Отчет
ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ об исполнении Тарифной сметы и Инвестиционной программы за период с 01.02.2022 г по 31.01.2023г

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 об исполнении утвержденной инвестиционной программы;
- Информация о перспективах деятельности (планы развития), в том числе возможных изменениях тарифов.

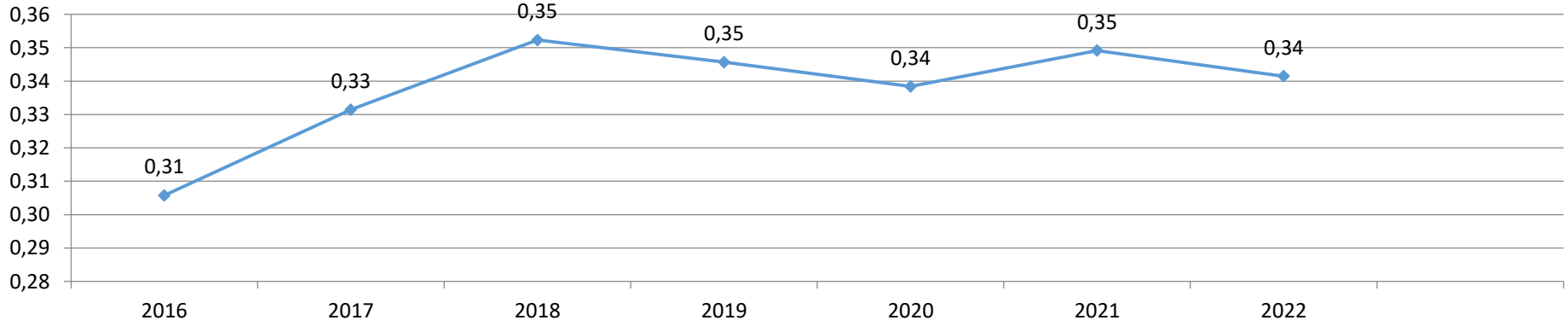
Казахстанские Коммунальные Системы
Товарищество с ограниченной ответственностью
ЖЭО ТЭЦ
ӨСКЕМЕН УСТЬ-КАМЕНОГОРСК

Общая информация

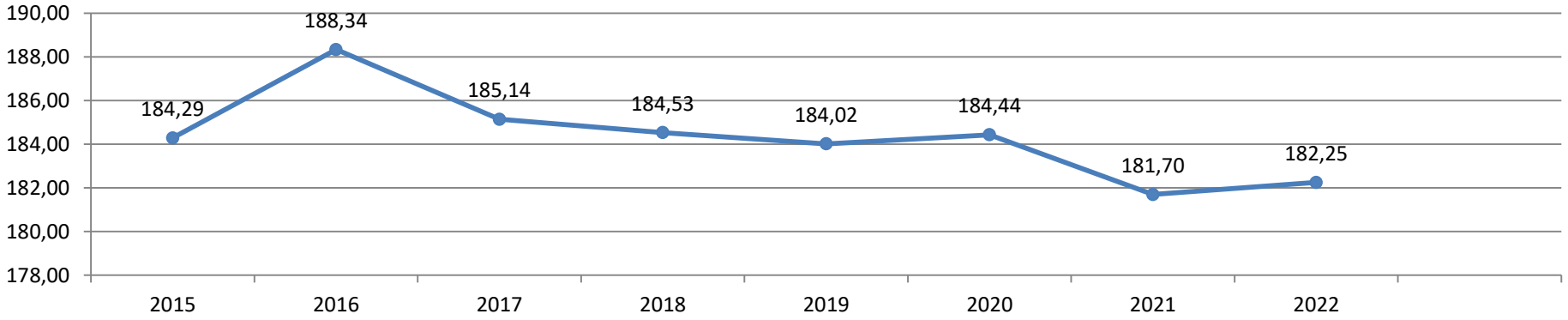
Станция введена в эксплуатацию в 1947 году. Основная деятельность - комбинированное производство тепловой и электрической энергии.
Основное топливо – уголь месторождения Каражыра, растопочное топливо – мазут.
Установленная мощность:

- 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):

