



Ежегодный отчет
о деятельности ТЭЦ-2 АО «Qarmet»
по предоставлению услуг по производству тепловой энергии

ТЭЦ-2 АО «Qarmet» является основным источником централизованного теплоснабжения города Темиртау, обеспечивает металлургический комбинат АО «Qarmet» технологическим паром, обессоленной водой, горячей водой на отопление, вентиляцию и горячее водоснабжение.

ТЭЦ-2 АО «Qarmet» введена в эксплуатацию в 1973 году для энерго- и теплоснабжения комбината и города. С мая 1996 года являлась структурным подразделением АО «АрселорМиттал Темиртау», с января 2024 года является структурным подразделением АО «Qarmet».

В качестве основного топлива ТЭЦ-2 используются промпродукт ЦОФ «Восточная» АО «Qarmet», а также угли марки КСН Экибастузского угольного бассейна «Разрез Восточный» АО «ЕЭК». Растопочным топливом для энергетических котлов является топочный мазут марки М-100.

Установленная тепловая мощность - 1012 Гкал, располагаемая тепловая мощность – 735 Гкал/ч. Тепловая энергия распределяется в следующем соотношении: город - 52 %, комбинат - 48%.

С вводом в эксплуатацию котлоагрегата № 7 (2кв. 2025г.) увеличение тепловой мощности ТЭЦ-2 составило 60 Гкал/ч, что положительно скажется на теплоснабжении г. Темиртау в отопительный период.

Температурный график теплосети 100/57⁰ С. Система горячего водоснабжения – открытая. Подпитка теплосети осуществляется химочищенной водой ХВО-3, источник подачи воды филиал «Канал имени Каныша Сатпаева» РГП «Казводхоз».

Штатная численность работников - 631 чел. Фактическая среднесписочная численность за 1 полугодие 2025г. составила 545 чел.

1. Основные финансово-экономические показатели за 1 полугодие 2025 год

Показатели финансово-хозяйственной деятельности ТЭЦ-2 за 1 полугодие 2025 г:

- Балансовая (остаточная) стоимость основных средств на 01.07.2025 г	
(с учетом НКС)	64 732 076 тыс. тенге
- Всего затрат на производство теплоэнергии	7 364 079 тыс. тенге
- Прибыль (убыток)	-1 451 723 тыс. тенге
- Объём оказываемых услуг	1 398 735 Гкал
- Себестоимость тепловой энергии	5 264,81 тенге/Гкал

2. Объемы представленных услуг по производству тепловой энергии

Объем оказываемых услуг в утвержденной тарифной смете за полугодие составляет 1 364 070 Гкал.

фактически отпущено потребителям за 1 полугодие 2025 год – 1 398 735 Гкал:

из них ТОО «Окжетпес-Т» - 709 631 Гкал.

ТОО «ПМХ-21» - 3 783 Гкал.

АО «Qarmet» - 685 321 Гкал.

что выше предусмотренного в тарифной смете на 34 665 Гкал или 2,5 %.

3. Работа с потребителями

В отчетном году были заключены договора на отпуск тепловой энергии с потребителями:

ТОО «Окжетпес-Т», ТОО «ПМХ-21».

Коммерческие приборы учета тепловой энергии установлены на границе раздела балансовой принадлежности сторон. Количество произведенной и отпущенной тепловой энергии определяется по показаниям приборов коммерческого учета, а в случае временного выхода из строя – расчетным путем на основании нормативно-технических документов.

Качество услуг за 1 полугодие 2025 год соответствует действующим требованиям нормативно-правовых актов и условиям заключенных договоров на отпуск тепловой энергии.

4. Соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг.

Согласно п.323 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий от 13.08.2019 г. № 73 (далее по тексту-Правила) порядок утверждения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий, устанавливается субъектам естественных монополий тарифы, которым утверждались с применением стимулирующего метода тарифного регулирования. Для предприятия АО «Qarmet» ТЭЦ-2 тариф по производству тепловой энергии, утвержден затратным методом тарифного регулирования.

В связи с этим показатели качества по регулируемой услуге не утверждались.

5. Достижение показателей эффективности деятельности предприятия.

