый золоотвал будет обеспечивать складирование золошлаковых отходов с учетом перспективного развития станции. **В период с 01.02.2025 года по 31.01.2026 года выполнены работы по эстакаде золопроводов, по монтажу водосбросных колодцев, по колодцу дренажной системы, по выемке и по устройству дамбы золоотвала и бассейна осветленной воды, по укладке геомембраны, по вывозу грунта с дна чаши золоотвала, отсыпка разделительной дамбы и выведение откосов.**



Площадка для складирования оборудования и материалов оснащенная козловым краном 50 тонн

Основной целью строительства площадки для складирования оборудования и материалов оснащенная козловым краном 50 тонн является обеспечение эффективности и безопасности при разгрузке и укрупнительной сборке узлов основного и вспомогательного оборудования. В 2025 году произведена поставка козлового крана, а также выполнены работы по бетонированию площадки.



Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата

Замена главных паропроводов 140 ата выполняется по участкам и разделена на 5 этапов.

В 2025 году в рамках 5 этапа выполнена замена участка главного паропровода к котлоагрегату ст.№11 и к котлоагрегату ст.№12 с выносом паропроводов с галереи топливоподачи.



Эффект:

- Снижение риска получения травм персоналом при эксплуатации паропровода;
- Снижение риска повреждения в близ расположенного оборудования и главного корпуса;
- Увеличение расчетного ресурса со 100 000 часов на 200 000 часов;
- Увеличение пропускной способности магистральных паропроводов.

Замена питательных трубопроводов высокого давления 5-7 очереди

Выполнен демонтаж-монтаж питательных трубопроводов высокого давления 5-7 очереди и тепловой изоляции.



Эффект:

- Снижение риска получения травм персоналом при эксплуатации трубопровода;
- Снижение риска повреждения в близ расположенного оборудования и главного корпуса;
- Снижения риска недовыработки тепловой и электрической энергии.

Замена трубопроводов противодавления турбины Р-38-130/34 ПР1

Выполнена замена трубопроводов противодавления турбины Р-38-130/34 ПР1 с восстановлением тепловой изоляции.



Эффект:

- Снижение риска получения травм персоналом при эксплуатации трубопровода;
- Снижение риска повреждения в близ расположенного оборудования;
- Снижения риска недовыработки тепловой и электрической энергии.

Реконструкция вторичной защиты мазутных баков

Выполнены работы по реконструкции вторичной защиты мазутных баков: по изготовлению и монтажу площадки обслуживания, а также по прокладке трубопроводов отопления и подачи мазута в бак.



Эффект:

- Устранение риска просачивания мазута;
- Восстановление объема мазутного бака.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№8

Выполнен капитальный ремонт котлоагрегата ст.№8 с заменой паропроводящих, водоподводящих труб, боковых экранов и завихрителей эмульгаторов.



Эффект:

- Снижение уровня износа;
- Увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- Снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№10

Выполнен средний ремонт котлоагрегата ст.№10 с заменой заднего экрана и необогреваемых труб.



Эффект:

- Снижение уровня износа;
- Увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- Снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№11

Выполнен средний ремонт котлоагрегата ст.№11 с заменой пароперепускных труб от холодного пакета к ширмовому пароперегревателю, паросборного коллектора, пароперепускных труб от выходного пакета пароперегревателя к ПСК, паропроводящих труб экранов.



Эффект:

- Снижение уровня износа;
- Увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- Снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12

Выполнен капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 с заменой пароперепускных труб от барабана к потолочному пароперегревателю, пароохладителя 1-й ступени, пароперепускных труб от холодного пакета к ширмовому пароперегревателю.

