

«УТВЕРЖДЕНО»

**На заседании
Наблюдательного совета**

«__» _____ 20__ г.
(протокол от _____ 20__ г. № _____)
«_____»

М.П.

Председатель Наблюдательного совета

БИЗНЕС - П Л А Н
АО «Узбекнефтегаз»
на 2020 год

Наименование предприятия,
государственная доля которого
имеется в управлении

Агентство по управлению
государственными активами
Республики Узбекистан

Ведомственная принадлежность

Министерство энергетики Республики
Узбекистан

Почтовый адрес и адрес
электронной почты

100047, Республика Узбекистан, город
Ташкент, улица Истикбол 21

ИНН

200 837 914

Руководитель исполнительного
органа

Абдуллаев Мехриддин Раззокович

Главный бухгалтер

Обидов Икбол Аскаралиевич

I. Резюме

Наименование:	АО «Узбекнефтегаз»
Основной вид деятельности:	Промышленность
Отрасль:	Нефть и газ
Организационно-правовая форма:	Акционерное Общество
Юридический адрес:	г. Ташкент, Яшнабадский р-н, ул. Истикбол, 21
Уставный капитал:	32 725 596 577 500 сум
Количество обыкновенных акций:	65 426 880 482 штуки – простые, 24 312 673 штуки - привилегированные
Номинальная стоимость:	500 сум
Статистические коды:	ОКПО – 37517 ОКОНХ – 97300 СОАТО – 1726290
ИНН:	200 837 914
Расчетный счет:	20 210 000 800 124 339 001
Председатель Правления	Абдуллаев Мехриддин Раззокович

II. Общие сведения об Обществе

В целях ритмичного обеспечения отраслей экономики и населения Республики Узбекистан в 2020 году и последующих годах продуктами переработки нефти, газового конденсата и природного газа, а также их экспорта, разработан настоящий Бизнес-план АО «Узбекнефтегаз» (далее – Общество).

Общество является крупным нефтегазовым комплексом, осуществляющим работы по поиску, разведке и добыче природного газа, газового конденсата и нефти, их переработке, реализации продуктов переработки и строительству объектов производства и социального развития.

Основными видами продукции Общества являются природный газ, газоконденсат, сжиженный газ, нефть, а также продукты их переработки.

В настоящее время с учетом иностранных компаний, действующих на территории Узбекистана, наблюдается стабильная добыча **природного газа на уровне 60 млрд.куб.м. и жидких углеводородов более 3 млн.тн. в год.**

Действующая организационная структура и структура исполнительного аппарата Общества утверждена протокольным решением Внеочередного собрания акционеров Общества от 7 августа 2019 года №1-ОСА.

В структуру Общества входят управления по добыче углеводородов, нефтегазоперерабатывающие заводы и общества, нефтебазы, осуществляющие транспортировку и хранения нефтепродуктов, организации, осуществляющие научно-исследовательские и проектные работы, учебные заведения, занимающиеся подготовкой и переподготовкой кадров и сервисные структурные подразделения.

Вместе с тем, важнейшими задачами Общества является создание новой вертикально-интегрированной нефтегазовой компании, соответствующей международным стандартам эффективности, прозрачности и принципам корпоративного управления, а также увеличение объемов добычи углеводородного сырья, включая природный газ — до 42,3 млрд.куб.м и сжиженный газ — до 1,5 млн.тн. в 2024 году, обеспечивающее полное удовлетворение потребностей отраслей экономики и населения, а также прибыльность Общества, определенной постановлением Президента Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № ПП-4388 «О мерах по стабильному обеспечению экономики и населения энергоресурсами, финансовому оздоровлению и совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью», в том числе за счет:

привлечения крупных мировых нефтегазовых компаний к добыче углеводородного сырья на месторождениях с трудноизвлекаемыми запасами на основе широко распространенных в зарубежной практике условиях и механизмах вложений инвестиций;

повышения операционной эффективности и оптимизации затрат предприятий нефтегазовой отрасли, а также снижения их долговой нагрузки с привлечением независимых международных экспертов;

интенсификации добычи углеводородного сырья на разработанных месторождениях на основе современных технологий;

привлечения в 2020 — 2022 годах не менее 6 зарубежных нефтесервисных организаций для участия в международных тендерных торгах по реализации инвестиционных проектов, осуществляемых национальными нефтегазовыми компаниями;

широкого внедрения в деятельность современных информационно-коммуникационных технологий с учетом зарубежного опыта, в том числе на основе реализации концепции «Цифровое месторождение»;

критического изучения и оптимизации инвестиционных проектов в нефтегазовой отрасли с привлечением международных консалтинговых компаний исходя из реальных финансовых возможностей отечественных нефтегазодобывающих предприятий.

В рамках реализации инвестиционных проектов продолжаются работы по внедрению современных технологий в процессы добычи и переработки углеводородов, освоению новых месторождений нефти и газа.

Для выполнения поставленных задач Общество располагает собственными организационными, производственными и финансовыми ресурсами.

Вместе с тем, в настоящее время нефтегазовая отрасль решает масштабную задачу извлечения из имеющихся сырьевых ресурсов ценных компонентов путем их глубокой переработки. Среди крупнейших производственных объектов нефтегазовой отрасли – Бухарский нефтеперерабатывающий завод, Мубарекский и Кандымский газоперерабатывающие комплексы, Шуртанский и Устюртский газохимические комплексы и другие. Эти промышленные гиганты формируют основу современной нефтегазовой отрасли.

