



## ТОО «КАЗАХСТАНСКО-КИТАЙСКИЙ ТРУБОПРОВОД»

**Отчет об исполнении утвержденной инвестиционной программы, утвержденной тарифной сметы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги по перекачке нефти по магистральному трубопроводу «Кенкияк – Кумколь» на внутренний рынок ТОО «Казakhstanско-Китайский Трубопровод» перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 2025 год**

23 апреля 2026 года

## Целями слушания являются:

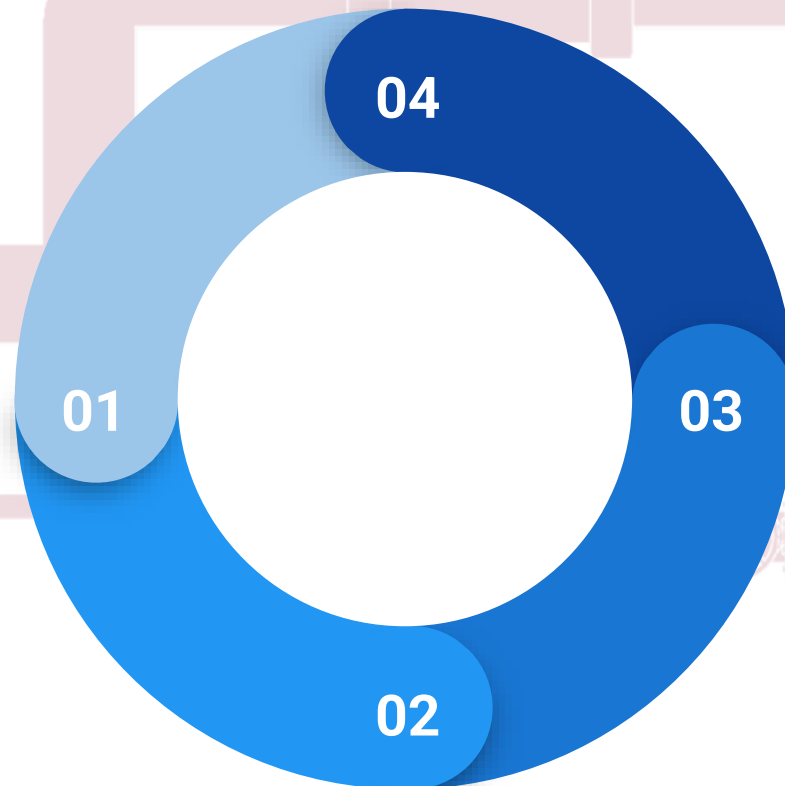
- обеспечение гласности, информированности;
- соблюдение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий;
- обеспечение прозрачности деятельности субъектов естественных монополий перед потребителями и иными заинтересованными лицами.

### 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

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»



- УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ**
- Административные центры
  - ГНПС (Головная нефтеперекачивающая станция)
  - НПС (Нефтеперекачивающая станция)
  - Сливно-наливные эстакады
  - ВНС (водонасосные станции)
  - ВОС (водоочистные сооружения)
  - ГОС (головные очистные сооружения)
  - Другие (СПН, ПСП и т.д.)
  - ОАВП (Объединенный аварийно-восстановительный пункт)

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 <sup>2</sup> )	
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	10 млн. т/год
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 <sup>2</sup> )	
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 2025 ГОД



ТОО  
«КАЗАХСТАНСКО-  
КИТАЙСКИЙ  
ТРУБОПРОВОД»

6

Совместным приказом Министерства энергетики РК от 8 октября 2024 года №360 и ДКРЕМ 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 на 2025 год сумма ИП 3,5 млрд. тенге.

