

Об утверждении Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2025 – 2029 годы

Постановление Правительства Республики Казахстан от 21 июня 2025 года № 463

Правительство Республики Казахстан **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить прилагаемый Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2025 – 2029 годы (далее – Комплексный план).
2. Центральным и местным исполнительным органам, а также иным организациям (по согласованию), ответственным за исполнение Комплексного плана:
 - 1) обеспечить своевременную реализацию мероприятий, предусмотренных Комплексным планом;
 - 2) ежеквартально, до 5 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Министерство энергетики Республики Казахстан.
3. Министерству энергетики Республики Казахстан представлять два раза в год, к 15 июля и 15 января, сводную информацию о ходе исполнения Комплексного плана в Аппарат Правительства Республики Казахстан.
4. Признать утратившими силу:
 - 1) постановление Правительства Республики Казахстан от 18 июля 2022 года № 488 "Об утверждении Комплексного плана развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2022 – 2026 годы";
 - 2) пункт 45 изменений и дополнений, которые вносятся в некоторые решения Правительства Республики Казахстан и распоряжения Премьер-Министра Республики Казахстан, утвержденных постановлением Правительства Республики Казахстан от 17 марта 2023 года № 236.
5. Контроль и координацию за исполнением Комплексного плана возложить на Министерство энергетики Республики Казахстан.
6. Настоящее постановление вводится в действие со дня его подписания.

*Премьер-Министр
Республики Казахстан*

О. Бектенов

Утвержден
постановлением Правительства
Республики Казахстан
от 21 июня 2025 года № 463

Комплексный план развития газовой отрасли Республики Казахстан на 2025 – 2029 годы

Введение

В условиях активного перехода к "зелёной" энергетике и широкого внедрения альтернативных и возобновляемых источников энергии многие государства и нефтегазовые компании пересматривают стратегические приоритеты, фокусируясь на долгосрочных сценариях глобального энергоперехода. Это позволяет выработать устойчивые ориентиры и адаптивные модели развития в условиях меняющегося спроса на углеводородные ресурсы.

На этом фоне природный газ сохраняет ключевую роль в мировой энергетической системе как наиболее экологически чистый и доступный среди ископаемых видов топлива. Он рассматривается как переходный энергоресурс, способный обеспечить баланс между задачами по декарбонизации экономики и потребностями в стабильных энергопоставках.

Для Республики Казахстан развитие газовой отрасли приобрело стратегическое значение. Страна активно адаптирует свою энергетическую политику к новым вызовам, включая сокращение углеродного следа и повышение энергоэффективности. Однако для достижения этих целей необходима реализация ряда ключевых инициатив, направленных на минимизацию ограничивающих факторов и преодоление структурных проблем отрасли.

На сегодняшний день можно выделить следующие ключевые направления и вызовы, определяющие развитие газовой отрасли:

Расширение ресурсной базы товарного газа

Расширение ресурсной базы газового сектора представляет собой капиталоемкое направление, требующее значительных затрат на геологоразведочные работы и разработку новых месторождений. Однако без этого невозможно обеспечить долгосрочную устойчивость газовой отрасли, особенно в контексте ежегодно растущего внутреннего потребления. Важно найти эффективные механизмы для привлечения частных инвестиций и внедрения современных технологий для разведки и разработки газовых месторождений.

Наращивание мощностей по переработке газа и бесперебойная поставка газа

Одним из приоритетов является обеспечение бесперебойной поставки газа для покрытия потребностей внутреннего рынка, включая взвешенный переход с угля на газ крупных промышленных объектов. Такой перевод является ключевой частью национальной энергетической политики. Однако для этого требуются не только расширение ресурсной базы товарного газа, соответствующий объем газоперерабатывающих мощностей, но и развитие газовой инфраструктуры в целом, включая строительство новых объектов и модернизацию существующих.

Риски возникновения внутреннего дефицита товарного газа

Активная газификация регионов и рост потребления газа создают риски дефицита товарного газа на внутреннем рынке. Учитывая существующий тренд на повышение

уровня газификации, критичным представляется обеспечение баланса между внутренними потребностями и экспортными обязательствами по поставкам газа.

