

Газопроводы и нефтепроводы Казахстана

Транспортная инфраструктура

- * Общая протяженность казахстанской газотранспортной системы составляет более 30-ти тысяч километров газораспределительных сетей, более 15 тысяч километров магистральных газопроводов, 56 компрессорных станций, на которых установлено 316 газоперекачивающих агрегатов, 3 подземных хранилища газа. Товарный газ поставляется свыше 7 миллионам потребителей внутри страны.

Магистральная газотранспортная инфраструктура Республики Казахстан состоит из следующих основных газопроводов:

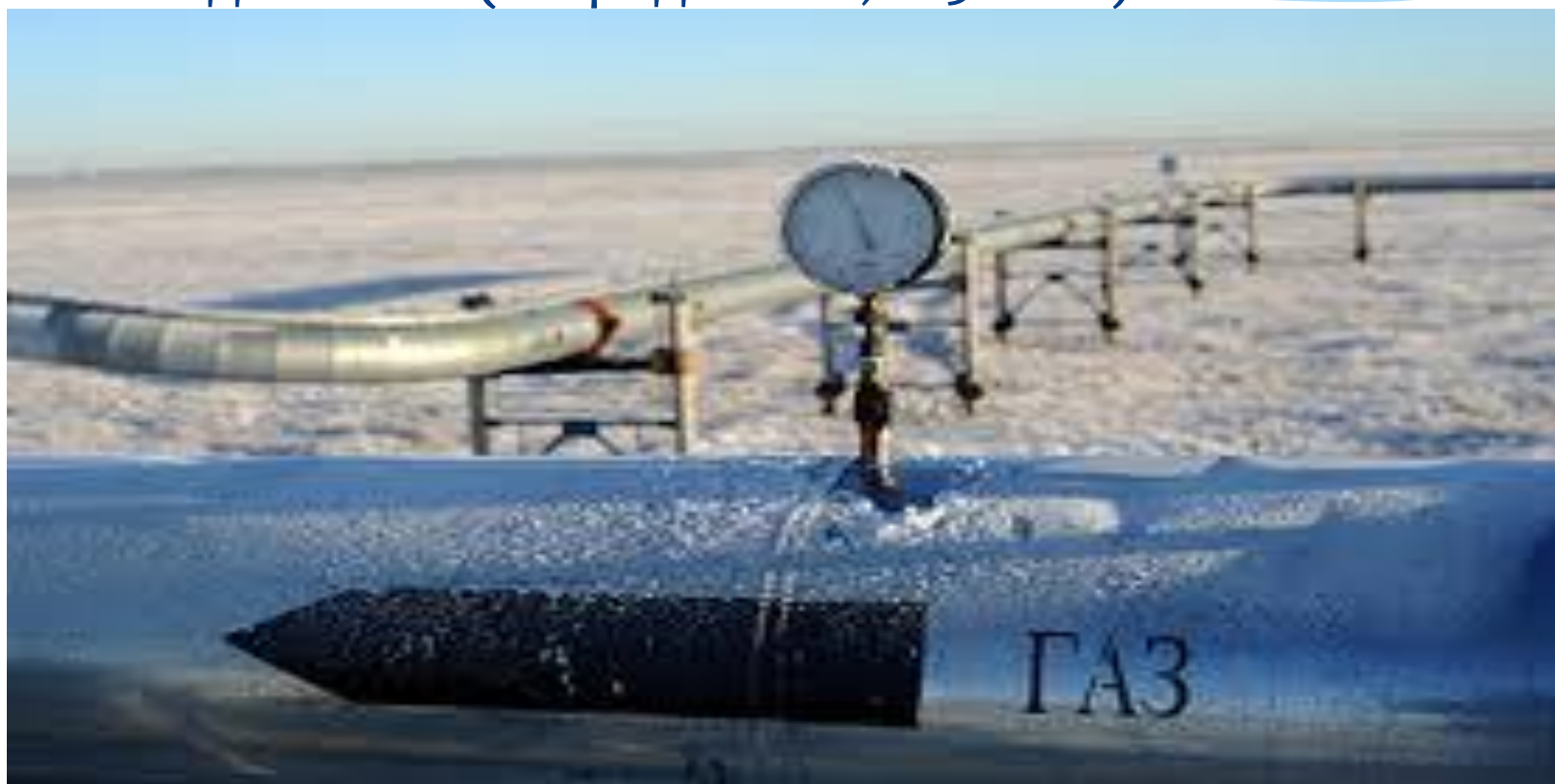
- * МГ «Средняя Азия Центр» с пропускной способностью 60,2 млрд. м³/год, протяженностью 3 962 км (оператор АО «Интергаз Центральная Азия»);
- * МГ «Бухара-Урал» – пропускная способность 8,0 млрд. м³/год, протяженностью 1 576 км (оператор АО «Интергаз Центральная Азия»);
- * МГ «Оренбург – Новопсков» – пропускная способность 14,6 млрд. м³/год, протяженностью 382 км (оператор АО «Интергаз Центральная Азия»);
- * МГ «Казахстан-Китай» (нити А, В и С) – пропускная способность 30,0 млрд. м³/год, протяженностью 3 909 км (оператор ТОО «Азиатский газопровод»);
- * МГ «Жанаозен-Актау» – пропускная способность 2,8 млрд. м³/год, протяженностью 432 км (оператор АО «КТГ-Аймак»);
- * МГ «Бейнеу – Бозой – Шымкент» – 2,5 млрд. м³/год, протяженностью 1 454 км (оператор АО «Интергаз Центральная Азия», на стадии строительства);
- * МГ «Бухарский газоносный район-Ташкент-Бишкек-Алматы» - 5,8 млрд. м³/год, протяженностью 1 597 км (оператор АО «Интергаз Центральная Азия»).