тыс. тг. без НДС

№	Наименование работ/услуги	План	Факт	Испол.%	Отклон-е	Примечание
1	ПИР на разработку рабочего проекта «Капитальный ремонт/реконструкция ВЛ10кВ МН Кенкияк-Кумколь»	73 150	65 835	90%	-7 315	Исполнено. Экономия по тендеру
2	ПИР на разработку рабочего проекта «Капитальный ремонт радиальной ВЛ-10 кВ общей протяженностью 108,5 км»	32 500	29 250	90%	-3 250	Исполнено. Экономия по тендеру
3	ПИР на разработку ПСД по реконструкции сооружений МН Кенкияк-Кумколь	94 694	85 225	90%	-9 469	Исполнено. Экономия по тендеру
4	Устройство перелива на участках вдольтрассовых проездов в местах размывов	46 791	41 600	89%	-5 191	Исполнено. Экономия по тендеру
5	Строительство переездов через МН Кенкияк-Кумколь	22 604	22 000	97%	-604	Исполнено. Экономия по тендеру
6	Внедрение системы охраны нефтепровода УПОУ Кенкияк МН Кенкияк – Кумколь	1 235 305	1 092 786	88%	-142 519	Исполнено. Экономия по экспертизе и тендеру
7	Модернизация ТРС МН Кенкияк - Кумколь	890 187	853 034	96%	-37 154	Исполнено. Экономия по экспертизе и тендеру
8	ПИР на разработку ПСД по модернизации SCADA МН Кенкияк – Кумколь	30 000	26 730	89%	-3 271	Исполнено. Экономия по тендеру
9	ПИР на разработку ПСД по модернизации ПЛК МН Кенкияк - Кумколь	30 000	26 730	89%	-3 270	Исполнено. Экономия по тендеру
10	Капитальный ремонт котельной, систем отопления, ГВС ОАВП Аральск	80 576	76 510	95%	-4 066	Исполнено. Экономия по тендеру
11	Обеспечение оснащенности автотранспортом и специальной техникой МН Кенкияк-Кумколь	643 780	643 811	100%	31	Исполнено. Переисполнение связано с увеличением стоимости автобуса
12	Обеспечение дооснащения и замены оборудования и приспособлений на объектах	86 172	77 999	91%	-8 172	Исполнено. Экономия по тендеру
13	ПИР на разработку ПСД по подключению распределительной подстанции, пожарной сигнализации Токабай к сетям телекоммуникаций МН Кенкияк-Кумколь	25 000	22 250	89%	-2 750	Исполнено. Экономия по тендеру
14	ПИР на разработку ПСД по проекту Реконструкция зданий и сооружений ОАВП Аральск	40 320	36 288	90%	-4 032	Исполнено. Экономия по тендеру
15	Модернизация оборудования СИКН Кумколь МН Кенкияк-Кумколь (ПИР)	38 600	34 740	90%	-3 860	Исполнено. Экономия по тендеру
16	Закуп основных средств	133 904	159 734	119%	25 830	Исполнено. Переисполнение связано с увеличением количества и стоимости ОС
<b>Мероприятия, реализованные за счет сложившейся экономии проектов «Модернизация ТРС МН Кенкияк – Кумколь» и «Внедрение СОН УПОУ Кенкияк»</b>						
17	Строительство переливов		122 350	100%	-122 350	Исполнено
18	Закуп основных средств		26 472	100%	-26 472	Исполнено
<b>ИТОГО</b>		<b>3 503 584,62</b>	<b>3 443 344,15</b>	<b>98,3%</b>	<b>-60 240,47</b>	Экономия по тендерам

Общее исполнение утвержденной инвестиционной программы за 2025 год составило **3 443 344,15** тыс. тенге при утвержденном плане **3 503 584,62** тыс. тенге, отклонение составляет **60 240,47** тыс. тенге, что является экономией по результатам тендерных процедур. Таким образом, ИП исполнена в полном объеме.

Сложившаяся экономия по тендерам (**60 240,47** тыс.тенге) направлена на капитальные вложения административного характера в соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 26 Закона РК «О естественных монополиях».

