

Отчет о деятельности  
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»  
по транспортировке товарного газа  
по магистральному газопроводу за  
2025 год

ТОО «ГАЗОПРОВОД -БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»

АЛМАТЫ, апрель - 2026 год



### Цель проекта:

Обеспечение природным газом южных регионов РК, экспортные поставки газа в Китай, обеспечение энергетической безопасности РК.

### Участники проекта:

- ❑ 18 августа 2007 года подписано Соглашение между Правительством РК и Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай,
- ❑ 18 января 2011 года АО «НК «QazaqGaz» (50%) и Trans-Asia Gas Pipeline Co Ltd (50%) создано ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент» (далее – Товарищество).

### **Ресурсная база проекта:**

Западная и Актюбинская группы месторождений.

### **Место реализации проекта:**

Мангистауская, Актюбинская, Кызылординская и Туркестанская области.



## МГ «ББШ»

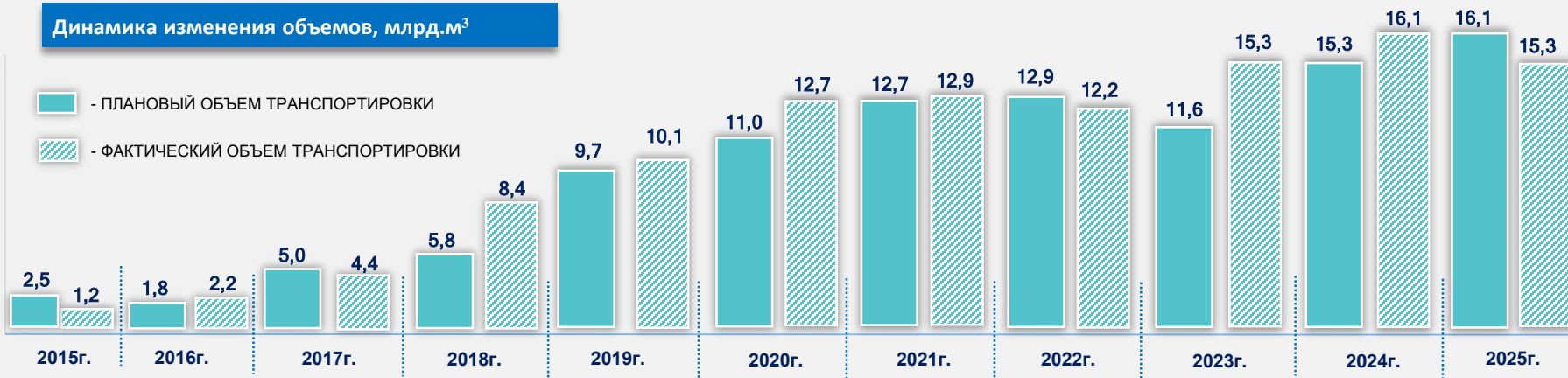
- Протяжённость – 1449 км
- Диаметр - 1 067 мм
- Давление (Pn) – 7,4 - 9,8 МПа
- Мощность – 15 млрд.м<sup>3</sup>/год
- Компрессорных станций – 6 ед.
- Газомерительных станций – 3 ед.
- РЭУ – 4 ед.
- Вахтовые поселки – 5 ед.
- Подключены – 19 АГРС на ПГУ, УРГ, МГ:
  - Кызылординская обл. – 9 АГРС
  - Туркестанская обл. – 10 АГРС
  - УРГ «Кызылорда»
  - МГ «Сарыарка»



№	Наименование	Ед. изм.	В утвержденной тарифной смете	Фактическое исполнение за 2025 год
1	Объем транспортировки товарного газа по магистральному газопроводу	тыс. м3	16 138 168	15 261 853
2	Газ на собственные нужды и технологические потери	тыс. м3	289 418	334 316

## Динамика изменения объемов, млрд.м<sup>3</sup>

- ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ
- ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ



уровень тарифа по периодам



тыс. тенге

Наименование	2024 г.	2025 г.
Доход от основной деятельности всего	164 863 678	110 210 085
Себестоимость оказанных услуг	53 982 883	59 273 626
Валовый доход	110 880 795	50 936 459
Общие и административные расходы	7 269 182	6 458 365
Прочие расходы	13 646 290	499 519
Чистый доход (убыток) до налогообложения	89 965 323	43 978 575
Расходы по подоходному налогу	0	0
Чистый доход (убыток) после налогообложения	89 965 323	43 978 575



Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК от 18 марта 2026 года №123-ңқ и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по городу Алматы от 19 февраля 2026 года №16-ОД.

