

[О компании](#)

[Бизнес и услуги](#)

[Акционерам и инвесторам](#)

[Пресс-центр](#)

[Правовая информация](#)

[Контакты](#)

## Приоритетные направления развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан на 2015-2019 годы

**Приоритетные направления развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан на 2015-2019 годы**

Файзуллаев Ш.Н.

(Председатель Правления НХК «Узбекнефтегаз»)

**Уважаемые участники и гости Международной научно-технической конференции! Дамыи господа, коллеги!**

Искренне рад снова видеть столь солидную международную аудиторию в Ташкенте и возможности вместе обсуждать актуальные тенденции развития нефтегазовой отрасли. Мне особенно приятно отметить, что за годы проведения Международной выставки и конференции «Нефть и Газ Узбекистана» мы выработали эффективную профессиональную площадку обмена мнениями и взглядами о перспективах нефтегазового сектора в условиях глобального экономического климата. К слову, следующий год юбилейный –

данному экспозиционному проекту исполняется 20 лет. А это, в свою очередь, говорит о его востребованности и актуальности, а еще о том, что круг наших друзей и партнеров постоянно расширяется. И нынешний форум, уверен, даст новый дружественный посыл содержательному обогащению этим проверенным временем связям.

Тема моего сегодняшнего выступления - «Приоритетные направления развития нефтегазовой отрасли Республики Узбекистан на 2015-2019 годы» (слайд 1).

Развитие нефтегазовой отрасли Узбекистана неразрывно связано с выполнением задач по обеспечению эффективного функционирования топливно-энергетического комплекса республики. Нефтегазовая отрасль экономики Узбекистана сейчас является одним из ключевых направлений развития экономики. (Слайд 2).

В связи с этим, когда перед страной сейчас стоит важнейшая задача по обеспечению ежегодных темпов роста ВВП на уровне не менее 8% в год в течение длительного периода, устойчивое развитие нефтегазовой отрасли Узбекистана приобретает огромное значение.

Мы стремимся перестроить направление деятельности предприятий таким образом, чтобы во главе угла стояло не увеличение экспорта такого стратегического сырья как природный газ, а развитие собственного производства по его переработке и выпуску высоколиквидной нефтегазовой и химической продукции с высокой добавленной стоимостью, отвечающей мировым стандартам по качеству и по требованиям экологии.

Обеспечение устойчивого развития предприятий нефтегазовой отрасли требует чёткого определения приоритетных направлений деятельности (слайд 3). Реализация этих направлений развития нефтегазовой отрасли требует соответствующих финансовых ресурсов, позволяющих привлечь современные технологии поиска углеводородного сырья. Особое внимание в республике уделяется привлечению иностранных инвесторов. Среди наиболее значимых, можно отметить инвестиционные проекты, реализуемые совместно с иностранными компаниями: Газпром и Лукойл (Россия), CNODC (КНР), Петровьетнам (Вьетнам), KNOC (Корея), SASOL(ЮАР), Консорциум компаний по Аральскому проекту и др.

Растёт инвестиционная привлекательность отрасли, активизируется её **инвестиционная деятельность**. Характеристикой тому служит увеличение доли привлечения и освоения иностранного капитала в развитие и модернизацию нефтегазового сектора экономики в объёме инвестиций. Объём прямых иностранных инвестиций в сравнении с 2005 г. **возрос почти в 23 раза**(слайд 4).

Теперь рассмотрим каждое из приоритетных направлений развития нефтегазовой отрасли Узбекистана.

1. В основе эффективной деятельности нефтегазовой отрасли лежит **дальнейшее расширение ресурсной базы посредством прироста запасов углеводородов**, обеспечивающих растущую потребность экономики страны в топливно-энергетических ресурсах, основу которых составляют нефть и газ. В этих условиях остро стоит вопрос о вовлечении в геологоразведочный процесс новых территорий и глубокопогруженных комплексов пород с целью поиска залежей нефти и газа и наращивания углеводородной базы республики.

Среди наиболее перспективных можно выделить следующие направления изучения: палеозойских отложений (Устюртский, Бухаро-Хивинский и Ферганский регионы) с целью поиска залежей нефти и газа; подсолевых юрских отложений Сурхандарьинского региона; поднадвиговые отложения Учкызыл-Миршадынской зоны Сурхандарьинского региона; новые территории (Средне-Сырдарьинская депрессия и Зарафшанская впадина).

На период до 2019 года намечено осуществление инвестиционных проектов, направленных на проведение геологоразведочных работ:

- на Кунградском участке;

- на Байсунском и Сурханском инвестиционных блоках;

- на Хорезмском и Мешекли-Тузкойском инвестиционных нефтегазоносных блоках.

В целях расширения углеводородной базы в республике постепенно растут масштабы исследований, направленных на поиск и изучение **нетрадиционных источников углеводородов** без ущерба для традиционных направлений поиска залежей нефти и газа. Это, в частности, проекты по проведению: работ по геологическому изучению залегающих близко к поверхности горючих сланцев для обеспечения прироста их запасов для выработки сланцевой нефти по месторождениям Сангрунтау, Байсун, Актау и др.; изучение территории республики на перспективы обнаружения сланцевых газов (предварительно территория Кашкадарьинской и Бухарской областей) с целью освоения технологии разведки и добычи сланцевых газов и геологическое изучение месторождений тяжелых нефтей и природных битумов для привлечения технологий по разведке и разработке месторождений Корсаглы, Дасманага и др. Сурхандарьинского региона.

Работы по реализации намеченных геологоразведочных работ позволят нарастить к 2020 году углеводородный потенциал Республики Узбекистан в сравнении с оценкой за 2014 год **в 1,5 раза** (слайд 5).

2. **внедрение в систему добычи углеводородного сырья экономически рентабельных и энергоэффективных**

**технологий.** Это достигается разными путями. С одной стороны, это создание СП с иностранными компаниями или при их участии по СРП проектам, которые привносят свой опыт и новые технологии, влияющие на активизацию инновационных процессов добычи нефти и газа, с другой – вклад в совершенствование технологий собственных научных достижений.

**3. ускоренный ввод в действие ряда открытых нефтегазовых месторождений, извлечение нетрадиционных и трудноизвлекаемых запасов,** что требует активизации работ по изучению особенностей месторождений, выбору оптимальных технологических средств вскрытия продуктивных горизонтов и интенсификации притоков углеводородов. В настоящее время готовится программа по широкому применению новых технологий по обеспечению увеличения добычи нефти с привлечением иностранных компаний.

**4. обеспечение роста производства сжиженного углеводородного газа как альтернативного вида топлива для дальнейшего устойчивого газоснабжения республики и увеличения экспорта природного газа.**

Перспективы развития газопереработки связаны как с расширением производства сжиженного газа, конденсата, серы, так и с углубленным использованием всех ресурсов природного газа для химического синтеза с получением высоколиквидных продуктов.

В настоящее время в системе НХК «Узбекнефтегаз» по переработке природного газа эксплуатируются: Мубарекский ГПЗ, Шуртанский газохимический комплекс и УДП «Шуртаннефтегаз».

Мощность пяти очередей установки получения пропан-бутановой смеси по сжиженному газу по **УДП «Шуртаннефтегаз»** составляет 250,0 тыс.тоннв год, по конденсату – около 100 тыс.тоннв год, стабилизации конденсата составляют 500 тыс. тоннв год и получения серы - до 5,0 тыс.тоннв год, что обеспечивает переработку в серу всего объема кислого газа с установок аминовой сероочистки.

В 2012 - 2013 годах на **УДП «Мубарекский ГПЗ»** введены в эксплуатацию 3 нитки по производству сжиженного углеводородного газа единичной мощностью по переработке газа 4,0 млрд. м<sup>3</sup>в год. Всего по предприятию производство сжиженного углеводородного газа составляет около 240 тыс. тонн и 110 тыс.тонн стабильного конденсата.

Более глубокое извлечения ценных компонентов из природного газа связано с вводом в 2001 году в эксплуатацию **Шуртанского газохимического комплекса**, где впервые применена криогенная технология переработки природного газа, обеспечивающая разделение этана, пропана, бутана и газового конденсата. Комплекс включает этиленовое производство на базе выделяемого этана и полиэтиленовое производство. С целью стабильного обеспечения сырьевым газом «Проекта GTL» в настоящее время

выполняется работа «Модернизация установок Головных сооружений (ГС) Шуртан со строительством газопровода ГС Шуртан-ШГХК». Разрабатываются организационно-технические мероприятия по реконструкции и модернизации существующих установок ГС Шуртан, делается расчет выработки продукции по предприятиям и ориентировочная оценка затрат. Реализация мер по техническому перевооружению ГС Шуртан за счет подачи очищенного газа с УППБС на Шуртанский ГХК позволит увеличить производство этилена до 152,0 тыс.тонн и полиэтилена - до 138,0 тыс.тонн.

***В настоящее время ведётся строительство Устюртского ГХК на базе месторождения Сургиль с обустройством месторождения,*** где будет перерабатываться в год 4,5 млрд. м3 газа и производиться до 400 тыс.тонн полиэтилена и около 100 тыс. тонн полипропилена. Этот проект вошел в число десяти глобальных инвестиционных проектов мира по итогам 2012 года. Завершение строительно-монтажных работ этого объекта намечено на конец 2015 года и ввод его в эксплуатацию - начиная с 2016 года.

Сцелью увеличения объемов производства экологически чистых нефтепродуктов в Республике Узбекистан ***реализуется проект по созданию производства синтетического жидкого топлива на базе очищенного метана, производимого на Шуртанском ГХК.*** Данная технология позволит расширить возможности обеспечения топливом растущие потребности страны и существенно уменьшить воздействие на окружающую среду вредных выбросов, так как продукция, производимая с использованием технологии GTL, не содержит ароматических углеводородов, серы, азота и отвечает требованиям Евро-4.

Совместно с компанией «Лукойл» ведутся работы по **освоению месторождения Кандым со строительством газоперерабатывающего завода.** Проектная мощность объекта по перерабатываемому газу 8,1 млрд. м3 в год. На ГПЗ предусматривается перерабатывать высокосернистый газ на двух нитках номинальной мощностью 4,05 млрд м3 в год с получением в годгаза очищенногоосушенного 7,6 млрд м3; стабильного конденсата 209,0 тыс.тонн; газовойсеры 270,0 тыс.тонн.

5. деятельность отрасли в области **создания совместных с иностранными компаниями производств по глубокой переработке углеводородов; производства и использования альтернативных видов топлива и источников энергии, внедрения технологий нефтехимии.**

В соответствии с Указом Президента Республики Узбекистан от 4 марта 2015 года № УП-4707 в программу мер по обеспечению структурных преобразований, модернизации и диверсификации производства на 2015-2019 годы включены крупные проекты, направленные на более глубокую переработку углеводородного сырья, в том числе:

Организация производства **ароматических углеводородов** (бензол, толуол, ксилол) из пиролизного дистиллята, производство которого запланировано на Устюртском ГХК. Период реализации проекта: 2016-2020гг.

«Строительство нового завода пиролиза углеводородов» (пиролизный дистиллят СП “Уз-Кор Газ Кемикал”);

«Компенсация выбывающих мощностей установки получения серы на УДП «Мубарекский ГПЗ» и др.

«Организация производства **олефинов из природного газа** с получением полимеров» (полиэтилен, полипропилен, полистирол, каучук, спандекс и др.);

Организация производства полиэтилена, полипропилена, этиленгликолей, этиленоксидов и этиленпропиленового каучука **на основе переработки природного газа в метанол и производства олефинов** (этилена и пропилена) из метанола по процессу МТО. Период реализации проекта: 2015-2019гг.

В 2016 году предусмотрен ввод в эксплуатацию объектов в рамках 11 проектов, в 2017 году – 5 проектов, в 2018 году – 9 проектов, в 2019 году – 14 проектов и 11 проектов после 2019 года.

С целью вовлечения в топливно-энергетический баланс республики **альтернативного сырья**, прорабатывается вопрос замещения потребности в нефти Республики продуктами переработки горючих сланцев в рамках проекта «Организация производства по комплексной переработке горючих сланцев в нефтепродукты на сырьевой базе месторождения Сангрунтау (Навоийская область)» стоимостью 600 млн.долл. Реализация проекта позволит осуществить переработку в год **до 8 млн.тонн горючих сланцев** с выработкой сланцевой нефти, масел, бензина 80 тыс.тонн, дизельного и турбинного топлива - 232 тыс.тонн, а также 157 тыс.тонн других видов тяжелого топлива. Срок реализации проекта предусмотрен в 2015-2020 гг.

Прогнозируется также реализация проекта «Организация производства сжиженного природного газа (**LNG**)». С реализацией данного проекта, стоимостью 212,5 млн.долл., возможно будет выпускать сжиженный природный газ в объеме до 350 тыс.тонн/год. Срок реализации проекта - 2015-2018гг.

В соответствии с принятой программой мер по обеспечению структурных преобразований, модернизации и диверсификации производства на 2015-2019 годы (слайд 8) предусматривается реализовать всего **54** инвестиционных проекта с общей стоимостью 18,65 млрд долл., в том числе в адресную часть программы включены 39 проектов на общую сумму 7 105,0 млн.долл., из них за счёт прямых иностранных инвестиций и кредитов - 5 109,0 млн.долл.

Реализация всех этих проектов позволит создать более 5400 новых рабочих мест.

По итогам реализации Программы прогнозируется создание новых мощностей: по добыче до 8,55 млрд.куб.м природного газа, 71,7

тыс.т нефти, 161 тыс.т газового конденсата; по транспортировке природного газа в объеме 21 млрд.куб.м; по производству до 361,2 тыс.т сжиженного газа, 742 тыс.т полиэтилена, 500 тыс.т полипропилена, 100 тыс.т полистирола, 30 тыс.т каучука, 30 тыс.т спандекса, 863,38 тыс.т дизтоплива, 304,0 тыс.т керосина, 393,5 тыс.т нефти, 53 тыс.т пиробензина, 30 тыс.т бензола, 20 тыс.т толуола, 5 тыс.т ксилола, до 4 тыс.т годного литья, а также до 60 тыс.шт. баллонов для сжиженного газа и 12 ед. крупногабаритного крупнотоннажного оборудования; по утилизации до 467,7 млн.куб.м попутного газа.

Кроме того предусмотрена реализация до 148 млн.куб.м сжатого газа (через 45 АГНКС) и установка ежегодно до 30,0 тыс.шт. оборудования сжиженного газа для автотранспортных средств (на 10 ед. сертифицированных центров). Реализация проектов позволит улучшить качество производимых нефтепродуктов (Евро 3 и выше), и 455,5 млн.куб.м кислого газа и осуществлять экспорта продукции и услуг в объеме до 2,49 млрд.долл. (слайд 9).

**6. Программы локализации производства готовой продукции, комплектующих изделий и материалов на 2015-2019 годы»** которой предусмотрено ежегодное увеличение производства ранее завозимой по импорту продукции и расширения межотраслевой промышленной кооперации – с 14,7% в 2015 году до 35,5% в 2019 году.

В Программу включены 32 проекта, предусматривающие организацию выпуска конкурентоспособной импортозамещающей продукции. Их реализация позволит увеличить объем производства локализуемой продукции в целом по отрасли с 87,793 млрд.сум в 2015 году до 1042,022 млрд.сум.

Намечаемый эффект от импортозамещения составит более 200,0 млн.долл.США, а также будут созданы более 1300 новых рабочих мест.

При этом, будет освоено производство новых видов машиностроительной продукции, химических реагентов и утяжелителей буровых растворов, изоляционных материалов, современных приборов учета газа, продукции переработки нефти и газа, включая и полипропилена, выпуск которого предусматривается на Устьюртском ГХК начиная с 2016 года.

За эти годы экспорт локализуемой продукции вырастет с 20,0 тыс.долл.США до 498 млн. 75 тыс.долл.США.

**7. энерго- и ресурсосбережения,** которые рассматриваются как один из основных приоритетов эффективного развития экономики страны в целом и нефтегазовой отрасли в частности.

В рамках Программы в сфере оптимизации потребления электроэнергии, энергосбережения и использования альтернативных источников энергии запланирована реализация **11** проектов на общую сумму **96,5 млн.долларов**. При реализации данных

проектов по предварительным подсчетам на объектах нефтегазовой промышленности ожидается экономия порядка **76,4 млн.кВт** электрической и **100 тыс.Гкал** тепловой энергии, а также выработка **3,9 млн.кВт** электрической энергии для собственных нужд.

7. **решением экологических вопросов в нефтегазовой отрасли.** Эта проблема многогранна и многоаспектна, включает в себя множество направлений, а потому обычно трактуется как перевод нефтегазовой отрасли в режим функционирования «зелёной экономики».
8. нефтегазовой промышленности рассматривается **развитие нефтегазового машиностроения** на базе созданного машиностроительного комплекса отрасли. В его состав в настоящее время входят: АО «Завод Узбекхиммаш» - головное предприятие, специализирующиеся на проектировании, изготовлении и сервисном обслуживании оборудования нефтегазохимической, нефтепромысловой и других отраслей промышленности; АО «Андижанский опытно-экспериментальный завод», занимающийся изготовлением запасных частей для бурового оборудования, включая и резино-технические изделия; АО «Кокандский механический завод», специализирующийся на изготовлении нефтегазоперерабатывающего оборудования и запасных частей к ним; АО «Бухарский ремонтно-механический завод», изготавливающий нефтегазовое, буровое оборудование и запасные части к газоперекачивающим агрегатам. Управление машиностроительным комплексом нефтегазовой промышленности осуществляется АК «Узнефтегазмаш».

Технологическим оборудованием, произведенным АО «Завод Узбекхиммаш», были оснащены крупнейшие месторождения углеводородов Республики, такие, как: Восточный Бердах, Даяхатын, Сургиль, Кульбешкак и многие другие, включающие производство блочного оборудования установок подготовки газа, установки низкотемпературной сепарации УДП «Устюртгаз», установки осушки газа на компрессорной станции Кунград компании АК «Узтрансгаз». Впервые в Узбекистане на АО «Завод Узбекхиммаш» освоено производство аппаратов воздушного охлаждения (АВО) - горизонтальные, зигзагообразные, малопоточные, которые использованы при модернизации компрессорной станции Келлогг на месторождении Кокдумалак, а также изготовлено и поставлено оборудование для установки получения пропан-бутановой смеси УПБС для УДП «Шуртаннефтегаз». Планируется модернизация производственных мощностей АО «Завода Узбекхиммаш», что позволит приступить к выпуску толстостенного, крупногабаритного и тяжеловесного оборудования, которое в до сего времени предприятия отрасли закупали за рубежом.

9. отрасли вытекает из глобальной проблемы современности - построения информационного общества. Этот процесс, несомненно, затронет все стороны развития нефтегазовой отрасли и в связи с этим потребует **комплексного внедрения информационных технологий в управленческие и технологические процессы отрасли.** Поэтому первоочередной задачей в этом процессе представляется повсеместное внедрение современных информационных технологий на предприятиях отрасли.
10. **совершенствования экономического механизма устойчивого развития нефтегазовой отрасли и её предприятий,** что также представляется в качестве приоритетного направления, так как решение любой технической и технологической задачи

закономерно сталкивается с экономическими проблемами затрат и результатов. Решающее значение играют процессы обеспечения финансовой устойчивости, за счёт введения жёсткого режима экономии, стимулирования снижения производственных затрат и себестоимости продукции.

11. предприятий отрасли. Это **подготовка высококвалифицированных кадров**. Не секрет, что эффективная и плодотворная работа всегда достигается только при оптимальном сочетании опыта, высокого профессионализма и энтузиазма кадрового потенциала, способного эффективно решать стратегические и тактические задачи устойчивого развития нефтегазовой отрасли Узбекистана.

Все эти направления находят своё отражение в систематически разрабатываемых и корректируемых исходя из реалий соответствующего периода текущей, среднесрочной и долгосрочной стратегии развития отрасли.

**Благодарю за внимание!**

*Последнее изменение: 01.08.2015*

---

Вся информация о деятельности, осуществляемой Национальной Холдинговой Компанией «Узбекнефтегаз», публикуется на веб-сайте компании по адресу [www.unp.uz](http://www.unp.uz) и является официальной позицией Компании.

Компания оставляет за собой право не комментировать информацию, касающуюся деятельности НХК «Узбекнефтегаз», полученную из других источников.

При копировании материалов с сайта ссылка на источник обязательна

© УЗБЕКНЕФТЕГАЗ 2016 г. Все права защищены

Белгиланган матнни тинглаш учун куйидаги тугмани босинг Ишлатилинмоқда [GSpeech](#)