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 на 2025 год	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение (%)	Отклонение (абс.)
1.	<b>Контролируемые расходы</b>	тыс. тенге	7 850 050	8 825 805	12%	975 756
2.	<b>Неконтролируемые расходы</b>	тыс. тенге	1 146 866	1 171 518	2%	24 652
3.	<b>Амортизация, в том числе:</b>	тыс. тенге	3 512 201	6 287 782	79%	2 775 581
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	3 512 201	3 512 201	0%	0
4	<b>Допустимая прибыль</b> (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	7 123 603	5 593 135	-21%	-1 530 468
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тыс. тенге	7 123 603	5 593 135	-21%	-1 530 468
5	<b>Всего доходов</b>	тыс. тенге	<b>19 632 720</b>	<b>21 878 240</b>	<b>11%</b>	<b>2 245 520</b>
6	<b>Объем предоставленных услуг</b>	тыс. тенге	7 622	8 430	11%	808
6.1	<b>Грузооборот</b>	млн. тонн/км	5 881	6 553	11%	673
7	<b>Тариф на 2025 год (без НДС)</b>	тенге/тонна на 1000 км	<b>3 338,49</b>	<b>3 338,49</b>	<b>0%</b>	<b>0</b>

# ИСПОЛНЕНИЕ КОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ ЗА 2025 ГОД



ТОО  
«КАЗАХСТАНСКО-  
КИТАЙСКИЙ  
ТРУБОПРОВОД»

8

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Ед. изм.	План на год	Факт за год	Отклонение, в %
<b>I</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>6 692 626</b>	<b>7 489 941</b>	<b>12%</b>
1	Материальные затраты, (СиМ, электроэнергия)	тыс. тенге	164 830	174 545	6%
2	Расходы на оплату труда производственного персонала	тыс. тенге	135 434	132 451	-2%
3	Ремонт	тыс. тенге	263 715	242 947	-8%
<b>4</b>	<b>Прочие затраты</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>6 128 647</b>	<b>6 939 998</b>	<b>13%</b>
4.1	Вневедомственная и пожарная охрана	тыс. тенге	588 360	671 731	14%
4.2	Услуги по ЭИТО	тыс. тенге	4 879 287	5 667 789	16%
4.3	Метрология	тыс. тенге	9 078	19 250	112%
4.4	Техническое обслуживание оборудования и приборов учета	тыс. тенге	60 722	42 411	-30%
4.5	Сопровождение информационно-аналитической системы управления целостностью МН	тыс. тенге	38 035	43 447	14%
4.6	Обслуживание систем связи	тыс. тенге	174 039	100 938	-42%
4.7	Мониторинг и охрана окружающей среды	тыс. тенге	12 526	26 041	108%
4.8	Обслуживание опасных производственных объектов нефтегазовой отрасли	тыс. тенге	40 055	39 014	-3%
4.9	Затраты на содержание средств охранно-пожарной сигнализации	тыс. тенге	22 307	15 521	-30%
4.10	ТО, ТР системы охраны нефтепровода и ТО, ТР систем видеонаблюдения	тыс. тенге	43 710	30 140	-31%
4.11	Услуги по транспортному обслуживанию служебным автотранспортом	тыс. тенге	60 650	60 162	-1%
4.12	ТО и ТР оргтехники, ПО и систем климат контроля	тыс. тенге	28 430	12 267	-56%
4.13	Текущий ремонт и техобслуживание узлов учета нефти	тыс. тенге	28 370	31 663	12%
4.14	Услуги связи	тыс. тенге	28 136	27 548	-2%
4.15	Услуги по обеспечению питанием работников в АБК Кенкияк и Кумколь	тыс. тенге	12 123	36 710	203%
4.16	Подготовка, переподготовка и повышение квалификации	тыс. тенге	1 846	2 618	42%
4.17	Авиауслуги	тыс. тенге	36 229	39 282	8%
4.18	ТО систем безопасности антитеррористической защиты	тыс. тенге	28 789	26 159	-9%
4.19	Диагностические работы и обследование подводных переходов	тыс. тенге	1 161	1 159	0%
4.20	Обязательный медосмотр, согласно инструкции Минздрава РК	тыс. тенге	1 473	4 550	209%
4.21	Расходы по аутсорсингу АБК	тыс. тенге	29 413	37 054	26%
4.22	Содержание административных зданий	тыс. тенге	3 907	4 175	7%
<b>II</b>	<b>Расходы периода, всего</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 157 423</b>	<b>1 335 864</b>	<b>15%</b>
<b>6</b>	<b>Общие и административные расходы</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 157 423</b>	<b>1 335 864</b>	<b>15%</b>
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	339 204	355 232	5%
6.4	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	818 220	980 632	20%
6.4.1	Сырье и материалы	тыс. тенге	2 604	3 803	46%
6.4.2	Расходы по аутсорсингу автотранспортных услуг	тыс. тенге	149 430	178 090	19%
6.4.3	Подготовка и повышение квалификации	тыс. тенге	5 788	5 697	-2%
6.4.4	Расходы по публикации в СМИ	тыс. тенге	2 059	4 092	99%
6.4.5	Командировочные расходы АУП	тыс. тенге	51 506	49 707	-3%
6.4.6	Услуги связи	тыс. тенге	2 846	4 294	51%
6.4.7	Услуги банка	тыс. тенге	1 835	2 020	10%
6.4.8	Другие расходы	тыс. тенге	602 152	732 928	22%
<b>III</b>	<b>Всего контролируемых затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>7 850 050</b>	<b>8 825 805</b>	<b>12%</b>

