

KAZSERVICE

ЖУРНАЛ О НЕФТЕСЕРВИСНОМ БИЗНЕСЕ КАЗАХСТАНА

Апрель — Сентябрь 2022 /// №1-2 (39-40)

РЕЙТИНГ ТОП 50

**САМЫХ
ВЛИЯТЕЛЬНЫХ
ЛЮДЕЙ**
НЕФТЕГАЗОВОЙ
ОТРАСЛИ
КАЗАХСТАНА

**THE MOST
INFLUENTIAL
PEOPLE**
IN THE OIL & GAS
INDUSTRY
OF KAZAKHSTAN



Болат АКЧУЛАКОВ:
Долгосрочные задачи
министерства энергетики

Дармен АРОНОВ:
Прогрессивное развитие
проектов ТШО

LIVE LIFE TO
DISCOVER

NO MATTER WHERE OR WHY YOU
TRAVEL, THERE'S ALWAYS SOMETHING
NEW TO BE DISCOVERED



Located in the heart of the unique city of Atyrau, just moments from the dynamic business district, Renaissance Atyrau Hotel is a pure gem of hospitality. The hotel offers outstanding 202 guestrooms, prominent conference facilities and an array of outlets suitable for any occasion.

The hotel has recently undergone an extensive renovation and is proud to present its transformed lobby and public areas including Valeo Health Club, The Library and Champions Bar.

Renaissance Atyrau Hotel
Satpayev st. 15B, Atyrau,
060011, Kazakhstan,
T.: +7.7122.909 600
F.: +7.7122.909 618
www.renaissanceatyrau.com

R
RENAISSANCE[®]
ATYRAU HOTEL

DISCOVER MORE AT RENHOTELS.COM • CALL AND BOOK NOW: +7.7122.909 600

KAZSERVICE

АҚПАРАТТЫҚ-САРАПТАМАЛЫҚ ЖУРНАЛ / ИНФОРМАЦИОННО-АНАЛИТИЧЕСКИЙ ЖУРНАЛ
INFORMATIONAL-ANALYTICAL MAGAZINE

**ҚҰРЫЛТАЙШЫ
ЖӘНЕ ШЫҒАРУШЫ**
ЗТБ «Қазақстан мұнай сервистік
компаниялар одағы»

**УЧРЕДИТЕЛЬ
И ИЗДАТЕЛЬ**
ОЮЛ «Союз нефтесервисных
компаний Казахстана»

**FOUNDER
AND PUBLISHER**
Association of oil service companies
of Kazakhstan, LEA

РЕДАКЦИЯЛЫҚ КЕҢЕС
Д. Аугамбай
Редакциялық кеңестің басшысы

РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ
Д. Аугамбай
Глава редакционного совета

EDITORIAL BOARD
D. Augambay
Head of the editorial board

Е. Огай
«ҚазМұнайГаз» бұрғылау және өндіру
технологиясы ғылыми-зерттеу
институты» ЖШС бас директорының
өңдеу, өндіру және бұрғылау бойынша
орынбасары

Е. Огай
Заместитель Генерального директора
по разработке, добыче и бурению
ТОО «Научно-исследовательский
институт технологий добычи и бурения
«КазМұнайГаз»

E. Ogay
Deputy General Director on the
development, exploration and drilling
affairs, KazMunayGas scientific-research
institute for production and drilling
technologies, LLP

Р. Жақсылықов
KAZSERVICE одағының
Президиум төрағасы

Р. Жақсылықов
Председатель Президиума
Союза KAZSERVICE

R. Zhaksylykov
Chairman of the Presidium
of KAZSERVICE Association

А. Тоқаев
«Қазақ мұнай және газ институты»
АҚ Бас директорының Кеңесшісі

А. Тоқаев
Советник Генерального директора
АО «Казахский институт нефти и газа»

A. Tokayev
Advisor to General Director
of Kazakh Institute of Oil and Gas, JSC

ДИЗАЙН, БЕТТЕУ
Н. Сарина

ДИЗАЙН, ВЕРСТКА
Н. Сарина

DESIGN, LAYOUT
N. Sarinova

Журнал 03.10.2017
Қазақстан Республикасы
ақпарат және коммуникация
министрлігінде қайта тіркелген.
Тіркеу күәлігі №16677-Ж

Журнал перерегистрирован
в Министерстве информации
и коммуникаций Республики
Казахстан. Свидетельство
о регистрации
№16677-Ж от 03.10.2017

The Magazine is re-registered
in the Ministry of Information and
Communications of the Republic
of Kazakhstan. Registration
certificate
№16677-Ж as of 03.10.2017

Редакцияның мекен-жайы:
010000, Қазақстан Республикасы,
Нұр-Сұлтан қаласы,
Сауран көшесі, 3/1. «Сармат» ТҮК,
ВП-10

Адрес редакции:
010000, Республика Казахстан,
г. Нур-Султан, ул. Сауран 3/1.
ЖК «Сармат», ВП-10

Address of the editorial office:
010000, 3/1, Sauran street, VP-10,
Sarmat LC, Nur-Sultan,
the Republic of Kazakhstan

Тел./факс: +7 7172 54 78 17
e-mail: info@kazservice.kz
www.kazservicemag.kz

Тел./факс: +7 7172 54 78 17
e-mail: info@kazservice.kz
www.kazservicemag.kz

Tel./fax: +7 7172 54 78 17
e-mail: info@kazservice.kz
www.kazservicemag.kz

Таралымы 2 000 дана
©KAZSERVICE, 2022

Тираж 2 000 экземпляров
©KAZSERVICE, 2022

Circulation 2 000 copies
©KAZSERVICE, 2022



28-я Казахстанская
международная
выставка "Нефть и Газ"

28-30 сентября 2022
Атакент, Алматы, Казахстан

подробная информация:
www.kioge.kz

ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПАРТНЕР
Выставки и Конференции





НИЯЗ ЖУМАТ,
Генеральный директор
Союза нефтесервисных компаний Казахстана

Уважаемые члены Союза и читатели
журнала KAZSERVICE!

Мы знакомы со многими из Вас, однако на этот раз я выступаю на страницах этого журнала в качестве нового генерального директора Союза нефтесервисных компаний Казахстана. За годы работы в Союзе KazService я увидел множество интересных вещей, включая работу над большим проектом – Проектом будущего расширения месторождения «Тенгиз». Помню, как наша команда радовалась подписанию окончательного решения по финансированию, как активно шла борьба за вхождение в шорт-лист генподрядчиков ПБР, проводились многочисленные собрания экспертной группы по вопросам развития казахстанского содержания и многое другое.

Пусть казахстанский рынок ожидал немного больше от итогов реализации ПБР, стоит отметить, действительно множество компаний выросло благодаря данному проекту. Посещая базы членов Союза, с каждым разом мы замечали улучшения, видели расширение бизнеса и наблюдали растущий профессионализм. Это было интересное время многочисленных переговоров, встреч, форумов и прочего, где каждый старался быть вовлеченным в крупнейший нефтегазовый проект в мире. Отныне данный проект остается в истории, а наша задача лишь довести его до запланированного завершения.

На наш взгляд, новые горизонты нефтесервисной индустрии сконцентрированы сейчас в газовой отрасли. Созданная недавно национальная компания «QazaqGaz», имеет право на разведку и добычу, более того, активно работает над привлечением инвестиций в строительство трех новых ГПЗ мощностью 1 млрд м³/год, 2 млрд м³/год и 6 млрд м³/год на Карабатане. Мы ожидаем активное строительство новых объектов на Карабатане. В этом выпуске вы познакомитесь с интервью Санжара Жаркешова, председателя правления АО «НК «QazaqGaz».

Также стоит отметить, что казахстанским компаниям уже пора расширять свой взор на проекты за пределами Казахстана. Так, в наших недавних переговорах с компанией CСЕР мы узнали об ее желании привлечь казахстанские компании на свой проект в Катаре. Подобную практику можно широко распространить на все международные подрядные компании, которые были вовлечены в казахстанские проекты, ведь самое ценное, что остается у нас после крупных проектов, это обученные и опытные кадры, готовые работать по всему миру. Союз будет вести анализ перспективных международных проектов и вести переговоры по вовлечению казахстанских компаний.

Одним из по-прежнему актуальных вопросов, которые обсуждались еще в период падения цен на нефть в 2014-2016 годы, является диверсификация деятельности нефтесервисной отрасли.

Многие казахстанские компании сумели заработать капитал за прошедшие годы. На наш взгляд, на данном этапе важно диверсифицировать свою деятельность и инвестировать в другие сектора экономики. Не секрет, что наша страна обладает весьма скудными производственными мощностями.

