



Отчет
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» об исполнении
Тарифной сметы и Инвестиционной программы
за первое полугодие 2026 года.

Программа презентации:

- **Общая информация;**
- **Информация об объемах предоставленной регулируемой услуги по производству тепловой энергии и проводимой работе с потребителями тепловой энергии;**
- **Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы и об основных финансово-экономических показателях по регулируемой деятельности;**
- **Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов;**
- **Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы.**

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:

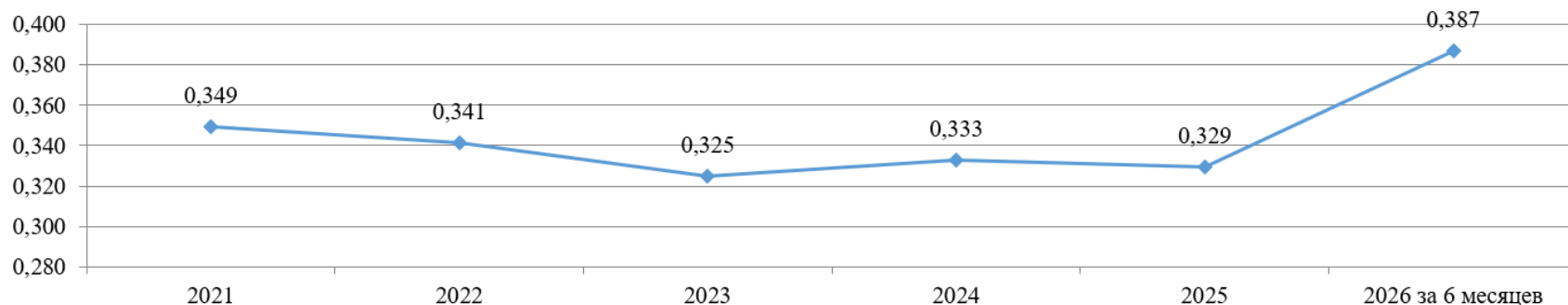
➤ Электрическая

372,5 МВт

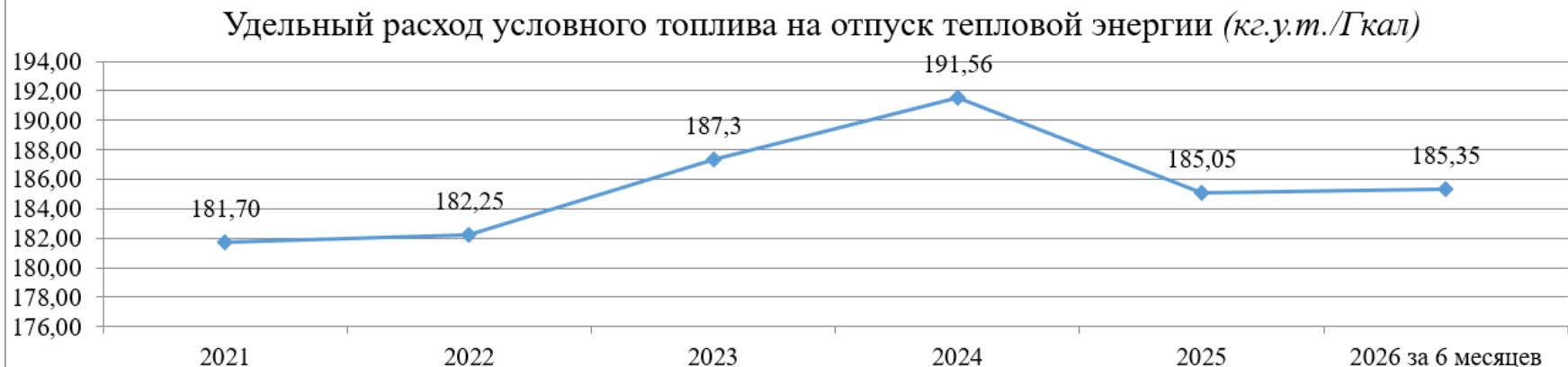
➤ Тепловая

859,9 Гкал/час

Коэффициент эффективности использования установленной тепловой мощности



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



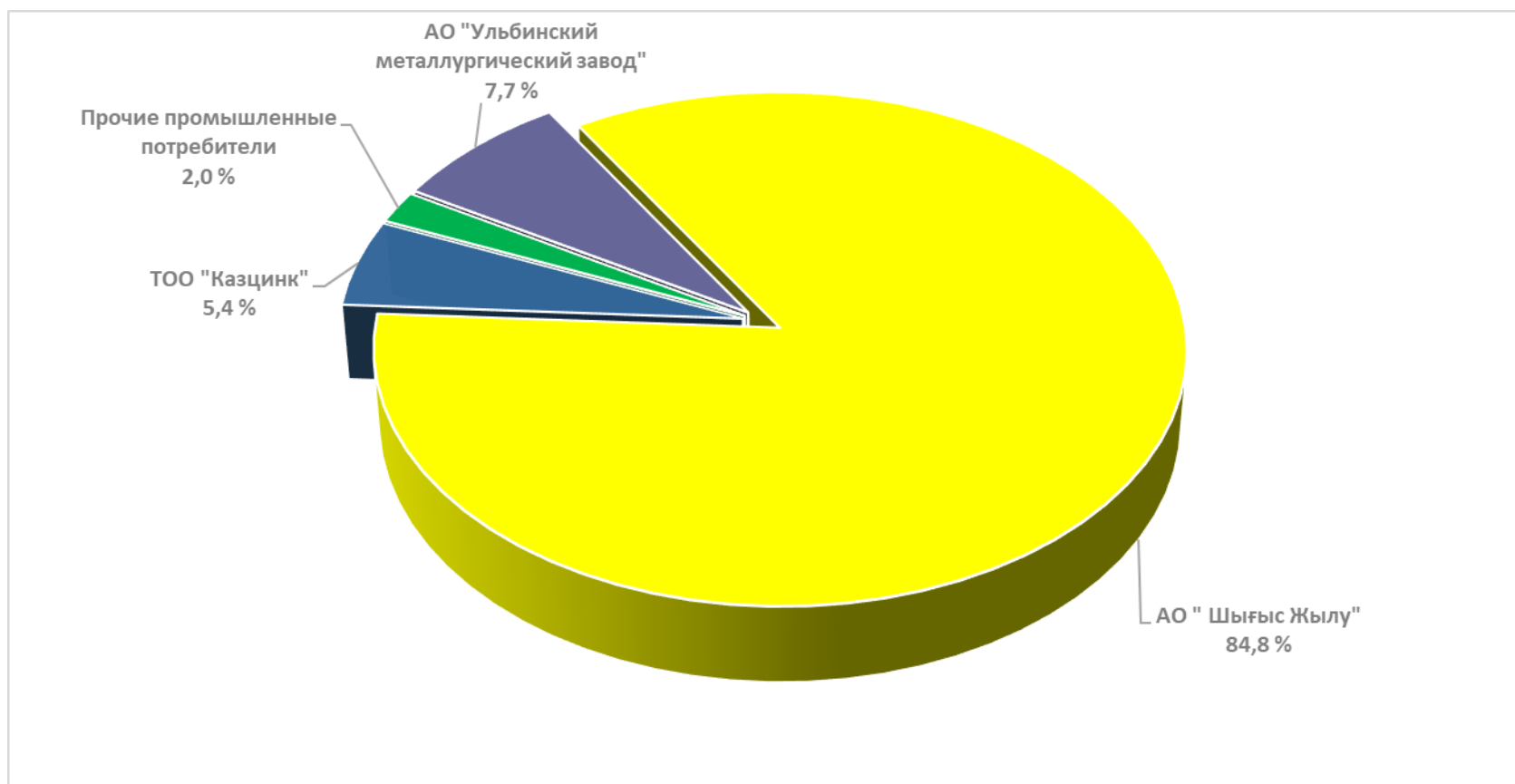
Основное оборудование станции: 9 котлов и 8 турбин (от 4 до 120 МВт):

Оборудование	Тип	Год ввода в эксплуатацию	Наработка, часов на 01.01.2026г.	Износ, %	Завод изготовитель
Котлоагрегаты					