тыс. тенге

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Прибыль	Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения
				план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Транспортировка газа по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Туркестанской области	Строительство ремонтно-эксплуатационных участков «Саксаульск», «Аксуат», «Караозек» и «Шорнак»	работа	1	1	2025 год	43 978 575	4 656 680	4 656 680	-	
Закуп турбины ГПА		шт.	2	2	8 462 600			8 462 600	-		
Капитальный ремонт ГПА		шт.	1	1	2 706 800			2 706 800	-		



Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК от 18 марта 2026 года №123-ңқ и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по городу Алматы от 19 февраля 2026 года №16-ОД.

тыс. тенге

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Прибыль	Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения
				план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Транспортировка газа по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Туркестанской области	Закуп оборудования для поточных анализаторов (монтаж, наладка и интеграция в измерительную систему потоковых анализаторов) на ГИС «Бозой»	шт.	1	1	2025 год	43 978 575	297 150	297 150	-	
Капитальный ремонт противопожарного водопровода В2 на КС-1 «Бозой»		услуга	1	1	21 900			21 900	-		
Работы по установке и замене котельных оборудования БПГ ГИС «Акбулак»		услуга	1	1	171 282			191 095	19 813	Сумма освоения на основании заключенного Договора от 23.01.2025 года №2025-BSGP-PMT-022	



Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК от 18 марта 2026 года №123-ңқ и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по городу Алматы от 19 февраля 2026 года №16-ОД.

тыс. тенге

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Прибыль	Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения
				план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
	Транспортировка газа по территории Мангистауской, Актюбинской, Кызылординской и Туркестанской области	Работы по установке композитных манжет для ремонта дефектных участков МГ	услуга	1	1	2025 год	43 978 575	69 420	69 420	-	
		Капитальный ремонт ГПЭС КС-1 Бозой	услуга	1	1			330 699	436 017	105 318	Сумма освоения на основании заключенного Договора от 23.01.2025 года №2025-BSGP-S-023
		Приобретение и установка запорных арматур (шаровых кранов)	шт.	1	1			74 555	83 503	8 948	Сумма освоения на основании заключенного Договора от 19.05.2025 г. №2025/BSGP/M-071



Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства	Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
Амортизация	Прибыль			факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0	43 978 575	0	0	2,5	2,3	0	0	0,7	0,2	0	0	-	-

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденные значения на 2025 год	Фактическое исполнение за 2025 год	Исполнение, в %
I	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>45 369 418</b>	<b>58 698 722</b>	<b>129%</b>
1	<i>Амортизация</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>17 416 903</i>	<i>30 917 359</i>	<i>178%</i>
II	<b>Расходы периода всего:</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>7 151 062</b>	<b>7 539 099</b>	<b>105%</b>
1	<i>Общие и административные расходы</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>4 018 672</i>	<i>4 285 007</i>	<i>107%</i>
1.1	<i>Амортизация</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>713 115</i>	<i>749 524</i>	<i>105%</i>
2	<i>Выплата вознаграждений</i>	<i>тыс. тенге</i>	<b>3 132 390</b>	<b>3 254 092</b>	<b>104%</b>
III	<b>Всего затрат</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>59 800 000</b>	<b>66 237 821</b>	<b>111%</b>
IV	<b>Прибыль</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>59 800 000</b>	<b>43 978 575</b>	<b>74%</b>
V	<b>Всего доходов</b>	<b>тыс. тенге</b>	<b>112 320 480</b>	<b>110 216 396</b>	<b>98%</b>
VI	<b>Объем оказываемых услуг</b>	<b>тыс. м<sup>3</sup></b>	<b>16 138 168</b>	<b>15 261 853</b>	<b>95%</b>
		<b>100км/1000м<sup>3</sup></b>	<b>182 860 643</b>	<b>176 903 281</b>	<b>97%</b>
VII	<b>Тариф</b>	<b>тенге за 1000м<sup>3</sup>/100км</b>	<b>614,24</b>	<b>*614,24</b>	<b>100%</b>

\*снижение тарифа в 2025 году в связи с увеличением объемов транспортировки в 2024 году, ранее тариф составлял 702,08 тенге за 1000м<sup>3</sup>/100км