Союз также активно ведет работу по различным государственным программам финансирования бизнеса. Более того, множество частных и венчурных инвесторов заинтересованы в рентабельных проектах. Так, в июне этого года официально был представлен Фонд прямых инвестиций Chevron, который готов входить в проекты с долей до 49%, оставаясь миноритарным акционером. Подробнее об этом расскажет в своем интервью в данном номере Жанар Гилимова, менеджер по реинвестициям Евразийского подразделения Chevron.

Однако самым интересным и ожидаемым для рынка проектом по-прежнему остается Фаза-2 Кашагана. Многие компании желают участвовать в данном проекте, однако стоит отметить его специфику – оффшор, тогда как в Казахстане компаний, имеющих опыт работы на оффшоре, можно пересчитать по пальцам. Союз уже ведет работу по привлечению иностранных подрядчиков, специализирующихся на оффшоре, для создания совместных предприятий с местными компаниями. Однако сами компании тоже должны параллельно проводить такую работу. Более того, на наш взгляд, государственным органам стоит усилить работу по подготовке к данному проекту.

Подготовка к ПБР началась еще в 2013 году, тогда как реальный старт проекта пришелся лишь на 2018 год. Тем не менее, нельзя оценить показатели казахстанского содержания на проекте как «отличные».

Все эти проекты очень важны именно сейчас, ведь через пятнадцать лет вектор мировой экономики, скорее всего, повернется в сторону возобновляемых источников энергии. Самыми важными активами Республики Казахстан станут не нефть и газ, а те самые работники, которые сегодня каждое утро одевают спецодежду, пытаясь повысить свое благосостояние за счет нефтегазовых проектов.

Январские события этого года наглядно показали на что способны многочисленные представители рабочих профессий. Именно поэтому Союз выделил для себя еще одно важное направление деятельности – кооперацию с профсоюзами. Важность создания благоприятных условий труда и разрешение трудовых конфликтов обрели свою актуальность, как никогда прежде.

В завершении стоит отметить, что ввиду закрытых тендерных процедур основных заказчиков рынка, триггером развития бизнеса в нефтесервисной отрасли является нетворкинг. Мы надеемся увидеть вас в предстоящей выставке и конференции «KIOGE-2022», а также на нашей X Ежегодной конференции «КАЗНЕФТЕГАЗСЕРВИС-2022», которая будет проводиться 18 ноября 2022 года в г. Атырау.

От лица Союза и его членов хочу поздравить всех профессионалов страны с предстоящим Днем работника нефтегазовой отрасли и искренне пожелать всем новых достижений, крепкого здоровья и благополучия!



70

НОВОСТИ ЧЛЕНОВ СОЮЗА

- 10 Интеллектуальные решения для удаленных объектов
- 11 Завершение работ по электрообогреву резервуаров для «Karabatan Utility Solutions» в СЭЗ НИИТ
- 12 Забота о людях = забота о Вашем бизнесе
- 14 «Шлюмберге» приглашает на международный форум цифровых технологий
- 16 Деловой завтрак с КРО
- 17 Деловой завтрак с NCOC
- 18 Деловой завтрак с ТОО «Тенгизшевройл»
- 20 Помощь компании «HORIZON» одному из первооткрывателей месторождения «Карачаганак»

ИНТЕРВЬЮ

- 22 Долгосрочные задачи министерства энергетики
- 32 Новые инициативы чистого топлива
- 34 Прогрессивное развитие проектов ТШО
- 42 Кто владеет информацией – тот владеет миром

РЕЙТИНГ

- 46 Рейтинг ТОП-50

КОМПАНИИ

- 70 Цели, задачи и история создания Частной Компании «Chevron Direct Investment Fund»

КОМПАНИИ

- 76 Служение своему народу, своей стране
- 86 Тенгизшевройл объявляет о результатах 2021 года

АНАЛИТИКА

- 92 Альтернативные маршруты
- 98 Данные из отчета Министерства энергетики за 2021 год



16



32



Интеллектуальные решения для удаленных объектов

Улучшение процессов управления и повышение качества жизни резидентов становится возможным благодаря инновациям. Компания «САС Казахстан» объявляет об успешном запуске инновационных решений для удовлетворения ожиданий клиентов из горнодобывающей и нефтегазовой отраслей с точки зрения безопасности, благополучия, производительности и эффективности.

Menu Engineering для оптимизации цепочки поставок

Menu Engineering помогает предугадать объемы закупок и избежать дефицита поставок в зависимости от количества резидентов. Это дает доступ к эффективному планированию меню и прогнозу закупок, а также к оценке еженедельных затрат, объемов продовольствия и пищевых отходов на один прием пищи с целью развития более ответственного потребления. Menu Engineering дает доступ к полному набору рецептов, который содержит более пятисот международных рецептов, соответствующих местной культуре. Каждый рецепт включает в себя полный подробный отчет о питании и энергетической ценности каждого блюда.

Menu Engineering позволяет резидентам точно знать, что они едят: благодаря цветовой маркировке рецептов, включающих подробную информацию об аллергенах, резиденты могут эффективно выбирать блюда, наиболее соответствующие их рациону. Этот инструмент также связан с базой данных по питанию, что позволяет следить за питательным балансом предлагаемых блюд и, таким образом, участвовать в улучшении самочувствия резидентов.

Мониторинг пищевых отходов для более эффективного управления ими

Умные весы позволяют отслеживать пищевые отходы на территории предприятия с момента их образования до вывоза. Эти весы позволяют собирать такие данные, как тип отходов, их стоимость, место их образования и способ переработки. Ежедневный подробный отчет об отходах на объекте дает доступ

к конкретной информации, такой как вес выброшенных отходов и их стоимость (в долларах США). Платформа обеспечивает полный контроль и четкое видение в долгосрочной перспективе. Данные способствуют принятию четких решений и помогают проектам реализовать план устойчивого управления отходами. Также данные могут быть использованы в качестве инструмента профилактики, чтобы показать объемы пищевых отходов и побудить резидентов к более ответственному потреблению, либо как инструмент, который может послужить началом устойчивого процесса сегрегации и управления пищевыми отходами.

WorkForce Management (WFM) для эффективного управления человеческими ресурсами

Благодаря функциям прогнозирования и бюджетирования, WorkForce Management позволяет использовать прогнозы для оптимизации размещения персонала и сбалансирования рабочей нагрузки по мере изменения потребностей в рабочей силе. Другими специфическими функциями являются планирование деятельности и гибкое составление расписания на основе всех бизнес-переменных, таких как период отпусков, доступность, рабочая нагрузка и отсутствие на рабочем месте, а также отслеживание времени и посещаемости.

WFM помогает работодателям управлять производительностью. Благодаря ежедневным и ежемесячным отчетам, содержащим подробное описание регистрации резидентов, диаграммы занятости комнат и прогнозы заполняемости лагерей. Таким образом, WFM позволяет повысить производительность труда.

Завершение работ по электрообогреву резервуаров для «Karabatan Utility Solutions» в СЭЗ НИИТ

Компания ТОО «nVent Термал КЗ» является производителем систем электрообогрева nVent Raychem, завершила выполнение основного объема работ по электрообогреву резервуаров установки водоподготовки и очистки стоков для проекта «Строительство объектов инфраструктуры специальной экономической зоны (СЭЗ) «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк» в Атырауской области (участки Карабатан и Тенгиз).



На основании проекта филиала ТОО «Bazis Construction» в г. Атырау, разработанного совместно с проектным институтом ТОО «ПИ «Промстрой-проект», специалистами nVent были выполнены строительно-монтажные и пусконаладочные работы по обогреву емкостей с применением греющих кабелей последовательного типа с полимерной изоляцией серии Raychem XPI для поддержания технологической температуры и защиты от замерзания:

- резервуары обессоленной воды 15 000 м³,
- резервуары речной воды 7500 м³,
- резервуары сбора сильноминерализованных стоков 2000 м³.

Мониторинг и контроль управления выполнен с применением интегрированной системы NGC-40, встроенной в панели управления системой электрообогрева.

Терминал управления Raychem TOUCH-1500, расположенный в операторной, позволяет отслеживать процесс электрообогрева удаленно и выполнять мониторинг за системой в режиме реального времени.

Реализованная система электрообогрева существенно экономит затраты на потребление электроэнергии, время на обслуживание и увеличивает скорость реакции персонала на любые внештатные ситуации.

Строительно-монтажные и пусконаладочные работы выполнялись квалифицированным местным персоналом nVent с наилучшим качеством, в сжатые сроки и на открытом пространстве, в том числе в зимний период.