Добыча нефти и газа

- * Кашаган
- * Тенгиз
- * Карачаганак
- * Узеньские месторождения
- * Кумкольские месторождения
- * Эмбинские месторождения
- * Участок «Н»
- * Жамбыл



- * В зависимости от давления транспортируемого газа различают: - газопроводы высокого давления 1 категории (0,6 – 1,2 МПа); - газопроводы высокого давления 2 категории (0,3 – 0,6 МПа); - газопроводы среднего давления (0,005 – 0,3 МПа); - газопроводы низкого давления (в пределах 0,005 МПа).





Объекты газопровода Казахстан-Китай

● — компрессорные станции

● — строящиеся компрессорные станции

— линия «А» и «В»

— линия «С»

5. ТРАНСПОРТИРОВКА НЕФТИ И ГАЗА

Контроль над транспортировкой нефти и газа: «КазТрансОйл» и «КазТрансГаз»

КТО

- Казахстанский оператор нефтепроводов, являющийся естественной монополией.
- Протяженность трубопроводной сети 7 277 км.
- Эксплуатация трех нефтепроводов: КТО, ККТ и «МунайТас».
- В 2013 г. по магистральным трубопроводам транспортировано 67.2 млн. т. нефти.

КТГ

- Эксплуатирует крупнейшую сеть газопроводов в Казахстане через компанию ICA (Intergas Central Asia)
- Крупнейший актив – газопровод «Средняя Азия – Центр» (САЦ), идущий из Туркменистана в Россию
- В 2013 г. объем магистральной транспортировки газа составил 110 млрд.м.куб.