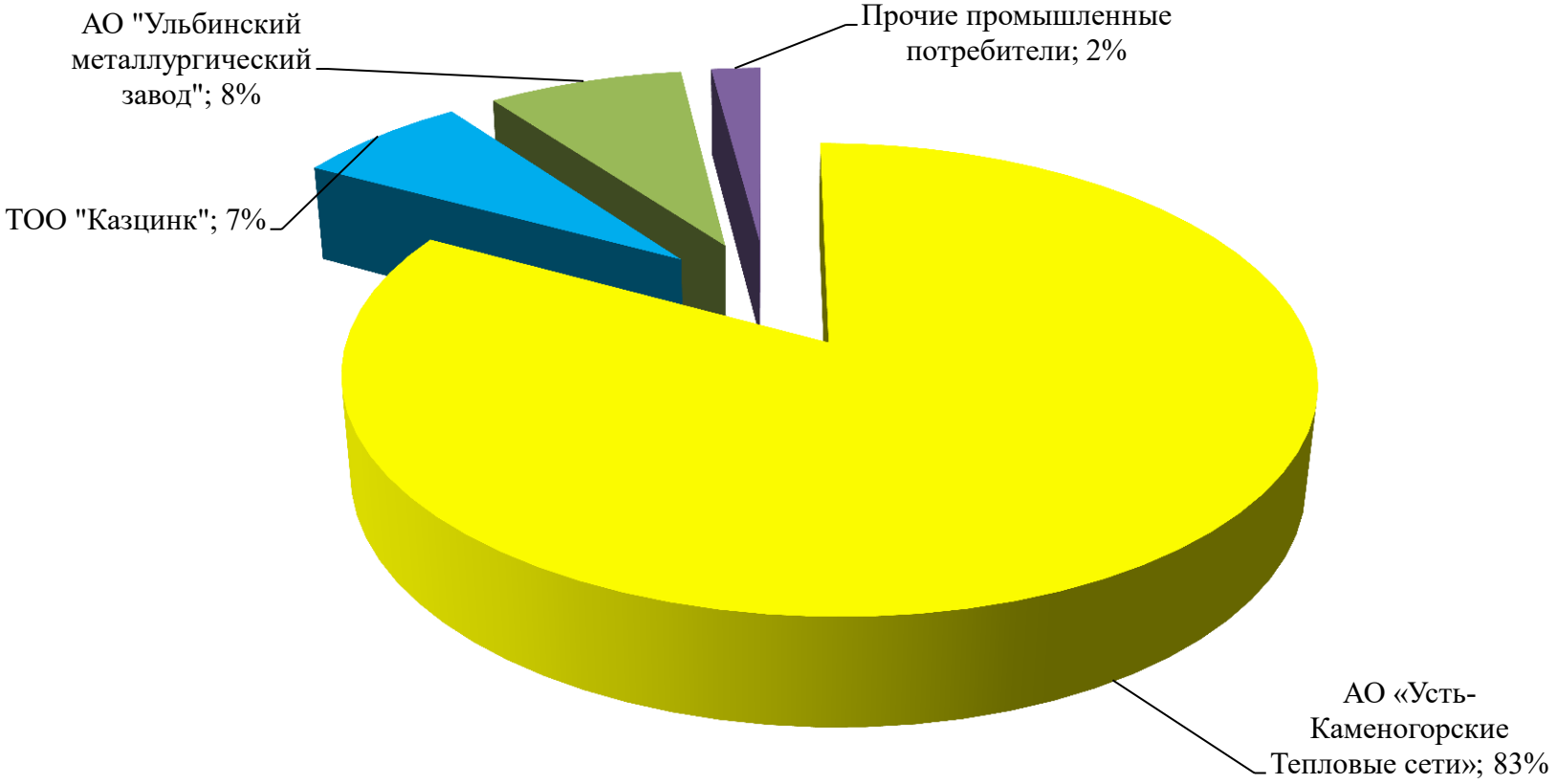
Оборудование	Тип	Ввод в эксплуатацию
Турбоагрегат-4	Р-3,5-29/7	сентябрь 1959 г.
Турбоагрегат-6	Р-8-29/7	декабрь 1951 г.
Турбоагрегат-7	Р-8-29/7	март 1952 г.
Турбоагрегат-8	Р-25-29/1,5	декабрь1954 г.
Турбоагрегат-9	Р-38-130/34 ПР-1	сентябрь 1967 г., реконструкция 2014 г.
Турбоагрегат-10	Т-50-130	октябрь 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	июль1970 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

За период с 01.02.2022 по 31.01.2023 года заключены договоры на отпуск тепловой энергии с 42 потребителями – юридическими лицами. Непосредственно к ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» подключены 6 потребителей, через сети АО «УМЗ» подключены 31 потребитель, через сети ТОО «Казцинк» подключены 5 потребителей.