Забота о людях = забота о Вашем бизнесе

ОО «KazGeoTech» является продуктом инвестиций немецкой компании KATT и казахстанской компании Crown-Plus, который вот уже в течение пяти полных лет успешно работает в Казахстане на рынке по предоставлению услуг по колтюбинговым технологиям и интенсификации добычи. На сегодняшний день компанией выполнено свыше двухсот пятидесяти работ с применением ГНКТ, насосных и азотных установок. Если в начале деятельности компании в перечень заказчиков KazGeoTech входили в основном казахстанские недропользователи, то сейчас все больше выполняются работы с иностранными операторами и консорциумами на проектах СРП с наличием в работах 100% казахстанского содержания.

Одним из таких значимых объектов KazGeoTech является проект ГНКТ на месторождении «Чинаревское», расположенном в Западно-Казахстанской области. Глубокие скважины, высокое содержание сероводорода и углекислого газа относят это месторождение к ряду непростых проектов в Казахстане. Тем не менее, высокое качество услуг и строгое соблюдение правил в области техники безопасности, заложенные как обязательные требования в основы еще в начале создания KazGeoTech, позволили достаточно молодой организации победить в конкурсе, успешно конкурируя с крупнейшими международными компаниями.

Как показывает обратная связь, заказчик остается довольным уровнем оказываемых услуг и ожидает еще большего взаимного развития в целях оптимизации добычи на месторождении и дальнейшего успешного сотрудничества с нами. Нельзя не отметить важность принципа «Довольный сотрудник – довольный заказчик. Этого понимания стараемся придерживаться всегда», — говорит Нурбек Медеуов, директор компании. В компании регулярно проводятся анонимные опросы на различные темы, включая удовлетворенность сотрудника условиями труда, заработной платы, а также другие личные вопросы. Для повышения квалификации сотрудники направляются в зарубежные партнерские компании для обмена опытом и дополнительного обучения.



Один из последних примеров, командировка сотрудника в Германию, г. Везендорф по программе повышения квалификации на завод GOES GmbH – производителя нефтегазового оборудования, которое используется в компании.

Во время командировки сотрудник KazGeoTech прошел практику, где научился навыкам сбора и подготовки «с нуля» азотного оборудования для одного из клиентов завода. Такой опыт значительно повышает профессионализм сотрудника, а полученные знания и такие приятные командировки за границу мотивируют сотрудника, от чего все стороны остаются в выигрыше.

В планах компании отправить еще несколько сотрудников по программе обучения на завод в Германию в этом году.

С каждым годом в Казахстане все больше и больше поднимается вопрос о срочном увеличении доли местного содержания в товарах, работах и услугах. При этом, крайне важно требовать достаточный уровень квалификации заменяющих иностранных специалистов работников с казахстанским паспортом. Особенно это касается оффшорных проектов и проектов с высоким содержанием сероводорода. К этому вопросу необходимо подходить с высокой ответственностью и максимальной подготовкой кадров.



«Шлюмберже» приглашает на международный форум цифровых технологий

Внедрение цифровых технологий ускоряется в нашем мире с каждым днем. Независимо от масштаба бизнеса, благодаря инновациям в технологии искусственного интеллекта и облачных вычислений компании открывают для себя все больше возможностей для роста. Теперь им доступны ресурсы для вывода производительности на принципиально новый уровень.

20-22 сентября 2022 года компания «Шлюмберже», впервые с 2019 года, открывает двери своего традиционного международного форума цифровых технологий – **Schlumberger Digital Forum 2022**.

В ходе Форума будут продемонстрированы возможности новейших цифровых решений для решения актуальных задач в области геологоразведки, разработки месторождений и добычи углеводородов. Партнеры компании расскажут о примерах успешного применения цифровых технологий и результатах, которые будут влиять на развитие отрасли в ближайшие годы.

Акцент мероприятия будет сделан на технологиях, которые определяют темп изменений в энергетической отрасли и используют методы искусственного интеллекта, машинного обучения и цифровых решений для решения практических задач.

Технические секции Форума включают в себя следующие темы:

- применение цифровых решений для задач в любом секторе энергетического цикла – от планирования до разработки, бурения, добычи, развития инфраструктуры и передачи энергии;
- инновационные подходы к искусственному интеллекту, управлению данными, аналитике и «цифровым двойникам», которые после их развертывания, принесли очевидную ценность для бизнеса.

Программа Форума находится в стадии формирования. Номинировать доклад на включение в программу может любая компания, которая готова поделиться с мировым сообществом своими достижениями практического применения цифровых решений и методов работы с искусственным интеллектом, методов машинного обучения и аналитики данных.

Рекомендации к заявке

Тезисы должны быть написаны на английском языке, в объеме не более 500 слов. Информация должна включать:

- *описание местоположения изучаемой области, актива, проекта или программы;*
- *описание проблемы, которую было необходимо решить;*
- *использованные подходы и любые инновационные рабочие процессы, решения или методы, которые позволили решить проблему;*
- *полученные результаты;*
- *выводы и рекомендации, которые могут быть полезными для применения в похожих ситуациях или для дальнейшего развития методов и технологий.*

Все заявки будут проходить процесс анализа и отбора в основную программу экспертным комитетом Форума. При положительном решении о включении доклада в программу автору предоставляется бесплатное участие в Форуме, возможность поделиться полученными результатами с более, чем 1 000 ведущих отраслевых экспертов.

Как это было в 2019 году

Форум компании «Шлюмберже» собрал рекордное количество участников – свыше восьмисот человек из шестидесяти пяти стран. На долю партнеров, представители которых посетили мероприятие, приходится более 70% мировой добычи нефти и газа.

Применение самых передовых технических решений на практике было продемонстрировано в партнерстве с глобальными технологическими и нефтегазовыми компаниями.

В ходе мероприятия «Шлюмберже» представила четыре облачных приложения в среде DELFI, охватывающих разведку, бурение, разработку месторождений и добычу, и позволяющих переосмыслить рабочие процессы нефтегазовых компаний, объединяя мультидисциплинарные команды в единой среде.

В течение трех дней двенадцать руководителей крупнейших компаний выступили с пленарными докладами. Пять тематических треков включали в себя более двухсот докладов, которые позволили участникам всесторонне обсудить перспективы развития отрасли в условиях цифровых и технологических изменений. Со стороны Казахстана в состав участников и спикеров вошли более пятнадцати человек, представляющие компании ТОО «КМГ Инжиниринг», NCOC N.V., Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В., ТОО «Кумколь Транс Сервис», «Петро Казахстан Оверсиз», ТОО «СП «КазГерМунай», которые поделились своим опытом с мировой нефтегазовой общественностью.

Подать заявку на участие с докладом и подписаться на новости Форума можно на сайте мероприятия: www.software.slb.com

Деловой завтрак с КРО

9 февраля 2022 года в г. Нур-Султан, в отеле RIXOS, Союз нефтесервисных компаний Казахстана провел деловой завтрак с руководством компании

«Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КРО). Делегацию оператора возглавил Джанкарло Руйу, генеральный директор КРО. Также в состав делегации вошли Адам Чарльз, заместитель генерального директора КРО/директор по производству, Куаныш Кудайбергенов, заместитель генерального директора КРО, Джозуе Делла Бьянка, директор по организации поставок и Ержан Абылханов, управляющий по развитию казахстанского бизнеса. От казахстанского бизнеса приняли участие более двадцати нефтесервисных компаний.



Представители КРО поделились с планами работ компании и рассказали о переходе на электронные закупочные процедуры, об усилении и важности развития казахстанского содержания, о политике антидемпинговых цен и обсудили другие вопросы. Также представители КРО поделились информацией о планах реализации капитального ремонта, который планируется в сентябре-октябре 2022 года.

На встрече участники обсудили тему увеличения заработной платы сотрудникам подрядных и субподрядных организаций, работающих на Карачаганакском месторождении. Позже руководством КРО было принято решение об увеличении зарплаты на 60 000 тенге.

В настоящий момент на Карачаганакском проекте трудятся более тринадцать тысяч сотрудников казахстанских подрядных и субподрядных организаций.

Важно отметить, что КРО является лидером по налоговым выплатам за каждую добытую тонну нефти, а также имеет высокие показатели по внутристрановой ценности (свыше 80%). Да, сейчас казахстанское содержание называют именно так. Подобные встречи нацелены на то, чтобы у представителей бизнес-сообщества была возможность задать интересующие их вопросы, обсудить дальнейшие планы реализации проектов, а также лучше понимать нужды оператора.



Деловой завтрак с NCOC

4 марта 2022 года в г. Атырау прошла неформальная встреча Союза нефтесервисных компаний Казахстана и его членов с топ-менеджментом North Caspian Operating Company (NCOC).

Делегацию NCOC возглавил Оливье Лазар, управляющий директор NCOC, представивший представителям отечественного бизнеса Талгата Масгутова, вновь назначенного руководителя по закупкам и контрактам, который ранее работал в проекте «Тоталь Дунга» и системе Maersk.

