



ТОО «КАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД»

Отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы и тарифной сметы на регулируемые услуги по перекачке нефти по МН «Кенкияк-Кумколь» на внутренний рынок перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2025 года

29 июля 2025 года

Целями слушания являются:

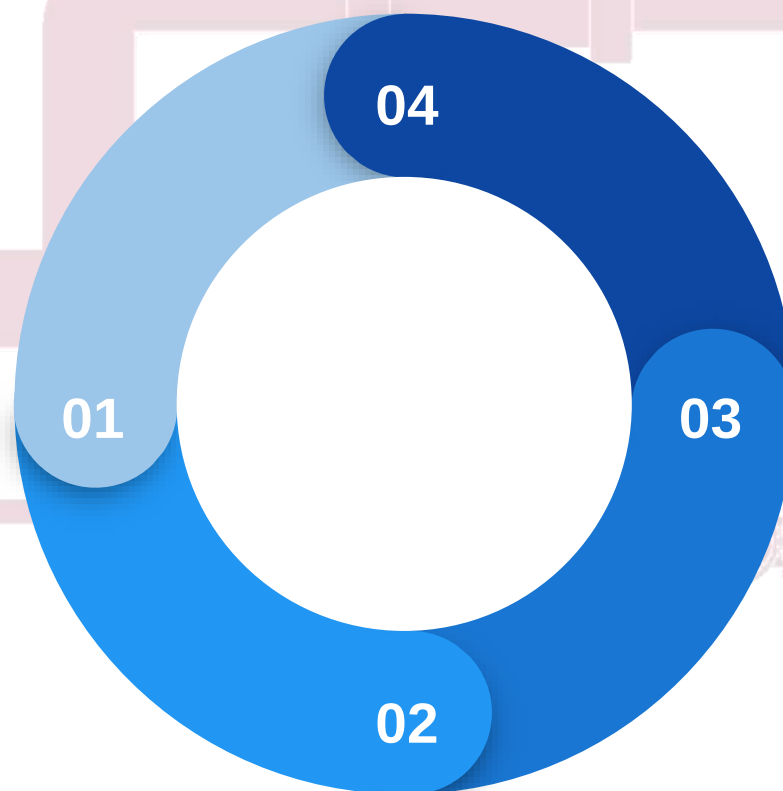
- обеспечение гласности, информированности;
- соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий;
- обеспечение прозрачности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

Назначение

секретаря Отчета из числа сотрудников, который ведет протокол

Выступление

первого руководителя, в соответствии с порядком проведения ежегодного отчета



Подведение

итогов и закрытие
Слушания

Вопросы и мнения

участников Слушания с
приложением письменного
выступления к протоколу

ТОО «Казахстанско-Китайский Трубопровод» (далее – Товарищество) создано 6 июля 2004 года и осуществляет деятельность в рамках реализации:

Миссия:

Мы обеспечиваем безопасную и бесперебойную транспортировку нефти по магистральным нефтепроводам с целью получения максимальной выгоды для Республики Казахстан и Китайской Народной Республики.

50%

Акционерное общество
«КазТрансОйл»

50%

China National Oil
and Gas
Exploration and
Development
Corporation

17.05.2004

17.05.2004

20.12.2006

09.01.2007

06.04.2013

Рамочного соглашения между Правительством Республики Казахстан и Правительством Китайской Народной Республики о развитии всестороннего сотрудничества в области нефти и газа от 17 мая 2004 года

Соглашения об основных принципах строительства (СОП) нефтепровода Атасу-Алашанькоу от 17 мая 2004 года, заключенного между АО «НК «КазМунайГаз» и Китайской Национальной Нефтегазовой Корпорацией (CNPC)

СОП второго этапа нефтепровода Казахстан-Китай от 20 декабря 2006 года, заключенного между АО «НК «КазМунайГаз» и CNPC, с целью увеличения мощности перекачки нефти магистрального нефтепровода Атасу-Алашанькоу до 20 млн. тонн в год

Приказа Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 9 января 2007 года №12-ОД о включении Товарищества в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий

СОП по расширению и эксплуатации нефтепровода Казахстан-Китай от 6 апреля 2013 года, между АО «НК «КазМунайГаз» и CNPC, с целью увеличения мощности перекачки нефти магистрального нефтепровода Кенкияк-Кумколь до 20 млн. тонн в год

В соответствии с внесением изменений в законодательство РК о естественных монополиях, уполномоченным органом утверждены тарифы на регулируемую услугу по перекачке нефти по системе МН Кенкияк-Кумколь на внутренний рынок на период 2025-2029 гг. с применением стимулирующего метода тарифного регулирования.