Основным потребителем тепловой энергии, производимой ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», является АО «Усть-Каменогорские Тепловые сети» - 83%. 17% приходятся 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

№ ПП	Группы потребителей	февраль 2022г - январь 2023г					
		В утвержденной ТС		Факт		Отклонение	
		тыс.Гкал	доля, %	тыс.Гкал	доля, %	тыс.Гкал	%%
1	АО «Усть-Каменогорские Тепловые сети» всего, в том числе:	2 068,135	83%	2 026,078	83%	-42,057	-2%
1.1.	население	1 473,307	59%	1 426,409	58%	-46,898	-3%
1.2.	прочие	594,828	24%	599,669	25%	4,841	1%
2	Прочие пром.потребители	411,027	17%	416,558	17%	5,531	1%
	Всего	**2 479,162**	**100%**	**2 442,636**	**100%**	**-36,526**	**-1%**

Снижение доли объемов реализации тепловой энергии для АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» обусловлено сложившейся средней температурой наружного воздуха в отопительный период.

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы и об основных финансово-экономических показателях по регулируемой деятельности

за февраль 2022г – январь 2023 года

Казахстанские Коммунальные Системы
Товарищество с ограниченной ответственностью
ЖЭО ТЭЦ
ӨСКЕМЕН УСТЬ-КАМЕНОГОРСК

Информация об исполнении тарифной сметы на производство тепловой энергии за февраль 2022 года -январь 2023 года

№ 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**	**7 937 418**	**8 470 414**	**6,71%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
1	**Материальные затраты, всего, в том числе:**	**тыс. тенге**	**4 942 118**	**4 964 358**	**0,45%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
1.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	173 260	187 314	8,11%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
1.2	ГСМ	тыс. тенге	4 703 220	4 699 991	-0,07%	В пределах допустимых значений
1.3	Топливо	тыс. тенге	50 762	58 723	15,68%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
1.4	Энергия	тыс. тенге	14 876	18 330	23,22%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
2	**Затраты на оплату труда, всего**	**тыс. тенге**	**841 517**	**1 069 820**	**27,13%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
2.1	Заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	754 901	943 713	25,01%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
2.2	социальный налог	тыс. тенге	63 234	77 780	23,00%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
2.3	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	8 298	21 374	157,59%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	15 084	26 952	78,68%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
3	**Амортизация**	**тыс. тенге**	**1 117 554**	**1 287 600**	**15,22%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС

(продолжение)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
4	**Ремонт, всего, в т.ч.**	**тыс. тенге**	**440 671**	**451 918**	**2,55%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
4.1	Капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	тыс. тенге	160 571	184 061	14,63%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
4.2	Текущий ремонт, выполняемый подрядным способом	тыс. тенге	280 100	267 857	-4,37%	В пределах допустимых значений
5	**Услуги сторонних организаций производственного характера, в т.ч.:**	**тыс. тенге**	**357 915**	**428 471**	**19,71%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.1	водоснабжение и канализация	тыс. тенге	252 261	257 197	1,96%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.2	поверка приборов, трансформаторов напряжения	тыс. тенге	6 140	7 696	25,34%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.3	услуги автотранспорта	тыс. тенге	4 115	4 957	20,46%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.4	услуги экспертиз	тыс. тенге	1 885	2 884	52,98%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.5	мероприятия по охране окруж. среды	тыс. тенге	2 413	5 401	123,82%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.6	мероприятия по охране труда	тыс. тенге	8 948	11 108	24,14%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.7	охрана труда (спецодежда, материалы по ОТ)	тыс. тенге	21 490	26 666	24,08%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.8	хоз. бытовое обслуживание	тыс. тенге	13 621	22 949	68,48%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.9	дезинфекция	тыс. тенге	133	161	20,88%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.10	коммунальные услуги, вывоз ТБО	тыс. тенге	2 083	2 520	20,97%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.11	услуги связи цехов	тыс. тенге	661	1 317	99,27%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.12	Профосмотр	тыс. тенге	2 155	2 252	4,50%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.13	объявления в СМИ	тыс. тенге	135	756	459,98%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
5.14	прочие услуги	тыс. тенге	41 875	82 608	97,27%	Дефицит затрат в утвержденной ТС