По информации NCOC, капитальный ремонт на месторождении «Кашаган» начнется 1 июня 2022 года, а работам по проекту Bundle-1 будет дан старт в мае месяца. Паоло Бой, технический директор NCOC, поделился планами дальнейшего расширения Кашагана, также сообщив, что FEED проекта «2А» вручен совместному предприятию, в которое входят три компании. В них 50%-ная доля принадлежит атырауской инжиниринговой компании. Это отличный тренд, когда на серьезные работы будут привлекаться местные и новые инжиниринговые компании.

На встрече с членами Союза были заданы вопросы о процессе выбора субподрядчика и влияния NCOC на данный процесс. Члены делегации NCOC ответили, что выбор субподрядчика происходит на этапе тендера между самими участниками тендера. На вопрос, почему они выбрали компанию «АксайГазСервис», а не региональные компании, они сообщили, что при проведении процедур закупок оператор не ограничивается определенным регионом.

Оператору был представлен ряд предложений по долгим процедурным процессам, а также было предложено обсудить стратегию работ для генеральных подрядчиков. Также задавались вопросы по предквалификации. Участники делового завтрака выразили свои опасения насчет контрактов, которые были заключены в тенге.

Вследствие девальвации и слабости тенге, данный вопрос является особенно важным для казахстанских компаний.

Нурболат Тулемиссов сообщил, что ведется список местных производителей, цехов и заводов. Для крупных проектов предоставляют список производителей, вследствие чего казахстанским компаниям следует быть более активными в части производства различных видов продукции, которые они производят. Отечественным компаниям нужно чаще обновлять свои контактные данные. Оператор сообщил, что не может рекомендовать какие проекты брать на реализацию. Он полномочен лишь делиться информацией о проектах с крупными EPC-подрядчиками.

Также была затронута тема об увеличении срока действия специальной техники с пяти до десяти лет, так как транспорт за этот период не успевает окупиться, а местные компании попросили оказать поддержку для бизнеса. Оператор отклонил данное предложение, ссылаясь на необходимость соблюдения требований по технике безопасности.

По словам Оливье Лазара, расширение Северо-Каспийского проекта, возможно, станет последним масштабным проектом в нефтегазовой отрасли, для чего требуются всестороннее понимание и тесное взаимодействие со стороны государства, бизнеса, инвесторов и Полномочного органа PSA.



Деловой завтрак с ТОО «Тенгизшевройл»

4 марта 2022 года в г. Атырау Союз нефтесервисных компаний Казахстана организовал деловой завтрак с участием бизнеса и компании «Тенгизшевройл».

Делегацию оператора возглавил Кевин Лайон, генеральный директор ТШО, а со стороны казахстанского бизнеса участвовало более сорока казахстанских компаний.

Представители ТШО рассказали, что результаты казахстанской локализации превысили изначальные цели. Запланированные инвестиции в размере 11,9 млрд долларов США увеличились до 17,4 млрд долларов США. Кевин Лайон отметил, что за это время было создано 70 000 рабочих мест, хотя обязательство, принятое при принятии окончательного инвестиционного решения, составляло создание 20 000 рабочих мест. ТШО превысил этот показатель более чем в три раза, что оказало положительное влияние на социально-экономическую ситуацию в Казахстане.

ТШО сотрудничает с более пятистами компаний, с которыми заключены контракты в рамках реализации проекта ПБР-ПУУД. По словам Кевина Лайона, компании получили огромный опыт работы на таких проектах. Он отметил, что можно гордиться людьми, которых оператор вырастил на проектах. Они получили бесценный опыт и навыки, что станет залогом их будущего успеха.

Далее по ходу встречи были затронуты вопросы о стратегии по будущим мастер-контрактам на base business. Дальнейшая стратегия будет прорабатываться с отделом по развитию казахстанского содержания.

Какие бы ни рассматривались поставщики, ТШО, в первую очередь, обращает особое внимание на критерии надежности и соответствия всем требуемым сертификатам. Кевин Лайон пообещал, что постепенно будут вноситься изменения, добавив, что принципиальных изменений в существующую стратегию и в базовые бизнес-операции не произойдет. При этом он заверил, что ежегодно ведется работа над постепенным улучшением возможностей по мере проведения новых тендеров.

Нурлан Жумагулов, генеральный директор KazService, затронул вопрос о компенсации налогов субподрядчикам, так как компенсации, выплаченные оператором, подлежат 12%-ному налогообложению, что ударит по прибыльности многих субподрядных компаний. В ответ на этот вопрос ТШО попросил отечественные компании взять часть ответственности на себя, чтобы совместными усилиями решать имеющиеся проблемы. Также были обсуждены проблемы, связанные с Северной частью Каспийского моря и опреснением воды из Каспийского моря с помощью альтернативного водоснабжения, где были рассмотрены месторождения «Бали» и «Жанасу», расположенные в Жылыойском районе.



Участники деловой встречи обсудили влияние российско-украинского конфликта на маршрут транспортировки нефти и рассмотрели альтернативные маршруты поставок нефтепродуктов через Каспийское море, в частности через нефтепровод «Баку – Тбилиси – Джейхан» (БТД).

Следующий вопрос касался передачи вахтовых поселков ТШО подрядным организациям. Сатжан Хасанов ответил, что в 2021 году были приняты решения по передаче вахтовых поселков, но в связи с возникшей пандемией это задача не была выполнена. В рамках первого этапа этого процесса было отправлено письмо по процедурным моментам. Далее предстоит провести дальнейшую работу.

Также были заданы вопросы от лица рабочих про различие уровня заработных плат при выполнении одинаковых типов и объемов работы, но с различной локацией. Оператор ответил, что характер работы может быть таким же, но для работы в определенных местах может потребоваться наличие сертификатов ввиду различного уровня сложности проектов.

На вопрос о компенсации, связанной с простоями во время коронавирусной пандемии, представители ТШО ответили, что на данный момент идут процессы валидации и проверки ковид-компенсаций. Поэтому им нужна необходимая документация для утверждения этих компенсаций. По мере их получения они будут обрабатывать этот процесс.

Они ценят терпение, которые проявляют подрядные компании и говорят, что этот процесс может занять определенное время. Касательно повышения срока эксплуатации транспортных средств и специальной техники, представители ТШО отметили, что для транспортных средств существуют экологические требования и действует программа надежности. Этот вопрос может быть рассмотрен, по итогам чего будут сделаны определенные исключения для отдельных видов транспортных средств.

Представители Союза KazService попросили ТШО взять на контроль вопрос о монопольном положении компании «BTS», которая предоставляет системы IVMS для отслеживания движения и соблюдения правил безопасного вождения, а также системы Guardian на всех грузовых автомашинах для отслеживания и мониторинга усталости водителей. Представителями ТШО был дан ответ о том, что ведутся работы по демонополизации, и на данный момент идет процесс по поиску альтернативной компании, которая может предложить спектр услуг в данном направлении.

В конце встречи Кевин Лайон поблагодарил Союз KazService за организацию встречи и участников мероприятия, отметив важность совместной работы. Он также добавил, что ТШО ценит поддержку, пообещав предложить взаимовыгодное и долгосрочное решение по всем имеющимся вопросам.

Помощь компании «HORIZON» одному из первооткрывателей месторождения «Карачаганак»

В ходе работы над одной из статей для данного выпуска совместно с фондом «Мунайшы», журнал KAZSERVICE узнал о нелегкой судьбе Николая Иващенко, ветерана нефтегазовой отрасли Казахстана и одного из первооткрывателей месторождения «Карачаганак».

Николай Иващенко родился 3 апреля 1937 года в п. Лубенка, Чингирлауского района Западно-Казахстанской области. В 1956 году был призван в Советскую Армию, а военную службу проходил в ГДР, откуда был демобилизован в 1959 году. В 1967 году он переехал в г. Уральск, где в 1974 году поступил на работу в Уральскую нефтегазоразведочную экспедицию глубинного бурения, где работал старшим дизелистом буровых установок в бригаде №1 под руководством Сергея Лапшина. В августе 1978 года Сквжина №10 дала приток газа и конденсата. Это событие считается датой открытия Карачаганак – уникального месторождения.

В 1988 году ветеран отрасли был направлен в Объединение «Зарубежгеология», работавшее при министерстве нефтяной промышленности СССР для выезда в заграничную командировку. Два года работал в Йемене. По возвращении домой вплоть до выхода на пенсию Николай Иващенко работал машинистом буровых установок пятого разряда в Уральской геологоразведочной экспедиции.

За годы своей работы он был удостоен следующих наград: «Труженик тыла», «Ветеран труда», юбилейные медали в честь победы в Великой Отечественной войне, медали «120 лет нефтяной и газовой промышленности» и «40 лет открытия Карачаганакского месторождения».

