

**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 "зелҰной" 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 капиталоҰмкое 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 снизят 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 базы товарного газа** |
| **1.1 Геологоразведочные 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 |
| 5. | Апробация методики поиска залежей природного водорода (опытно-промышленные исследования) на участке геологического изучения недр в пределах Южной части Шу-Сарысуского 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-Сарысуского осадочного бассейна | QazaqGaz (по согласованию) | 2025 – 2026 годы | 250 млн тенге | собственные 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 Министерства энергетики Республики Казахстан | информация в Правительство Республики Казахстан | МЭ, Kazenergy (по согласованию), недропользователи (по согласованию) | 2025 – 2029 годы | не требуется | не требуется |
| 12. | Изучение возможности разведки и добычи сланцевого газа | предложение в Правительство Республики Казахстан | МЭ,  QazaqGaz (по согласованию) | 2026 год | не требуется | не требуется |
| **Направление 2. Увеличение мощностей по переработке газа** |
| **2.1 Строительство газоперерабатывающих заводов** |
| 13. | Строительство ГПЗ Кашаган для переработки 1 млрд м3 сырого газа в год (1-й этап) | акт ввода в эксплуатацию | МЭ, 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 м3/ 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 м3/ 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 | МЭ, QazaqGaz (по согласованию), инвестор (по согласованию) | 2026 год | подлежит определению | средства инвестора |
| **Направление 3. Газификация страны и обеспечение бесперебойной транспортировки газа** |
| **3.1 Актуализация Генеральной схемы газификации до 2030 года** |
| 17. | Актуализация Генеральной схемы 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 газотранспортной инфраструктуры** |
| 18. | Строительство 2-й нитки МГ "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. | Строительство магистрального газопровода от компрессорной станции 14 в Актюбинской области до города Костаная и нового компрессорного цеха на площадке компрессорной станции 14 для обеспечения компримирующих 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 | АО "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,  АО "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 бесперебойного 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 |
| 23. | Строительство новой компрессорной станции КС-10 Аральского ЛПУ | предложение в Правительство Республики Казахстан | АО "Самрук-Қазына" (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 месторождении 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 искусственного интеллекта) | акты выполненных работ | QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) | 2025 – 2027 годы | 112 млрд тенге | собственные средства QazaqGaz/ включение в тариф |
| 26. | Внедрение, реконструкция автоматизированных систем управления технологическими процессами (АСУ ТП) на всех уровнях полевых объектов, линейной и станционной частях МГ, операторских и диспетчерских пунктах. Установка микропроцессорных устройств управления и сбора данных, система диспетчерского управления SCADA, систем коммерческого учета газа | акт ввода в промышленную эксплуатацию | QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) | 2025 год | подлежит определению | собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
| 27. | Интеграция САУ технологического оборудования и установок | база данных системы SCADA | QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) | 2025 – 2029 годы | подлежит определению | собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
| 28. | Развитие системы моделирования газотранспортной системы, систем диспетчерской отчетности | акт ввода в промышленную эксплуатацию | QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) | 2025 год | подлежит определению | собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
| 29. | Внедрение MES-системы управления производственными процессами | информация в Правительство Республики Казахстан | QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), QazaqGaz Aimaq (по согласованию) | 2026 год | подлежит определению | собственные средства QazaqGaz/средства инвестора/заемные средства (при необходимости) |
| **3.3 Расширение и модернизация подземных хранилищ газа** |
| 30. | Доведение активного объема хранения газа на ПХГ "Бозой" до проектных показателей (4 млрд м3) | акт приемки объекта в эксплуатацию | МЭ, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) | 2028 год | подлежит определению | подлежит определению |