Низкорентабельные проекты по модернизации и строительству газотранспортной инфраструктуры

Современные проекты по модернизации газотранспортной инфраструктуры являются низкорентабельными и требуют значительных капитальных вложений. Это в свою очередь ограничивает возможность привлечения инвестиций. Важно искать пути оптимизации затрат, повышения эффективности инфраструктуры и создания механизма для привлечения как государственных, так и частных инвестиций в развитие газовой инфраструктуры.

Необходимость увеличения балансирующих мощностей

Для обеспечения энергетической безопасности Казахстана необходимо наращивать балансирующие мощности. В частности, это включает расширение и модернизацию подземных хранилищ газа в южных и центральных регионах страны. Эти хранилища необходимы для сглаживания сезонных колебаний потребления газа, а также обеспечения резервов для стабильности его поставок.

Газомоторное топливо и углехимия

Внимание к развитию газомоторного топлива, а также к углехимической промышленности (производство метанола, аммиака, синтез-газа) будет увеличиваться в соответствии с трендами в соседних странах. Эти направления будут способствовать созданию добавленной стоимости на базе природного газа и снижат зависимость от импортных ресурсов сырья.

Реформирование системы ценообразования на товарный газ

Для обеспечения финансовой стабильности национального газового оператора в сфере газа и газоснабжения необходимо совершенствование модели ценообразования на газ. Это будет способствовать созданию рыночных механизмов, обеспечивающих прибыльность и устойчивость отрасли, при этом важно не допустить негативного влияния на социально уязвимые слои населения и обеспечить защиту данной категории потребителей.

Таким образом, газовая отрасль Казахстана переживает комплексную трансформацию, совмещая задачи устойчивого экономического роста, технологической модернизации и климатической ответственности.

Реализация перечисленных инициатив позволит не только обеспечить устойчивый рост газовой промышленности, но и повысить энергетическую безопасность, улучшить качество жизни граждан и создать предпосылки для устойчивого развития в горизонте долгосрочного планирования.

№ п/п	Наименование	Форма завершения	Ответственный исполнитель	Срок исполнения	Объем финансирования	Источник финансирования

1	2	3	4	5	6	7
Ожидаемые результаты:						
Направление 1. Расширение ресурсной базы товарного газа						
Увеличение ресурсной базы товарного газа на 17 % (до 34,4 млрд м³) по сравнению с 2024 годом						
Направление 2. Увеличение мощностей по переработке газа						
Расширение объема газоперерабатывающих мощностей на 5 млрд м³ к 2029 году						
Направление 3. Газификация страны и обеспечение бесперебойной транспортировки газа						
1. Актуализация Генеральной схемы газификации с учетом поручений Президента Республики Казахстан Токаева К.К. по газификации северных и восточных регионов Республики Казахстан.						
2. Расширение пропускной способности магистральных газопроводов для обеспечения перспективных потребностей в газе и развития дальнейшей газификации.						
3. Бесперебойное обеспечение поставок газа и выравнивание его пикового потребления за счет увеличенных мощностей существующих и создания новых подземных хранилищ газа.						
4. Цифровизация процессов региональной транспортировки и реализации природного газа						
Направление 4. Развитие рынка газомоторного топлива						
1. Увеличение использования метана в качестве моторного топлива и альтернативной газификации через СПГ.						
2. Увеличение количества автобусов на КПГ на 90 % по сравнению с 2024 годом (до 5143 единиц).						
3. Расширение сети АГНКС на 71 % по сравнению с 2024 годом.						
4. Строительство первых заводов СПГ с целью формирования внутреннего рынка СПГ						
Направление 5. Развитие углехимической промышленности						
Разработка Дорожной карты развития углехимической промышленности Республики Казахстан						
Направление 6. Развитие газовой генерации						
Увеличение доли газовой генерации до 27 % в общем энергобалансе (до 40 млрд кВт/ч)						
Направление 7. Реформирование системы ценообразования на газ						
Совершенствование модели ценообразования на газ с учетом:						
а) разработки и внедрения меры регулирования цен на товарный газ;						
б) регулирования цен товарного газа недропользователей, осуществляющих деятельность на газовых и газоконденсатных месторождениях;						
в) долгосрочного планирования тарифов и цен для обеспечения финансовой устойчивости Национального оператора						
Направление 8. Совершенствование нормативной правовой базы						
1. Изменение законодательства:						
создание условий для развития сети АГНКС.						
2. Разработка нормативных документов (стандартов) по вопросам:						
проектирования, строительства и эксплуатации объектов магистральных газопроводов/газотранспортных объектов и газораспределительных сетей;						
определения степени износа магистральных газопроводов и газораспределительных систем;						
проектирования, строительства, реконструкции и эксплуатации впервые вводимых объектов среднетоннажного, крупнотоннажного производства СПГ;						
определения проектов подлежащих газификации за счет бюджетных средств.						
3. Внедрение бережливого потребления товарного газа.						
Направление 1						
. Расширение						
ресурсной						
б а з ы						
товарного газа						
1 . 1						
Геологоразвед						