Котлоагрегат-7	ЦКТИ-75-39	ноябрь 1953г.	212 996	72,1	Барнаульский котельный завод
Котлоагрегат-8	ЦКТИ-75-39	ноябрь 1956г.	257 320	56,4	
Котлоагрегат-9	ЦКТИ-75-39	февраль 1957г.	229 714	85,7	
Котлоагрегат-10	ЦКТИ-75-39	июль 1957г.	233 414	52,1	
Котлоагрегат-11	БКЗ-320-140	сентябрь 1966г.	339 885	81,2	
Котлоагрегат-12	БКЗ-320-140	сентябрь 1967г.	333 854	77,9	
Котлоагрегат-13	БКЗ-320-140	июль 1970г.	301 813	62,2	
Котлоагрегат-14	БКЗ-320-140	декабрь 1970г.	293 449	74,0	
Котлоагрегат-15	ТПЕ-430А	декабрь 1991г.	155 925	57,3	«Красный Котельщик»
Турбоагрегаты					
Турбоагрегат-4	Р-3,5-29/7	сентябрь 1959г.	222 542	72,8	Калужский турбинный завод
Турбоагрегат-6	Р-8-29/7	декабрь 1951г.	426 263	79,9	Кировский турбинный завод
Турбоагрегат-7	Р-8-29/7	март 1952г.	421 196	83,2	
Турбоагрегат-8	Р-25-29/1,5	декабрь 1954г.	375 918	91,7	Уральский турбинный завод
Турбоагрегат-9	Р-38-130/34 ПР-1	сентябрь 1967г., рек-ция 2014г.	56 375	63,3	
Турбоагрегат-10	Т-50-130	октябрь 1965г.	339 328	87,4	
Турбоагрегат-11	Т-120/120-130 ПР2	декабрь 1970г., рек-ция 2013г.	90 220	84,9	
Турбоагрегат-12	СС-120/103-12,8/1,08/0,2	декабрь 2016 г.	69 349	26,2	Компания «Дунфан»
Общий уровень износа по состоянию на 01.01.2026г.:				67,3	

