

Мурат Журебеков, вице-министр энергетики РК

Приветствую вас от имени Министерства энергетики Казахстана на сессии, посвященной роли газа в мировом энергобалансе и его возможностям как наиболее экологичного вида топлива в обеспечении растущего спроса на энергоресурсы.

В сентябре 2021 года цены на газ в Европе взлетели до исторического максимума, показав всем, насколько этот вид топлива востребован сегодня потребителями в Европе. Высокую стоимость газа поддерживает и растущий спрос на него в Азии. Это говорит о том, что газ вполне может и должен конкурировать с другими экологически чистыми источниками энергии в структуре энергобаланса мира.

Казахстан по запасам газа занимает 22 место в мире и 3 место среди стран СНГ после России и Туркменистана. Государственной комиссией по запасам извлекаемые запасы газа утверждены на уровне 3,8 трлн кубометров.

По своей структуре добываемый газ в Республике Казахстан в основном является попутным нефтяным газом, и объемы его добычи напрямую зависят от динамики добычи нефти. Около 90% добычи газа в Казахстане обеспечивают проекты Карачаганак, Кашаган, Тенгиз и Жанажол.

Так за годы независимости по итогам 2020 года добыча газа нефтегазодобывающими компаниями республики составила 55,1 млрд кубометров, что более чем в семь раз превысило уровень добычи газа в 1991 году (7,9 млрд.м3). При этом более трети добытого попутного нефтяного газа было закачано обратно в пласт для поддержания пластового давления, еще 18% использовано на выработку электроэнергии и другие технологические нужды недропользователей. Переработка газа составила 27,7 млрд кубометров, из которых на внутренний рынок направлено 62%, а на экспорт – 38%.

Мы прогнозируем, что в ближайшей перспективе потребление газа в республике будет расти и достигнет 25,7 млрд кубометров к 2025 году и 30,2 млрд кубометров к 2030 году. Рост потребления обеспечат проекты газификации регионов, а также - после 2022 года - строящиеся в Атырауской области газохимические заводы, которые будут использовать газ в качестве сырья. Надо отметить, что сегодня в Казахстане ведется строительство завода по производству полипропилена мощностью 500 тыс. тонн в год. На разных стадиях проработки находятся проекты по производству: полиэтилентерефталата, метанола, oleфинов, полиэтилена, бутадиена, базовых масел с общей стоимостью порядка 12 млрд

долларов США. Есть газохимические проекты, которые Казахстан будет реализовать совместно с российскими компаниями «СИБУР» и «Татнефть».

Ценообразование

Согласно Закону Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» проводятся Государственное регулирование цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан и цен сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне электронных торговых площадок

Уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке для промышленного потребителя-инвестора, приобретающего товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционного проекта по производству нефтегазохимической продукции, приобретающих товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям и включенного в перечень электростанций до даты введения в эксплуатацию новых электрических мощностей.

Экспорт газа

Казахстан обладает мощной магистральной газотранспортной системой. На сегодняшний день общая протяженность магистральных газопроводов по республике составляет – 20 574 км.

Основываясь на принципах многовекторности поставок углеводородов на внутренние и внешние рынки, Казахстан стремится развивать все экономически выгодные маршруты по транзиту и экспортным поставкам товарного газа.

С 15 октября 2017 года впервые в истории страны началась поставка отечественного газа в Китайскую Народную Республику по магистральному газопроводу «Казахстан-Китай», тем самым диверсифицированы экспортные маршруты. Заключен среднесрочный контракт с китайской стороной по поставке казахстанского газа до 10 млрд. м³

Экспорт казахстанского газа осуществляется на запад через систему ПАО «Газпром», а также на восток посредством «Азиатского газопровода». Несмотря на то, что в настоящее время объем поставляемого в Китай казахстанского газа невелик (7,5 млрд кубометров в 2020 году), строительство и ввод в эксплуатацию этой газовой артерии в свое время

существенно изменили расстановку сил в регионе и повысили роль казахстанского газа в системе обеспечения растущего спроса в Азии.

По итогам 2020 года экспорт казахстанского газа составил 10,7 млрд. м³, в том числе в направлении Российской Федерации – 3,1 млрд. м³, Китая – 7,3 млрд. м³, Киргизской Республики – 0,3 млрд. м³.