Утвержденный тариф на 2025 год – 3 338,49 тенге/за 1 тонну на 1000 км, с вводом в действие с 1 января 2025 года.

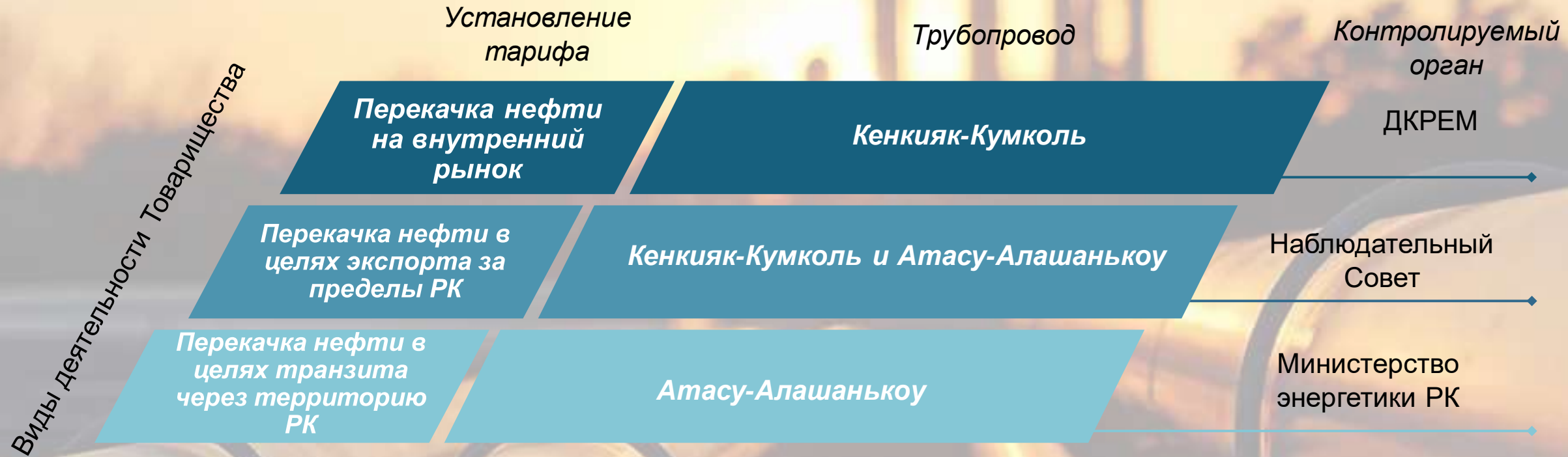


Схема магистральных трубопроводов
АО «КазТрансОйл» и ТОО «Казakhstanско-Китайский Трубопровод»



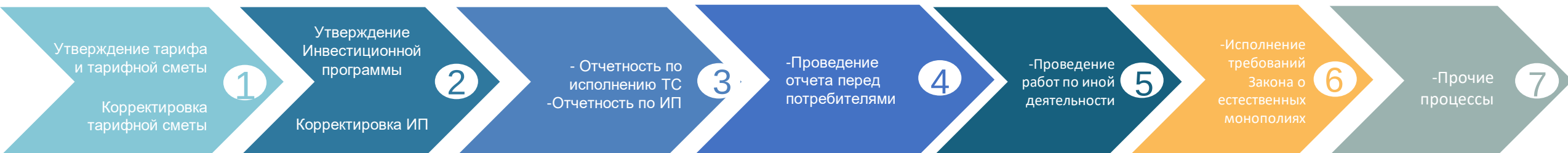
Нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»		
Дата ввода в эксплуатацию		Октябрь 2009 года
Условный диаметр (диаметр)		800 мм (813 мм)
Толщина стенки		9,5-11,9 мм
Рабочее давление		6,4 МПа (64 кгс/см ²)
Протяженность	Общая	794,263 км
	На территории РК	794,263 км
Производительность	при полном развитии (проектная)	20 млн. т/год
	на втором этапе (проектная)	10 млн. т/год
	первая очередь строительства	
Количество камер приема-пуска СОиД		5
Количество линейных кранов		30
Количество станций катодной защиты (СКЗ)		17
Протяженность вдольтрассовых и радиальных ВЛ, км		808 / 92