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

За период с 01.02.2026 по 30.06.2026 года заключены договоры на отпуск тепловой энергии с 38 потребителями – юридическими лицами. Непосредственно к ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» подключены 6 потребителей, через сети АО «Ульбинский металлургический завод» 27 потребителей, через сети ТОО «Казцинк» подключены 5 потребителей.

Основным потребителем тепловой энергии, производимой ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», является АО «Шығыс Жылу» - 84,8 %. 15,2 % приходятся на промышленный 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 01.02.2026 по 30.06.2026 года

№ ПП	Группы потребителей	Объемы предоставленной регулируемой услуги на производство тепловой энергии					
		В утвержденной ТС		Факт за февраль 2026 г. - июнь 2026 г.		Отклонение (факт-план)	
		тыс. Гкал	доля, %	тыс. Гкал	доля, %	тыс. Гкал	%
1	АО «ШЫҒЫС ЖЫЛУ» всего, в том числе:	1 999,00	82,09%	827,38	84,77%	-1 171,63	-58,61%
1.1.	население	1 401,69	70,12%	585,85	70,81%	-815,84	-58,20%
1.2.	прочие	597,32	29,88%	241,53	29,19%	-355,79	-59,56%
2	Прочие пром.потребители	436,25	17,91%	148,61	15,23%	-287,64	-65,93%
	Всего	2 435,25	100%	975,99	100%	-1 459,26	-59,92%

**Информация об исполнении
утвержденной тарифной сметы и об
основных финансово-
экономических показателях по
регулируемой деятельности
за февраль – июнь 2026 года**

Информация об исполнении тарифной сметы на производство тепловой энергии за февраль - июнь 2026 года