(продолжение)

№ 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**	**185 994**	**211 032**	**13,46%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
6.1	Налоги (имущ., зем., трансп.)	тыс. тенге	48 970	73 143	49,37%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
6.2	плата за воду	тыс. тенге	2 592	2 826	9,03%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
6.3	плата за природопользование	тыс. тенге	131 212	131 820	0,46%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
6.4	плата за пользование землей	тыс. тенге	2 981	2 981	-0,01%	В пределах допустимых значений
6.5	плата за радиочастотный ресурс	тыс. тенге	240	262	9,15%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7	**Прочие расходы, в том числе:**	**тыс. тенге**	**51 649**	**57 215**	**10,78%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.1	командировочные промперсонала	тыс. тенге	140	1 055	653,38%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.2	подготовка кадров	тыс. тенге	337	1 127	234,42%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.3	Страховые платежи:	тыс. тенге	2 817	4 110	45,88%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.3.1	*страхование автотранспорта*	*тыс. тенге*	*310*	*341*	*10,04%*	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.3.2	*страхование персонала*	*тыс. тенге*	*2 373*	*3 103*	*30,75%*	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.3.3	*экологическое страхование*	*тыс. тенге*	*134*	*666*	*396,87%*	Дефицит затрат в утвержденной ТС
7.4	Услуги охраны объектов	тыс. тенге	48 355	50 923	5,31%	Дефицит затрат в утвержденной ТС

(продолжение)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
II	**Расходы периода всего, в том числе:**	**тыс. тенге**	**92 917**	**191 240**	**105,82%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8	**Общие и административные расходы, в том числе:**	**тыс. тенге**	**92 917**	**191 240**	**105,82%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.1	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	72 018	151 260	110,03%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.2	социальный налог	тыс. тенге	6 339	12 565	98,22%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.3	обязательное социальное медицинское страхование	тыс. тенге	1 455	3 075	111,34%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.4	амортизация	тыс. тенге	849	3 288	287,30%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.5	услуги банка	тыс. тенге	147	164	11,47%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.6	командировочные	тыс. тенге	593	944	59,13%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.7	периодическая печать	тыс. тенге	182	280	53,99%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.8	повышение квалификации АУП	тыс. тенге	341	848	148,54%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.9	услуги по сопров.программ	тыс. тенге	2 786	7 147	156,52%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.10	услуги связи	тыс. тенге	399	1 675	319,87%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.11	содержание служебного автотранспорта	тыс. тенге	535	1 991	272,24%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.12	Налоги	тыс. тенге	6 177	6 280	1,66%	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.12.1	*налог на транспорт*	*тыс. тенге*	*198*	*236*	*18,99%*	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.12.2	*налог на имущество*	*тыс. тенге*	*5 979*	*6 044*	*1,09%*	Дефицит затрат в утвержденной ТС
8.13	прочие услуги	*тыс. тенге*	*1 096*	*1 723*	*57,19%*	Дефицит затрат в утвержденной ТС

(продолжение)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	В утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели	Отклонение %	Пояснение
III	**Всего затрат**	**тыс. тенге**	**8 030 335**	**8 661 654**	**7,86%**	Дефицит затрат в утвержденной ТС
IV	**Прибыль**	**тыс. тенге**	**582 185**	**-72 618**	**-112,47%**	
V	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**8 612 521**	**8 589 037**	**-0,27%**	Снижение дохода на 23 484 тыс. тенге в результате: •снижения объемов потребления от объемов в утвержденной тарифной смете; •действия разных уровней тарифов в течение отчетного периода; •изменения структуры потребления тепловой энергии между группами потребителей.
VI	**Объем оказываемых услуг**	**тыс. Гкал**	**2 479,162**	**2 442,636**	**-1,47%**	Снижение объемов реализации тепловой энергии АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» обусловлено сложившейся средней температурой наружного воздуха в отопительный период
VII	**Тариф (без НДС)**	**тенге/Гкал**	**3 473,96**	**3 516,30**	**1,22%**	Отклонение фактического средневзвешенного тарифа от утвержденного уровня обусловлено изменением структуры объемов потребления тепловой энергии между группами потребителей и действием разных уровней тарифов в течение отчетного периода

Информация о влиянии на средне отпускной тариф изменений в структуре потребления между группами потребителей

Группы потребителей	В утвержденной тарифной смете с 01.02.2022г	В утвержденной тарифной смете с 22.02.2022г	Факт	Отклонение	
Средний тариф	**3 340,48**	**3 473,96**	**3 516,30**	**42,33**	**1,2%**
АО "Усть-Каменогорские тепловые сети"	1 803,10	1 803,10	1 818,41	**15,31**	**0,8%**
в т.ч. население	*1 276,46*	*1 276,46*	*1 276,46*	**0,00**	**0,0%**
в т.ч. прочие	*3 107,52*	*3 107,52*	*3 107,52*	**0,00**	**0,0%**
Прочие потребители	11 075,97	11 881,11	11 774,59	**-106,52**	**-0,9%**

Группы потребителей	В утвержденной тарифной смете тыс.Гкал	Факт тыс.Гкал	Отклонение		доля в общем объеме, %%		
			тыс.Гкал	%%	В утвержденной тарифной смете	Факт	отклонение
Объем оказываемых услуг	**2 479,16**	**2 442,64**	**-36,53**	**-1,5%**	**100,00%**	**100,00%**	**0,00%**
АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	2 068,14	2 026,08	**-42,06**	**-2,0%**	83,42%	82,95%	-0,57%
в т.ч. Население	*1 473,31*	*1 426,41*	**-46,90**	**-3,2%**	*59,43%*	*58,40%*	*-1,74%*
прочие	*594,83*	*599,67*	**4,84**	**0,8%**	*23,99%*	*24,55%*	*2,32%*
Прочие	411,03	416,56	**5,53**	**1,3%**	16,58%	17,05%	2,86%

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы

Казахстанские Коммунальные Системы
Товарищество с ограниченной ответственностью
ЖЭО ТЭЦ
ӨСКЕМЕН УСТЬ-КАМЕНОГОРСК

Источники финансирования инвестиционной программы

Показатели	Утверждено	Факт	Отклонение
Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге	**1 700 589**	**1 702 841**	**2 252**
Источники финансирования ИП всего, в том числе:	**1 700 588**	**1 702 841**	**2 253**
Амортизация, тыс.тенге	1 118 403	1 101 925	-16 478
Объем реализации ТЭ, тыс.Гкал	*2 479,16*	*2 442,64*	*-36,53*
Амортизация в тарифе, тенге/Гкал	*451,12*	*451,12*	*0,00*
Прибыль, тыс.тенге	582 185,00	573 607,45	-8 577,55
Объем реализации ТЭ, тыс.Гкал	*2 479,16*	*2 442,64*	*-36,53*
Прибыль в тарифе, тенге/Гкал	*234,83*	*234,83*	*0,00*
Прибыль от иных видов деятельности, тыс.тенге	0	27 308	27 308

Инвестиционная программа

Наименование мероприятий	Утверждено	Факт	Отклонение	Примечание
Инвестиции всего, тыс. тенге в том числе:	**1 700 589**	**1 702 841**	**2 252**	Отклонение возникло в результате увеличения стоимости материалов и услуг по мероприятиям.
Строительство нового золоотвала	**800 000**	**801 935**	**1 935**	Выполнено
Разработка проекта замены главных паропроводов 140 ата ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	**9 500**	**9500**	**0**	Выполнено
Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	**629 264**	**629 264**	**0**	Выполнено
Замена питательных трубопроводов высокого давления 5-7 очереди	**125 771**	**125 771**	**0**	Выполнено
Замена завихрителей эмульгаторов котла №10	**36 800,00**	**37 117**	**317**	Выполнено
Капитальный ремонт золопроводов	**99 254**	**99 254**	**0**	Выполнено

Строительство нового золоотвала

Основной целью строительства золоотвала №5 является складирование золошлаковых отходов после заполнения существующего золотвала №3

Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата

Замена паропровода будет выполняться по участкам и разделена по годам.
В процессе демонтажные работы (демонтаж тепловой изоляции, паропровода и обетвонирование неподвижных опор).