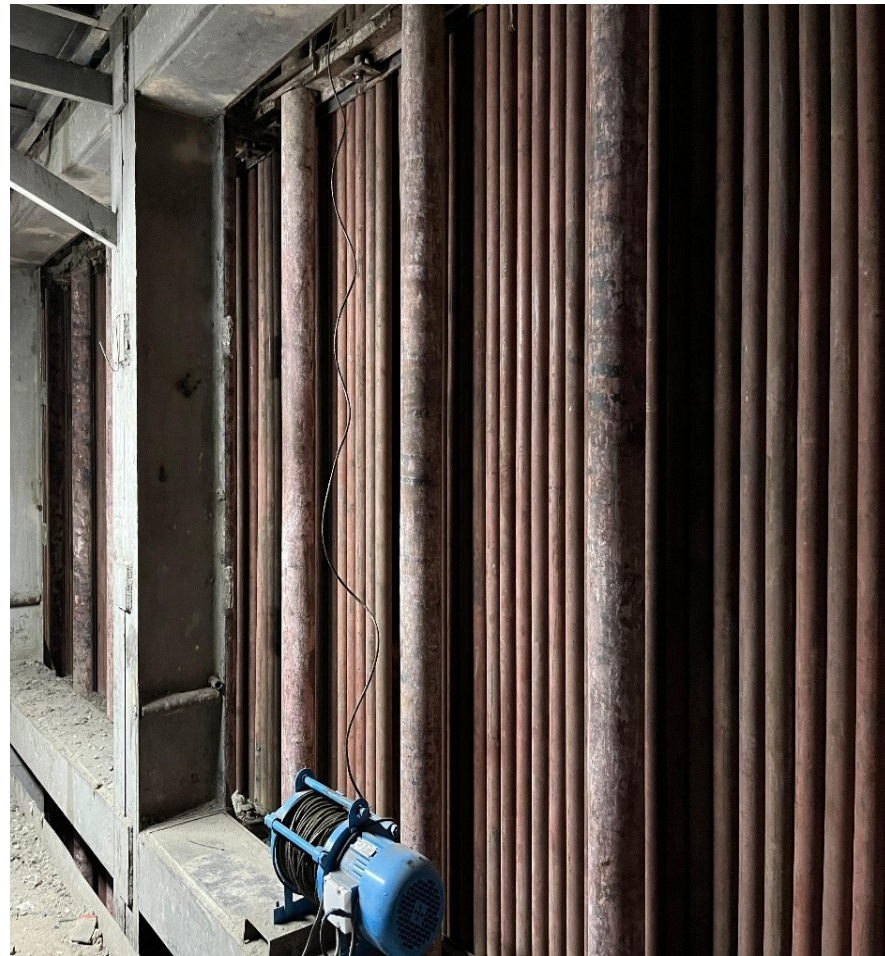


Эффект:

- Снижение уровня износа;
- Увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- Снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13

Выполнен средний ремонт котлоагрегата ст.№13 с заменой фронтального экрана.



Эффект:

- Снижение уровня износа;
- Увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- Снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№14

Выполнен средний ремонт котлоагрегата ст.№14 с ширмового пароперегревателя.



Эффект:

- Снижение уровня износа;
- Увеличение надежности работы котлоагрегата в отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб и снижение риска получения травм персоналом при обслуживании котла;
- Снижение аварийных остановов, что приведет к уменьшению затрат на пуски и остановки котла.

Капитальный ремонт сетей подземного промышленного водовода

Капитальный ремонт сетей подземного промышленного водовода выполняется по участкам и разделена на 4 этапа.

В 2025 году выполнены работы в рамках 1 этапа, работы по заливке бетонных камер.



Эффект:

➤ Увеличение надежности сетей подземного промышленного водовода.

Капитальный ремонт золопроводов

Выполнены работы по капитальному ремонту золопроводов по участкам.



Эффект:

- Увеличение надежности работы станции отопительный период;
- Снижение случаев разрыва труб;
- Снижение аварийных остановов.

Капитальный ремонт градирни

Выполнены работы по капитальному ремонту градирни, были заменены 4 и 6 секции.



