

Отчет о деятельности
ТОО «Газопровод Бейнеу-Шымкент»
по транспортировке товарного газа
по магистральному газопроводу за
1-ое полугодие 2024 года

ТОО «ГАЗОПРОВОД -БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»

АЛМАТЫ, июль - 2024 год



Цель проекта:

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

Участники проекта:

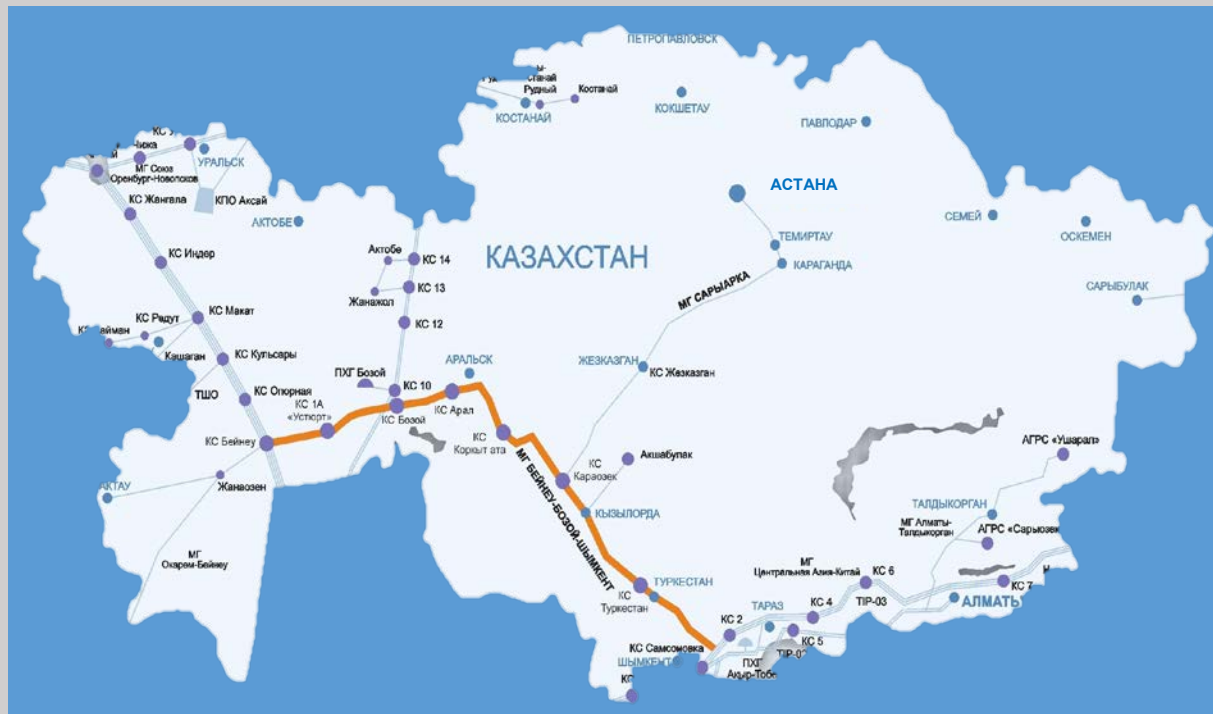
- ❑ 18 августа 2007 года подписано Соглашение между Правительством РК и Китайской Народной Республики о сотрудничестве в строительстве и эксплуатации газопровода Казахстан-Китай,
- ❑ 18 января 2011 года АО «НК «QazaqGaz» (АО «КазТрансГаз») (50%) и Trans-Asia Gas Pipeline Co Ltd (50%) создано ТОО «Газопровод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

Ресурсная база проекта:

Западная и Актюбинская группы месторождений.

Место реализации проекта:

Мангистауская, Актюбинская, Кызылординская и Туркестанская области.



МГ «БШ»

- Протяжённость – 1449 км
- Диаметр - 1 067 мм
- Давление (Pn) – 7,4 - 9,8 МПа
- Мощность – 15 млрд.м³/год
- Компрессорных станций – 6 ед.
- Газоизмерительных станций – 3 ед.
- РЭУ – 4 ед.
- Вахтовые поселки – 5 ед.
- Подключены – 17 АГРС, УРГ, МГ:
 - Кызылординская – 8 АГРС
 - Туркестанская – 9 АГРС
 - УРГ «Кызылорда»
 - МГ «Сарыарка»