тыс.тенге

№	СЕБЕСТОИМОСТЬ	Утверждено на 2025 год	Факт за 2025 год	Исполнение, %
<b>1</b>	<b>Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.</b>	<b>45 369 418</b>	<b>58 698 722</b>	<b>129%</b>
<b>1</b>	<b>Материальные затраты, всего, в т.ч.</b>	<b>8 091 121</b>	<b>7 634 096</b>	<b>94%</b>
1.1	Сырье и материалы	7 622	7 622	100%
1.2	Горюче-смазочные материалы	8 816	10 917	124%
1.3	Газ на СНИТП	8 074 682	7 615 557	94%
<b>2</b>	<b>Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.</b>	<b>238 436</b>	<b>242 069</b>	<b>102%</b>
2.1	Заработная плата производственного персонала	212 205	213 643	101%
2.2	Социальный налог	20 386	21 479	105%
2.3	Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование	5 845	6 947	119%
<b>3</b>	<b>Амортизация</b>	<b>17 416 903</b>	<b>30 917 359</b>	<b>178%</b>
<b>4</b>	<b>Прочие затраты (расшифровать)</b>	<b>19 622 959</b>	<b>19 905 198</b>	<b>101%</b>
4.1	Налоги и платежи	598	215 603	36038%
4.2	Техническое и сервисное обслуживание	16 016 729	15 441 826	96%
4.3	Расходы по охране окружающей среды	95 938	234 060	244%
4.4	Расходы на охрану объектов	1 125 795	1 493 208	133%
4.5	Страхование	1 029 293	1 030 500	100%
4.6	Услуги связи	210 522	210 611	100%
4.7	Ежемесячное обслуживание компьютерного, телекоммуникационного, серверного оборудования на объектах МГ	331 449	436 390	132%
4.8	Аренда прочих зданий и сооружений	4 106	4 106	100%
4.9	Командировочные расходы	3 446	6 264	182%
4.10	Услуги сторонних организаций	725 061	725 034	100%
4.11	Затраты на авто	10 911	16 585	152%
4.12	Услуги по предоставлению вспомогательного персонала	69 110	91 011	132%



тыс.тенге

№	РАСХОДЫ ПЕРИОДА	Утверждено на 2025 год	Факт за 2025 год	Исполнение, %
II	Расходы периода всего, в т.ч.	7 151 062	7 539 099	105%
5	Общие и административные расходы, всего: в том числе:	4 018 672	4 285 007	107%
5.1	Заработная плата административного персонала	1 400 916	1 431 074	102%
5.2	Социальный налог	213 767	227 938	107%
5.3	Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование	33 674	43 250	128%
5.4	Налоги и платежи	571 421	566 028	99%
5.6	Горюче-смазочные материалы	19 716	26 233	133%
5.7	Амортизация	713 115	749 524	105%
5.8	Расходы по охране труда, техники безопасности	161	1 798	1119%
5.9	Страхование	1 046	13 240	1266%
5.10	Услуги связи	7 385	9 373	127%
5.11	Ежемесячное обслуживание компьютерного, серверного оборудования	8 309	24 022	289%
5.12	Продление лицензии антивирусного ПО	3 828	2 871	75%
5.13	Услуги по поддержке 1С	4 823	7 028	146%
5.14	Аренда офисных помещений и парковочных мест, в том числе содержание	534 879	503 108	94%
5.15	Расходы на банковское обслуживание и почтовые переводы	2 196	6 147	280%
5.16	Нотариальные услуги	1 028	1 051	102%
5.17	Подготовка кадров и повышение квалификации персонала	18 001	25 480	142%
5.18	Расходы на служебные командировки	74 670	102 544	137%
5.19	Канцелярские и типографские расходы	1 769	2 210	125%
5.20	Услуги сторонних организаций	10 268	16 474	160%
5.21	Затраты на авто	29 481	37 395	127%
5.22	Услуги по предоставлению вспомогательного персонала	352 849	474 015	134%
5.23	ИПБ «Параграф»	4 499	4 499	100%
5.24	Обязательный членский взнос	10 872	11 914	110%
6	Расходы на вознаграждение	3 132 390	3 254 092	104%

### Товарищество в отчетном периоде :

- снизило тариф на 13% в связи с увеличением объемов транспортировки в 2024 году;
- провело слушание ежегодного отчета о своей деятельности за 2024 год, в соответствии с пунктом 6 статьи 25 Закона РК «О естественных монополиях» и Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных Приказом Министра национальной экономики РК от 13 августа 2019 года № 73;
- осуществило своевременное направление в уполномоченные органы отчетов об исполнении тарифной сметы и инвестиционной программы за 2024 год;
- обеспечило заданный уровень транспортировки газа для внутреннего рынка РК и для целей экспорта;
- обеспечило отсутствие аварийных ситуаций, повлекших остановку производства и нанесение экологического ущерба;
- не получало жалоб на качество предоставленных услуг по транспортировке газа по магистральному газопроводу от потребителя.

□ **Перспективы деятельности (план развития)**

- обеспечение надежной и безопасной транспортировки товарного газа;
- обеспечение заданного уровня транспортировки товарного газа;
- обеспечение отсутствия несчастных случаев на объектах газопровода, аварийных ситуаций, повлекших остановку производства и нанесение экологического ущерба;
- повышение эффективности эксплуатации газопровода;
- повышение эффективности использования энергоресурсов (технологического газа, электроэнергии, воды и др.);
- обеспечение поддержания высокой производительности труда и повышения квалификации персонала.