**очные работы
и добыча**

1.	Геологическое изучение недр в рамках лицензии № 188-ГИН	отчет о результатах геологоразведочных работ	QazaqGaz (по согласованию)	2026 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz/ заемные средства (при необходимости)
2.	Геологоразведочные работы на участке Малдыбай по контракту на недропользование	отчет о результатах геологоразведочных работ	QazaqGaz (по согласованию)	2029 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz
3.	Геологоразведочные работы на участке Шалкар по контракту	отчет о результатах геологоразведочных работ	QazaqGaz (по согласованию)	2029 год	подлежит определению	средства инвестора на условиях кэрри-финансирования
4.	Заключение контрактов на недропользование на участках КТ-III и Аккудук	контракт на недропользование	QazaqGaz (по согласованию)	2026 год	подлежит определению	средства инвестора на условиях кэрри-финансирования

						собственные
5.	Апробация методики поиска залежей природного водорода (опытно-промышленные исследования) на участке геологического изучения недр в пределах Южной части Шу-Сарысуksкого осадочного бассейна объемом 1250 физических точек съемки (независимый этап)	отчет о результатах водородной съемки, решение Инвестиционного комитета и правления QazaqGaz о необходимости реализации работ на всей территории Южной части Шу-Сарысуksкого осадочного бассейна	QazaqGaz (по согласованию)	2025 – 2026 годы	250 млн тенге	

						средства QazaqGaz
6.	Ввод в эксплуатацию месторождения Барханная	ввод в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию)	2025 год	3,7 млрд тенге	собственные средства QazaqGaz
7.	Ввод в промышленную разработку месторождения Придорожное	ввод в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию)	2027 год	подлежит определению	средства инвестора
8.	Ввод в эксплуатацию месторождения Западная Прорва	ввод в эксплуатацию	КМГ (по согласованию)	2027 год	подлежит определению	собственные средства КМГ
9.	Ввод в эксплуатацию месторождения Урихтау	ввод в эксплуатацию	КМГ (по согласованию)	2027 год	подлежит определению	собственные средства КМГ
10.	Изучение возможности совместной разработки месторождения Имашевское	предварительная технико-экономическая оценка	КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	до 2026 года	подлежит определению	собственные средства КМГ, QazaqGaz
11.	Внедрение проекта по установке счетчиков сырого газа на месторождениях с передачей данных в информационную систему учета добычи углеводородов в Министерства энергетики Республики Казахстан	информация в Правительств о Республики Казахстан	МЭ, Kazenergy (по согласованию), недропользователи (по согласованию)	2025 – 2029 годы	не требуется	не требуется
12.	Изучение возможности разведки и	предложение в Правительств	МЭ,	2026 год	не требуется	не требуется

	добычи сланцевого газа	о Республики Казахстан	QazaqGaz (по согласованию)			
Направление 2 . Увеличение мощностей по переработке газа						
2 . 1 Строительство газоперерабатывающих заводов						
13.	Строительство ГПЗ Кашаган для переработки 1 млрд м ³ сырого газа в год (1-й этап)	акт ввода в эксплуатацию	М Э , QazaqGaz (по согласованию), инвестор (по согласованию)	2026 год	491,9 млрд тенге	собственные средства QazaqGaz/ средства инвестора/ заемные средства (при необходимости)
14.	Строительство ГПЗ Карачаганак мощностью 4 млрд м ³ /год	акт ввода в эксплуатацию	МЭ, PSA (по согласованию), КПО (по согласованию)	2029 год	подлежит определению	собственные средства акционеров / заемные средства
15.	Строительство ГПЗ в городе Жанаозене мощностью до 900 млн м ³ / год	акт ввода в эксплуатацию	КМГ (по согласованию)	2027 год	167,7 млрд тенге	заемные средства, вознаграждение банка за период 2024 – 2026 годы
16.	Строительство завода по забору, перевалке и фракционированию СНГ Кашаганского месторождения мощностью до 700 тыс. тонн год в Атырауской области	акт ввода в эксплуатацию	М Э , QazaqGaz (по согласованию), инвестор (по согласованию)	2026 год	подлежит определению	средства инвестора
Направление 3 . Газификация страны и обеспечение						