Эффект:

- Увеличение надежности работы градирни в период максимальных тепловых нагрузок;
- Повышение эффективности охлаждения оборотной воды;
- Снижение риска аварийных остановов из-за перегрева оборудования.

Капитальный ремонт противопожарного трубопровода

Выполнены работы по капитальному ремонту противопожарного трубопровода, были заменены участки изношенных трубопроводов на новые.



Эффект:

- Увеличение надежности системы противопожарного водоснабжения;
- Повышение уровня промышленной и пожарной безопасности станции.

Капитальный ремонт стрелочных переводов, участков кривых и балластной призмы Ж/Д путей

Выполнены работы по капитальному ремонту стрелочных переводов, участков кривых и балластной призмы Ж/Д путей.



Эффект:

- Увеличение надежности и безопасности движения подвижного состава;
- Улучшение геометрии пути и плавности прохождения кривых участков.

Капитальный ремонт тепловоза ТГМ-4

Выполнены работы по капитальному ремонту тепловоза ТГМ-4



Эффект:

- Увеличение надежности работы локомотива;
- Снижение вероятности аварийных отказов и внеплановых простоев;
- Снижение расхода топлива и эксплуатационных затрат.

Автомобиль МАВР, Бульдозер

Приобретен бульдозер и автомобиль МАВР



Подогреватель мазута типа ПМР 64-30, газоанализатор, электродвигатели, станки и прочее оборудование

Приобретен подогреватель мазута типа ПМР 64-30 , газоанализатор, а также электродвигатели, станки и прочее оборудование



Текущие ремонты за период с 01.02.2025г по 31.01.2026г

Ремонт котельного оборудования

- Ремонт котлоагрегатов;
- Ремонт золоулавливающих установок
- Ремонт БСУ;
- Ремонт технологических трубопроводов;
- Ремонт гуммированных золопроводов;
- Ремонт запорной арматуры;
- Ремонт ШБМ;
- Ремонт газоходов.



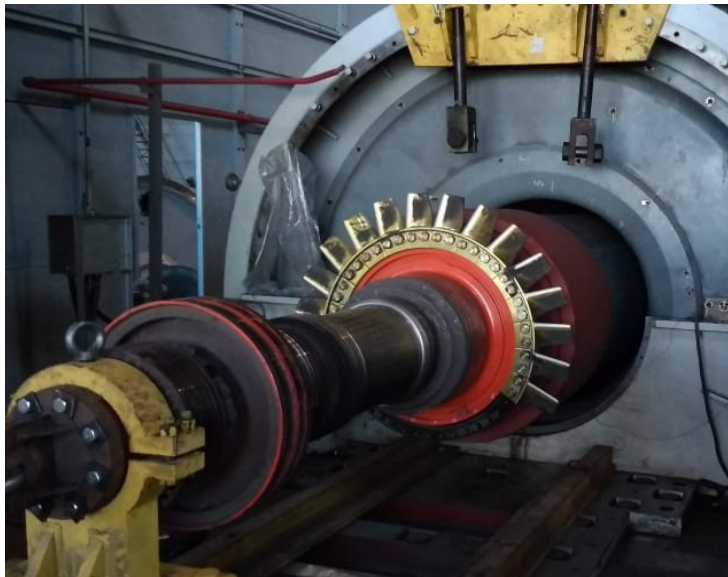
Ремонт турбинного оборудования

- Ремонт турбоагрегатов;
- Гидроизоляция приемной камеры и канала;
- Ремонт ПСВ с чисткой трубных систем;
- Ремонт сосудов;
- Ремонт вспомогательного оборудования;
- Ремонт технологических трубопроводов;
- Ремонт арматуры заводским способом;
- Ремонт аккумуляторного бака;
- Ремонт камер смешения;
- Ремонт солевой ямы.