К сожалению, после перенесенного обширного инфаркта в 1994 году Николай Иващенко получил инвалидность. В 2022 году ему была проведена операция по ампутации правой ноги.



Союз KazService узнал о нелегкой судьбе первооткрывателя Карачаганакского месторождения от фонда «Мунайшы», в который обратился герой этой публикации. Общественный фонд, объединяющий более 9 000 ветеранов нефтегазовой отрасли, проводит обширную программу по социальной и духовно-моральной поддержке нуждающихся ветеранов нефтяников.

На клич о помощи для ветерана нефтегазовой отрасли практически моментально откликнулась компания «HORIZON», полностью взяв на себя приобретение электрической инвалидной коляски с пультом управления для ветерана отрасли.

Дирекция компании менее чем за неделю организовала закуп и доставку необходимого инвентаря для Николая Иващенко, постоянно контролировала весь процесс с самого начала. Поставив в приоритет нужду ветерана, было решено не проводить торжественное вручение с приглашением СМИ и привлечь профессиональных фотографов. Руководство «HORIZON» вместе с представителями фонда «Мунайшы» просто привезли коляску домой к Николаю Иващенко, помогли ее собрать, а также поговорили с ним по душам за чашкой чая.

Журнал KAZSERVICE выражает огромную благодарность всей команде компании «HORIZON». Союз нефтесервисных компаний Казахстана и его члены гордятся тем, что в его рядах имеются такие компании. В преддверии Дня работника нефтегазовой отрасли Казахстана, было бы просто неприемлемо отмечать праздник, зная, что в стране живет ветеран отрасли, нуждающийся в поддержке.



«ВСЯКОМУ ЧЕЛОВЕКУ ЛЕСТНО БЫТЬ ПЕРВООТКРЫВАТЕЛЕМ И МНЕ И МОИМ КОЛЛЕГАМ УДАЛОСЬ ИМИ СТАТЬ. НАМИ БЫЛА ЗАЛОЖЕНА ПЕРВАЯ СКВАЖИНА НА КАРАЧАГАНАКЕ, КОТОРАЯ ДАЛА СЕГОДНЯ ШИРОКО ЭКСПОРТИРУЕМУЮ ПРОДУКЦИЮ» – ОТМЕЧАЕТ НИКОЛАЙ ИВАЩЕНКО.



О КОМПАНИИ

Компания «HORIZON» была основана в 2007 году с целью исследования феномена «культуры безопасного труда», развития и улучшения культуры безопасного труда путем обучения руководителей и специалистов, анализа состояния безопасности труда на производстве и внедрения передовых международных стандартов и лучших мировых практик.

Компания помогает собственникам бизнеса обезопасить себя от скрытых угроз, через обучение в рамках международных программ и внедрение инструментов управления безопасностью труда на производстве. Вся деятельность направлена на повышение осведомленности работников о рисках и способах их снижения до контролируемого уровня. Специалисты производственных компаний могут получить в компании международную квалификацию, возможность работать в крупных международных компаниях по всему миру и вступить в клуб международных специалистов.

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ЗАДАЧИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ

*Казахстан вступил в эпоху новых трендов, связанных с декарбонизацией глобальной экономики. Уже сегодня весь мир заявляет о готовности достичь своей углеродной нейтральности к середине этого столетия. Для многих стран это обещание является огромным вызовом, в то же время тающим большие возможности. Казахстан, который является одним из крупнейших поставщиков углеводородного сырья, также заявил о своей готовности реформировать свою энергетическую отрасль. В то же время актуальными остаются вопросы развития нефтегазовых проектов, успешная реализация которых позволяет пополнять государственный бюджет. **Болат Акчулаков**, министр энергетики Республики Казахстан, рассказывает журналу KAZSERVICE о текущих и будущих планах развития отечественного нефтегазового и энергетического секторов, включая продвижение вопросов, связанных с ВИЭ.*

Болат Уралович, за свою карьеру Вы прошли через множество ключевых позиций в нефтегазовой отрасли. Какие основные цели и задачи поставлены перед министерством энергетики Республики Казахстан?

➤ В среднесрочной перспективе перед Министерством энергетики поставлена задача по достижению ряда целей по различным направлениям. В области **электроэнергетики** по поручению Главы государства был разработан Энергетический баланс до 2035 года, в котором потребление электроэнергии составит порядка 153 млрд кВт*ч.

В целях обеспечения электрической энергией потребителей страны Министерством энергетики совместно с энергетическими компаниями страны проводится работа по модернизации действующих и вводу новых генерирующих мощностей.

В рамках рынка мощности заключены двенадцать инвестиционных соглашений с действующими энергопроизводящими организациями, что позволяет провести модернизацию и реконструкцию генерирующих активов существующих станций (ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар», АО «Атырауская ТЭЦ», АО «Актобе ТЭЦ» и другие) суммарной мощностью **1 653 МВт** до 2027 года. Для частичного покрытия дефицита регулировочной мощности Министерством

энергетики ведется работа по обеспечению строительства в 2025 году новых генерирующих станций с маневренным режимом генерации на юге страны (планируется ввод ПГУ в Кызылординской и Туркестанской областях) мощностью **1 200 МВт**.

Также до 2027 года в рамках ряда перспективных проектов, находящихся на стадии проработки, планируется ввести дополнительные электрические мощности. Необходимо отметить, что на сектор генерации влияет ряд факторов по снижению экологического влияния, в том числе принятые обязательства по сокращению выбросов парниковых газов (к 2030 году снижение выбросов на 15% к уровню 1990 года) и достижению углеродной нейтральности к 2060 году. Мерами по уменьшению выбросов парниковых газов в рамках низкоуглеродного развития экономики является развитие ВИЭ, как экологически чистых источников энергии, а также использование потенциала гидроэнергетики. К 2025 году планируется достичь доли выработки электроэнергии от ВИЭ до 6% и к 2030 году – до 15%.

Вместе с тем, учитывая необходимость сохранения энергетической безопасности и надежного электроснабжения экономики и населения страны, планируется сохранить роль угольной генерации до 2040 года с постепенным снижением ее доли в общей выработке электроэнергии.



Кроме того, для достижения устойчивости национальной сети необходимо завершить реализацию ряда важных проектов. К ним относятся введение в эксплуатацию новых электросетевых объектов, усиление электрической сети Западной и Южной зоны Единой энергетической системы Республики Казахстан.

До 2025 года планируется ввод в эксплуатацию пятьдесят девять проектов ВИЭ мощностью почти 1,4 ГВт:

- 13 гидроэлектростанций мощностью 163,57 МВт;
- 34 ветровых электростанций мощностью 960,04 МВт;
- 12 солнечных электростанций мощностью 271,85 МВт.

Кроме того, для достижения устойчивости национальной сети необходимо завершить реализацию ряда важных проектов. К ним относятся введение в эксплуатацию новых электросетевых объектов, строительство второй цепи транзита между Западно-Казахстанской, Атырауской и Мангистауской областями, а также усиление электрической сети Южной зоны Единой энергетической системы Республики Казахстан.

В нефтяной отрасли в 2025 году министерство энергетики ставит задачу добыть 100 млн т нефти, для чего необходимо реализовать ряд проектов. Во-первых, нужно своевременно завершить реализацию проекта Будущего расширения / Проекта управления устьевым давлением на месторождении «Тенгиз», что позволит увеличить добычу нефти на 12 млн т в год. Во-вторых, необходимо реализовать необходимые проекты по поддержанию полки добычи и расширению Карачаганакского месторождения (*ПРТК-1А и ПРК-1В*), которые позволяют сохранить добычу нефти на уровне 10-11 млн т в год.

Третьим важным проектом является реализация проектов на Кашаганском месторождении. До 2025 года планируется завершить строительство газоперерабатывающего завода с объемом переработки газа в 1 млрд м³, а также начать строительство аналогичного завода объемом в 2 млрд м³ газа. Реализация данных проектов позволит увеличить добычу нефти в стране на 4 млн т.

В газовой отрасли предстоит работа по обеспечению ее дальнейшего устойчивого развития и усиления энергетической безопасности страны, для чего надлежит расширять ресурсную базу путем ввода в эксплуатацию новых месторождений. Планируется увеличение производства товарного газа до 26,4 млрд м³/год к 2025 году за счет своевременного ввода новых месторождений. Обеспечение роста ресурсной базы газа планируется за счет проведения доразведки на новых месторождениях «Имашевское» (172 млрд м³), «Хвалыньское» (166,7 млрд м³), «Каламкас-море» (81 млрд м³), «Рожковское» (28,8 млрд м³), «Ансаган» (22 млрд м³), «Каменско-Тепловско-Токаревской» группе месторождений (41,8 млрд м³) и др.