Недропользование и транспорт

В условиях развития «зеленой» энергетики, а именно перехода на альтернативные и возобновляемые источники энергии, многие государства и крупные транснациональные нефтегазовые компании уделяют серьезное внимание глобальным сценариям развития потребности мировой экономики в углеводородных ресурсах для выработки ключевых ориентиров своего будущего развития.

Одним из основных источников загрязнения в процессе разведки и эксплуатации нефтяных, газовых и газоконденсатных месторождений являются продукты от сжигания попутного нефтяного газа в факелах, в связи с этим утилизация попутных газов на нефтегазовых месторождениях страны за последние годы приобрело государственное значение и является одной из главных задач недропользователей, осуществляющих нефтегазовые операции на территории страны.

Кодексом «О недрах и недропользовании» установлен запрет на сжигание попутного и природного газа в факелах на стадии промышленной разработки месторождений, кроме технологически неизбежного сжигания и возникновения аварийных ситуаций.

Также, законодательно установлена обязанность недропользователей по разработке Программ развития переработки сырого газа, где детально прописываются объемы добычи, переработки, утилизации и параметры сжигания сырого газа в факелах, которые разрабатываются с привлечением отечественных научных учреждений (научно-исследовательских проектных институтов).

В ходе реализации Программ развития переработки сырого газа недропользователями объем сжигаемого газа на факелах уменьшилось с 3,1 млрд. м³ (утилизация газа 88,4%) в 2006 году до 0,39 млрд. м³ в 2020 году (утилизация газа 99,3%), что в целом положительно влияет на экологическую ситуацию в регионах страны и способствует рациональному использованию ресурсов газа, в том числе монетизация попутного газа за счет его использования на выработку эл.энергии и товарного газа.

Ведутся работы по переводу крупных промышленных потребителей на газ, таких как АО «АрселорМитталТемирау» и ТОО «Казахмыс».

К примеру, для перевода ТЭЦ-ПВС и ТЭЦ-2 с мазута на природный газ предприятия АрселорМиттал подписан Меморандум о сотрудничестве между Министерством энергетики, АО «АрселорМиттал Темиртау» и АО «КазТрансГаз» по поставке природного газа общим годовым объемом от 300 млн. м³ до 600 млн. м³ на период не менее 15 лет.

Переход транспортного сектора экономики РК на потребление природного газа в качестве моторного топлива вместо традиционных бензина и дизтоплива будет сопровождаться существенными социально-экономическими и экологическими эффектами. В связи с этим сформирована межотраслевая рабочая группа, которая разработала «План мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на 2019 – 2022 годы» (ППРК № 797 от 29.11.2018 года).

В настоящее время в РК функционирует 20 автомобильных газонаполнительных компрессорных станций.

Ключевой тренд последних лет в газовой отрасли – расширение рынка сжиженного природного газа (СПГ) – также имеет колоссальные перспективы в Казахстане, где его основными потребителями могут стать промышленные предприятия, сфера бытовых и коммунальных услуг, транспортные компании, сектор индивидуальной застройки. Принятый Правительством РК в 2018 году План мероприятий по расширению использования природного газа в качестве моторного топлива на 2019-2022 гг., а также подписанные в рамках данного документа в 2020 и 2021 годах соглашения между АО «КазТрансГаз Онимдери» и НК «Казахстан Темир Жолы» об использовании СПГ на тепловозах с газодизельными двигателями и между АО «КазТрансГаз», акиматом Жамылской области и ТОО «Астана-Транс-Ойл» о строительстве малотоннажного СПГ-завода призваны стать драйверами развития СПГ-сегмента в Казахстане.

Индустрия сжижения газа, его транспортировки и хранения стремительно развивается. В мае 2021 года в Акмолинской области с участием специалистов из трех стран – России, Казахстана и Китая - открылась первая криогенная автомобильная заправка, где можно заправлять автотранспорт СПГ в виде моторного топлива. Главное преимущество такого топлива – безопасность, экологичность, а также низкая стоимость по сравнению с другими видами горючего.

Учитывая высокую роль газа в будущем энергобалансе мира, Казахстан будет оказывать все необходимые меры государственной поддержки для успешной реализации

проектов этой отрасли. Толчок к развитию газовой отрасли в Казахстане в свое время был дан Елбасы Нурсултаном Назарбаевым. Глава государства Касым-Жомарт Токаев, в свою очередь, постоянно ставит перед нами задачи, касающиеся развития данного направления. И Министерство энергетики со своей стороны готово разрабатывать особые условия и преференции, нацеленные на стимулирование инвестиций в новые газовые проекты.