Стратегией Общества совместно с зарубежными компаниями предусматривается строительство нового газоперерабатывающего завода (Швейцария, Кипр) и газохимического кластера (США), которые позволят освоить производство новых видов газохимической продукции, а также автобензина и дизельного топлива по требованиям ЕВРО-5.

Нефтегазовая индустрия страны стремительно развивается, в том числе в настоящее время реализуются как масштабные инвестиционные проекты, так и структурные преобразования, что позволит Обществу в разы увеличить производство высоколиквидной продукции, необходимой для удовлетворения потребности населения, промышленности, транспорта, а также экспорта в зарубежные страны.

Обществом разработан бизнес-план на 2020 год, ключевыми параметрами которого являются рост производства (оказания услуг, выполнения работ), прибыльность и выплата дивидендов.

III. Структура органов управления и организационная структура Общества

В соответствии с постановлением Президента Республики Узбекистан от 9 июля 2019 года № ПП-4388 «О мерах по стабильному обеспечению экономики и населения энергоресурсами, финансовому оздоровлению и совершенствованию системы управления нефтегазовой отраслью» в целях полного удовлетворения потребности экономики и населения республики в энергоресурсах, обеспечения финансового оздоровления предприятий нефтегазовой отрасли, создания благоприятных условий для развития здоровой конкуренции, внедрения современных цифровых технологий и передовых методов управления на основе общепринятой международной практики:

сокращены излишние промежуточные звенья в системе управления Общества путем присоединения к нему АО «Узбурнефтегаз», АО «Узнефтегаздобыча», АО «Узнефтепродукт», АО «Узнефтегазмаш» с образованием в структуре исполнительного аппарата Общества соответствующих подразделений, обеспечивающих выполнение задач и функций упраздняемых звеньев;

выведено АО «Узтрансгаз» из состава Общества и передано Агентству по управлению государственными активами Республики Узбекистан (далее — Агентство) доли Общества в уставном капитале АО «Узтрансгаз»;

создано АО «Худудгазтаъминот» на базе территориальных филиалов газоснабжения АО «Узтрансгаз» с определением Агентства его акционером;

преобразованы нефтегазодобывающие и газоперерабатывающие организации (ООО «Мубарекнефтегаз», ООО «Шуртаннефтегаз», ООО «Успортгаз», ООО «Газлинефтегаздобыча», ООО «Мубарекский ГПЗ») в структурные подразделения (управление, завод) Общества без образования юридического лица;

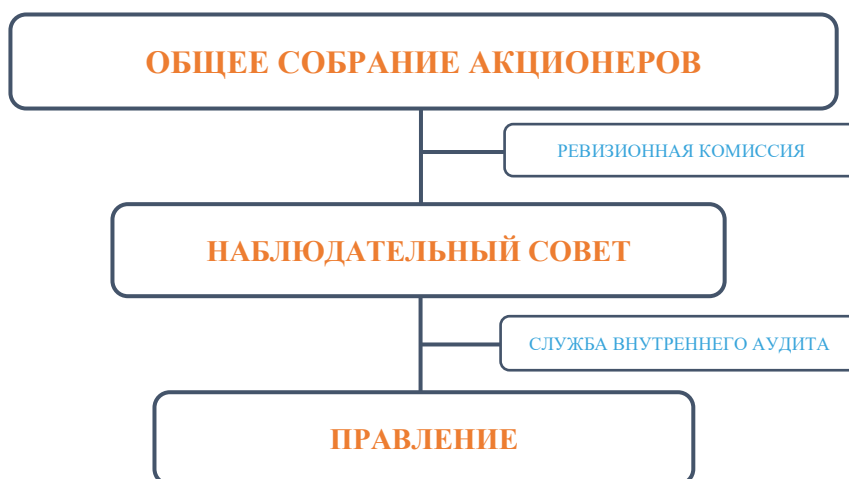
реорганизованы отдельные организации (ООО «Нефтегазэкспорт», ООО «O‘zneftegazgeologiya», ООО «Нефтегаздобыча-Инжиниринг», УП «Устюрт ГКМ дирекцияси», АО «Джаркурганнефть», ООО «Геобурнефтегазсервис», ООО «Нефтегазинвест» и ООО «Межотраслевой учебно-курсовой комбинат») путем их присоединения к Обществу и входящим в его состав организациям;

реализовываются непрофильные активы Общества и предприятий, входящих в его состав, в том числе предусмотренных к реализации по ранее принятым правительственным решениям, путем применения поэтапного снижения стартовой цены при отсутствии претендентов в течение месяца с момента выставления на торги;

передаются местным органам исполнительной власти долей, входящих в состав Общества организаций в уставных капиталах рынков, торговых и животноводческих комплексов;

передаются Агентству долей Общества и входящих в его состав организаций в уставных капиталах некоторых сервисных и других организаций;

Согласно Закону Республики Узбекистан «Об акционерных Обществах и защите прав акционеров», Уставу Общества, Обществом управляет Общее собрание акционеров, Наблюдательный совет и Правление.



Высший орган управления Общества – Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров Общества созывается не реже одного раза в год, но не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. В период между собраниями общее руководство деятельностью Общества осуществляет Наблюдательный совет.

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется исполнительным органом Общества – Правлением, которая состоит из 8 человек:

Абдуллаев Мехриддин Раззокович - Председатель Правления;

Вакантно – Первый заместитель Председателя Правления;

Алиризаев Шахзод Шухратович - Первый заместитель Председателя Правления;

Тухтаев Кобулжон Мухаммадиевич - Заместитель Председателя Правления по геологии;

Мустафаев Алишер Сайфуллаевич - Заместитель Председателя Правления по добыче;

Вакантно – Заместитель Председателя Правления по переработке;

Темиров Мухтор Мустафаевич - Заместитель Председателя Правления по строительству и транспорту;

Ашуров Улугбек Муродиллоевич - Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам.