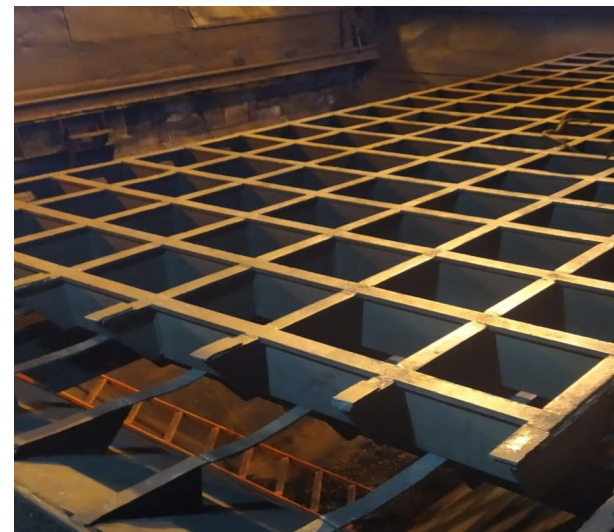
Ремонт электротехнического оборудования

- Ремонт электродвигателей;
- Ремонт освещения;
- Ремонт генераторов;
- Ремонт электрокары;
- Ремонт измерительных приборов;
- Ремонт кабельных каналов
- Ремонт резервного якоря на ТГ-7
- Ремонт возбуждителя ВТ-450-3000.



Ремонт оборудования топливоподачи

- Ремонт дробилок;
- Ремонт пересыпных течек и шиберов узла пересыпки;
- Ремонт оборудования мазутного хозяйства;
- Ремонт оборудования разгрузочного комплекса;
- Ремонт трубопроводов осветленной воды (внутрицеховые);
- Ремонт трубопроводов отопления;
- Ремонт телескопических течек конвейера 5/2.



Информация об исполнении Инвестиционной Программы на период с 01.02.2021г- 31.01.2026г.

№ п/п	Наименование	Единица измерения	В утвержденной Инвестиционной программе на период с 01.02.2021г-31.01.2026г с программой «Тариф в обмен на инвестиции»	Фактически сложившиеся показатели
1	Строительство (расширение)	тыс.тенге	5 624 338,33	5 626 609,17
2	Модернизация и Реконструкция	тыс.тенге	6 096 409,26	6 096 617,35
3	Капитальные ремонты (увеличение срока службы)	тыс.тенге	6 642 257,71	6 647 334,57
4	Приобретение основных средств	тыс.тенге	652 259,53	653 698,51
	ВСЕГО:	тыс.тенге	19 015 264,83	19 024 259,60

Динамика аварийности и износа оборудования за 5 лет

Совместным приказом:

-Управления энергетики и ЖКХ ВКО №109 от 21.12.2020г.

-Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по ВКО №182-ОД от 14.12.2020г.

была утверждена Инвестиционная Программа ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» на долгосрочный период с 01.02.2021г по 31.01.2026г. на сумму 13 040 млн тенге. В связи с программой «Тариф в обмен на инвестиции» Инвестиционная Программа за период действия была увеличена на сумму 5 975,3 млн тенге и составила 19 015,2 млн тенге, что позволило снизить количество технологических нарушений, а также снизить уровень износа и перейти из «Красной зоны» риска в «Желтую зону».

Ниже представлены таблицы по динамике за 5 лет.

Информация по технологическим нарушениям

<i>Технологические нарушения</i>	2021 год	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год
Отказы 2-й степени	22	13	13	10	10
Отказы 1-й степени	1	0	0	0	0
Аварии	0	0	0	0	0
ИТОГО:	23	13	13	10	10

Динамика уровня износа

<i>Уровень износа по годам</i>	2021г	2022г	2023г	2024г	2025г
Уровень износа, %	64,9	67,2	67,7	67,6	67,3

Примечание: данные с учетом естественного износа 2 - 2,2% в год

**Назарларыңызға рахмет!
Спасибо за внимание!**