бесперебойно
й
транспортиров
ки газа

3 . 1
Актуализация
Генеральной
с х е м ы
газификации
до 2030 года

17.	Актуализация Генеральной с х е м ы газификации Республики Казахстан	приказ Министра энергетики Республики Казахстан	МЭ, МИО, QazaqGaz (по согласованию)	2025 год	58,4 млн тенге	собственные средства QazaqGaz
-----	--	---	---	----------	-------------------	-------------------------------------

3 . 2
Расширение и
модернизация
газотранспорт
н о й
инфраструкту
ры

18.	Строительств о 2-й нитки М Г " Бейнеу-Бозой -Шымкент" (1 -й этап)	акт ввода в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию)	2026 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz и инвестора/ заемные средства
-----	---	-----------------------------	-----------------------------------	----------	-------------------------	--

19.	Строительств о магистрально г о газопровода о т компрессорно й станции 14 в Актюбинской области до города Костаная и нового компрессорно го цеха на площадке компрессорно й станции 14 д л я обеспечения компримирую щ и х мощностей	акт ввода в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию)	2028 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz и инвестора/ заемные средства
-----	---	-----------------------------	-----------------------------------	----------	-------------------------	--

20.	Строительство МГ "Талдыкорган-Ушарал"	акт ввода в эксплуатацию	А О "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию)	2026 год	131,7 млрд тенге	заемные средства
21.	Реализация 4-го этапа строительства МГ "Сарыарка"	акт ввода в эксплуатацию	МЭ, МНЭ, А О "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), АО "АстанаГаз КМГ" (по согласованию)	2027 год	180,7 млрд тенге	подлежит определению
22.	Капитальный ремонт МГ "САЦ-4", "САЦ-5", "ЛСАЦ-4" (2, 3, 4 пусковые комплексы) в рамках увеличения транзита российского газа в Республику Узбекистан через территорию Республики Казахстан и бесперебойно го обеспечения газом внутреннего рынка	акт ввода в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию)	2026 год	369 млрд тенге	собственные средства QazaqGaz/ заемные средства
			А О "Самрук-Қазына"			

23.	Строительство новой компрессорной станции КС-10 Аральского ЛПУ	предложение в Правительстве Республики Казахстан	на" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), МЭ	2025 год	подлежит определению	подлежит определению
24.	Строительство лупинга МГ "Карачаганак – Уральск" для транспортировки газа с планируемого ГПЗ на месторождения и Карачаганак	акт ввода в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию)	2028 год	85,4 млрд тенге	подлежит определению
25.	Цифровизация процессов региональной транспортировки и реализации природного газа путем применения приборов учета с дистанционной передачей данных и внедрения информационных систем, автоматизирующих процессы технологического мониторинга, учета и биллинга. Внедрение "Цифрового двойника газораспределительной сети" (обработка данных с применением	акты выполненных работ	QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию)	2025 – 2027 годы	112 млрд тенге	собственные средства QazaqGaz/

	искусственно го интеллекта)					включение в тариф
26.	Внедрение, реконструкци я автоматизиро ванных систем управления технологичес к и м и процессами (АСУ ТП) на всех уровнях полевых объектов, линейной и станционной частях МГ, операторских и диспетчерски х пунктах. Установка микропроцесс орных устройств управления и сбора данных, система диспетчерско го управления SCADA, систем коммерческог о учета газа	акт ввода в промышленну ю эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию) , АО "ИЦА" (п о согласованию) , QazaqGaz Aimaq (по согласованию)	2025 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz/ средства инвестора/ заемные средства (при необходимост и)
27.	Интеграция С А У технологичес к о г о оборудования и установок	база данных системы SCADA	QazaqGaz (по согласованию) , АО "ИЦА" (п о согласованию) , QazaqGaz Aimaq (по согласованию)	2025 – 2029 годы	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz/ средства инвестора/ заемные средства (при необходимост и)
28.	Развитие системы моделировани я газотранспорт ной системы, систем	акт ввода в промышленну ю эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию) , АО "ИЦА" (п о согласованию) , QazaqGaz Aimaq (по	2025 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz/ средства инвестора/ заемные средства (при