Организационная структура

Действующая организационная структура Общества утверждена протокольным решением Внеочередного собрания акционеров Общества от 7 августа 2019 год №1-ОСА.

В структуру Общества входят управления по добыче углеводородов, нефтегазоперерабатывающие заводы и общества, нефтебазы, осуществляющие транспортировку и хранения нефтепродуктов, организации, осуществляющие научно-исследовательские и проектные работы, учебные заведения, осуществляющие подготовку и переподготовку кадров, и сервисные структурные подразделения.

Научно-исследовательскими и проектными работами, а также публицистической деятельностью занимаются следующие организации:

АО «O‘ZLITINEFTGAZ»	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляет научно-исследовательские и проектно-изыскательские разработки
ООО «Журнал нефти и газа»	<ul style="list-style-type: none"> • Освещает актуальную информацию на отечественном и мировом рынках нефти и газа

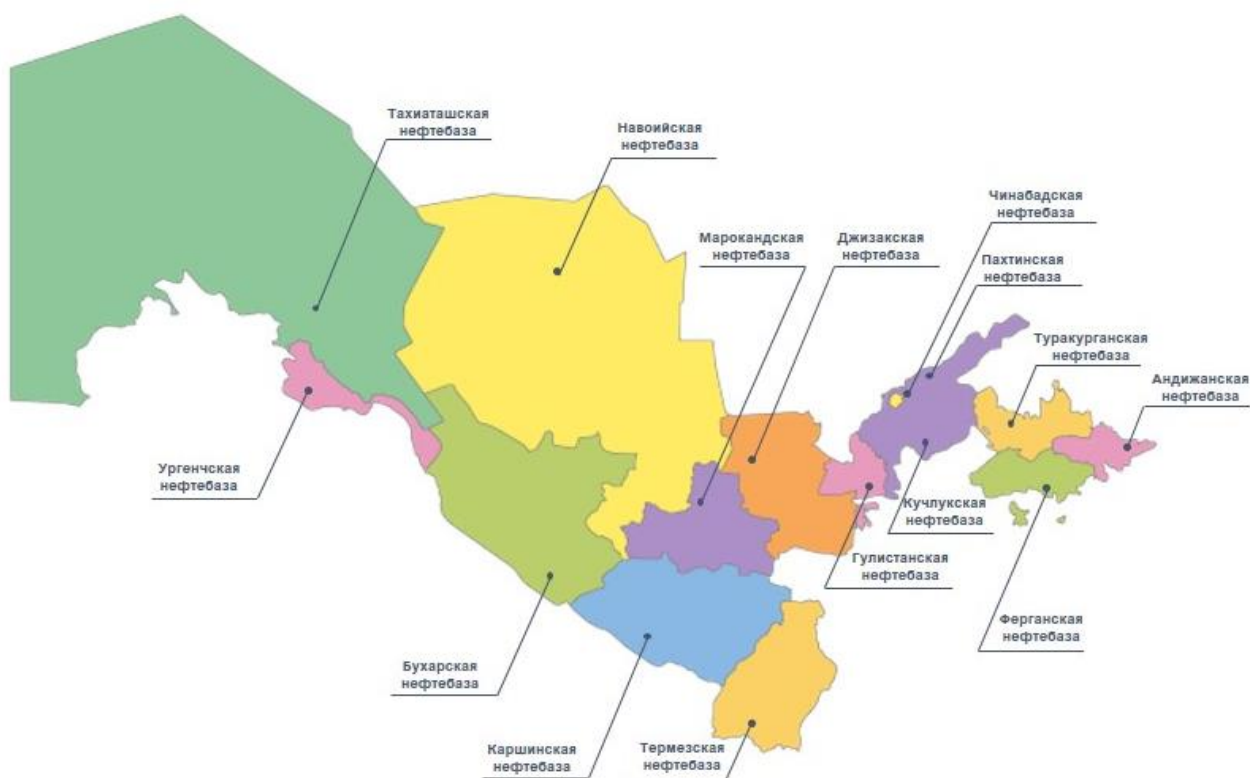
Добыча углеводородов. В этом секторе заняты 5 управлений, которые ведут разработку месторождений углеводородов и предварительную очистку добытого сырья.

Мубарекское нефтегазодобывающее управление	<ul style="list-style-type: none"> • Добыча: природного газа, нефти, газового конденсата и производство сжиженного газа.
Шуртанское нефтегазодобывающее управление	<ul style="list-style-type: none"> • Добыча: природного газа, нефти, газового конденсата, переработка газа с выработкой сжиженного газа и газовой серы
Устюртское газодобывающее управление	<ul style="list-style-type: none"> • Добыча: природного газа и газового конденсата.
Газлийское нефтегазодобывающее управление	<ul style="list-style-type: none"> • Добыча: природного газа, нефти и газового конденсата.

Нефтегазопереработка. В этом секторе заняты 1 завод, 5 обществ с ограниченной ответственностью и 1 акционерное общество, которые ведут переработку углеводородного сырья с получением нефтегазопродуктов с высокой добавленной стоимостью.

Мубарекский газоперерабатывающий завод	<ul style="list-style-type: none"> • Переработка газа: сухой газа и производства газового конденсата, сжиженного газа и газовой серы
ООО «Шуртанский газохимический комплекс»	<ul style="list-style-type: none"> • Переработка газа: сухой газа и производства полиэтилена, газового конденсата, сжиженного газа и газовой серы
ООО «Бухарский нефтеперерабатывающий завод»	<ul style="list-style-type: none"> • Переработка нефти: производство бензина марок Аи - 80, Аи-90, Аи-93, авиакеросин, дизельное топливо, печное топливо, нефтяной кокс, битум
ООО «Чиназский нефтеперерабатывающий завод»	<ul style="list-style-type: none"> • Переработка нефти: дизельное топливо
ООО «Uzbekistan GTL»	<ul style="list-style-type: none"> • Переработка газа: производство синтетического жидкого топлива
АО «Махсусэнергогаз»	<ul style="list-style-type: none"> • Пуск и наладка технологических оборудования и установок

Транспортировка и хранение. Транспортировка нефтепродуктов осуществляется 15 предприятиями:



Реализацией нефтепродуктов занимается ООО «UNG Petro».

По направлению подготовки кадров в структуре общества ведут деятельность следующие учебные заведения:

Филиал РГУ нефти и газа им. И.М. Губкина в г. Ташкенте	<ul style="list-style-type: none"> • Высшее учебное заведение, осуществляющее подготовку высококлассных специалистов нефтегазовой отрасли
Бухарский профессиональный колледж нефтяной и газовой промышленности	<ul style="list-style-type: none"> • Среднее специальное учебное заведение, осуществляющее подготовку кадров для нефтегазовой отрасли
Ферганский профессиональный колледж нефтяной и газовой промышленности	<ul style="list-style-type: none"> • Среднее специальное учебное заведение, осуществляющее подготовку кадров для нефтегазовой отрасли.
ООО «UNG training»	<ul style="list-style-type: none"> • Центр повышения квалификации, осуществляющий подготовку и переподготовку кадров нефтегазовой отрасли

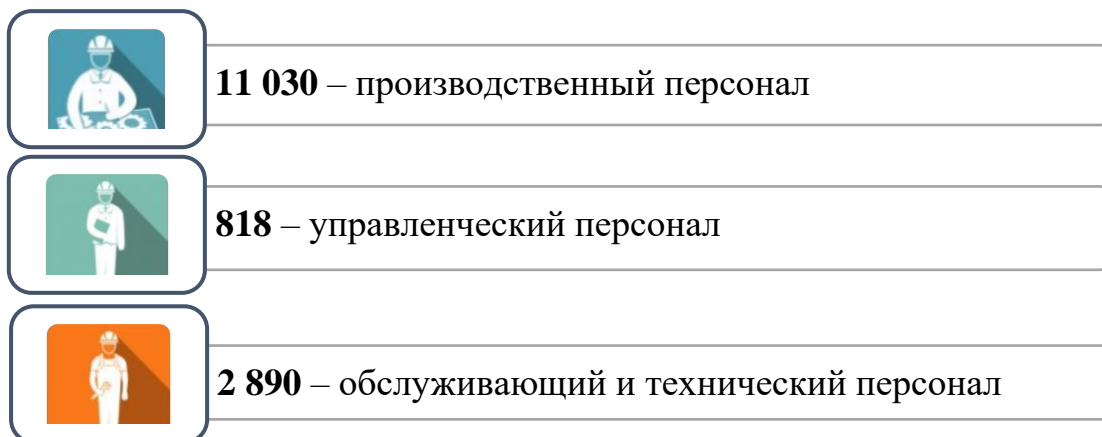
В комплекс сервисных подразделений акционерного общества входят следующие организации:

1. Узбекская военизированная часть по предупреждению и ликвидации нефтяных и газовых фонтанов	<ul style="list-style-type: none"> • Обслуживает пользователей недр при проведении работ по предупреждению возникновения и ликвидации открытых нефтяных и газовых фонтанов, осуществляет контроль за состоянием газовой безопасности на опасных производственных объектах
2. АО «Узнефтвазкудуктамирлаш»	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляет полное и текущее обслуживание и ввод в эксплуатацию нефтяных и газовых скважин из КРС
3. ООО «Нефт газ бино иншоат»	<ul style="list-style-type: none"> • Обслуживание зданий и сооружений
4. ООО «Узнефтвазбургулаш иншлари»	<ul style="list-style-type: none"> • Предоставляет услуги по бурению нефтяных и газовых скважин
5. УП «Мубораксувтаъминот»	<ul style="list-style-type: none"> • Предоставляет услуги по снабжению водными ресурсами структурных подразделений отрасли

IV. Кадровая политика Общества

Ключевым фактором эффективности любой организации являются трудовые ресурсы. Поэтому в своей кадровой политике Общество руководствуется высокими корпоративными ценностями и отдает предпочтение профессионализму, командной работе, эффективности и ответственности.

На сегодняшний день штатная численность персонала Общества составляет 14 738 человек. Из них: аппарат управления – 818 человек, производственный персонал 11 030 человек, технический и обслуживающий персонал – 2 890 человек.



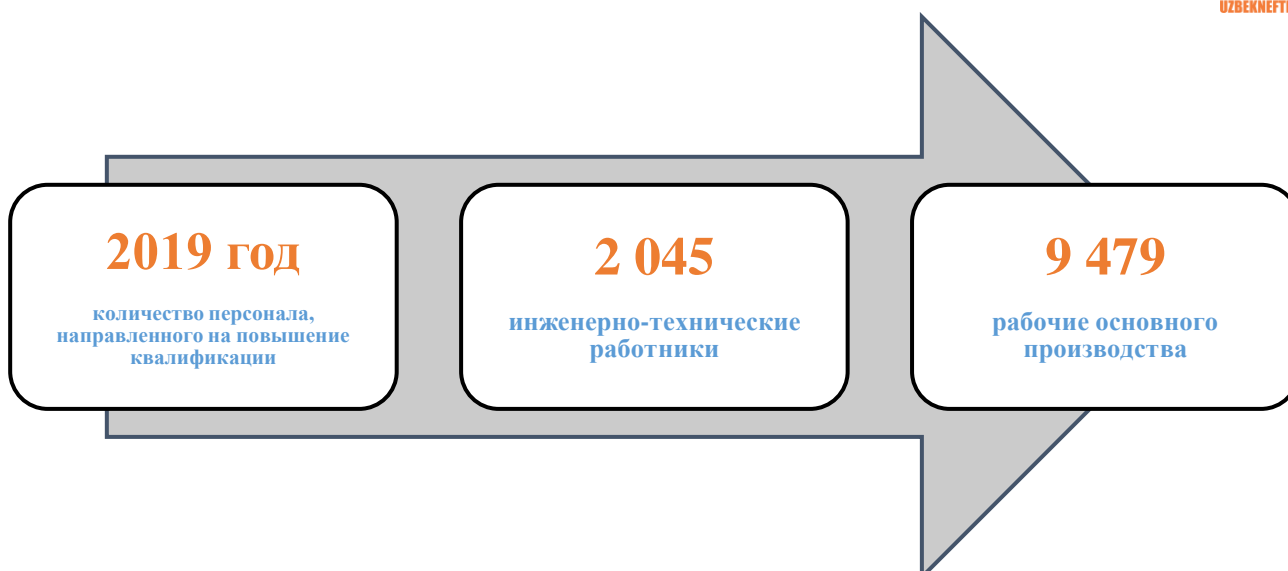
Подготовка молодых специалистов осуществляется в филиале Российского государственного университета нефти и газа имени И.М. Губкина в г. Ташкенте, Университете Инха в городе Ташкенте, Ташкентском государственном техническом университете, Ташкентском химико-технологическом институте, Каршинском инженерно-экономическом институте, Бухарском инженерно-технологическом институте, Ташкентском архитектурно-строительном институте, Ферганском политехническом институте и других.

Подготовка специалистов среднего звена осуществляется в отраслевых Бухарском и Ферганском профессиональных колледжах нефти и газа. В настоящее время в этих колледжах обучаются по основным направлениям профессий 603 учащихся, в том числе 456 - в Бухарском и 147 - в Ферганском.

Повышение квалификации руководителей и специалистов отрасли осуществляется в Академии государственного управления при Президенте Республики Узбекистан, в Республиканской высшей школе бизнеса и управления имени Абу Райхана Беруни, Банковско-финансовой академии, а также функционирующих в системе АО «Узбекнефтегаз» центре «Тасис-Укув», ООО «Межотраслевой учебно-курсовой комбинат» и других центрах повышения квалификации.

В настоящее время в магистратуре в Академии государственного управления при Президенте Республики Узбекистан обучаются 1 чел., Республиканской высшей школе бизнеса и управления имени Абу Райхана Беруни 12 чел. и в Банковско-финансовой академии 1 чел.

Кроме того, в настоящее время 1 специалист отрасли проходит обучение в магистратуре Международного университета Японии по программе безвозмездной помощи правительства Японии (JDS).



За 2019 год подготовку и повышение квалификации кадров в отраслевых учебно-курсовых комбинатах, различных учебных центрах, в том числе и зарубежных, а также в высших учебных заведениях прошли 11 524 чел., из них 2 045 чел. - ИТР и 9 479 чел. - рабочих основного производства.

Также, в соответствии с подписанным между АО «Узбекнефтегаз» и Академией государственного управления при Президенте Республики Узбекистан Соглашением «О научно-практическом сотрудничестве», в 2019 году 175 руководителей и специалистов нефтегазовой отрасли повысили свою квалификацию по направлениям «Руководство и лидерство», «Методы принятия решений в управлении», «Инновационный менеджмент» и «Управление изменениями».

В 2019 году в исполнительном аппарате Общества прошли стажировку более 40 человек из акционерных обществ и предприятий отрасли.

Для усиления профессионального и квалификационного роста работников, эффективного использования трудового потенциала работников и выполнения отраслевой программы по подготовке кадров указанная выше работа будет продолжена в 2020 году.

Подготовка и переподготовка рабочих кадров осуществляются на базе отраслевых учебных центров и учебно-курсовых комбинатах (Каршинский, Бухарский, Кокандский и учебный центр «ТАСИС - Укув»).

V. Продукты и услуги Общества

На нефтегазодобывающих и газоперерабатывающих предприятиях Общества добывают природный газ, газовый конденсат и нефть, производят сжиженный газ, полиэтилен и серу.



продукция переработки газа

товарный газ;
сжиженный газ;
стабильный конденсат;
полиэтилен;
сера

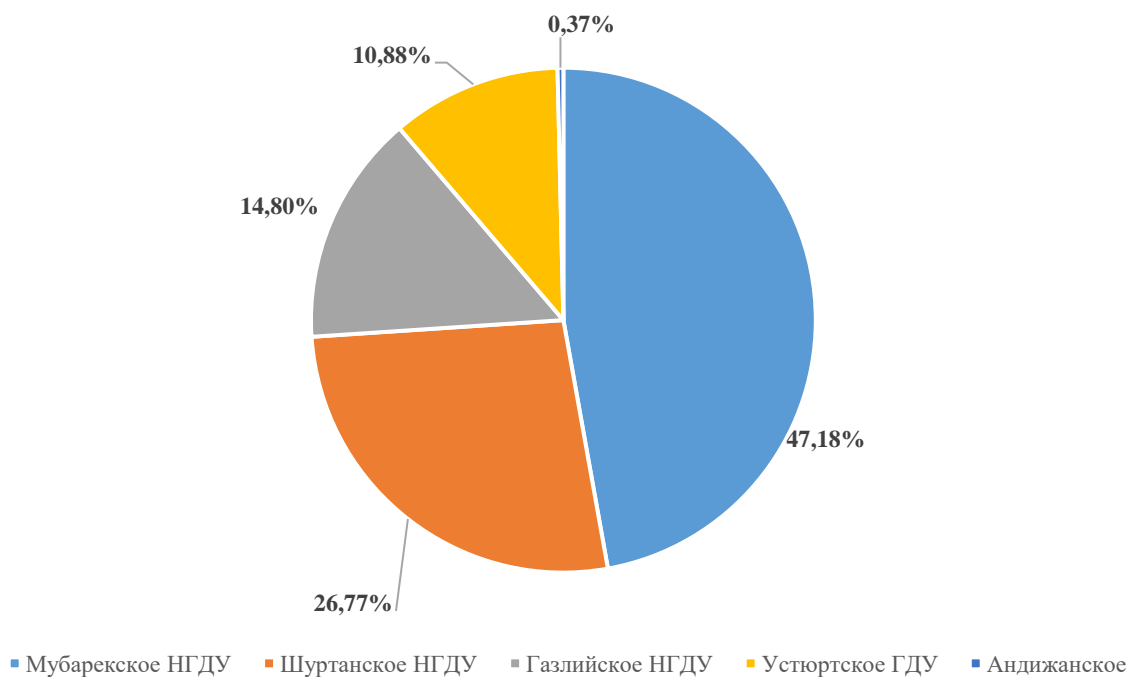


продукция переработки нефти

Автобензин марок
Аи-80,91,92,93,95;
Дизельное топливо;
Авиакеросин;
Мазут;
Печное топливо;
Битум;
Кокс;
Масла;
Прочие нефтепродукты;
Сжиженный газ

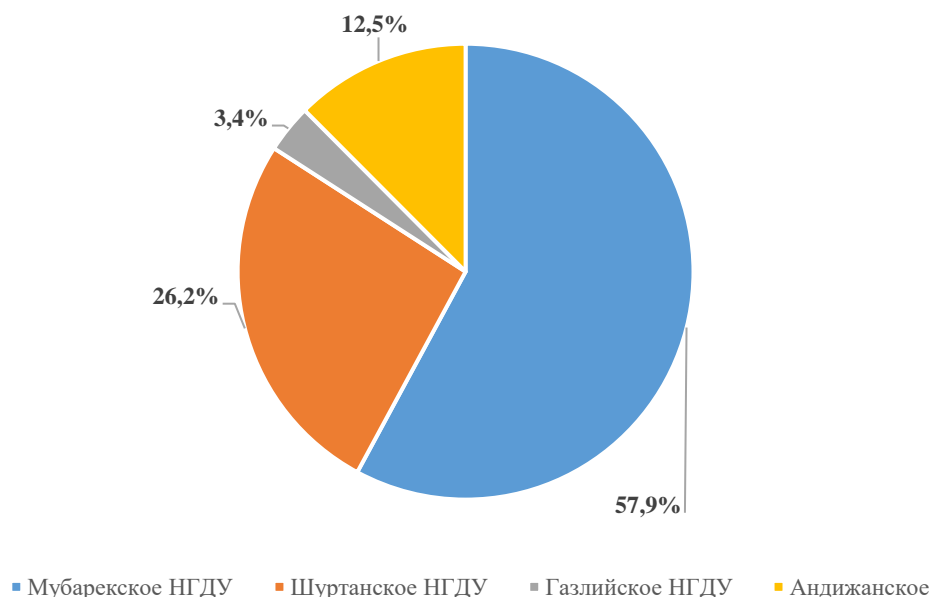
Более 25,0 млрд.куб.м (80%) добываемого природного газа приходится на Мубарекское и Шуртанское нефтегазодобывающие управления.

Добыча природного газа в разрезе нефтегазодобывающих управлений, в долях



Крупнейшими пяти месторождениями, обеспечивающими 50 % всего добываемого газа Общества, являются Шуртан (15,6 %), Алан (8,8 %), Южный Кемачи (7,9 %), Самантепа (7,8 %), Кокдумалак (7,4 %).

Добыча нефти в разрезе нефтегазодобывающих управлений за 2019 г, в долях



VI. Маркетинговый план

Маркетинг общества направлен на обеспечение рынка востребованными и конкурентными продуктами глубокой переработки углеводородного сырья с более высокой добавленной стоимостью, а также обеспечение растущего внутреннего рынка современными видами продуктов нефтегазопереработки по рыночным конкурентным ценам.

Основная доля производимой продукции Общества поставляется в первую очередь на внутренний рынок для покрытия существующего спроса. При этом сегментация внутреннего рынка включает в себя поставку бюджетным организациям, крупным стратегическим предприятиям республики, приобретающим нефтепродукты по прямым договорам или переработке импортного сырья на основе договора комиссии.

Общество экспортирует следующие виды продукции: полиэтилен, сжиженный газ, сера, масла, другие нефтепродукты.

Основными рынками сбыта экспортной продукции являются следующие страны: Иран, Польша, страны Прибалтики, Германия, Турция, Казахстан, Таджикистан, Кыргызстан, Афганистан и другие.

По результатам анализа рынка к 2025 году ожидается профицит продуктов нефтегазопереработки, что станет посылком для переориентации Общества по направлению увеличения глубины переработки углеводородного сырья с целью извлечения продуктов с высокой добавленной стоимостью и ее реализацией на экспорт.

VII. Производственный план

Деятельность по добыче жидких углеводородов и природного газа проводится на 185 месторождениях из них в разработке – 124, в консервации – 61.

При этом нефтяных (нефтегазоконденсатные, нефтегазовые, нефтяные) месторождений – 108, в том числе: в разработке – 84, в консервации – 24.



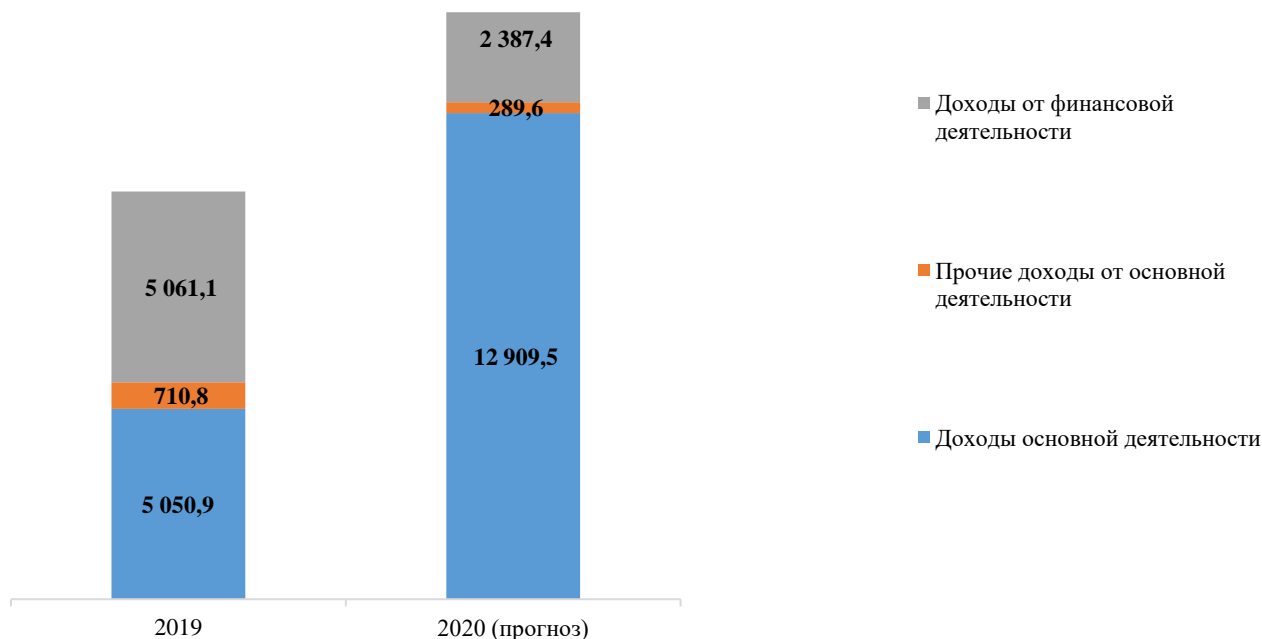
Газоконденсатных (газоконденсатные, газовые) месторождений 77, в том числе: из них в разработке – 40, в консервации – 37. Эксплуатационный фонд нефтегазодобывающих скважин по месторождениям Общества составляет 2 402 скважины.

VIII. Прогноз основных технико-экономических и финансовых показателей Общества на 2020 год

В целях обеспечения безусловной реализации производственного плана Общества, планируется сокращение расходов на спонсорство, своевременное погашение кредитов, снижение себестоимости продукции, а также сокращение непроизводственных расходов.

В 2020 году прогнозируется доход на сумму 15 587 млрд.сум.

Доходы Общества, млрд.сум



В таблице 1 приведены основные финансово – экономические показатели на 2020 год с учетом оптимизации.

В 2020 году чистая выручка от реализации продукции прогнозируется на сумму 11 177 млрд.сум.

В 2020 году совокупные затраты общества планируются в размере 10 559 млрд.сум, в том числе:

производственные затраты - 4 970 млрд.сум;

расходы периода -3 270 млрд.сум;

а также расходы по финансовой деятельности в размере 2 319 млрд.сум

Прогнозируется получение чистой прибыли 2 801 млрд.сум.

Ниже представлены прогнозные финансовые показатели Общества на 2020г.

Таблица №1. Прогноз основных финансово-экономических показателей на 2020г.