Схема нефтепроводов



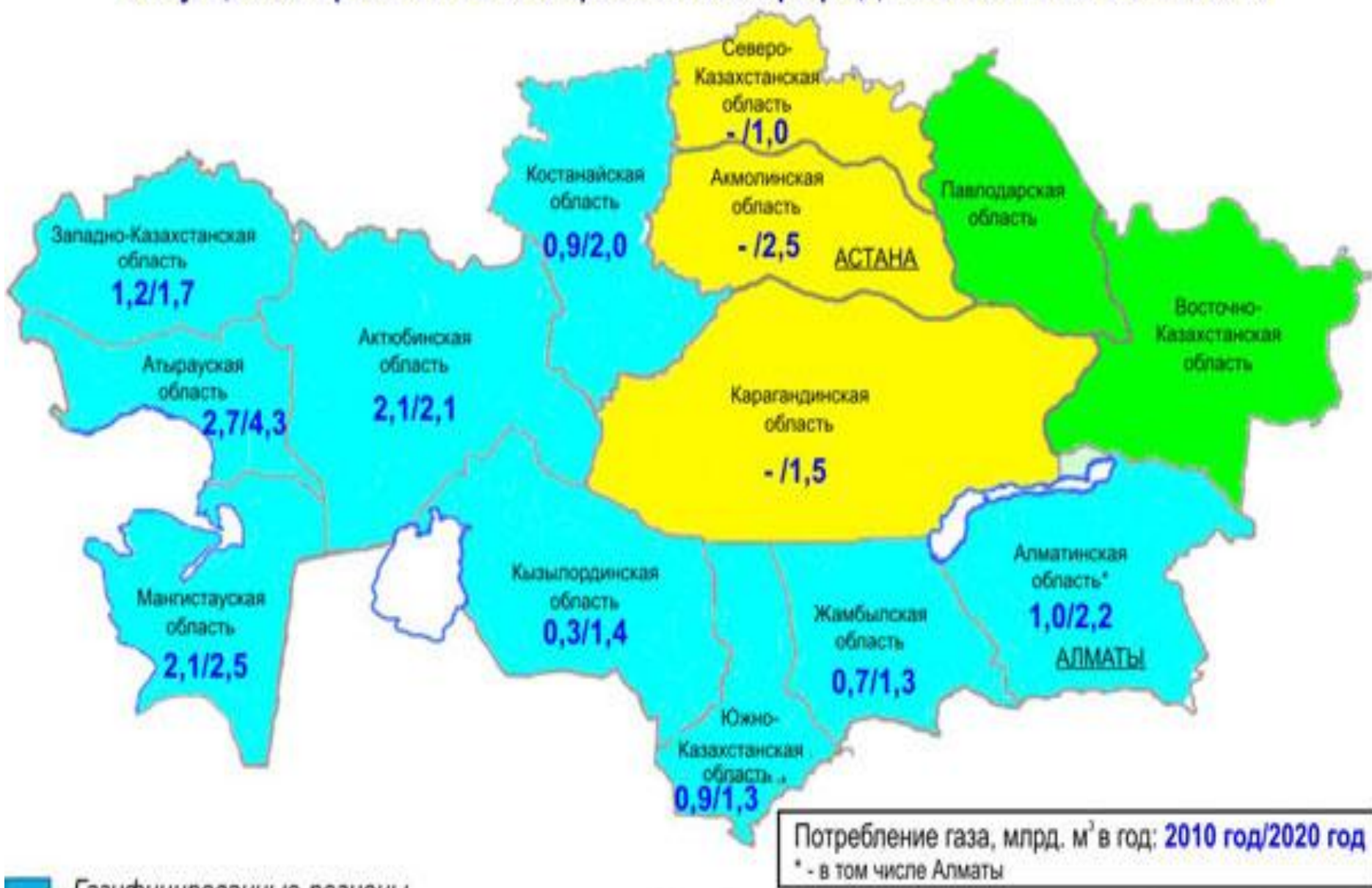
Источник: Казтрансойл

Схема газопроводов



Источник: Казтрансгаз

Текущее и прогнозное потребление природного газа по областям









Итого фактическое потребление газа за 2010 год: 11,9 млрд. м³

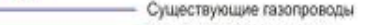

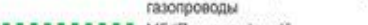



Итого прогнозное потребление газа в 2020 году: 23,8 млрд. м³



СХЕМА МАГИСТРАЛЬНЫХ ГАЗОПРОВОДОВ РК

Условные обозначения:

-  Действующие компрессорные станции
-  Планируемые компрессорные станции/ компрессорные цеха
-  Подземные хранилища газа
-  Месторождения газа
-  ГПЗ
-  Реконструкция ТКЦ-4 КС "Опорная"

-  Существующие газопроводы
-  Строящиеся газопроводы
-  Планируемые к строительству газопроводы
-  МГ "Прикаспийский"
-  МГ "Бейнеу-Бозой-Акбулак"
-  МГ "Казахстан-Китай"



АКТЮБИНСКАЯ ОБЛ.

КАРАГАНДИНСКАЯ ОБЛ.

КС-1 «Бозой»

КС «Бейнеу»

Бейнеу

Аральск

Байконыр

КС «Караозек»

Кызылординская область







Километр	Название
518	ГРС-1 Саксаульск
570	ГРС-2 Аральск
640	ГРС-3 Камышлыбас
680	ГРС-4 Айтеке Би
725	ГРС-5 Аксуат
763	ГРС-6 Байконыр
837	ГРС-7 Жосалы
907	ГРС-8 Жалагаш
	ГРС-9 Теренозек
986	ГРС-10 Кызылорда
1030	ГРС-11 Шокай
	ГРС-12 Тартогай
1078	ГРС-13 Балаби
	ГРС-14 Шиели
1124	ГРС-15 Сунаката
1154	ГРС-16 Жанакорган
1199	ГРС-17 Бесарык

Южно-Казахстанская область

Километр	Название
1218	ГРС Ынтылы
1242	ГРС Чернак
1260	ГРС Туркестан
1293	ГРС Старый Икан
1338	ГРС Кызылжар
1363	ГРС Шалдар
1388	ГРС Темирлановка
1404	ГРС Акарыс
1419	ГРС Отвод на Керейт
1424	ГРС Жанакоғам

Обозначения

Условные обозначения

-  - Планируемый газопровод
-  - МГ «САЦ»
-  - МГ «Бухара-Урал»
-  - МГ «Казахстан-Китай»
-  - Компрессорная станция
-  - Отвод на компрессорную станцию

Шымкент

Кызылординская область		
Отводы для потенциальных ГРС	Регион	Трасса, км
Шу	Жамбылская область	726
Отар		844
Узынагаш	Алматинская область	946
Кайрат		1029
Маловидное		1059
Шелек		1116
Шарын		1198
Жаркент	1265	

Кызылординская область		
Перекрычки с газопроводом БГР-ТБА	Регион	Трасса, км
Акбулак	Южно-Казахстанская область	310
Акыртобе		559
Узынагаш	Алматинская область	946



УЗБЕКИСТАН

КЫРГЫЗСТАН

КИТАЙ

ОСОБЕННОСТИ ТРУБОПРОВОДНОГО ТРАНСПОРТА

ДОСТОИНСТВА



НЕДОСТАТКИ И ПРОБЛЕМЫ

Низкая себестоимость перевозок

Большой объем перевозок и грузооборот

Способность к работе в любое время года и при любой погоде

Свободное размещение

Возможность транспортировки грузов на большие расстояния

Относительно экологически чистый

Изношенность трубопроводной сети

Необходимость внедрения новой техники и технологий

География
трубопроводного
транспорта



Трубопроводный транспорт



- + быстрое и недорогое строительство, высокий грузооборот, дешевая транспортировка
- Экологически опасный, высокая степень износа.

Создание многовекторной системы транспортировки казахстанской нефти



Нефтепроводы

Хотя расположенный на востоке трубопровод Омск-Павлодар-Шымкент-Чарджоу пересекает страну с севера на юг, все же большинство трубопроводов находится в западной части страны. Существующие нефтепроводы доставляют нефть на один из трех казахстанских нефтеперерабатывающих заводов (в Атырау, Шымкенте и Павлодаре), на южные российские или украинские НПЗ, а также на мировой рынок. Основным международным маршрутом транспортировки казахстанской нефти является экспортный трубопровод Атырау-Самара. В 2001 г. по нему запланировано прокачать рекордный объем нефти - 13 млн. т (в сравнении с 1999 г., когда было транспортировано 10,5 млн. т, и 2000 г. - 11,7 млн. т). Часть нефти (на 2001 г. запланирован объем в 1,2 млн. т) транспортируется морем (на баржах) до Баку, где затем закачивается в трубопроводную систему Азербайджана (трубопровод Махачкала-Тихорецк-Новороссийск). Другая значительная часть казахстанской нефти поставляется железнодорожным транспортом в Западную Европу.





- MG Оренбург–Новоскуов
- MG «САЦ»
- MG Бейнеу–Шымкент
- MG Макат–Северный Кавказ
- MG Окарем–Бейнеу

- MG Бухара–Урал
- MG Казахстан–Китай
- MG «БГР–ТБА»
- MG Жанакол–Актобе
- MG Карталы–Рудный

В 2015 году к газоснабжению подключено более 60 тыс. новых абонентов, 70 населенных пунктов



Ввели в эксплуатацию крупнейший газотранспортный проект - Нитку «С» МГ «Казахстан-Китай», протяженностью 1303 км



Экспорт отечественного газа увеличился на 45% (с 1,8 млрд. кубометров в 2014 году до 2,6 млрд. в 2015)



Все проекты 2015 года завершены раньше запланированных сроков в среднем на 4 месяца. КазТрансГазу удалось сэкономить порядка \$500 млн



Проложено 2,2 тыс. км газопроводов, введены в эксплуатацию 1,6 тыс. км магистральных газопроводов. На обслуживании у КТГ 54 тыс. км газопровода.



Среднесуточный объем добычи газа в Амангельдинской группе месторождений доведен до 1 млн. кубометров



Ввели в эксплуатацию участок «Бейнеу-Бозой» и соединили Запад с Югом



17 ноября 2015 года полностью отказались от импортного газа, обеспечив энергетическую независимость страны



Внутренний рынок дотирован Компанией на сумму 125 млрд. тенге для того, чтобы не повышать цену на газ



Долговые обязательства снижены в три раза, с 1 млрд. долларов до 300 млн. долларов