| 31. | Поэтапное расширение ПХГ "Акыртобе" после достижения объема отбора активного газа до 130 млн м3 за сезон | акт приемки объекта в эксплуатацию | МЭ, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию) | 2029 год | подлежит определению | подлежит определению |
| 32. | Реконструкция существующих 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 КПГ | поставка автобусов, использующих КПГ 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 КПГ | реализация инвестиционных проектов совместно с МИО | акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента, QazaqGaz (по согласованию) | ежегодно | подлежит определению | частные инвестиции |
| 36. | Строительство сети АГНКС на автодорогах "Западная Европа – Западный Китай", "Бейнеу – Уральск", "Астана – Алматы" | акты ввода в эксплуатацию | QazaqGaz (по согласованию), МСБ (ОЮЛ "Ассоциация проиводителей и потребителей газомоторного 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 производительностью 50 тыс. тонн в год, с потреблением 77 млн м3 в год | информация в Правительство Республики Казахстан | QazaqGaz  (по согласованию) | 2026 год | не требуется | не требуется |
| 38. | Привлечение государственных/частных бизнес-структур для строительства СПГ в газифицированных регионах Республики Казахстан | реализация инвестиционных проектов совместно с МИО | МЭ | ежегодно | подлежит определению | частные инвестиции |
| **Направление 5. Развитие углехимической промышленности** |
| 39. | Разработка дорожной карты по развитию углехимической промышленности Республики Казахстан | приказ Министра энергетики Республики Казахстан | МЭ, QazaqGaz (по согласованию), QazaqGaz НТЦ (по согласованию), Kazenergy (по 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 (по согласованию), KEGOC (по согласованию), Самрук-Энерго (по согласованию) | 2025 год | не требуется | не требуется |
| 41. | Модернизация Алматинской ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду | акт ввода в эксплуатацию | МЭ, Самрук-Энерго (по согласованию) | 2026 год | 388,9 млрд тенге | заемные средства |
| 42. | Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 | акт ввода в эксплуатацию | МЭ, Самрук-Энерго (по 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 Правительство 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 Правительство Республики 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 увеличения добычи газа | информация в Правительство Республики Казахстан | МЭ, МНЭ, КМГ (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) | 2026 год | не требуется | 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 Правительство 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 Правительство Республики Казахстан | МЭ, МНЭ, МФ, АО "НУХ "Байтерек" (по согласованию), QazaqGaz (по согласованию) | 2027 год | не требуется | не требуется |
| 49. | Унификация действующей и (или) разработка нормативной технической документации, документов по стандартизации 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 КПГ 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 газораспределительных систем | СТ РК | QazaqGaz НТЦ (по согласованию), МЭ, МЧС, QazaqGaz (по согласованию), АО "ИЦА" (по согласованию), КТРМ | 2028 год | не требуется | не требуется |
| 51. | Внедрение бережливого потребления товарного газа | Закон 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 Правительство Республики Казахстан | акиматы областей, городов Астаны, Алматы и Шымкента | 2025 – 2027 годы | не требуется | не требуется |
| 53. | Предоставление 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 |
| 54. | Разработка мер и механизмов по стимулированию установки ГБО на КПГ на автотранспорт, в частности:  а) предоставление 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 КПГ на грузовой автотранспорт по Мангистауской области, за исключением общественного транспорта и коммунально-бытовых служб | информация в Правительство Республики Казахстан | МЭ, МНЭ, МФ, МТ, МИО, QazaqGaz (по согласованию) | 2026 – 2027 годы | не требуется | не требуется |
| 55. | Разработка национального стандарта СПГ в части требований к проектированию, строительству, реконструкции и эксплуатации впервые вводимых объектов среднетоннажного, крупнотоннажного производства СПГ и иных требуемых нормативных актов, в том числе по пожарной и экологической безопасности | СТ СПГ Республики Казахстан | КДС, КСЭК, QazaqGaz НТЦ (по согласованию), КМГ (по согласованию), КТРМ | 2025 – 2026 годы | не требуется | не требуется |
| 56. | Вступление Республики Казахстан в Форум стран-экспортҰров газа | уведомление Форума стран-экспортҰров 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 | сжижженный 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" |

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан