



ТОО «КАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД»

Отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы и тарифной сметы, о соблюдении показателей качества и надежности на регулируемые услуги по перекачке нефти по МН «Кенкияк-Кумколь» на внутренний рынок перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2026 года

28 июля 2026 года

Целями слушания являются:

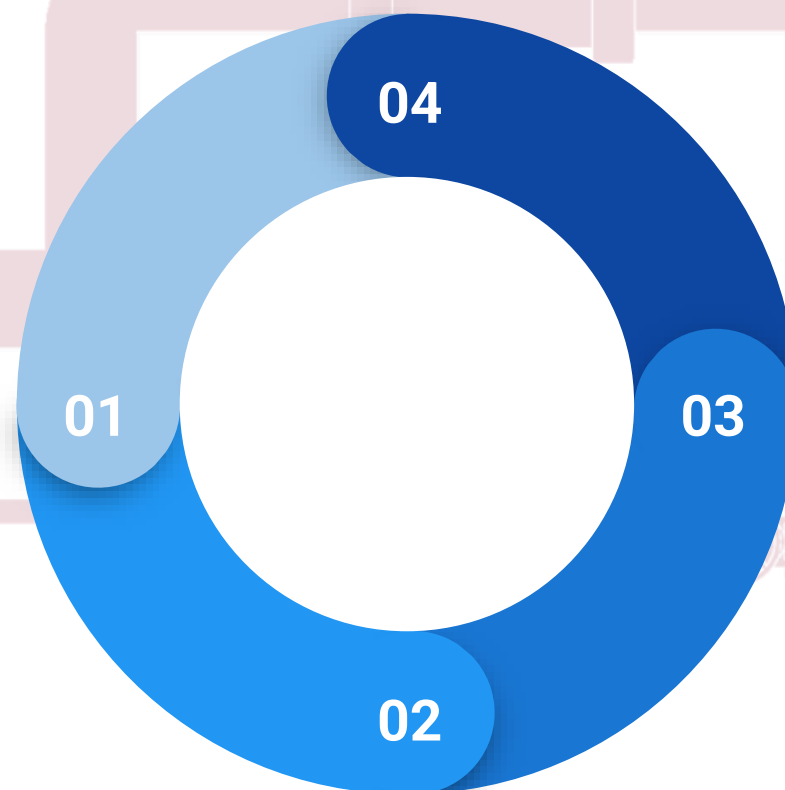
- обеспечение гласности, информированности;
- соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий;
- обеспечение прозрачности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

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 «Казakhstanско-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 2026 год – 3 690,48 тенге/за 1 тонну на 1000 км, с вводом в действие с 1 января 2026 года.



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



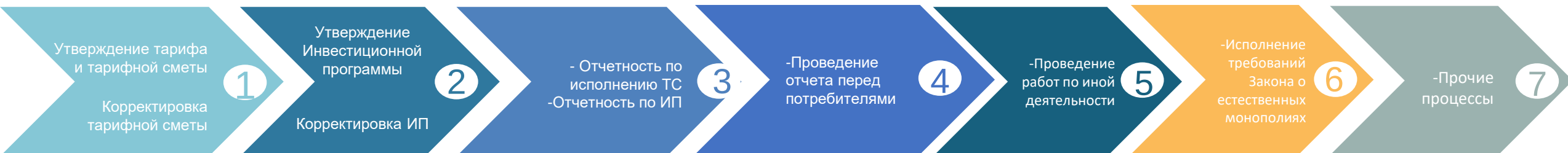
Нефтепровод «Кенкияк-Кумколь»		
Дата ввода в эксплуатацию		Октябрь 2009 года
Условный диаметр (диаметр)		800 мм (813 мм)
Толщина стенки		9,5-11,9 мм
Рабочее давление		6,4 МПа (64 кгс/см ²)
Протяженность	Общая	794,263 км
	На территории РК	794,263 км
Производительность	при полном развитии (проектная)	20 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



КРЕМ – Комитет по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК

Основные процессы тарифообразования Товарищества



ИСПОЛНЕНИЕ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 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 13 мероприятий на сумму 5,3 млрд. тенге.