	диспетчерско й отчетности		согласованию)			необходимост и)
29.	Внедрение MES-системы управления производстве нными процессами	информация в Правительств о Республики Казахстан	QazaqGaz (по согласованию , АО "ИЦА" (п о согласованию , QazaqGaz Aimaq (по согласованию)	2026 год	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz/ средства инвестора/ заемные средства (при необходимост и)
3 . 3 Расширение и модернизация подземных хранилищ газа						
30.	Доведение активного объема хранения газа на ПХГ "Бозой" до проектных показателей (4 млрд м ³)	акт приемки объекта в эксплуатацию	М Э , QazaqGaz (по согласованию , АО "ИЦА" (п о согласованию)	2028 год	подлежит определению	подлежит определению
31.	Поэтапное расширение ПХГ "Акыртобе" после достижения объема отбора активного газа до 130 млн м ³ за сезон	акт приемки объекта в эксплуатацию	М Э , QazaqGaz (по согласованию , АО "ИЦА" (п о согласованию)	2029 год	подлежит определению	подлежит определению
32.	Реконструкци я существующи х ГРП с бурением новых скважин на ПХГ "Полторацкое" для увеличения суточных показателей по отбору газа	акт приемки объекта в эксплуатацию	QazaqGaz (по согласованию)	2027 год	подлежит определению	подлежит определению

33.	Подготовка портфеля перспективных структур для создания новых ПХГ	паспорта перспективных структур и технико-экономическая оценка	QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz НТЦ (по согласованию)	2025 год	подлежит определению	подлежит определению
Направление 4 . Развитие рынка газомоторного топлива						
4 . 1 Расширение использования компримированного природного газа						
34.	Исполнение целевых индикаторов по переводу общественного автотранспорта на использование КПП	поставка автобусов, использующих КПП и (или) СПГ в качестве моторного топлива	акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента	ежегодно	подлежит определению	не требуется
35.	Привлечение государственных/частных бизнес-структур для строительства АГНКС в газифицированных регионах Республики Казахстан, а также перевода транспортных средств на использование КПП	реализация инвестиционных проектов совместно с МИО	акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента, QazaqGaz (по согласованию)	ежегодно	подлежит определению	частные инвестиции
	Строительство сети АГНКС на автодорогах "Западная		QazaqGaz (по согласованию), МСБ (ОЮЛ "Ассоциация производителей и потребителей			

36.	Европа – Западный Китай", " Бейнеу – Уральск", " Астана – Алматы"	акты ввода в эксплуатацию	газомоторног о топлива Казахстана"), МТ, КАЖ, акиматы областей, городов Алматы и Шымкента	до 2028 года	подлежит определению	собственные средства QazaqGaz и заемные средства
-----	---	------------------------------	---	--------------	-------------------------	--

**4 . 2
Расширение
использования
сжиженного
природного
газа**

37.	Проработка вопроса привлечения инвестора для строительства СПГ завода в городе Рудный производител ьностью 50 тыс. тонн в год, с потреблением 77 млн м ³ в год	информация в Правительств о Республики Казахстан	QazaqGaz (п о согласованию)	2026 год	не требуется	не требуется
38.	Привлечение государствен ных/частных бизнес-структ ур для строительства СПГ в газифицирова н н ы х регионах Республики Казахстан	реализация инвестиционн ых проектов совместно с МИО	МЭ	ежегодно	подлежит определению	частные инвестиции

**Направление 5
. Развитие
углехимическ
о й
промышленно
сти**

	Разработка дорожной карты по развитию углехимическ	приказ Министра	М Э , QazaqGaz (по согласованию , QazaqGaz НТЦ (по			
--	--	--------------------	--	--	--	--

39.	о й промышленно с т и Республики Казахстан	энергетики Республики Казахстан	согласованию , Kazenergy (п о согласованию)	2025 год	не требуется	не требуется
-----	--	---------------------------------------	---	----------	--------------	--------------