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение%
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, в т.ч.:	тыс. тенге	12 434 751,42	5 515 956,30	-55,6%
1	Материальные затраты, всего, в том числе:	тыс. тенге	6 988 681,00	2 871 633,42	-58,9%
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	231 700,74	90 886,02	-60,8%
1.2	ГСМ	тыс. тенге	67 084,74	38 070,67	-43,2%
1.3	Топливо, в том числе	тыс. тенге	6 664 664,17	2 726 106,40	-59,1%
	Уголь	тыс. тенге	6 602 350,29	2 709 433,25	-59,0%
	<i>цена угля</i>	<i>тенге/тн</i>	<i>9 775,27</i>	<i>9 979,70</i>	<i>2,1%</i>
1.4	Энергия	тыс. тенге	25 231,35	16 570,33	-34,3%
2	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	тыс. тенге	1 292 853,11	1 015 956,90	-21,4%
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	1 063 981,20	848 513,45	-20,3%
2.2	Социальный налог, социальные отчисления	тыс. тенге	103 554,35	80 896,88	-21,9%
2.3	Обязательные профессиональные пенсионные взносы (ОППВ)	тыс. тенге	36 734,59	28 034,14	-23,7%
2.4	Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование (ООСМС)	тыс. тенге	53 199,06	26 585,80	-50,0%
2.5	Обязательные пенсионные взносы работодателя (ОПВР)	тыс. тенге	34 331,95	31 605,20	-7,9%
2.6	Профессиональные выплаты за счет средств работодателя	тыс. тенге	1 051,95	321,43	-69,4%
3	Амортизация	тыс. тенге	1 799 006,82	932 880,06	-48,1%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %
4	Ремонт, всего, в т.ч.	тыс. тенге	1 481 638,49	262 038,46	-82,3%
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	тыс. тенге	386 734,15	29 208,38	-92,4%
4.2	Текущий ремонт, выполняемый подрядным способом	тыс. тенге	1 094 904,34	232 830,08	-78,7%
5	Услуги сторонних организаций производственного характера всего	тыс. тенге	531 717,90	242 975,88	-54,3%
5.1	водоснабжение и канализация	тыс. тенге	352 406,29	154 065,54	-56,3%
5.2	поверка приборов, трансформаторов напряжения	тыс. тенге	17 609,89	4 216,15	-76,1%
5.3	услуги автотранспорта	тыс. тенге	5 292,65	4 259,83	-19,5%
5.4	услуги экспертиз	тыс. тенге	3 195,09	2 776,66	-13,1%
5.5	мероприятия по охране окружающей среды	тыс. тенге	5 873,04	2 832,23	-51,8%
5.6	мероприятия по охране труда	тыс. тенге	32,00	5 380,00	16712,5%
5.7	охрана труда (спецодежда, материалы по ОТ)	тыс. тенге	38 547,32	13 185,03	-65,8%
5.8	хозбытовое обслуживание	тыс. тенге	39 128,49	24 033,15	-38,6%
5.9	дезинфекция	тыс. тенге	173,97	250,23	43,8%
5.10	коммунальные услуги, вывоз ТБО	тыс. тенге	2 434,95	3 990,90	63,9%
5.11	услуги связи цехов	тыс. тенге	1 544,69	759,50	-50,8%
5.12	профосмотр	тыс. тенге	2 816,22	3 415,72	21,3%
5.13	объявления в СМИ	тыс. тенге	157,50	943,30	498,9%
5.14	прочие услуги	тыс. тенге	62 505,80	22 867,66	-63,4%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение%
6	Налоги и платежи всего	тыс. тенге	256 904,33	139 638,89	-45,6%
6.1	налоги (имущественный, земельный, транспортный)	тыс. тенге	94 498,02	61 735,38	-34,7%
6.2	плата за воду	тыс. тенге	3 909,83	3 112,53	-20,4%
6.3	плата за природопользование	тыс. тенге	155 122,43	73 426,91	-52,7%
6.4	плата за пользование землей	тыс. тенге	3 063,19	1 276,60	-58,3%
6.5	плата за радиочастотный ресурс	тыс. тенге	310,87	87,46	-71,9%
7	Прочие расходы, в том числе:	тыс. тенге	83 949,78	50 832,70	-39,4%
7.1	командировочные промпersonала	тыс. тенге	595,48	758,61	27,4%
7.2	подготовка кадров	тыс. тенге	2 314,15	2 032,39	-12,2%
7.3	Страховые платежи:	тыс. тенге	19 605,42	11 886,23	-39,4%
7.3.1	страхование автотранспорта	тыс. тенге	304,41	154,75	-49,2%
7.3.2	страхование персонала	тыс. тенге	18 564,81	11 373,15	-38,7%
7.3.3	экологическое страхование	тыс. тенге	736,19	358,33	-51,3%
7.4	Услуги охраны объектов	тыс. тенге	61 434,74	36 155,47	-41,1%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %
II	Расходы периода всего, в т.ч.	тыс. тенге	235 199,93	174 936,20	-25,6%
8	Общие и административные расходы, всего, в том числе:	тыс. тенге	235 199,93	174 936,20	-25,6%
8.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	177 657,7604	132 053,4667	-25,7%
8.2	Социальный налог, социальные отчисления	тыс. тенге	17 404,6827	11 704,8256	-32,7%
8.3	Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование (ООСМС)	тыс. тенге	8 882,8880	3 950,2557	-55,5%
8.4	амортизация	тыс. тенге	1 951,3466	4 483,2544	129,8%
8.5	услуги банка	тыс. тенге	224,3364	118,3555	-47,2%
8.6	командировочные	тыс. тенге	1 782,3992	824,4960	-53,7%
8.7	периодическая печать	тыс. тенге	312,7100	186,4380	-40,4%
8.8	повышение квалификации АУП	тыс. тенге	1 802,0168	2 079,3432	15,4%
8.9	услуги по сопровождению программ	тыс. тенге	9 013,8860	4 913,8600	-45,5%
8.10	услуги связи	тыс. тенге	1 991,5709	928,5774	-53,4%
8.11	содержание служебного автотранспорта	тыс. тенге	4 155,4755	1 815,4298	-56,3%
8.12	Налоги	тыс. тенге	7 019,8611	3 284,7423	-53,2%
8.12.1	налог на транспорт	тыс. тенге	283,8453	132,7151	-53,2%
8.12.2	налог на имущество	тыс. тенге	6 736,0159	3 152,0271	-53,2%
8.13	прочие услуги	тыс. тенге	3 000,9989	8 593,1516	186,3%

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %
III	Всего затрат на предоставление услуг	тыс. тенге	12 669 951,36	5 690 892,50	-55,1%
IV	Доход (РБА*СП)	тыс. тенге	17 103 998,77	6 192 143,78	-63,8%
V	Прибыль	тыс. тенге	4 434 047,42	501 251,28	-88,7%
	в т.ч. на выполнение инвестиционной программы	тыс. тенге	4 434 047,42	501 251,28	-88,7%
VI	Всего доходов	тыс. тенге	17 103 998,77	6 192 143,78	-63,8%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	2 435,25	975,99	-59,9%
	АО "ШЫҒЫС ЖЫЛУ"	тыс. Гкал	1 999,00	827,38	-58,6%
	в т.ч. население	тыс. Гкал	1 401,69	585,85	-58,2%
	прочие	тыс. Гкал	597,32	241,53	-59,6%
	Прочие	тыс. Гкал	436,247	148,612	-65,9%
VII	Тариф	тенге/Гкал	7 023,52	6 344,49	-9,7%
	АО "ШЫҒЫС ЖЫЛУ", в т.ч.:	тенге/Гкал	3 232,06	3 184,40	-1,5%
	население	тенге/Гкал	2 178,38	2 170,06	-0,4%
	прочие	тенге/Гкал	5 704,66	5 644,79	-1,0%
	Прочие	тенге/Гкал	24 396,98	23 937,83	-1,9%

Информация об изменении тарифов в 2026 году

Приказом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Восточно-Казахстанской области №260-ОД от 30 декабря 2025 г. утверждены тарифы и тарифные сметы на долгосрочный период с 01.02.2026 г. по 31.12.2030 г.

В соответствии со статьей 22 Закона РК «О естественных монополиях» изменение тарифа осуществляется:

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

Утвержденный на 2026 год тариф на производство тепловой энергии изменен по инициативе ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» с 01.08.2026 г. по основаниям, предусмотренным согласно подпункту 4 пункта 1 статьи 22 главы 3 Закона РК «О естественных монополиях»:

- изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом.

Соответственно, в связи с ограничением пункта 3 статьи 22 Закона, изменение тарифа до конца 2026 года возможно только по инициативе уполномоченного органа по основаниям, указанным в статье 22 Закона РК «О естественных монополиях».

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за февраль – июнь 2026 года

Инвестиционная программа на 2026 год				
№	Наименование мероприятий	Утверждено	Факт	Примечание
	ВСЕГО Инвестиционная программа на 2026 год, тыс.тенге	6 692 177,11	1 798 071,79	
1	Реконструкция II-IV очереди здания главного корпуса	1 548 860,75	181 428,37	В процессе
2	Замена питательных трубопроводов высокого давления 5-7 очереди	400 000,00	0,00	Не подошел срок
3	Реконструкция АСУ ТП котлоагрегата ст.№14	224 785,71	0,00	В процессе
4	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№7 с заменой воздухоподогревателя 1,2 ступени	165 642,17	185 565,56	В процессе
5	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№11 с заменой водяного экономайзера 1 ступени	541 561,11	828 102,35	В процессе
6	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№11 с заменой фронтového экрана	566 540,94	0,00	В процессе
7	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 с заменой пароперепускных труб от ВПП к ПСК	63 107,25	45 027,96	В процессе
8	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 с заменой пароохладителя 2 ступени	78 659,47	1 735,47	В процессе
9	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13 с заменой холодного пакета пароперегревателя	257 939,52	0,00	В процессе
10	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13 с заменой пароохладителя 1 ступени	78 659,47	2 935,34	В процессе
11	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№14 с заменой задних блоков потолочного пароперегревателя	41 763,26	0,00	Не подошел срок
12	Капитальный ремонт сетей подземного промышленного водовода	1 984 060,00	270 601,65	В процессе
13	Капитальный ремонт золопроводов	283 425,94	60 431,14	В процессе
	Мероприятия по реализации проекта "Тариф в обмен на инвестиции"			
1	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№7 с заменой пароперегревателя 1,2 ступени	222 874,31	222 243,95	В процессе
2	Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№15 с заменой паропроводов от КПП 2ст к ПСК	234 297,21	0,00	Не подошел срок

 Казахское
 коммунальное
 предприятие
 «ТЭЦ»
 Товарищество
 с ограниченной
 ответственностью

ЖЭО ТЭЦ
 «СКЕМ» УСТЬ-КАМЕНОГОРСКИЙ

В рамках реализации проекта выполняются следующие работы: демонтаж с заменой кирпичных стен, на сэндвич-панели; вынос сетей, коммуникаций на демонтируемых стенах; демонтаж с заменой плит покрытия кровли на сэндвич; устройство ж/б монолитного цокольного пояса; демонтаж (монтаж) окон.



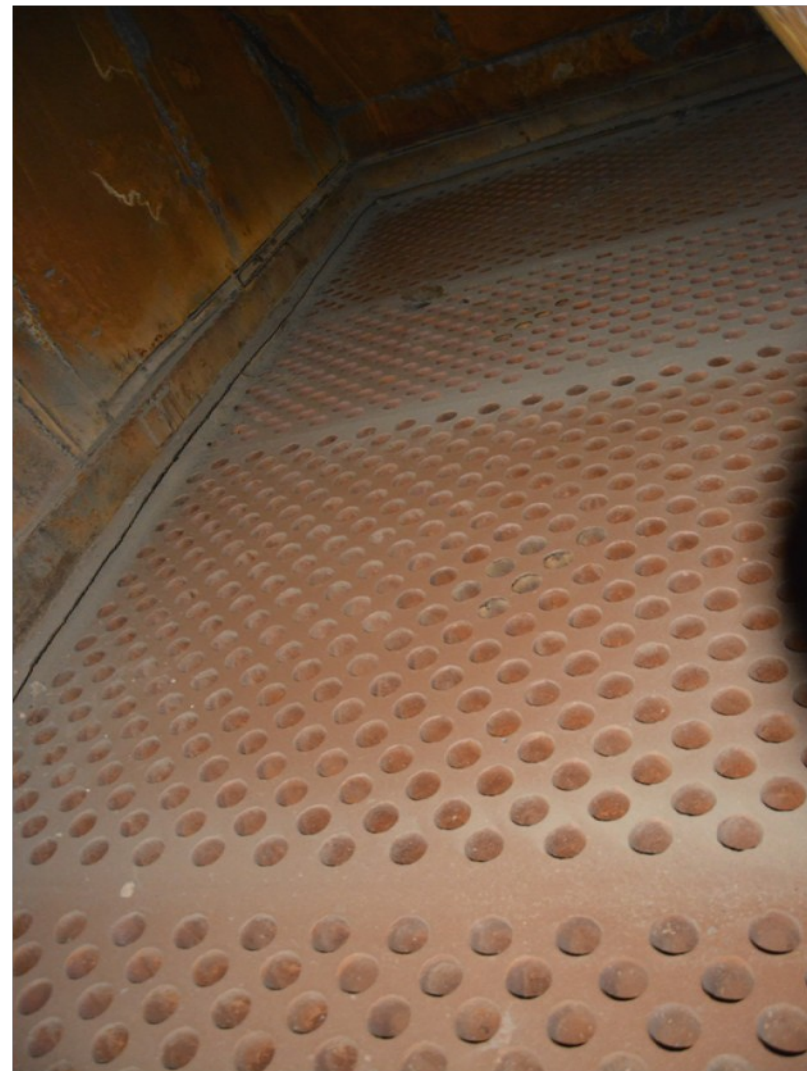
Реконструкция АСУ ТП котлоагрегата ст.№14

Модернизации АСУ ТП котлоагрегата ст.№14 позволит обеспечить повышение уровня безопасности и безаварийности технологического процесса, требуемую точность, достоверность и своевременность предоставляемой персоналу оперативной информации. На сегодняшний день заключен договор, ожидается поставка оборудования, сроки поставки основного оборудования – конец июля.



Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№7

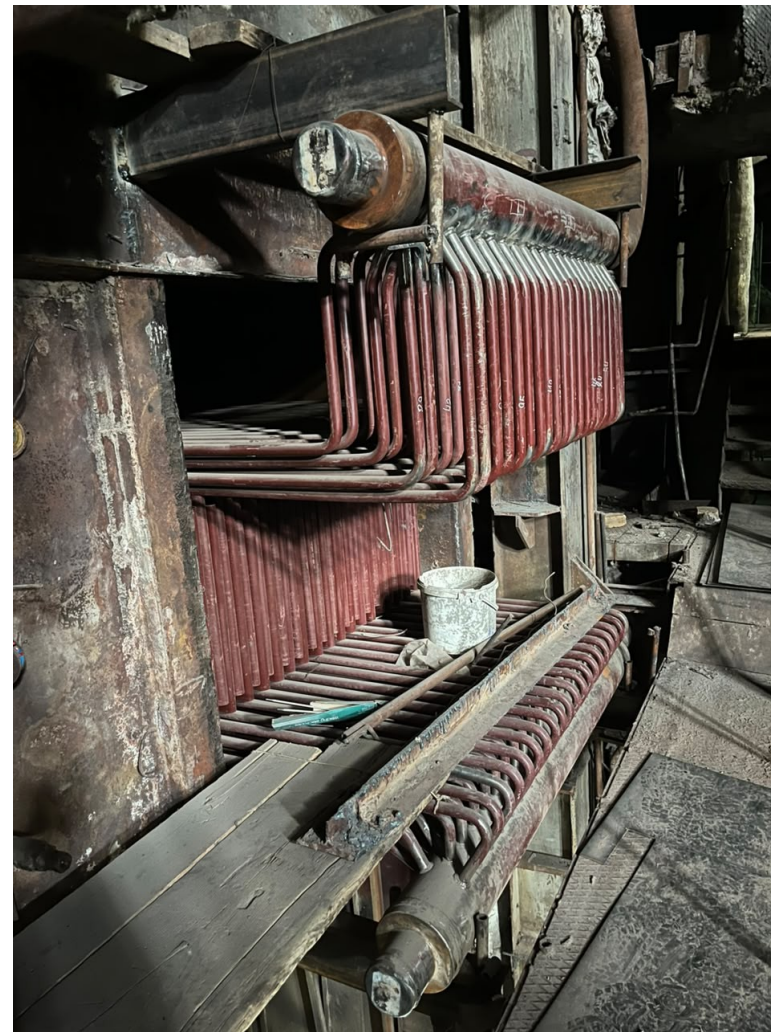
С 1 апреля по 14 июня выполнен капитальный ремонт котлоагрегата ст.№7 с заменой воздухоподогревателя 1,2 ступени.



Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№11

С 10 апреля по 20 июля выполняется капитальный ремонт котлоагрегата ст.№11 с заменой водяного экономайзера 1 ступени.

Замена водяного экономайзера 1 ступени – выполнены работы по монтажу водяного экономайзера 1 ступени, заварены все трубы кроме подводящего трубопровода к коллектору ВЭК и дренажей коллекторов.



Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12

С 25 апреля по 15 июля выполняется капитальный ремонт котлоагрегата ст.№12 с заменой пароперепускных труб от выходного пакета пароперегревателя к ПСК, пароохладителя 2 ступени.

Замена пароперепускных труб от выходного пакета пароперегревателя к ПСК – монтаж завершен.

Замена пароохладителя 2 ступени – установлены на проектное места коллектора, приняты все стыки, остались впрыски, импульсные линии и опоры коллекторов.



Капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13

С 10 мая по 30 июля выполняется капитальный ремонт котлоагрегата ст.№13 с заменой пароохладителя 1 ступени. Замена пароохладителя 1 ступени – монтаж завершен, ведутся работы по восстановлению тепловой изоляции.



Капитальный ремонт сетей подземного промышленного водовода

Капитальный ремонт сетей подземного промышленного водовода выполняется по участкам и разделена на 3 этапа. В 2026 году выполняются работы в рамках 2 этапа.

На сегодняшний день производятся работы по монтажу трубопровода между камерами. Приступают к выполнению земляных работ на камерах. А также планируется приступить к механической очистке металлическим ершом участка трубопровода между камерами.



Капитальный ремонт золопроводов

На сегодняшний день производятся работы по капитальному ремонту золопроводов, выполнена замена золопровода №3 протяженностью 1500м из 1800м.

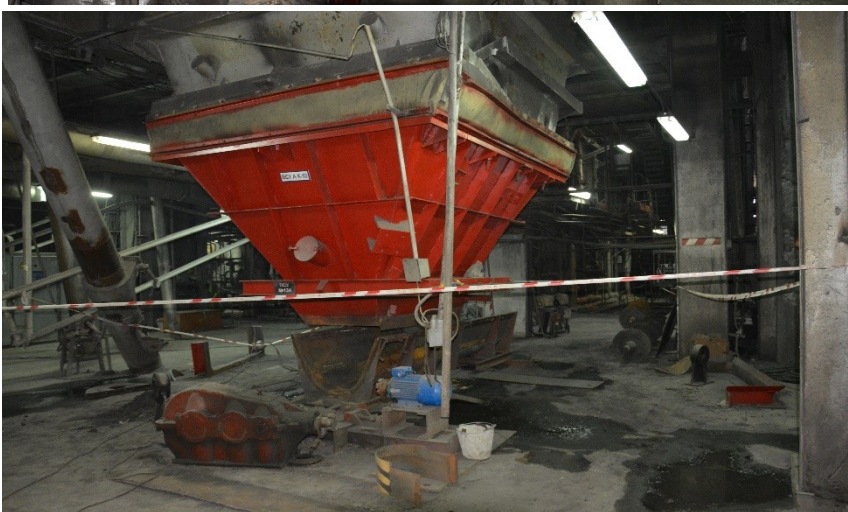


Текущие ремонты

Ремонт котельного оборудования

- Ремонт котлоагрегатов;
- Ремонт золоулавливающих установок
- Ремонт ШБМ;

- Ремонт гуммированных золопроводов;
- Ремонт запорной арматуры;
- Ремонт газоходов.