Цель:

- Замена отработавшего свой ресурс паропроводов.
- 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.
- Реконструкция опорно-подвесной системы.

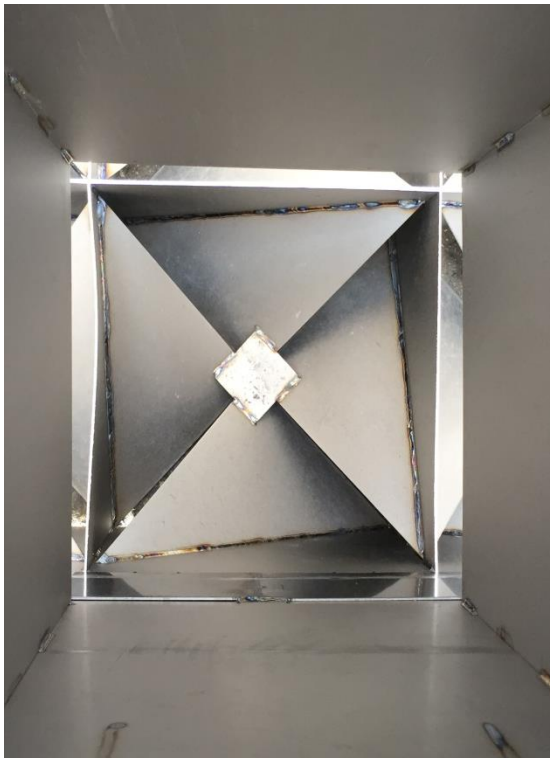
Замена питательных трубопроводов высокого давления 5-7 очереди

Выполнен демонтаж-монтаж питательных трубопроводов и тепловой изоляции.

Результат:

- снижение риска получения травм персоналом при эксплуатации трубопровода;
- снижение риска недовыработки тепловой и электрической энергии;

Замена завихрителей эмульгаторов котла №10



За время длительной эксплуатации, основной элемент эмульгаторов завихритель, подвергается значительному эрозийному износу кромок лопаточного аппарата и сквозному износу разделительных перегородок. Нарушения режима работы ЗУУ приводит к появлению брызгоуноса, забиванию мокрой золой газоходов, ускорению процесса коррозии оборудования, ограничениям нагрузки котла, появлению отложений на лопатках дымососов что вызовет вибрацию и необходимость частой остановки котельной установки для очистки.

Капитальный ремонт золопроводов

Золопроводы предназначены для транспортировки золошлаковых отходов на золоотвал. Протяженность составляет более 10 км Ду 530 мм. Учитывая образивные свойства золы, золопровод подвергается быстрому износу стальных трубопроводов, в связи с чем эксплуатационный срок снижается и приводит к быстрому утонению стенок золопроводов меньшему нормативной величине 4,5 мм.

Эффект:

- Замена изношенных золошлакопроводов;
- Повышение надежности работы станции;
- Повышение экологической безопасности.

Текущие ремонты

Ремонт котельного оборудования

- Ремонт газопылевоздуховодов;
- Ремонт дымососов котлов;
- Ремонт горелок;
- Ремонт ШБМ;
- Ремонт гуммированных золопроводов.
- Ремонт золоулавливающих установок;
- Ремонт запорной арматуры;
- Ремонт шлаковых шнеков;
- Ремонт технологических трубопроводов.

Ремонт турбинного оборудования

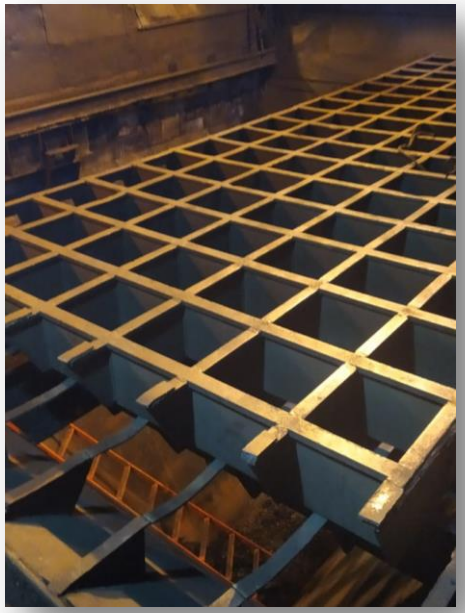
- Ремонт турбоагрегатов;
- Ремонт паропровода РОУ;
- Ремонт сосудов;
- Ремонт арматуры заводским методом;
- Ремонт технологических трубопроводов;
- Ремонт ПСВ.