№ п/п	Наименование работы/услуги	Ед. изм.	Кол-во	План, тыс. тенге без НДС	Факт, тыс. тенге без НДС	Исполнение, %	Статус исполнения
1	Устройство перелива на участках вдольтрассовых проездов в местах размывов	Работа	1	48 428,80	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО "Самрук Казына".
2	Строительство переездов через МН Кенкияк-Кумколь	Работа	2	23 395,55	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор с поставщиком услуг. Ведется СМР.
3	Капитальный ремонт системы ЭХЗ МН Кенкияк-Кумколь	Работа	1	162 000,55	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО "Самрук Казына".
4	Внедрение СОН УППОУ "Аральск" МН "Кенкияк - Кумколь"	Работа	1	1 128 827,71	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор с поставщиком услуг. Начата СМР.
5	Работы по модернизации жизнеобеспечения блок боксов телемеханики и связи МН Кенкияк-Кумколь (ПИР)	ПИР	1	40 000,00	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключен договор с поставщиком услуг.
6	Модернизация ПЛК МН Кенкияк - Кумколь	Работа	1	1 500 000,00	0	0%	По итогам тендера определен победитель, ведется согласование договора.
7	Обеспечение оснащенности автотранспортом и специальной техникой МН Кенкияк-Кумколь	шт.	9	746 766,66	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключены договоры с поставщиками услуг.
8	Обеспечение дооснащения и замены оборудования и приспособлений на объектах МН Кенкияк-Кумколь	шт.	54	187 094,70	40 782,89	22%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО "Самрук Казына".
9	Реконструкция электроприводов задвижек марки AUMA МН Кенкияк-Кумколь для монтажа диэлектрической вставки между редуктором задвижки и электрическим приводом	Работа	1	94 880,77	0	0%	По итогам проведенных закупочных процедур заключены договоры с поставщиками услуг. Ведется СМР.
10	Модернизация оборудования системы измерений количества и показателей качества нефти Кумколь МН Кенкияк-Кумколь	Работа	1	816 124,70	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО "Самрук Казына".
11	Работы по ремонту ранее законсервированных несанкционированных врезок МН Кенкияк – Кумколь композитным материалом	Работа	1	378 966,15	0	0%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО "Самрук Казына".
12	Закуп основных средств	шт.	140	232 433,20	2 103,60	1%	Ведутся закупочные процедуры на портале электронных закупок АО "Самрук Казына".
13	Модернизация ТРС МН Кенкияк-Кумколь	Работа	1	8 616,79	8 319,66	97%	Был частичный перенос данного мероприятия с 2025 на 2026 год. Мероприятие исполнено.
	ИТОГО			5 367 535,58	51 206,15	1%	

Письмом Товарищества №29/570 от 17 июня 2026 года направлена повторная заявка на корректировку ИП на 2026 год с учетом замечаний. Письмом КРЕМ №32-09-09/871--И от 24 июня 2026 года заявка на корректировку ИП принята на рассмотрение.



ИСПОЛНЕНИЕ УТВЕРЖДЕННОЙ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 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 2026-2029 годы с применением стимулирующего метода тарифного регулирования, с вводом в действие с 01.01.2026 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	8 202 615	4 472 678	-45%
2.	Неконтролируемые расходы	тыс. тенге	1 084 226	643 474	-41%
3.	Амортизация, в том числе:	тыс. тенге	5 358 919	3 736 983	-30%
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	7 056 929	2 880 725	-59%
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тыс. тенге	7 056 929	2 880 725	-59%
5	Всего доходов	тыс. тенге	21 702 689	11 733 947	-46%
6	Объем предоставленных услуг	тыс. тенге	7 622	4 063	-47%
6.1	Грузооборот	тыс ткм	5 881	3 180	-46%
7	Тариф (без НДС)	тенге/тонна на 1000 км	3 690,48	3 690,48	0%

ИСПОЛНЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ ЗА 1 ПОЛУГОДИЕ 2026 ГОДА



ТОО
«КАЗАХСТАНСКО-
КИТАЙСКИЙ
ТРУБОПРОВОД»