В соответствии с п. 367 указанных Правил утверждение ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом показателей качества и надежности регулируемых услуг осуществляется при применении стимулирующего метода тарифного регулирования. Тариф на услуги по производству тепловой энергии для АО «Qarmet» ТЭЦ-2 утвержден с применением затратного метода тарифного регулирования.

В связи с этим показатели эффективности деятельности по предприятию не утверждались.

6. Исполнение тарифной сметы

В отчетном периоде действующий тариф ТЭЦ-2 АО «Qarmet» по производству тепловой энергии составляет 3 229,92 тенге за 1 Гкал (без НДС), на основании Приказа ДКРЕМ по Карагандинской области № 102-ОД от 28.08.2024г.

Фактическая себестоимость тепловой энергии за 1 полугодие 2025 год составила 5 284,81 тенге за 1 Гкал, что выше утвержденного тарифа на 38 %.

В соответствии с Методикой распределения затрат, доходов и задействованных активов по видам услуг, затраты на производство тепловой энергии за 1 полугодие 2025 года составили 7 364 079 тыс. тенге, при предусмотренных в утвержденной тарифной смете 5 197 650 тыс. тенге. Увеличение – 2 166 429 тыс. тенге или 42 %.

Убыток за первое полугодие 2025 года, сложившийся согласно утвержденной тарифной сметы, составил – 1 451 723 тыс. тенге.

Убыточность предприятия вызвана тем, что тариф не обеспечивает возмещение затрат по предоставлению регулируемой услуги и получения прибыли, направляемой на развитие и эффективное функционирование субъекта естественной монополии. Основными причинами являются: повышение цен на эксплуатационные материалы, технологическую воду, транспорт и логистику, рост затрат на экологические мероприятия и охрану труда, увеличение затрат на ремонты и содержание оборудования.

Отчет
об исполнении тарифной сметы на услуги по производству
тепловой энергии станциями с комбинированным типом производства
АО "Qarmet" (ТЭЦ-2 г. Темиртау)
за 1 полугодие 2025 г.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотре но в утвержденно й тарифной смете Приказ №102-ОД от 28.08.2024	Фактическ и сложившие ся показатели тарифной сметы	Отклоне ние в %
1	2	3	4	5	6
I	Затраты на производство товаров и услуг, всего	тыс. тенге	5 161 321,80	6 450 250,68	24,97
1	Сырье и материалы, всего	тыс. тенге	34 900,50	65 033,37	86,34
	в том числе				
1.1	химические реагенты	тыс. тенге	21 000,00	52 254,32	148,83
1.2	эксплуатационные материалы	тыс. тенге	10 997,00	12 779,05	16,20
1.3	фильтрующие материалы	тыс. тенге	2 903,50	0,00	-100,00
2	Топливо на технологические цели	тыс. тенге	4 405 696,04	4 180 643,73	-5,11
2.1	уголь		3 424 185,90	3 718 263,00	8,59
2.2	мазут		981 510,14	462 380,73	-52,89
3	ГСМ для транспорта	тыс. тенге	7 200,00	5 399,33	-25,01
4	Энергия	тыс. тенге	4 137,50	18 221,75	340,40
5	Затраты на оплату труда, всего	тыс. тенге	430 285,30	837 979,58	94,75
	в том числе:				
5.1	заработная плата	тыс. тенге	408 705,64	715 236,02	75,00
5.2	социальный налог	тыс. тенге	21 579,66	122 743,56	468,79
6	Амортизация	тыс. тенге	4 516,50	199 244,95	4 311,49
7	Ремонт, всего	тыс. тенге	95 000,00	322 279,94	239,24
	в том числе:				
7.1	капитальный ремонт, не приводящий к росту стоимости основных фондов	тыс. тенге	64 086,50	228 884,60	257,15
7.2	текущий ремонт	тыс. тенге	30 913,50	93 395,34	202,12
8	Услуги производственного характера, в т.ч.	тыс. тенге	175 478,45	771 782,49	339,82
8.1	услуги канализации и очистка сточных вод	тыс. тенге	1 142,25	7 387,00	546,71
8.2	вода на хозяйственные нужды	тыс. тенге	205,30	3 674,29	1 689,72
8.3	услуги по автотранспорту	тыс. тенге	1 146,20	85 161,47	7 329,90
8.4	услуги по ж/д транспорту	тыс. тенге	19 004,50	186 483,85	881,26
8.5	госповерка приборов	тыс. тенге	193,20	3 555,04	1 740,08
8.6	вода на технологические нужды	тыс. тенге	127 397,00	424 162,28	232,95
8.7	услуги связи	тыс. тенге	31,00	4 323,79	13 847,71
8.8	зарядка огнетушителей	тыс. тенге	12,00	66,46	453,84
8.9	аренда бульдозеров	тыс. тенге	3 120,00	2 694,96	-13,62
8.10	прочие услуги цехов комбината	тыс. тенге	7 760,00	22 772,40	193,46
8.11	материалы собственного производства комбината	тыс. тенге	5 180,00	3 379,51	-34,76