Нефтепровод «Атасу-Алашанькоу»		
Дата ввода в эксплуатацию		Июль 2006 года
Условный диаметр (диаметр)		800 мм (813 мм)
Толщина стенки		7,9-11,9 мм
Рабочее давление		6,4 МПа (64 кгс/см ²)
Протяженность	Общая	965,1 км
	На территории РК	962,9 км
	На территории КНР	2,2 км
Производительность		20 млн т/год
Количество узлов приема и пуска очистных устройств		6
Количество линейных крановых узлов		40
Количество станций катодной защиты (СКЗ)		22+10 (установленные на НПС)
Протяженность вдольтрассовых и радиальных ВЛ, км		1012 / 469,5



ДКРЕМ – Департамент Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по городу Алматы

Основные процессы тарифообразования Товарищества



ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

Совместным приказом Министерства энергетики РК от 8 октября 2024 года №360 и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий МНЭ РК по г. Алматы от 2 октября 2024 года №108-ОД утверждена инвестиционная программа Товарищества на 2025-2029 годы на общую сумму 26,4 млрд тенге, в том числе утвержденной инвестиционной программой запланировано 16 мероприятий на сумму 3,5 млрд. тенге.

№	Наименование работы/услуги	Ед. изм.	Кол-во	План	Факт	Исп-е, %	Примечание
1	ПИР на разработку рабочего проекта "Капитальный ремонт/реконструкция ВЛ10кВ"	ПИР	1	73 150	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор от 26.05.2025 года с ТОО «Альянсгенпроект» на сумму 65 835,0 тыс. тг., экономия составила 7 315 тыс. тг.
2	ПИР на разработку рабочего проекта "Капитальный ремонт радиальной ВЛ-10 кВ общей протяженностью 108,5 км"	ПИР	1	32 500	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор от 14.05.2025 года с ТОО «Альянсгенпроект» на сумму 29 250,12 тыс. тг., экономия составила 3 250 тыс. тг.
3	ПИР на разработку ПСД по реконструкции сооружений МН Кенкияк-Кумколь	ПИР	1	94 694	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор от 25.04.2025 г. с ТОО «KAZHADA PROJEC TS» на сумму 85 225,0 тыс. тг., экономия составила 9 469 тыс. тг.
4	Устройство перелива на участках вдольтрассовых проездов в местах размывов	Работа	1	46 791	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
5	Строительство переездов через МН Кенкияк-Кумколь	Работа	2	22 604	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор от 16.05.2025 года с ТОО «Жоба Табыс» на сумму 22 000 тыс.тг., экономия составила 604 тыс. тг.
6	Внедрение СОН УПОУ "Кенкияк"	Работа	1	1 235 305	0	0%	Подготовка материалов к проведению тендерных процедур.
7	Модернизация ТРС МН Кенкияк - Кумколь	Работа	1	898 804	0	0%	Подготовка материалов к проведению тендерных процедур.
8	ПИР на разработку ПСД по Модернизаций SCADA МН "Кенкияк - Кумколь	ПИР	1	30 000	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
9	ПИР на разработку ПСД по Модернизаций ПЛК	Работа	1	30 000	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
10	Капитальный ремонт котельной, систем отопления, горячего водоснабжения ОАВП Аральск	Комплекс работ	1	80 576	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
11	Обеспечение оснащенности автотранспортом и специальной техникой	штук	8	643 780	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
12	Обеспечение дооснащения и замены оборудования и приспособлений на объектах	штук	13	86 172	70 065	81%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
13	ПИР на разработку ПСД по подключению распределительной подстанции	ПИР	1	25 000	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
14	ПИР по проекту "Реконструкция зданий и сооружений ОАВП Аральск	ПИР	1	40 320	0	0%	По результатам проведенных тендерных процедур заключен договор с ТОО «Мекен К» на сумму 36 288,0 тыс. тг., сложилась экономия 4 032 тыс. тг.
15	Модернизация оборудования СИКН Кумколь МН Кенкияк-Кумколь (ПИР)	ПИР	1	38 600	0	0%	По результатам проведенных тендерных процедур заключен договор от 16.06.2025 г. с консорциумом в составе ТОО АльянсГенПроект и ТОО ГеоТехПроект на 34 740 тыс.тг., сложилась экономия 3 860 тыс. тг.
16	Закуп основных средств	штук	216	133 904	28 290	21%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО «Самрук-Казына».
	ИТОГО в тенге без НДС			3 512 201	98 355	3%	



ИСПОЛНЕНИЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА

В соответствии с приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Алматы от 29 ноября 2024 года №156-ОД были утверждены уровни тарифов на регулируемую услугу по перекачке нефти по магистральному трубопроводу Товарищества на внутренний рынок на 2025-2029 годы с применением стимулирующего метода тарифного регулирования, с вводом в действие с 01.01.2025 г.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
1.	Контролируемые расходы	тыс. тенге	7 850 050	4 283 662	-45%
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. тенге	1 146 866	592 354	-48%
3.	Амортизация, в том числе:	тыс. тенге	3 512 201	3 059 242	-13%
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	3 512 201	0	-100%
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	7 123 603	2 838 367	-60%
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тыс. тенге	7 123 603	2 838 367	-60%
5	Всего доходов	тыс. тенге	19 632 720	10 773 626	-45%
6	Объем предоставленных услуг	тыс. тенге	7 622	4 150	-46%
6.1	Грузооборот	тыс ткм	5 881	3 227,095	-45%
7	Тариф (без НДС)	тенге/тонна на 1000 км	3 338,49	3 338,49	0%

ИСПОЛНЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2025 ГОДА



ТОО
«КАЗАХСТАНСКО-
КИТАЙСКИЙ
ТРУБОПРОВОД»

8

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	План на год	Факт за 1 полугодие	Отклонение, в %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тыс. тенге	6 692 626	3 687 727	-45%
1	Материальные затраты, (СиМ, электроэнергия)		164 830	57 811	-65%
2	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	135 434	69 622	-49%
3	Ремонт	тыс. тенге	263 715	102 498	-61%
4	Прочие затраты	тыс. тенге	6 128 647	3 457 796	-44%
4.1	Вневедомственная и пожарная охрана	тыс. тенге	588 360	335 907	-43%
4.2	Услуги по ЭиТО	тыс. тенге	4 879 287	2 841 788	-42%
4.3	Метрология	тыс. тенге	9 078	3 045	-66%
4.4	Техническое обслуживание оборудования и приборов учета	тыс. тенге	60 722	19 963	-67%
4.5	Сопровождение информационно-аналитической системы управления целостностью МН	тыс. тенге	38 035	0	-100%
4.6	Обслуживание систем связи	тыс. тенге	174 039	70 196	-60%
4.7	Мониторинг и охрана окружающей среды	тыс. тенге	12 526	10 450	-17%
4.8	Обслуживание опасных производственных объектов нефтегазовой отрасли	тыс. тенге	40 055	19 664	-51%
4.9	Затраты на содержание средств охранно-пожарной сигнализации	тыс. тенге	22 307	8 106	-64%
4.10	ТО, ТР системы охраны нефтепровода и ТО, ТР систем видеонаблюдения	тыс. тенге	43 710	15 004	-66%
4.11	Услуги по транспортному обслуживанию служебным автотранспортом	тыс. тенге	60 650	30 322	-50%
4.12	ТО и ТР оргтехники, ПО и систем климат контроля	тыс. тенге	28 430	6 314	-78%
4.13	Текущий ремонт и техобслуживание узлов учета нефти	тыс. тенге	28 370	12 522	-56%
4.14	Услуги связи	тыс. тенге	28 136	13 887	-51%
4.15	Услуги по обеспечению питанием работников в АБК Кенкияк и Кумколь	тыс. тенге	12 123	18 710	54%
4.17	Подготовка, переподготовка и повышение квалификации	тыс. тенге	1 846	0	-100%
4.18	Авиауслуги	тыс. тенге	36 229	16 656	-54%