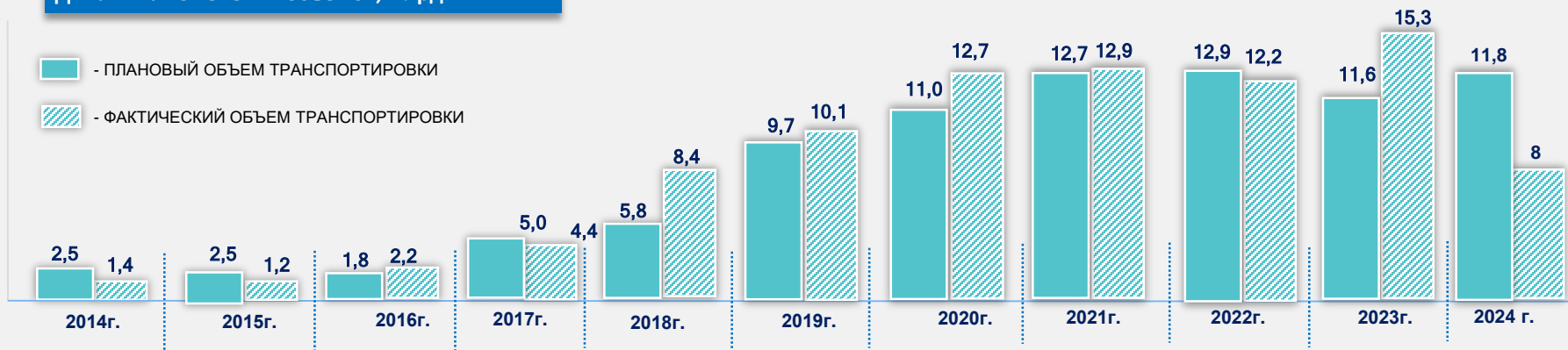
	ПП	АУП	ГУП	ГБШ
Штатная численность, ед.	20	159	31	210



№	Наименование	Ед. изм.	В утвержденной тарифной смете	Фактическое исполнение за 1-ое полугодие 2024 года
1	Объем транспортировки товарного газа по магистральному газопроводу	тыс. м3	11 800 000	8 039 769
2	Газ на собственные нужды и технологические потери	тыс. м3	580 233	207 470

Динамика изменения объемов, млрд.м³

- - ПЛАНОВЫЙ ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ
- ▨ - ФАКТИЧЕСКИЙ ОБЪЕМ ТРАНСПОРТИРОВКИ



11,8
тыс.тг/тыс.м³

18,1
тыс.тг/тыс.м³

16,6
тыс.тг/тыс.м³

16,0
тыс.тг/тыс.м³

15,6
тыс.тг/тыс.м³

13,5
тыс.тг/тыс.м³

1 200 тг. /
тыс.м³*100км

1 158
тг. / тыс.м³*100км

1 010 тг. /
тыс.м³*100км

уровень тарифа по периодам



Инвестиционная программа утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК от 02 февраля 2024 года №48 и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по городу Алматы от 29 декабря 2023 года №188-ОД.

№ п/п	Наименование статьи	Утвержденная на 2024 год	Факт исполнения за 1-ое полугодие 2024 года	Отклонение, в %
	ИТОГО	82 368 518	135 000	0,2%
1	Расширение ГИС «Бейнеу»	543 560	0	0%
2	Проведение внутритрубной инспекции на участке с 311 по 1 454 км МГ «ББШ»	1 075 394	0	0%
3	Строительство узла учета газа на перемычке между магистральным газопроводом «Бейнеу-Бозой-Шымкент» и магистральным газопроводом «Бухара-Урал» (929 км)	7 612 307	0	0%
4	Строительство линейной части магистрального трубопровода на участке «Кереит» (1420,7км)	16 314 857	0	0%
5	Строительство ГИС «Кереит»	5 300 069	0	0%
6	Системы коммуникаций и SCADA на участке «Кереит»	833 485	0	0%
7	Строительство вдольтрассового автодорожного полотна на участке «Кереит»	622 617	0	0%
8	Приобретение основных средств (компрессорные станции)	49 838 048	0	139%
9	Основные средства для поддержания текущего уровня производства	97 075	135 000	0%
10	Капитальный ремонт БКЭС	131 106	0	0%

* Исполнение мероприятий ожидается во втором полугодии 2024 года



№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Утвержденные значения на 2024 год	Фактическое исполнение за 1-ое полугодие 2024 года	Исполнение, в %
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг:	тыс. тенге	73 098 741	24 418 128	33%
1	<i>Амортизация</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>28 732 394</i>	<i>13 662 476</i>	<i>48%</i>
II	Расходы периода всего:	тыс. тенге	6 400 967	7 278 325	114%
1	<i>Общие и административные расходы</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>2 082 767</i>	<i>1 367 301</i>	<i>66%</i>
1.1	<i>Амортизация</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>451 241</i>	<i>405 286</i>	<i>90%</i>
2	<i>Выплата вознаграждений</i>	<i>тыс. тенге</i>	<i>4 318 201</i>	<i>5 911 024</i>	<i>137%</i>
III	Всего затрат	тыс. тенге	79 499 708	31 696 452	40%
IV	Прибыль	тыс. тенге	128 904 832	59 196 129	46%
V	Всего доходов	тыс. тенге	208 404 540	90 892 581	44%
VI	Объем оказываемых услуг	тыс. м³	11 800 000	8 039 769	68%
		100км/1000м³	154 969 572	93 580 979	60%
VII	Тариф	тенге за 1000м³/100км	1 010	1 010	-