**Направление 6
. Развитие
газовой
генерации**

40.	Согласование мощностей, объемов газа и требуемой инфраструктуры для достижения целей по газовой генерации в рамках Плана развития национальной энергетической сети с составлением дорожной карты	дорожная карта МЭ	МЭ, АО "Самрук-Қазына" (по согласованию), QazaqGaz (п о согласованию), KEGOC (по согласованию) , Самрук-Энерго (п о согласованию)	2025 год	не требуется	не требуется
41.	Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду	акт ввода в эксплуатацию	М Э , Самрук-Энерго (п о согласованию)	2026 год	388,9 млрд тенге	заемные средства
42.	Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3	акт ввода в эксплуатацию	М Э , Самрук-Энерго (п о согласованию)	2026 год	272,9 млрд тенге	заемные средства
43.	Проработка вопроса взвешенного перевода существующих ТЭЦ на газ с учетом наличия ресурсной базы	предложение в Правительств о Республики Казахстан	МЭ, АО "Самрук-Қазына" (по согласованию)	2026 год	не требуется	не требуется

Направление 7

Реформирование системы ценообразования на газ

44.	Внедрение мер регулирования цен на товарный газ: поэтапный отказ от перекрестного субсидирования; установление оптовой цены на товарный газ для производителей СПГ в целях его дальнейшей реализации на экспорт на уровне крупных коммерческих потребителей	информация в Правительстве о Республике Казахстан	МЭ, МНЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию)	2026 год	не требуется	не требуется
45.	Внедрение регулирования цен на товарный газ недропользователей, осуществляющих деятельность на газовых и газоконденсатных месторождениях, с применением отдельной методики расчета цены на товарный газ, добытый на газовых и газоконденсатных месторождениях, в целях стимулирования	информация в Правительстве о Республике Казахстан	МЭ, МНЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	2026 год		не требуется

	ия увеличения добычи газа				не требуется	
46.	Пересмотр 10 % - го ограничения на повышение цены на сырой и товарный газ, приобретаемый Национальным оператором в рамках преимущественного права государства	приказ Министра энергетики Республики Казахстан	МЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	2025 год	не требуется	не требуется
47.	Внедрение действенных стимулов, направленных на обеспечение возвратности инвестиций в геологоразведку, включая предоставление адекватных тарифов и закупочных цен	информация в Правительстве о Республики Казахстан	МЭ, МНЭ, МФ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	2025 – 2026 годы	не требуется	не требуется
Направление 8						
Совершенствование нормативной правовой базы						
48.	Рассмотрение финансирования проектов по газификации за счет льготного кредитования	предложение в Правительстве о Республики Казахстан	МЭ, МНЭ, МФ, АО "НУХ Байтерек" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию)	2027 год	не требуется	не требуется
	Унификация действующей и (или) разработка нормативной технической					

49.	документации , документов п о стандартизации и в соответствии с международными стандартами по вопросам: проектирования , строительства и эксплуатации объектов магистральных газопроводов/ газотранспортных объектов и газораспределительных сетей; обеспечения безопасности при эксплуатации автотранспортных средств, использующих КППГ в качестве моторного топлива; проектирования , строительства и эксплуатации АГНКС, многотопливных заправочных станций	СТ РК, СН РК , ГОСТ, стандарты организаций	КДС, МЧС, МЭ , QazaqGaz (по согласованию), КТРМ	2025 – 2026 годы	не требуется	не требуется
50.	Разработка и утверждение методики определения степени износа	СТ РК	QazaqGaz НТЦ (по согласованию), МЭ, МЧС, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (	2028 год		не требуется

	газораспределительных систем		п о согласованию), КТРМ		не требуется	
51.	Внедрение бережливого потребления товарного газа	З а к о н Республики Казахстан	МЭ, МНЭ, QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию)	2025 год	не требуется	не требуется
52.	Выделение земельных участков для строительства АГНКС в областях и городах, в том числе республиканского значения	информация в Правительств о Республики Казахстан	акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента	2025 – 2027 годы	не требуется	не требуется
53.	Предоставлен и е дополнительных преференций перевозчикам, использующим природный газ в качестве топлива, в конкурсах на обслуживание маршрутов регулярных городских и внутриреспубликанских автомобильных перевозок пассажиров	приказ Министра транспорта Республики Казахстан	МТ, МЭ	2025 – 2026 годы	не требуется	не требуется
	Разработка мер и механизмов по стимулированию установки ГБО на КПП на автотранспор т, в частности : а) предоставлен					