4.19	ТО систем безопасности антитеррористической защиты	тыс. тенге	28 789	12 166	-58%
4.20	Диагностические работы и обследование подводных переходов	тыс. тенге	1 161	681	-41%
4.22	Обязательный медосмотр, согласно инструкции Минздрава РК.	тыс. тенге	1 473	1 475	0%
4.23	Расходы по аутсорсингу АБК	тыс. тенге	29 413	18 849	-36%
4.24	Содержание административных зданий	тыс. тенге	3 907	2 089	-47%
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	1 157 423	595 935	-49%
6	Общие и административные расходы	тыс. тенге	1 157 423	595 935	-49%
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	339 204	170 561	-50%
6.4	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	818 220	425 374	-48%
6.4.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	2 604	1 228	-53%
6.4.2	Расходы по аутсорсингу автотранспортных услуг	тыс. тенге	149 430	89 253	-40%
6.4.3	Подготовка и повышение квалификации	тыс. тенге	5 788	248	-96%
6.4.4	Расходы по публикации в СМИ	тыс. тенге	2 059	805	-61%
6.4.5	Командировочные расходы АУП	тыс. тенге	51 506	26 145	-49%
6.4.6	Услуги связи	тыс. тенге	2 846	2 169	-24%
6.4.7	Услуги банка	тыс. тенге	1 835	1 055	-42%
6.4.8	Другие расходы	тыс. тенге	602 152	304 470	-49%
III	Всего контролируемых затрат	тыс. тенге	7 850 050	4 243 662	-45%

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
Социальный налог и отчисления ПП	тыс. тенге	13 408	6 893	-49%
ОСМС ПП	тыс. тенге	4 063	2 089	-49%
ОПВР ПП	тыс. тенге	3 386	1 741	-49%
Налоги СС	тыс. тенге	1 051 353	543 718	-48%
Страхование СС	тыс. тенге	8 107	2 263	-72%
Социальный налог и отчисления АУП	тыс. тенге	33 581	18 762	-44%
ОСМС АУП	тыс. тенге	10 176	5 117	-50%
ОПВР АУП	тыс. тенге	8 480	4 264	-50%
Налоги ОАР	тыс. тенге	9 830	5 387	-45%
Страхование ОАР	тыс. тенге	4 481	2 122	-53%
ИТОГО НЕКОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ		1 146 866	592 354	-48%

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
3.	Амортизация, в том числе:	тыс. тенге	3 512 201	3 059 242	-13%
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	3 512 201	0	-100%
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	7 123 603	2 838 367	-60%
4.1	отнесенная к инвестиционной программе	тыс. тенге	0		
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тыс. тенге	7 123 603	2 838 367	-60%
5	Всего доходов	тыс. тенге	19 632 720	10 773 626	-45%
6	Объем предоставленных услуг	тыс. тенге	7 622	4 150	-46%
6.1	Грузооборот	тыс. ткм	5 881	3 227,095	-45%
7	Тариф (без НДС)	тенге/тонна на 1000 км	3 338,49	3 338,49	0%

Исполнение по амортизации составило 3 059 242 тыс. тенге или 87% от плана и представлена начисленной амортизацией по производственным основным средствам за 1 полугодие 2025 года.

Допустимая прибыль за отчетный период в составе тарифной сметы составила 2 838 367 тыс. тенге или 40%. Показатель принят расчетный, как разница между доходами и контролируемые, неконтролируемые расходами.
Доходы составили 10 773 626 тыс. тенге (55%), при фактических показателях грузооборота нефти 3 227 млн. тонн км (55%).