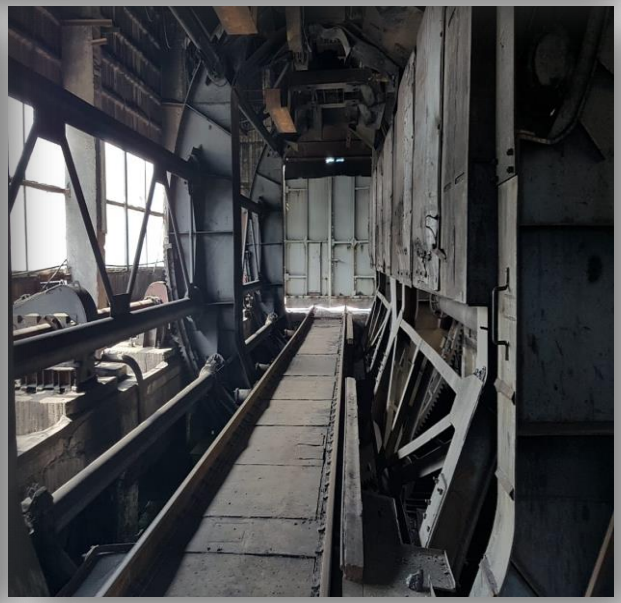
Ремонт электротехнического оборудования

- Ремонт генератора;
- Ремонт электродвигателей;
- Ремонт масляных выключателей;
- Ремонт кабельных линий
- Ремонт трансформаторов;
- Ремонт освещения станции;
- Ремонт измерительных приборов

Ремонт оборудования топливоподачи

- Ремонт дробилок;
- Ремонт оборудования разгрузочного комплекса;
- Ремонт пересыпных течек и шиберов конвейеров;
- Ремонт оборудования мазутного хозяйства;
- Ремонт приемных бункеров;
- Ремонт железнодорожных путей и СП.





Информация о перспективах деятельности

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

утверждена **Инвестиционная Программа ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» на долгосрочный период с 01.02.2021г по 31.01.2026г.**

№ п/п	Наименование проекта	Инвестиционная программа на долгосрочный период с 01.02.2021г по 31.01.2026г., тыс. тенге					
		1-й год	2-й год	3-й год	4-й год	5-й год	Всего за 5 лет
1	Строительство нового золоотвала	50 000	800 000	1 350 000	2 200 000	2 842 775	**7 242 775**
2	Разработка и Реализация проекта замены главных паропроводов 140 ата ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ».	322 300	338 418	348 653	369 572	391 747	**1 770 690**
3	Капитальный ремонт золопроводов	0	136 538	142 000	147 680	153 586	**579 804**
4	Капитальный ремонт поверхностей нагрева котельных установок	496 332	174 498	221 777	703 789	686 469	**2 282 865**
5	Прочие проекты	191 332	251 135	442 972	0	278 423	**1 163 862**
	ИТОГО:	**1 059 964**	**1 700 589**	**2 505 402**	**3 421 041**	**4 353 000**	**13 039 997**

Информация об изменении тарифов в 2023 году

Приказом Департамента №200-ОД от 25 декабря 2020г утверждены тарифы и тарифные сметы на долгосрочный период с 01.02.2021г. по 31.01.2026г.

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 2023 год тариф на производство тепловой энергии изменен по инициативе ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» с 01.02.2023г в связи с изменением стоимости стратегического товара (уголь).

Соответственно, в связи с ограничением пункта 3 статьи 22 Закона тариф до конца 2023 года возможен только по инициативе уполномоченного органа по основаниям, указанным в статье 22 Закона РК «О естественных монополиях» .

Назарларыңызға рахмет!
Спасибо за внимание!