54.	ие субсидий, льготных кредитов и других мер стимулирования; в) запуск пилотного проекта по предоставлению субсидий из местного бюджета в размере 30 % от стоимости установки ГБО на КПП на грузовой автотранспорт по Мангистауской области, за исключением общественног о транспорта и коммунально-бытовых служб	информация в Правительств о Республики Казахстан	МЭ, МНЭ, МФ, МТ, МИО, QazaqGaz (по согласованию)	2026 – 2027 годы	не требуется	не требуется
55.	Разработка национальног о стандарта СПГ в части требований к проектирован и ю , строительству , реконструкци и и эксплуатации впервые вводимых объектов среднетоннаж ного , крупнотонна жного производства СПГ и иных требуемых нормативных актов, в том числе по	СТ СПГ Республики Казахстан	КДС, КСЭК, QazaqGaz НТЦ (по согласованию), КМГ (по согласованию), КТРМ	2025 – 2026 годы		не требуется

	пожарной и экологической безопасности				не требуется	
56.	Вступление Республики Казахстан в Форум стран-экспортёров газа	уведомление Форума стран-экспортёров газа о вступлении Республики Казахстан в организацию	МИД, МЭ	2025 – 2026 годы	подлежит определению	подлежит определению

Примечание: расшифровка аббревиатур:

АГНКС	автомобильная газонаполнительная компрессорная станция
АО "НУХ "Байтерек"	акционерное общество "Национальный управляющий холдинг "Байтерек"
ГРП	газорегуляторный пункт
ГПЗ	газоперерабатывающий завод
ГБО	газобаллонное оборудование
Комитет геологии	Комитет геологии Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан
ЕПРКИН	Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр
ПХГ	подземное хранилище газа
МИО	местные исполнительные органы
ЛПУ	линейно-производственное управление
УМК	улучшенный модельный контракт
ТЭЦ	теплоэлектроцентраль
АО "ИЦА"	акционерное общество "Интергаз Центральная Азия"
МТ	Министерство транспорта Республики Казахстан
КПО	Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
МФ	Министерство финансов Республики Казахстан
КАЖ	акционерное общество "Национальная компания "ҚазАвтоЖол"
КДС	Комитет по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства промышленности и строительства Республики Казахстан
МГ	магистральный газопровод
НПА	нормативные правовые акты
МГ "САЦ"	магистральный газопровод "Средняя Азия – Центр"
МПС	Министерство промышленности и строительства Республики Казахстан
АО "Самрук-Қазына"	акционерное общество "Фонд национального благосостояния "Самрук-Қазына"

Самрук-Энерго	акционерное общество "Самрук-Энерго"
МИД	Министерство иностранных дел Республики Казахстан
СНГ	сжиженный нефтяной газ
КСЭК	Комитет санитарного-эпидемиологического контроля Министерства здравоохранения Республики Казахстан
СТ	стандарт
СПГ	сжиженный природный газ
КПГ	компримированный природный газ
КТРМ	Комитет технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан
МЧС	Министерство по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан
АСУ ТП	автоматизированная система управления технологическим процессом
САУ	система автоматизированного управления
МНЭ	Министерство национальной экономики Республики Казахстан
Национальный оператор	Национальный оператор в сфере газа и газоснабжения (акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz")
МЭ	Министерство энергетики Республики Казахстан
Kazenergy	объединение юридических лиц "Казахстанская ассоциация нефтегазового и энергетического комплекса "Kazenergy"
KEGOC	акционерное общество "Kazakhstan Electricity Grid Operating Company"
Kazakh Invest	акционерное общество "Национальная компания "Kazakh Invest"
PSA	товарищество с ограниченной ответственностью "PSA"
QazaqGaz	акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz"
QazaqGaz Aimaq	акционерное общество "QazaqGaz Aimaq"
QazaqGaz НТЦ	товарищество с ограниченной ответственностью "QazaqGaz Научно-технический центр"