№ п/п	Показатель качества и надежности	Единица измерения	План на 2025 год	Факт за 1 полугодие 2025 года	Примечание
1	Своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	%	100	3	Исполнение инвестиционной программы составило 98 355 тыс. тенге или 3%. Полное освоение ожидается в конце текущего года.
2	Внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге	мероприятие	1	0	В рамках выполнения инвестиционной программы ожидается исполнение данного показателя до конца текущего года.
3	Сохранение качества, надежности и других потребительских свойств товара при его транспортировке	%	100	100	Согласно паспорта нефти качество транспортируемой нефти соответствует нормам.
4	Снижение либо сохранение на принятом уровне удельного расхода электроэнергии на грузооборот нефти по магистральным трубопроводам	тыс. кВтч/млн т.км	0,51	0,44	Фактические показатели по удельному расходу электроэнергии на грузооборот нефти за 1 полугодие 2025 года составило 0,44 тыс. кВтч/млн т.км.
5	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий	единиц	0	0	За отчетный период уполномоченным органом не установлены нарушения законодательства РК о естественных монополиях.
6	Обеспечение длительного безаварийного режима нефтепровода	%	100	100	Согласно ежемесячных отчетов об исполнении ключевых показателей фактов аварий, инцидентов, несчастных случаев, противоправных действий, приведших к остановке транспортировки нефти, на объектах магистральных нефтепроводов не зафиксировано.
7	Выполнение графиков утвержденных планов производства работ в целях предупреждения аварийных ситуаций	%	100	100	Согласно ежемесячных отчетов об исполнении ключевых показателей фактов аварий, инцидентов, несчастных случаев, противоправных действий, приведших к остановке транспортировки нефти, на объектах магистральных нефтепроводов не зафиксировано.
8	Время ликвидации аварий	час	72	72	За отчетный период аварий не зафиксировано.
9	Соблюдение квалификационных требований руководящего состава	%	100	100	Товариществом соблюдаются внутренние требования руководящего состава.
10	Снижение износа основных средств	%	49,5	42,07	Представлен бухгалтерский износ ОС.

Показатели	Факт за 1 пг 2025 г., в тыс. тг.
ДОХОДЫ, всего	43 130 825
Доходы от реализации	39 390 298
Доходы от транзита	24 863 694
Доходы от внутреннего рынка	10 773 626
Доходы от экспорта	3 752 978
Прочие доходы	3 740 527
РАСХОДЫ, всего	23 029 446
Себестоимость реализации	20 271 953
Общие и административные расходы	2 054 932
Финансовые расходы	554 931
Расходы от неосновной деятельности	147 631
Корпоративный подоходный налог	4 048 215
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ	16 053 164



Чистая прибыль Товарищества за 1 полугодие 2025 года составила 16 053 164 тыс. тенге.

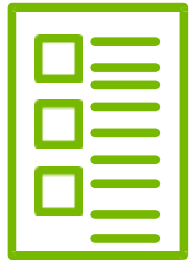
№ п/п	Грузоотправители	Объем перекачки, тыс. тонн	Грузооборот, млн.т/км	Доля, %
1	АО "Мангистаумунайгаз"	1 093 663	868 656	26,9%
2	АО "СНПС - Актобемунайгаз"	993 070	788 759	24,4%
3	АО "Эмбамунайгаз"	552 179	438 575	13,6%
4	ТОО "Казахойл Актобе"	170 629	135 524	4,2%
5	ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"	151 970	120 704	3,7%
6	АО "КМК Мунай"	119 768	95 127	2,9%
7	АО "КоЖаН"	83 644	66 435	2,1%
8	ТОО "Бузачи Нефть"	70 628	56 097	1,7%
9	Актюбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."	69 195	54 959	1,7%
10	Казахстанский филиал компании "Нельсон Петролеум Бузачи Б.В."	65 140	51 738	1,6%
11	Филиал корпорации "CNPC Интернешионал (Бузачи) Б.В." в городе Актау	65 140	51 738	1,6%
12	ТОО "КЕН-САРЫ"	61 922	49 182	1,5%
13	ТОО "TENGE Oil & Gas"	59 609	47 345	1,5%
14	Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан	47 703	37 889	1,2%
15	АО "Матен Петролеум"	46 583	36 999	1,1%
16	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	45 492	36 133	1,1%
17	ТОО "Каракудукмунай"	42 670	33 891	1,1%
18	ТОО "Сагиз Петролеум Компани"	33 665	26 739	0,8%
19	ТОО "Jasyl Energy"	31 894	25 332	0,8%
20	ТОО "Nobilis Corp"	29 762	23 639	0,7%
21	ТОО "Тасбулат Ойл Корпорэйшн"	21 748	17 274	0,5%