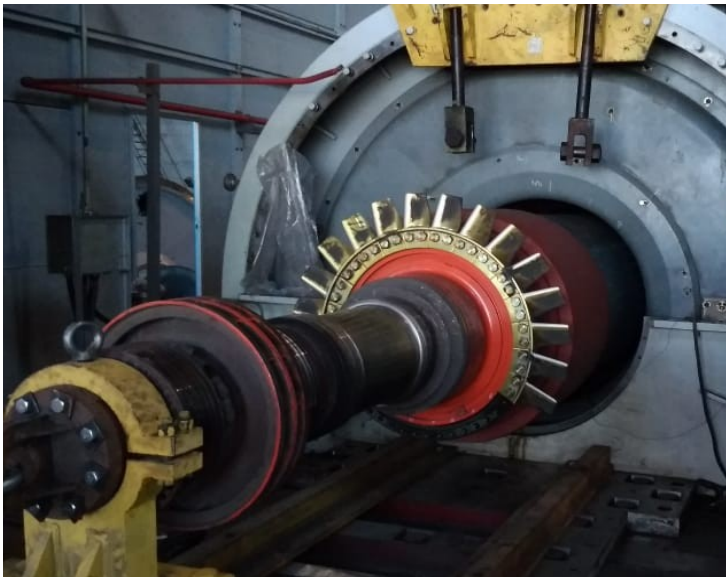
Ремонт турбинного оборудования

- Ремонт турбоагрегатов;
- Ремонт трубопроводов;
- Ремонт ПСВ с чисткой трубных систем;
- Ремонт сосудов;
- Ремонт сливного водовода;
- Ремонт участка магистрального водовода;
- Ремонт БЦВ;
- Ремонт фильтра.



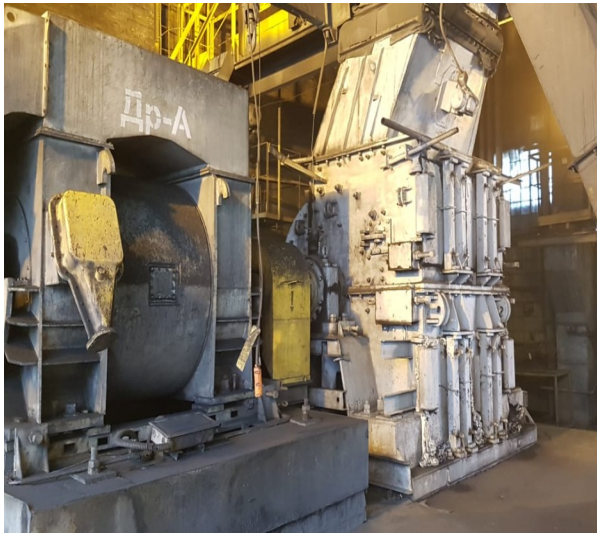
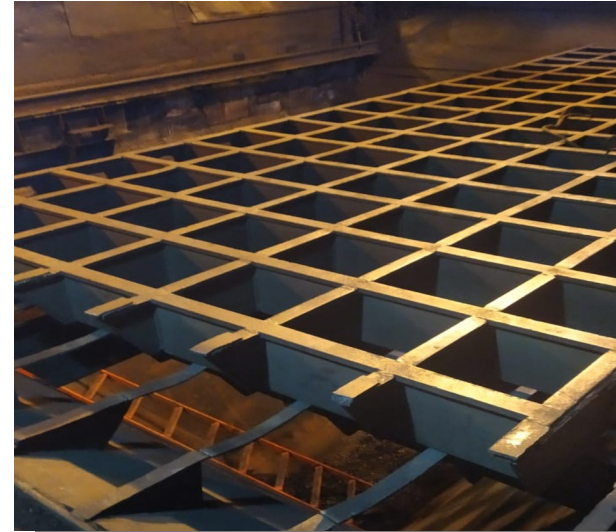
Ремонт электротехнического оборудования

- Ремонт электродвигателей;
- Ремонт статора;
- Ремонт якоря;
- Ремонт освещения.



Ремонт оборудования топливоподачи

- Ремонт дробилок;
- Ремонт точки;
- Ремонт оборудования мазутного хозяйства;
- Ремонт трубопроводов отопления галереи конвейера;
- Ремонт телескопических течек конвейера 5/2.



**Назарларыңызға рахмет!
Спасибо за внимание!**