8

№	Наименование показателей	Ед. изм.	План	Факт	Отклонение
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тыс.тенге	6 987 320	3 695 680	-47,1%
1	Материальные затраты, всего, в том числе	тыс.тенге	173 072	53 237	-69,2%
1.1	Сырье и материалы	тыс.тенге	109 469	6 446	-94,1%
1.2	Энергия	тыс.тенге	63 603	46 790	-26,4%
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе	тыс.тенге	142 206	137 476	-3,3%
3	Ремонт, всего, в том числе	тыс.тенге	276 901	90 889	-67,2%
4	Прочие затраты	тыс.тенге	6 395 142	3 414 078	-46,6%
4.1	Вневедомственная и пожарная охрана	тыс.тенге	617 778	341 101	-44,8%
4.2	Услуги по ЭиТО	тыс.тенге	5 123 252	2 906 505	-43,3%
4.3	Метрология	тыс.тенге	9 532	3 443	-63,9%
4.4	Техническое обслуживание оборудования и приборов учета	тыс.тенге	63 758	20 496	-67,9%
4.5	Обслуживание систем связи	тыс.тенге	182 741	8 779	-95,2%
4.6	Мониторинг и охрана окружающей среды	тыс.тенге	13 152	7 941	-39,6%
4.7	Обслуживание опасных производственных объектов нефтегазовой отрасли	тыс.тенге	42 057	19 964	-52,5%
4.8	Затраты на содержание средств охранно-пожарной сигнализации	тыс.тенге	23 422	0	-100,0%
4.9	ТО, ТР систем видеонаблюдения и системы периметральной охраны МН	тыс.тенге	45 896	0	-100,0%
4.10	Услуги по транспортному обслуживанию служебным автотранспортом	тыс.тенге	63 683	30 800	-51,6%
4.11	ТО и ТР оргтехники, ПО и систем климат контроля	тыс.тенге	29 851	0	-100,0%
4.12	Текущий ремонт и техобслуживание узлов учета нефти	тыс.тенге	29 788	12 856	-56,8%
4.13	Услуги связи	тыс.тенге	29 543	14 070	-52,4%
4.14	Услуги по обеспечению питанием работников в АБК Кенкияк и Кумколь	тыс.тенге	12 729	20 591	61,8%
4.15	Подготовка, переподготовка и повышение квалификации	тыс.тенге	1 938	0	-100,0%
4.16	Авиауслуги	тыс.тенге	38 041	0	-100,0%
4.17	ТО систем безопасности антитеррористической защиты	тыс.тенге	30 228	2 969	-90,2%
4.18	Диагностические работы и обследование подводных переходов (прочие работы)	тыс.тенге	1 219	150	-87,7%
4.19	Обязательный медосмотр, согласно инструкции Минздрава РК.	тыс.тенге	1 546	2 198	42,2%
4.20	Расходы по аутсорсингу АБК	тыс.тенге	30 883	19 576	-36,6%
4.21	Содержание административных зданий	тыс.тенге	4 102	2 639	-35,7%
II	Расходы периода, всего	тыс.тенге	1 215 295	777 088	-36,1%
6	Общие и административные расходы	тыс.тенге	1 215 295	777 088	-36,1%
	в том числе:				
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс.тенге	356 164	316 131	-11,2%
6.4	Услуги сторонних организаций	тыс.тенге	859 131	460 957	-46,3%
	ИТОГО КОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ	тыс.тенге	8 202 615	4 472 768	-46%

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	14 078	9 637	-32%
ОСМС ПП	тыс. тенге	4 266	4 124	-3%
ОПВР ПП	тыс. тенге	4 977	3 437	-31%
Налоги СС	тыс. тенге	979 741	560 082	-43%
Страхование СС	тыс. тенге	8 512	3 532	-59%
Социальный налог и отчисления АУП	тыс. тенге	35 260	34 774	-1%
ОСМС АУП	тыс. тенге	10 685	9 484	-11%
ОПВР АУП	тыс. тенге	12 466	7 903	-37%
Налоги ОАР	тыс. тенге	9 535	8 470	-11%
Страхование ОАР	тыс. тенге	4 705	2 030	-57%
ИТОГО НЕКОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ		1 084 226	643 474	-41%

№ 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	5 358 919	3 736 983	-30%
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	5 358 919	51 206	-99%
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	7 056 929	2 880 725	-59%
4.1	отнесенная к инвестиционной программе	тыс. тенге	0	0	
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тыс. тенге	7 056 929	2 880 725	-59%
5	Всего доходов	тыс. тенге	21 702 689	11 733 947	-46%
6	Объем предоставленных услуг	тыс. тенге	7 622	4 063	-47%
6.1	Грузооборот	тыс. ткм	5 881	3 180	-46%
7	Тариф (без НДС)	тенге/тонна на 1000 км	3 690,48	3 690,48	0%

Исполнение по амортизации составило 3 736 983тыс. тенге или 70% от плана и представлена начисленной амортизацией по производственным основным средствам за 1 полугодие 2026 года.

Допустимая прибыль за отчетный период в составе тарифной сметы составила 2 880 725 тыс. тенге или 41%. Показатель принят расчетный, как разница между доходами и контролируемые, неконтролируемые расходами.
Доходы составили 11 733 947 тыс. тенге (54%), при фактических показателях грузооборота нефти 3 180 млн. тонн км (54%).

№ п/п	Показатель качества и надежности	Единица измерения	План	Факт	Оценка	Примечание
1	Своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	%	100	1	100	Исполнение инвестиционной программы составило 51 206 тыс. тенге или 1%. Полное освоение ожидается в конце текущего года.
2	Внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге	мероприятие	1	0	1	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	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	0,47	0,51	Фактические показатели по удельному расходу электроэнергии на грузооборот нефти за 1 полугодие 2026 года составило 0,47 тыс. кВтч/млн т.км.
5	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий	единиц	0	0	0	За отчетный период уполномоченным органом не установлены нарушения законодательства РК о естественных монополиях.
6	Обеспечение длительного безаварийного режима нефтепровода	%	100	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	100	
8	Время ликвидации аварий	час	72	0	0	За отчетный период аварий не зафиксировано.
9	Соблюдение квалификационных требований руководящего состава	%	100	100	100	Товариществом соблюдаются внутренние требования руководящего состава.
10	Снижение износа основных средств	%	49,0	38,7	49,0	Представлен бухгалтерский износ ОС.

Показатели	Факт за 1 пг 2026 г., в тыс. тг.
ДОХОДЫ, всего	41 107 389
Доходы от реализации	36 314 654
Доходы от транзита	19 135 614
Доходы от внутреннего рынка	11 733 947
Доходы от экспорта	5 445 092
Прочие доходы	4 792 736
РАСХОДЫ, всего	25 211 846
Себестоимость реализации	21 342 740
Общие и административные расходы	2 487 737
Финансовые расходы	752 311
Расходы от неосновной деятельности	629 059
Корпоративный подоходный налог	3 147 270
ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ	12 748 273



Прибыль Товарищества за 1 полугодие 2026 года составила 12 748 273 тыс. тенге, при этом доход от реализации услуг – 36 314 654 тыс. тенге; прочие доходы – 4 792 736 тыс. тенге, представлены в основном вознаграждениями по депозитам 4 623 306 тыс. тенге и прочие доходы 169 430 тыс.тенге.

Всего расходы составили 25 211 846 тыс. тенге, которые состоят из себестоимости реализованных услуг в размере 21 342 740 тыс. тенге, общих и административных расходов в размере 2 487 737 тыс. тенге, расходы на финансирование в сумме 752 311 тыс. тенге и расходы от НД составили 629 059 тыс.тенге, которые в основном представлены сальдированными расходами по курсовой разнице.

Расходы по подоходному налогу с учетом отсроченного составили 3 147 270 тыс. тенге.