№ п/п	Грузоотправители	Объем перекачки, тыс. тонн	Грузооборот, млн.т/км	Доля, %
22	АО "НК "КазМунайГаз"	19 990	15 877	0,5%
23	ТОО "Емир-Ойл"	19 435	15 437	0,5%
24	ТОО "SK PETROLEUM"	19 034	15 118	0,5%
25	ТОО "ПОТЕНЦИАЛ ОЙЛ"	18 033	14 323	0,4%
26	ЧК Absolute Oil Ltd.	15 232	12 098	0,4%
27	ТОО "ANACO"	14 824	11 774	0,4%
28	ТОО "BNG Ltd" ("БиЭнДжи Лтд")	12 766	10 140	0,3%
29	ТОО "Прикаспиан Петролеум Компани"	12 018	9 545	0,3%
30	ТОО "Meerbusch"	10 818	8 592	0,3%
31	ТОО "Совместное предприятие "Арман"	10 519	8 355	0,3%
32	АО "Phystech II"	9 622	7 642	0,2%
33	ТОО "Эврика Олеум"	9 310	7 395	0,2%
34	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	91 176	6 806	0,2%
35	ТОО "Урихтау Оперейтинг"	7 408	5 884	0,2%
36	АО "Каспий Нефть ТМЕ"	6 918	5 495	0,2%
37	Арал Петролеум Кэпитал	4 086	3 245	0,1%
38	Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан	3 903	3 100	0,1%
39	ТОО "Актау-Транзит"	3 606	2 864	0,1%
40	ТОО "Кумколь Ойл"	4 806	359	0,0%
41	ТОО "ИПЦ - Мунай"	350	278	0,0%
42	ТОО "Недра Ком"	402	30	0,0%
22	АО "НК "КазМунайГаз"	19 990	15 877	0,5%
23	ТОО "Емир-Ойл"	19 435	15 437	0,5%
ВСЕГО		4 150 330	3 227 095	100%

За отчетный период по МН Кенкияк-Кумколь на внутренний рынок заключены 55 договоров с потребителями. При этом грузооборот нефти на внутренний рынок за 1 полугодие 2025 года составил 3 227 млн. тонн/км при утвержденных показателях 5 881 млн. тонн/км в тарифной смете, что составляет 55%.



Ежедневно обрабатываются данные по перекачке нефти, ведется ежесуточный баланс нефти, на основании которых контролируется учет коммерческих операций нефти, координируется взаимодействие сдающей и принимающей сторон.



Контроль за качеством и количеством нефти осуществляется Товариществом совместно с АО «КазТрансОйл».



Обеспечение бесперебойной транспортировки нефти, надежной и безопасной эксплуатации объектов магистральных нефтепроводов.



Обеспечение своевременной корректировки инвестиционной программы и тарифной сметы на регулируемые услуги по перекачке нефти по системе МН Кенкияк-Кумколь на внутренний рынок РК на 2025 год.



Исполнение инвестиционной программы и тарифной сметы на регулируемые услуги по перекачке нефти по системе МН Кенкияк-Кумколь на внутренний рынок РК на 2025 год.



Исполнение показателей качества и надежности регулируемых услуг за 2025 год



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

*С уважением,
ТОО «Казakhstanско-Китайский Трубопровод»*