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %	Отклонение
Социальный налог и отчисления ПП	тыс. тенге	13 408	14 570	109%	1 162
ОСМС ПП	тыс. тенге	4 063	3 974	98%	-89
ОПВР ПП	тыс. тенге	3 386	3 311	98%	-75
Налоги СС	тыс. тенге	1 051 353	1 065 793	101%	14 440
Страхование СС	тыс. тенге	8 107	8 737	108%	630
Социальный налог и отчисления АУП	тыс. тенге	33 581	39 076	116%	5 494
ОСМС АУП	тыс. тенге	10 176	10 657	105%	481
ОПВР АУП	тыс. тенге	8 480	8 881	105%	401
Налоги ОАР	тыс. тенге	9 830	12 251	125%	2 420
Страхование ОАР	тыс. тенге	4 481	4 269	95%	-212
<b>ИТОГО НЕКОНТРОЛИРУЕМЫХ ЗАТРАТ</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>1 146 866</b>	<b>1 171 518</b>	<b>102%</b>	<b>24 652</b>

**Неконтролируемые затраты на 2025 год** представлены фактическими расходами на обязательные виды страхования, налоги и платежи, определенные в соответствии с налоговым законодательством РК (социальный налог, ОСМС, ОПВР, налог на имущество и другие) и составили 1 171 518 тыс. тенге при утвержденных показателях тарифной сметы 1 146 866 тыс. тенге. Превышение затрат на 2% или 24 650 тыс. тенге связан с фактическим начислением налоговых платежей и увеличением базы распределения затрат согласно грузообороту на внутренний рынок по ОАР.

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы на 2025 г.	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение, в %
3.	<b>Амортизация, в том числе:</b>	тыс. тенге	3 512 201	6 287 782	79%
3.1	учтенная в инвестиционной программе	тыс. тенге	3 512 201	3 512 201	0%
4	<b>Допустимая прибыль</b> (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тыс. тенге	<b>7 123 603</b>	<b>5 593 135</b>	<b>-21%</b>
4.1	отнесенная к инвестиционной программе	тыс. тенге	0	0	-
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тыс. тенге	7 123 603	5 593 135	-21%
5	<b>Всего доходов</b>	тыс. тенге	<b>19 632 720</b>	<b>21 878 240</b>	<b>11%</b>
6	<b>Объем предоставленных услуг</b>	тыс. тенге	7 622	8 430	11%
6.1	<b>Грузооборот</b>	млн. тонн/км	5 881	6 553	11%
7	<b>Тариф на 2025 год (без НДС)</b>	тенге/тонна на 1000 км	<b>3 338,49</b>	<b>3 338,49</b>	<b>0%</b>

Расчетная амортизация составила 6 287 782 тыс. тенге или 79% от плана и представлена начисленной амортизацией по производственным основным средствам за 2025 год.