тыс.тенге

№	СЕБЕСТОИМОСТЬ	Утверждено на 2024 год	Факт за 1-ое полугодие 2024 года	Исполнение, %
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.	73 098 741	24 418 128	33%
1	Материальные затраты, всего, в т.ч.	9 267 468	3 051 034	33%
1.1	Сырье и материалы	2 056	42 809	2082%
1.2	Горюче-смазочные материалы	9 646	3 470	36%
1.3	Газ на СНИТП	9 255 766	3 004 755	32%
2	Расходы на оплату труда, всего, в т.ч.	77 837	105 608	136%
2.1	Заработная плата производственного персонала	70 728	97 204	137%
2.2	Социальный налог	6 047	6 745	112%
2.3	Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование	1 061	1 658	156%
3	Амортизация	28 732 394	13 662 476	48%
4	Прочие затраты	35 021 043	7 599 010	22%
4.1	Налоги и платежи	923	36 109	3913%
4.2	Техническое и сервисное обслуживание	32 549 584	5 699 299	18%
4.3	Расходы на авиаобслуживание	71 768	0	0%
4.4	Расходы по охране окружающей среды	21 289	12 929	61%
4.5	Расходы на охрану объектов	972 420	516 706	53%
4.6	Страхование	942 930	486 531	52%
4.7	Услуги связи	104 234	107 642	103%
4.8	Ежемесячное обслуживание компьютерного, серверного оборудования	3 353	140 355	4187%
4.9	Аренда прочих зданий и сооружений	4 106	2 053	50%
4.10	Командировочные расходы	5 799	890	15%
4.11	Услуги сторонних организаций	313 126	557 185	178%
4.12	Затраты на авто	9 338	11 494	123%
4.13	Услуги по предоставлению вспомогательного персонала (Рекрутинг)	22 175	27 818	125%



тыс.тенге

№	РАСХОДЫ ПЕРИОДА	Утверждено на 2024 год	Факт за 1-ое полугодие 2024 года	Исполнение, %
II	Расходы периода всего, в т.ч.	2 082 767	1 367 301	66 %
5.1	Заработная плата административного персонала	858 078	508 709	59%
5.2	Социальный налог	73 366	61 268	84%
5.3	Отчисления на обязательное социальное медицинское страхование	12 871	10 879	85%
5.4	Налоги и платежи	4 236	87	2%
5.5	Прочие расходы	1 134 215	786 358	69%
5.5.1	Горюче-смазочные материалы	26 451	6 958	26%
5.5.2	Амортизация	451 241	405 286	90%
5.5.3	Расходы по охране труда, техники безопасности	4 367	0	0%
5.5.4	Расходы на охрану объектов	12 100	0	0%
5.5.5	Страхование	3 876	3 763	97%
5.5.6	Услуги связи	7 604	4 048	53%
5.5.7	Ежемесячное обслуживание компьютерного, серверного оборудования	24 705	24 498	99%
5.5.8	Продление лицензии антивирусного ПО	2 610	1 641	63%
5.5.9	Услуги по поддержке 1С	9 117	2 267	25%
5.5.10	Аренда офисных помещений и парковочных мест, в том числе содержание	309 792	165 428	53%
5.5.11	Расходы на банковское обслуживание и почтовые переводы	8 672	3 097	36%
5.5.12	Нотариальные услуги	609	474	78%
5.5.13	Подготовка кадров и повышение квалификации персонала	15 111	12 180	81%
5.5.14	Расходы на служебные командировки на территории РК	98 763	23 856	24%
5.5.15	Канцелярские и типографские расходы	9 298	1 258	14%
5.5.16	Услуги сторонних организаций	4 499	1 861	41 %
5.5.17	Затраты на авто	38 878	6 562	17%
5.5.18	Услуги по предоставлению вспомогательного персонала (Рекрутинг)	102 051	120 843	118%
5.5.19	ИПБ «Параграф»	4 472	2 339	52%
6	Расходы на вознаграждение	4 318 201	5 911 024	137%

Товарищество в отчетном периоде :

- провело слушание ежегодного отчета о своей деятельности за 2023 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 2023 год;
- обеспечило заданный уровень транспортировки газа для внутреннего рынка РК и для целей экспорта;
- обеспечило отсутствие несчастных случаев на объектах газопровода, 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.

Спасибо за внимание !