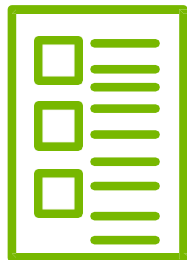
№ п/п		Грузоотправители	Объем перекачки, тыс.тонн факт	Грузооборот, млн.т/км факт	Доля, %
1	АО "Мангистаумунайгаз"	1 076,7	855,2	26,9%	
2	АО "СНПС - Актобемунайгаз"	975,2	774,5	24,4%	
3	АО "Эмбамунайгаз"	533,6	423,8	13,3%	
4	ТОО "Казахойл Актобе"	180,3	143,2	4,5%	
5	ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"	155,8	123,7	3,9%	
6	АО "КМК Мунай"	120,9	96,1	3,0%	
7	АО "КоЖаН"	95,8	76,1	2,4%	
8	ТОО "Бузачи Нефть"	74,5	59,2	1,9%	
9	ТОО "TENGE Oil & Gas"	68,3	54,3	1,7%	
10	АО "Матен Петролеум"	66,9	53,2	1,7%	
11	ТОО "КЕН-САРЫ"	60,6	48,1	1,5%	
12	Актюбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернэшнл Б.В."	59,4	47,2	1,5%	
13	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	58,2	4,3	0,1%	
14	Филиал корпорации "CNPC Интернешионал (Бузачи) Б.В." в городе Актау	51,7	41,0	1,3%	
15	Казахстанский филиал компании "Нельсон Петролеум Бузачи Б.В."	51,7	41,0	1,3%	
16	Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан	48,7	38,7	1,2%	
17	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	42,5	33,8	1,1%	
18	ТОО "SK PETROLEUM"	38,6	30,6	1,0%	
19	ТОО "Jasyl Energy"	32,1	25,5	0,8%	
20	ЧК Absolute Oil Ltd.	28,8	22,8	0,7%	
21	ТОО "Емир-Ойл"	25,4	20,2	0,6%	

22	ТОО "Nobilis Corp"	25,2	20,0	0,6%
23	ТОО "Тасбулат Ойл Корпорэйшн"	21,4	17,0	0,5%
24	ТОО "Прикаспиан Петролеум Компани"	18,5	14,7	0,5%
25	ТОО "Meerbusch"	17,5	13,9	0,4%
26	ТОО "ПОТЕНЦИАЛ ОЙЛ"	17,3	13,8	0,4%
27	ТОО "ANACO"	14,9	11,9	0,4%
28	Частная компания North Karazhanbas Ltd.	14,7	11,6	0,4%
29	ТОО "Совместное предприятие "Арман"	11,3	9,0	0,3%
30	Арал Петролеум Кэпитал	10,8	8,6	0,3%
31	ТОО "Урихтау Оперейтинг"	9,0	7,2	0,2%
32	АО "Каспий Нефть ТМЕ"	7,5	6,0	0,2%
33	ТОО "Astana Expo Trade ltd"	7,2	5,7	0,2%
34	Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd." (Юпитер Энерджи Пти. Лтд.) в Республике Казахстан	6,4	5,1	0,2%
35	ТОО "Кумколь Ойл"	6,0	0,4	0,0%
36	ТОО "Эврика Олеум"	6,0	4,8	0,2%
37	ТОО "KhamAd partners"	5,0	4,0	0,1%
38	АО "НК "КазМунайГаз"	4,3	3,4	0,1%
39	ДТОО "ЖАЛГИЗТОБЕМУНАЙ"	4,0	3,2	0,1%
40	ТОО "Светланд - Ойл"	3,4	2,7	0,1%
41	ТОО "КУЛ-БАС"	2,0	1,6	0,1%
42	ТОО "Недра Ком"	1,7	0,1	0,0%
43	ТОО "Oloreso Petroleum" (Олоресо Петролеум)	1,2	1,0	0,0%
44	ТОО "Тобеарал Ойл"	0,9	0,7	0,0%
45	ТОО "Актау-Транзит"	0,8	0,6	0,0%
ВСЕГО		4 062,8	3 179,5	100%

За отчетный период по МН Кенкияк-Кумколь на внутренний рынок заключены 65 договоров с потребителями, из них транспортировало 45 грузоотправителей. При этом грузооборот нефти на внутренний рынок за 1 полугодие 2026 года составил 3 179,5 млн. тонн/км при утвержденных показателях 5 881 млн. тонн/км в тарифной смете, что составляет 54%.



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 2026 год.



Исполнение инвестиционной программы и тарифной сметы на регулируемые услуги по перекачке нефти по системе МН Кенкияк-Кумколь на внутренний рынок РК на 2026 год.



Исполнение показателей качества и надежности регулируемых услуг за 2026 год.



СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ

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