Допустимая прибыль за отчетный период в составе тарифной сметы составила 5 593 135 тыс. тенге, что ниже утвержденного показателя на 21%. Показатель принят расчетный, как разница между доходами и контролируруемыми, неконтролируемые расходами.

Доходы тарифной сметы составили 21 878 240 тыс. тенге (111%), при фактических показателях грузооборота нефти 6 553 млн. тонн/км.

№ п/п	Показатель качества и надежности	Единица измерения	План	Факт	Примечание
1	Своевременное выполнение мероприятий, предусмотренных инвестиционной программой	%	100	100	Исполнение ИП составило 3 443 344,15 тыс. тенге при утвержденном плане 3 503 584,62 тыс. тенге, отклонение составляет 60 240,47 тыс. тенге, что является экономия по результатам тендерных процедур. Тем самым, ИП исполнена в полном объеме. Показатель исполнен на 100%.
2	Внедрение инновационной технологии в предприятии по регулируемой услуге	мероприятие	1	1	В рамках ИП выполнено мероприятие по внедрению СОН. Таким образом данный ключевой показатель исполнен.
3	Сохранение качества, надежности и других потребительских свойств товара при его транспортировке	%	100	100	Согласно паспортам 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	0,41	Фактические показатели по удельному расходу электроэнергии на грузооборот нефти составили 0,41 тыс. кВтч/млн т.км. Соответственно, факт ниже плана, тем самым показатель исполнен.
5	Количество нарушений законодательства в сфере естественных монополий	единица	0	0	За отчетный период отсутствуют нарушения законодательства в сфере естественных монополий со стороны Товарищества.
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	
8	Время ликвидации аварий	час	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	40,3	Согласно исторической стоимости, расчетный бухгалтерский износ основных средств за 2025 год составил величину 40,3%.

Показатели	Факт за 2025 г., в тыс. тг.
<b>ДОХОДЫ, всего</b>	<b>84 755 017</b>
Доходы от реализации	76 216 893
Доходы от транзита	45 567 420
Доходы от внутреннего рынка	21 878 240
Доходы от экспорта	8 771 233
Прочие доходы	8 538 124
<b>РАСХОДЫ, всего</b>	<b>50 909 599</b>
Себестоимость реализации	42 020 231
Общие и административные расходы	4 989 207
Финансовые расходы	1 297 203
Расходы от неосновной деятельности	2 602 957
<b>Корпоративный подоходный налог</b>	<b>6 814 708</b>
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ</b>	<b>27 030 711</b>



Чистая прибыль Товарищества за 2025 год составила 27 030 711 тыс. тенге.