№	Наименование показателей	2018 год	2019 год	2020 год
1	Чистая выручка от реализации продукции	-	4 323	11 177
2	Производственная себестоимость	-	1 663	4 970
3	Расходы периода	86	1 100	3 270
4	Прочие доходы от основной деятельности	154	711	290

5	Доходы от финансовой деятельности	2 049	5 061	2 387
6	Расходы по финансовой деятельности	1 989	6 851	2 319
7	Прибыль до уплаты налогов	128	481	3 295
8	Налог на прибыль	-	21	494
9	Чистая прибыль/убыток	128	460	2 801

IX. Основные направления развития Общества

К 2025 году компания видит себя достигшей ключевых стратегических целей, среди которых:

- 1 •переходу к расширенному воспроизводству запасов углеводородов, способному обеспечить превышение прироста запасов над добычей;
- 2 •обеспечение добычи углеводородов на уровне, необходимом для полного удовлетворения потребностей внутреннего рынка, с привлечением широкого круга международных нефтегазовых компаний, обладающих передовыми технологиями;
- 3 •обеспечение рынка востребованными и конкурентными продуктами глубокой переработки углеводородного сырья с более высокой добавленной стоимостью;
- 4 •обеспечение растущего внутреннего рынка современными видами моторных топлив по рыночным конкурентным ценам;
- 5 •полная трансформация в совершенно новую вертикально интегрированную нефтегазовую компанию, построенную на принципах прозрачности, доходности и международных корпоративных стандартов ведения бизнеса;
- 6 •получение первой в стране в корпоративном секторе международного рейтинга от ведущих мировых рейтинговых агентств (S&P, Moody's и Fitch) и претендует на улучшение своих позиций;
- 7 •на регулярной и своевременной основе ведется публикация финансовой отчетности компании по МСФО, аудированная представителями «большой четверки»;
- 8 •подсчет и аудит запасов углеводородов по стандартам международной Системы управления углеводородными ресурсами (PRMS);
- 9 •ведение компанией политики по использованию различных финансовых инструментов (для улучшения своей инвестиционной привлекательности) для привлечения финансирования, среди которых долговые рынки капитала (выпуск еврооблигаций), кредитных средства МФИ и др.;
- 10 •реализация уникального проекта по производству синтетического жидкого топлива на базе технологии GTL, в области глубокой переработки углеводородов пуск в эксплуатацию проекта с производством продукции с более высокой добавленной стоимостью.

X. Охрана труда и техника безопасности

Основной задачей в сфере охраны труда и техники безопасности Общества будет обеспечение требований промышленной безопасности, безопасных условий труда, защита здоровья персонала и населения, проживающего в районах деятельности производственных предприятий Общества, контроль над соблюдением требований экологического законодательства, а также сохранение благоприятной окружающей среды.

Промышленные риски и экологические аспекты, связанные с воздействием на здоровье персонала, оборудование и окружающую среду, находятся под управлением Департамента промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда Общества.

В данной сфере уделяется приоритетное внимание недопущению и предотвращению аварий, несчастных случаев, профессиональных заболеваний и снижению негативного воздействия на окружающую среду.

Для обеспечения охраны труда и техники безопасности установлены следующие цели:

постоянное улучшение состояния промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, обеспечение контроля, выполнения этих обязательств;

достижение последовательного снижения показателей производственного травматизма, аварийности и негативного воздействия производства на окружающую среду;

повышение промышленной и экологической безопасности производственных объектов предприятий Общества до уровня, соответствующего наилучшим показателям в нефтегазовых компаниях мира за счет внедрения передовых научных разработок и технологий с целью поэтапного сокращения удельного потребления природных ресурсов, материалов и энергии при максимально возможном выпуске продукции;

создание и поддержание в Обществе результативной системы управления в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, обеспечивающей регулярное планирование и решение важнейших задач промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, возникающих перед Обществом;

создание в Обществе эффективных процедур подготовки и реализации программ в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, обеспечивающих постоянное выявление и решение наиболее важных задач промышленной безопасности, возникающих перед Обществом;

снижение техногенной нагрузки на окружающую среду, воздействия промышленных рисков от вновь вводимых объектов посредством улучшения качества подготовки предпроектной и проектной документации и проведения экспертизы промышленной безопасности в Общества;

повышение результативности производственного контроля соблюдения требований норм и правил в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, на объектах предприятий и акционерных обществ Общества;

осуществление взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами;

Для достижения поставленных целей будет:

обеспечиваться соблюдение требований применимого к деятельности

Общества законодательства Республики Узбекистан, и местного самоуправления в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, требований государственных, отраслевых стандартов и норм. Для этого в Обществе создаются и успешно функционируют системы управления промышленной безопасностью, охраной труда. Они построены в полном соответствии с действующим законодательством Республики Узбекистан, на основе лучшей отечественной и зарубежной практики и проходят процедуру сертификации на соответствие требованиям международного стандарта ISO 45001 и ISO 14001.

планироваться и реализовываться производственная деятельность с учетом законодательных и других принятых Общества требований в области промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, значительных промышленных рисков текущей и намечаемой деятельности, производимой продукции и оказываемых услуг;

осуществляться весь доступный и практически реализуемый комплекс мер по предупреждению аварийных ситуаций, а в случае их возникновения – приниматься меры по смягчению их последствий для здоровья персонала, окружающей среды и имущества;

проводиться постоянная, целенаправленная работа по снижению потерь нефти, нефтепродуктов и газа и поступлению их в окружающую природную среду путем внедрения передовых технологий с целью поэтапного сокращения удельного потребления природных ресурсов, материалов и энергии при максимально возможном выпуске продукции;

требоваться от работников отрасли и подрядчиков, ведущих работы на производственных объектах предприятий Общества, соблюдение соответствующих стандартов и норм в области промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда, принятых в Обществе;

привлекаться весь персонал Общества к активному участию в деятельности по выявлению и управлению промышленными рисками. В этих целях осуществлять соответствующие меры стимулирования, мотивации, обучение и повышение квалификации сотрудников исполнительного аппарата Общества, предприятий и персонала на их производственных объектах;

требоваться от всего персонала Общества осуществления работ в соответствии с действующими правилами и нормами промышленной и экологической безопасности, охраны здоровья и безопасности труда.