Учитывая долгосрочный баланс по производству и потреблению газа, необходимо рассматривать вопросы рационального использования ресурсов и наращивания ресурсной базы. Для разработки перспективных ресурсов газа требуется наличие комплексной инфраструктуры, включая мощности по подготовке и переработке сырого газа.

Транспортировка газа отнесена к опасной производственной категории, вследствие чего необходимо обеспечить бесперебойное и безопасное газоснабжение потребителей страны в целях исключения рисков срыва внутреннего газоснабжения. Критическая изношенность газотранспортной инфраструктуры может создать угрозу возникновения аварии и стать причиной перебоев или отключения подачи газа потребителям.

Министерство энергетики ставит задачу по модернизации газотранспортной системы, которая позволит сократить изношенность газовой инфраструктуры с 75% до 25% за счет увеличения расходов на ремонт.

В целях улучшения экологической ситуации, повышения качества жизни населения, а также развития МСБ будет продолжена работа по газификации страны, где в соответствии с Генеральной схемой планируется достичь уровня газификации страны в пределах 60% к 2025 году.

Согласно поручению Главы государства будет продолжена дальнейшая газификация страны, в том числе северных регионов, с целью увеличения охвата населения природным газом до 13,5 млн человек (65%) к 2030 году. В рамках реализации данного поручения изучаются различные варианты, в том числе строительство дальнейших этапов проекта МГ «Сарыарка».

Будет продолжена политика дальнейшего сдерживания роста цен на газ для внутренних потребителей. В приоритетном порядке будут сдерживаться цены на газ для социально незащищенных слоев населения. По состоянию на 2021 год около 218 000 семей (8% населения страны) нуждаются в сдерживании цен на газ. В части проведения реформ в газовой отрасли стоит задача по разработке новой модели ценообразования на газ на внутреннем рынке. Она предусматривает ряд безотлагательных мероприятий. Предусмотрено введение новых категорий потребителей, для которых будет осуществляться сдерживание цен на газ, включая социально незащищенные слои населения. Далее будет представлена новая категория потребителей, которые способны платить рыночную цену за газ, формируемую по принципу «нетбэк от экспорта». Регуляторными органами будут разрабатываться механизмы долгосрочного планирования тарифов и цен с учетом долгосрочного обеспечения финансовой устойчивости национального оператора и принятия законодательных мер для недопущения дефолта.

В нефтегазохимической отрасли ведется активная работа по развитию нефтегазохимического кластера на Западе Казахстана, на территории СЭЗ «Национальный индустриальный нефтехимический технопарк». Планируется ввод в эксплуатацию завода по производству полипропилена мощностью 0,5 млн т/год.

Реализация этого проекта позволит выпускать более шестидесяти пяти видов гомополимеров и два вида сополимера полипропилена. Также запланировано строительство завода по производству полиэтилена мощностью 1,25 млн т/год.

Перед министерством энергетики стоит задача по проработке проектов по производству метанола мощностью 130 000 т в год, полипропилена 80 000 т в год, терефталевой кислоты 0,6 млн т в год, полиэтилентерефталата мощностью 0,43 млн т в год, бутадиена мощностью 190 000 т в год и карбамида мощностью 0,88 млн т в год. При реализации указанных проектов по более глубокой переработке газа и нефти увеличится сегмент нефтегазохимической продукции с высокой добавленной стоимостью. Это позволит повысить конкурентоспособность отечественной нефтегазохимической отрасли.

Президент Токаев поручал правительству до конца 2022 года начать строительство Жанаозенского ГПЗ. На какой стадии реализации находится данный проект? Какая концепция строительства при этом планируется к применению?

В связи с вступлением в силу государственного ценового регулирования на сжиженный нефтяной газ с января 2022 года, скорректированные данные по инвестиционному проекту «Строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен» показали значительные отрицательные экономические результаты. В этой связи скорректирована стоимость и ключевые показатели эффективности проекта. В настоящее время для реализации проекта по строительству газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен на базе ТОО «КазГПЗ» приступили к проведению тендерных процедур, а также до конца текущего года планируется начать ранние строительные работы.

Касательно концепции строительства предусмотрены технологические и вспомогательные установки в блочно-модульном исполнении согласно технико-экономическому обоснованию проекта строительство нового газоперерабатывающего завода в г. Жанаозен по результатам положительного заключения РГП «Государственная вневедомственная экспертиза проектов». На стадии разработки ПСД будут рассмотрены оптимальные варианты исполнения технологических и вспомогательных установок.

Проект будущего расширения месторождения «Тенгиз» близится к своему завершению. Как Вы оцениваете вклад проекта в развитие местного нефтесервисного рынка?

➔ После начала строительных работ на ПБР, доля местного содержания в закупках ТШО увеличилась с 28,69% в 2017 году до 54,23% за первые три месяца 2022 года (отчетный период). За время реализации 1 250 из 1 870 основных контрактов были заключены с более чем 570 казахстанскими компаниями. При этом в рамках Проекта были трудоустроены 54 576 граждан Республики Казахстан.

За период с начала проекта 25 311 граждан Казахстана прошли специализированное обучение, обучение по рабочим специальностям и обучение профессии операторов тяжелой техники. В 2022 году запланировано локализовать сборку газ детекторов, сборку датчиков давления и клапанов сброса давления, а также трубных обтюраторов.

На текущий момент проект ПБР-ПУУД выполнен на 93,7%, ход строительно-монтажных работ – на 93,6%, а инженерно-техническое проектирование – на 98%.

Общий показатель выполнения работ по закупкам составляет 99%. Согласно соответствующим положениям Меморандума о взаимопонимании от 15 ноября 2013 года, проектная группа ПБР-ПУУД намерена достичь целевого показателя доли казахстанского содержания по работам и услугам

на уровне 32% от общих расходов по проекту. Расходы в рамках казахстанского содержания по состоянию на сегодняшний день составляют 38%. То есть эта величина превышает целевой уровень, определенный Меморандумом.

Сегодня на Проекте ТШО ПБР-ПУУД пятнадцать казахстанских компаний предоставляют инженеринговые услуги, заключены более тридцати пяти генеральных рамочных договоров с семьюдесятью пятью подвидами соглашений / заказов и 2 097 казахстанцев обучились в области инженеринга по высшей категории. В ходе проекта были проведены 23 669 тренингов девятнадцатью провайдерами обучения, такими как «АТЭС», «Актауский учебный центр», «Хорайзн», «Едил-Орал», «Бенар Солюшнс», в рабочих категориях (сварщик, трубо-монтажник, плотник и т.д.) и операторы тяжелого оборудования.

В 2010 году для реализации инженеринговых работ на ПБР-ПУУД было создано совместное предприятие Kazakhstan Projects JV, в которое вошли Казахстанский институт нефти и газа (КИНГ), ТОО «Инжиниринговая компания «Каз-гипронефтетранс» (КГНТ), а также специалисты компаний Fluor и Worley Parsons Kazakhstan. Этот шаг обеспечил создание новых рабочих мест, обучение и передачу технологий, необходимых для увеличения местного потенциала по управлению проектами.

ДИНАМИКА ЗАКУПОК ТШО			
Итого по ТРУ			
Год	Сумма, млрд тенге	Местное содержание ТРУ, %	Местное содержание, млрд тенге
2017	2 815,31	28,69	807,82
2018	4 006,78	31,45	1 260,09
2019	4 765,31	37,48	1 786,03
2020	3 438,52	43,30	1 488,88
2021	2 753,16	55,17	1 519,02
Первые три месяца 2022 г.	772,58	54,23	418,96

За время реализации Проекта это отразилось на обучении 6 464 инженеров по таким инженерным курсам, как «AutoCAD», «Программное обеспечение для разработки SmartPlan», вводные и инженерные мастер-классы, а также тренинги по ОВК, электрике, трубопроводам и управлению проектами. Этот опыт казахстанских проектных институтов КИНГ и КГНТ будет применен к другим крупным нефтегазовым проектам.

Главный контракт на автоматизацию (МАС) был присужден Mustang Engineering (владелец международного контракта с Chevron), а их партнеру АО «ПСН КазСтрой» была отведена роль в поддержке проектирования, производства блоками управления и удаленного контроля. Кроме того, ряд проектных компаний Казахстана были вовлечены к ним в субподряд.

К примеру, компании «КМГП», «Геосервис» и «Каспиймунайгаз». Показательным является то, что высокая доля казахстанских граждан находится на руководящих должностях, что превысило порог в среднем на 20%. При этом в сфере инженеринга этот показатель составил 90%, а в сфере строительно-монтажных работ – 92%. В целом, доля национальных сотрудников сохраняется на уровне 93% из общего числа персонала, задействованного в проекте.