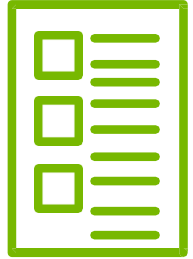
№	Направление	Объем перекачки, тыс. тонн	Грузооборот, млн.т/км	Доля, %
1	АО "Мангистаумунайгаз"	2 011 008	1 597 269	24,37%
2	АО "СНПС - Актобемунайгаз"	1 999 454	1 588 092	24,23%
3	АО "Эмбамунайгаз"	1 084 280	861 203	13,14%
4	ТОО "Казахойл Актобе"	350 963	278 757	4,25%
5	ТОО "КАЗАХТУРКМУНАЙ"	298 235	236 877	3,61%
6	АО "КМК Мунай"	276 780	219 836	3,35%
7	АО "КоЖаН"	186 126	147 833	2,26%
8	ТОО "КЕН-САРЫ"	180 370	143 261	2,19%
9	ТОО "Бузачи Нефть"	170 714	135 592	2,07%
10	Актюбинский филиал компании "Алтиес Петролеум Интернешнл Б.В."	149 702	118 903	1,81%
11	Казахстанский филиал компании "Нельсон Петролеум Бузачи Б.В."	137 365	109 104	1,66%
12	Филиал корпорации "CNPC Интернешионал (Бузачи) Б.В." в городе Актау	137 353	109 094	1,66%
13	ТОО "TENGE Oil & Gas"	133 158	105 762	1,61%
14	АО "Матен Петролеум"	106 008	84 198	1,28%
15	Филиал "Dunga Operating GmbH" в Республике Казахстан	105 430	83 739	1,28%
16	ТОО "КОМ-МУНАЙ"	97 611	77 529	1,18%
17	ТОО "Каракудукмунай"	91 755	72 878	1,11%
18	ТОО "SK PETROLEUM"	64 286	51 060	0,78%
19	ТОО "Jasyl Energy"	63 387	50 346	0,77%
20	ТОО "Сагиз Петролеум Компани"	60 017	47 669	0,73%
21	ТОО "Nobilis Corp"	53 715	42 664	0,65%
22	ЧК Absolute Oil Ltd.	53 518	42 507	0,65%
23	ТОО "Емир-Ойл"	49 114	39 009	0,60%

№	Направление	Объем перекачки, тыс. тонн	Грузооборот, млн.т/км	Доля, %
24	ТОО "Тасбулат Ойл Корпорэйшн"	48 309	38 370	0,59%
25	ТОО "Meerbusch"	36 813	29 239	0,45%
26	ТОО "ПОТЕНЦИАЛ ОЙЛ"	35 664	28 327	0,43%
27	ТОО "Прикаспиан Петролеум Компани"	31 706	25 183	0,38%
28	ТОО "ANACO"	30 249	24 026	0,37%
29	ТОО "Совместное предприятие "Арман"	29 548	23 469	0,36%
30	АО "Phystech II"	24 936	19 806	0,30%
31	ТОО "Эврика Олеум"	21 630	17 180	0,26%
32	АО "НК "КазМунайГаз"	19 990	15 877	0,24%
33	ТОО "Урихтау Оперейтинг"	18 024	14 316	0,22%
34	ТОО "САУТС-ОЙЛ"	185 579	13 854	0,21%
35	АО "Каспий Нефть ТМЕ"	14 940	11 866	0,18%
36	ТОО "BNG Ltd" ("БиЭнджи Лтд")	12 766	10 140	0,15%
37	Арал Петролеум Кэпитал	11 335	9 003	0,14%
38	Филиал Компании "Jupiter Energy Pte"	10 920	8 673	0,13%
39	ТОО "Актау-Транзит"	7 912	6 284	0,10%
40	ТОО "Green production"	4 888	3 882	0,06%
41	ТОО "Oloreso Petroleum" (Олоресо Петролеум)	3 890	3 090	0,05%
42	ТОО "KhamAd partners"	3 806	3 023	0,05%
43	ТОО "Светланд - Ойл"	3 505	2 784	0,04%
44	ТОО "ИПЦ - Мунай"	1 106	878	0,01%
45	ТОО "Кумколь Ойл"	10 216	763	0,01%
46	ТОО "Недра Ком"	1 545	115	0,00%
<b>Итого на внутренний рынок</b>		<b>8 429 626</b>	<b>6 553 332</b>	<b>100%</b>

За отчетный период на внутренний рынок заключены 54 договоров с потребителями, из них транспортировало 46 грузоотправителей. При этом грузооборот нефти на внутренний рынок составил 6 553 млн. тонн/км при утвержденных показателях 5 881 млн. тонн/км в тарифной смете, что составляет 111%.



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 «Казakhstanско-Китайский Трубопровод»*