8.12	зап. части собственного производства комбината	тыс. тенге	8 087,00	8 490,30	4,99
8.13	затраты на охрану труда и ТБ	тыс. тенге	2 200,00	19 631,13	792,32
9	Услуги сторонних организаций, в т.ч.	тыс. тенге	3 778,00	45 530,82	1 105,16
9.1	услуги по обслуживанию бытовых помещений	тыс. тенге	538,00	2 651,15	392,78
9.2	военизированная охрана	тыс. тенге	3 240,00	42 879,67	1 223,45
10	Прочие затраты	тыс. тенге	329,50	4 134,73	1 154,85
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	36 328,15	913 828,38	2 415,48
11	Общие административные расходы, всего	тыс. тенге			
	в том числе:		36 328,15	913 828,38	2 415,48
11.1	заработная плата административного персонала	тыс. тенге	16 633,88	29 103,68	74,97
11.2	социальный налог	тыс. тенге	878,27	4 994,56	468,68
11.3	налоговые платежи и сборы	тыс. тенге	119,00	10 421,14	8 657,26
11.4	командировочные	тыс. тенге	32,50	63,19	94,43
11.5	услуги связи	тыс. тенге	481,00	510,20	6,07
11.6	оплата аудиторск., маркетинг. услуг	тыс. тенге	216,50	0,00	-100,00
11.7	услуги банка	тыс. тенге	200,00	13 692,70	6 746,35
11.8	плата за загрязнение окружающей среды	тыс. тенге	17 767,00	855 042,91	4 712,53
III	Всего затрат	тыс. тенге	5 197 649,94	7 364 079,06	41,68
IV	Прибыль	тыс. тенге	10 415,50	-1 451 722,57	
V	Всего доходов	тыс. тенге	5 208 065,44		
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. Гкал	1 364,07	1 398,735	2,54
		тыс. тенге	5 208 065,44	7 364 079,06	41,40
VII	Тариф (без НДС)	тенге/Гкал	3 818,05	5 264,81	37,89
VIII	Необоснованный доход за 2023 год	тыс. тенге	802 244,87		
IX	Всего доходов, с учетом НДС	тыс. тенге	4 405 820,57		
X	Тариф (без НДС) с учетом НДС за 2023 год	тенге/Гкал	3 229,92		

7. Исполнение инвестиционной программы

Инвестиционная программа в первом полугодии 2025 года не предусмотрена.

8. О перспективах деятельности предприятия

В условиях роста потребления энергии в регионе, в том числе и промышленными предприятиями, ТЭЦ -2 остается важным поставщиком тепловой и электрической энергии. Устаревшее оборудование ТЭЦ проходит плановые замены и реконструкции для повышения КПД, снижения аварийности и повышения экологической безопасности. Внедрение современных котлов и автоматических систем управления может значительно улучшить работу станции. При поддержке со стороны государства или привлечении инвесторов возможна реализация модернизации станции. Использование новых технологий, цифровизации учета топлива и тепла, повышение энергоэффективности поможет существенно снизить производственные расходы и оптимизировать затраты на производство тепловой энергии.

Компания АО «Qarmet» прилагает максимум усилий для создания на предприятии всех условий для своевременного и качественного обеспечения услугами своих потребителей.