Созданы новые производства «первые для Казахстана» в обрабатывающей промышленности, а именно производство шпилек L7M (поставка более 100 000) в г. Атырау, производство шаровых кранов малого диаметра (3 500 шаровых кранов с плавающей шаровой уплотнением 3/4 – 2 дюйма с мягким и металлическим седлом) в г. Аксай в 2018 году, выносные приборные шкафы в гг. Актау и Атырау в течение 2019-2020 годов.

Их общий вес составил 1 763 т, длина проложенных кабелей – 148 км и 5 000 местных сотрудников были заняты на производственных площадках подрядной компании на пике производства. Также было изготовлено 62 000 т предварительно собранных (трубных) эстакад (PAR).

В 2019 году был открыт цех серийного производства воздухопроводов ОВКВ из нержавеющей стали в г. Атырау и запущено производство автоматических противопожарных клапанов, включая клапаны с ручным регулированием потока для систем ОвиК в г. Алматы. ТШО продолжает свои усилия по развитию персонала, способствуя обучению 3 928 сотрудников на учебных курсах по развитию возможностей (лидерство, «мягкие» навыки, профессиональные, технические), на что было потрачено более 4 млн долларов США. Стоит отметить, что 2 426 сотрудников ТШО участвуют в программе развития компетенций, на которую ТШО потратил более 3 млн долларов США в 2021 году. Для поддержания данного уровня продолжается сотрудничество с местными университетами путем организации стажировок, мастер-классов, найма и повышения квалификации выпускников.

Для импортозамещения в рамках локализации международной продукции была завершена квалификация различных отечественных товаропроизводителей, производящих высоковольтный кабель, оптико-волоконный кабель и ремонт низковольтного двигателя. В процессе находятся также такие виды товаров как кабельные лотки, шаровые краны, распределительные коробки, обтюраторы трубопровода, высоковольтные подстанции, ремонт/изготовление буровых долот, сварочные одеяла, пожарные машины и огнетушители.

Если говорить о локализации, ТШО совместно с бизнес-партнерами работают над двенадцатью проектами по локализации, от производства шпилек до комплектующих теплоспутников. Были успешно завершены четыре значимых проекта: удаленные блоки контроля (УБК), подстанций, бурового растворителя и дизельного топлива «Евро-5» за последние три года. Также закончены проекты по локализации таких товаров как буровой растворитель, ингибиторы коррозии, теплопроводящие аксессуары, подстанции и воздушные фильтры. Сейчас в процессе, локализация производства сборки датчиков давления, клапаны сброса давления, смешивание химикатов и газ детекторы.

Период	Общее кол-во высвобожденных с Проекта	Трудоустроились внутри ТШО	Трудоустроились за пределами ТШО	Высвобож - денны
Итого 2021 г.	4 649	1 286	594	2 769
Январь-июнь 2022 г.	9 879	2 222	549	7 108
Прогноз июль – сентябрь 2022 г.	8 311	1 878	275	6 158

Согласно Меморандуму о взаимопонимании между Акиматом Атырауской области и ТШО по вопросам сотрудничества в развитии местного содержания, подписанного 08 июня 2017 года и продленного 22 января 2021 года, были установлены пороги целевых показателей по ТРУ и национализации по четырем категориям. К примеру, результаты по закупке ТРУ ТШО за 2021 год составил почти 5,2 млрд долларов США, из них доля казахстанского содержания равна 3,5 млрд долларов США (68%), при этом целевой показатель составил 51%, что показывает перевыполнение плана на 17%.

В разрезе категорий этот показатель увеличился на 3% в товарах от целевого показателя 5%, на 16% в работах от целевого показателя 52% и 35% в услугах от целевого показателя 43%. Если говорить об итоговых показателях, то фактическое увеличение казахстанского содержания по закупке ТРУ по сравнению с целевым показателем составило 19%.

Ведется ли Министерством энергетики Республики Казахстан работа по вовлечению высвобождаемых кадров с ПБР в новые проекты в сфере нефти и газа?

В рамках Дорожной карты мероприятий по мониторингу планового высвобождения и обеспечению занятости высвобождаемых работников Тенгизского проекта (ПБР) на 2021 – 2023 годы (подписана 11 мая 2021 г.) осуществляется мониторинг планируемых к высвобождению работников, ведется переподготовка кадров, проводится системная работа по трудоустройству, как на самом ТШО, так и на других предприятиях.

ТШО предоставляет ежемесячные отчеты по фактической численности высвобождаемого персонала, а также прогнозные данные на три последующих месяца. ТШО держит на постоянном контроле вопрос о своевременном занесении информации о высвобождаемом персонале, задействованных на проекте ПБР-ПУУД подрядных организаций на веб-портал электронной биржи труда (Enbek.kz).

Министерство энергетики ставит задачу по модернизации газотранспортной системы, которая позволит сократить изношенность газовой инфраструктуры





Соответствующая коммуникация ТШО с подрядчиками обеспечена и им предоставлена подробная инструкция по работе «Enbek.kz». По информации ТШО и акимата Атырауской области, в данное время на проектах ТШО трудятся порядка 85 000 человек, из них на проекте ПБР задействованы около 60 000 человек, из которых 92% составляют казахстанские кадры.

Акиматом Атырауской области проводится работа по трудоустройству казахстанских кадров в рамках реализуемых крупных инвестиционных проектов в 2022-2023 порядка 9 000 человек (2022 г. – 4 400 человек, 2023 г. – 4 600 человек).

Привлечение высвобождаемых работников будет осуществлено для переподготовки и обучения в разрезе профессий для последующего трудоустройства. Оно будет применяться для создания ряда производств вокруг трех крупных проектов (Северо-Каспийский, Тенгизский и Карачаганакский) по нефтегазовому машиностроению.

Сюда также будут включены крупные проекты Кашаганского ГПЗ, КазГПЗ в г. Жанаозен; ВИЭ проекты во всех регионах Западного Казахстана.

В рамках содействия принимаемых Акиматом Атырауской области мер по повышению квалификации, переподготовке высвобождаемых работников с ПБР/ПУУД, планирует обучить 1 000 человек по рабочим специальностям в 2022 году. 19 июля 2022 года была подписана новая Дорожная карта мероприятий по мониторингу планового высвобождения и обеспечению занятости высвобождаемых работников Тенгизского проекта (ПБР) на 2021 – 2023 годы, которая включает реализацию одиннадцати ключевых мероприятий по мониторингу и обеспечению занятости высвобождаемых работников.

В частности, был проведен анализ о прогнозируемом высвобождении работников (по регионам, профессиям). Были проведены информационно-разъяснительные работы среди высвобождаемых работников,

где трудоустройство запланировано на проекты в рамках Национальных проектов. Обеспечение мониторинга посредством Ситуационного центра и других мер позволит отслеживать процесс трудоустройства высвобождаемого персонала.

Реализация Дорожной карты позволит максимально охватить высвобождаемых работников для оказания всесторонней помощи и не допустить роста уровня безработицы среди населения. Кроме того, на основании реализуемой Дорожной карты регионами будет точно разработаны планы действий по трудоустройству высвобождаемых работников в рамках соответствующих квалификаций.

Также 3-5 августа 2022 года Асетом Магауовым, вице-министром энергетики Республики Казахстан, были проведены заседания с акиматами Атырауской, Актюбинской, Кызылординской, Западно-Казахстанской и Мангистауской областей по вопросу принятия конкретных мер по обеспечению занятости работников, высвобождаемых из подрядных организаций ТШО в соответствии с принятой Дорожной картой.

Несмотря на растущие цены на углеводородное сырье, приоритетом развития мировой энергетики являются ВИЭ. Каковы планы министерства энергетики по расширению доли ВИЭ в энергетике страны?

➡ В Казахстане уделяется особое внимание ВИЭ, в соответствии с утвержденной Концепцией по переходу к «зеленой экономике». Их доля должна достигнуть 6% к 2025 году, в 2030 году – 15%, к 2050 году – 50% (с учетом альтернативных источников) от общего объема выработки электроэнергии. За период становления сектора ВИЭ в Казахстане Правительством Казахстана были созданы все необходимые условия для развития этого сектора. С учетом лучших международных практик, в 2013 году была внедрена система фиксированных тарифов и создана система единого закупщика электроэнергии ВИЭ.

В 2018 году нами внедрен открытый механизм международных аукционных торгов, основанный на равенстве, честной конкуренции и открытости.

В настоящее время в Республике Казахстан действуют сто сорок два объекта ВИЭ с установленной мощностью порядка 2,3 ГВт, представленные:

- 43 объектами ветровых электростанций мощностью 894 МВт;
- 54 объектами солнечных электростанций мощностью 1,15 ГВт;
- 40 объектами гидроэлектростанций мощностью 280 МВт;
- 5 объектами биоэлектростанций мощностью 8 МВт.

По итогам первого полугодия 2022 года объем электроэнергии, выработанный объектами ВИЭ, составил 2 392,49 млн кВт*ч (ВЭС – 1 053,78 млн кВт*ч; СЭС – 853,327 млн кВт*ч; ГЭС – 484,963 млн кВт*ч; БиоЭС – 0,421 млн кВт*ч) или 4,24% от общего объема производства электрической энергии, что составляет 17% увеличения по сравнению с аналогичным периодом 2021 года. С начала 2022 года были введены восемь объектов ВИЭ мощностью 322 МВт.

До 2025 года планируется ввод в эксплуатацию дополнительных сорока восьми проектов ВИЭ мощностью 857,5 МВт, представленных:

- 19 гидроэлектростанциями мощностью 129,77 МВт;
- 20 ветровыми электростанциями мощностью 602,39 МВт;
- 5 солнечными электростанциями мощностью 109,95 МВт;
- 4 БиоЭС мощностью 15,35 МВт.

Реализация вышеуказанных проектов позволит снизить объемы выбросов парниковых газов в атмосферу, увеличить производство экологически чистой энергии, привлечь иностранные инвестиции, а также создать новые «зеленые» рабочие места.

НОВЫЕ ИНИЦИАТИВЫ ЧИСТОГО ТОПЛИВА

АО «НК «QazaqGaz» является газовым оператором Республики Казахстан и управляет централизованной инфраструктурой по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам и газораспределительным сетям, обеспечивает международный транзит и занимается продажей газа на внутреннем и внешнем рынках, разрабатывает, финансирует, а также строит и эксплуатирует трубопроводы и газохранилища.

На данный момент ведется передача компании «GPC Investment», которая является оператором проекта «Строительство газоперерабатывающего завода мощностью 1,15 млрд м³ на базе сырья месторождения Кашаган» на баланс АО «НК «QazaqGas».

*Журнал «KAZSERVICE» предлагает интервью **Санжара Жаркешова**, председателя правления АО «НК «QazaqGas», имеющий колоссальный международный управленческий опыт в нефтегазовой сфере. Он внедряет инновации и работает над Стратегией по развитию газовой индустрии в Казахстане.*

Санжар Серикбаевич, АО «НК «QazaqGaz» является национальной компанией, которая имеет право на разведку и добычу. Какие добывающие активы на данный момент имеет АО «НК «QazaqGaz» и какие планируется передать от АО «НК «КазМунайГаз»?

➤ В группу компаний «QazaqGaz» входят двенадцать дочерних и совместно-контролируемых компаний и одна компания по договору доверительного управления в направлениях добычи, транс-

портировки и реализации чистого топлива. ТОО «Амангельды Газ», дочерняя компания АО «НК «QazaqGaz», осуществляет добычу газа на месторождениях «Амангельды», «Жаркүм» и «Айрақты» в Жамбылской области. В 2023 году планируется ввод в эксплуатацию месторождения «Анабай». В целях увеличения ресурсов газа АО «НК «QazaqGaz», проводится предварительная оценка проектов «Урихтау» (Актюбинская область), «Рожковское» (Западно-Казахстанская область) и др.

В настоящее время, согласно законодательству Республики Казахстан, все нефтедобывающие компании продают газ в АО «НК «QazaqGaz» по себестоимости, добавляя лишь 10%-ную надбавку. Это не совсем устраивает нефтедобывающие компании и ведет к замедлению развития добычи газа. Ожидаются ли изменения в ценообразовании газа?

➤ На сегодняшний день Министерством энергетики Республики Казахстан, АО «НК «QazaqGaz» и Ассоциацией «Казахстанский Совет иностранных инвесторов» ведется совместная работа по выработке механизма ценообразования на газ для новых газовых проектов недропользователей и текущих контрагентов при условии наращивания ими производства товарного газа на более 20%.

Новый механизм ценообразования на газ нацелен на стимулирование добычи газа, увеличение ресурсной базы товарного газа, привлечение дополнительных инвестиций в отрасль и предусматривает принцип экспортного нетбэка (*netback*) с учетом цены газа на границе Республики Казахстан с Китайской Народной Республикой (*ГИС Хоргос*), «маржи АО «НК «QazaqGaz», инвестиционного тарифа на транспортировку и коэффициента сложности разработки и переработки газа для каждого отдельного месторождения (*серосодержание, залегание углеводородного сырья, профиль недропользования и т.д.*).

В июне 2022 года строящийся ГПЗ на Кашагане мощностью 1 млрд м³ был передан АО «НК «QazaqGaz». Каковы планы АО «НК «QazaqGaz» по дальнейшему строительству?

➤ Данный проект является стратегическим для страны, в связи с чем он был передан в АО «НК «QazaqGaz», как национальному оператору в сфере газа и газоснабжения. Компания «QazaqGaz» имеет достаточные ресурсы и потенциал для реализации данного проекта. В настоящее время прилагаются все усилия для того, чтобы успешно реализовать проект.



Проводятся работы по оценке технической работоспособности проекта, включая графики производственных работ. Финансирование проекта планируется до 30% от стоимости проекта за счет собственных средств, остальную часть – через заемные средства. Проект позволит, в первую очередь, снять существующие ограничения по переработке газа на таком крупном шельфовом месторождении, как Кашаган и позволит нарастить объемы добычи нефти, а компания «QazaqGaz» получит дополнительные объемы товарного газа порядка 800 млн м³ в год и такие продукты переработки, как сжиженный углеводородный газ, конденсат и серу.

Как известно, АО «НК «QazaqGaz» ведет переговоры с НКОК по условиям поставки сырого сернистого газа в объеме 2 млрд м³/год (в рамках проекта НКОК Этап 2А) и 6 млрд м³/год (в рамках проекта НКОК Этап 2В). На какие средства планируется строительство данных заводов? Ведутся ли уже переговоры с какими-либо инвесторами?

➤ В настоящее время компания «QazaqGaz» осуществляет поиск партнеров для строительства газоперерабатывающего завода мощностью на 2 млрд м³ в год и на 6 млрд м³ в год. Соответствующее приглашение к Партнерству (*ИТП*) было размещено на официальном сайте www.qazaqgaz.kz

ПРОГРЕССИВНОЕ РАЗВИТИЕ ПРОЕКТОВ ТШО

Дармен Аронов, недавно назначенный на должность генерального менеджера по связям с правительством и общественностью ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), в эксклюзивном интервью журналу KAZSERVICE рассказал о прогрессе ПБР-ПУУД, о планах по развитию казахстанского содержания, а также об изменениях, ожидаемых Отделом по связям с правительством и общественностью ТШО.

Дармен Джумабаевич, для начала расскажите, пожалуйста, о статусе выполнения работ в рамках ПБР-ПУУД. Насколько высока вероятность запуска завода в следующем году?

➤ Если вкратце, то в настоящее время проект завершен на 93%. Все оставшиеся работы сосредоточены на Тенгизском месторождении. В начале лета 2022 года был запущен уникальный Объединенный центр управления производством (ОЦУП), который интегрирует все заводы ТШО в единую операционную модель. Была запущена новая замерная установка, которая является частью ПБР-ПУУД. Также, во втором квартале 2022 года, было подано напряжение на базовую электрическую подстанцию, которая будет питать электроэнергией систему повышения давления.

Следует напомнить, что ПБР-ПУУД является проектом национального значения, который создал в регионе наследие в виде квалифицированных отечественных работников, трансферта технологий посредством создания партнерств с зарубежными компаниями, а также созданной модернизированной инфраструктуры. Только в рамках реализации ПБР-ПУУД, ТШО потратил более 14,2 млрд долларов США на закуп казахстанских товаров, работ и услуг.

С переходом к завершающей стадии реализации ПБР-ПУУД ожидается высвобождение порядка 39 000 работников. Какая работа ведется по перенаправлению или переобучению данных высвобождаемых кадров?

➤ Надо отметить, что любой подобный проект имеет начало и завершение, о чем знают в правительстве и в местных исполнительных органах, а также понимают работники, подписывая временные трудовые договоры с подрядными компаниями. По мере завершения определенных видов работ, происходит естественное и последовательное высвобождение работников, специализирующихся на данных видах работ.

Понимая неизбежное высвобождение трудовых ресурсов, еще в 2021 году Министерство труда и социальной защиты населения Республики Казахстан (МТСЗН), Акимат Атырауской области, и ТОО «Тенгизшевройл» подписали, а в 2022 году обновили и переподписали Дорожную карту, которая предусматривает четкий алгоритм взаимодействия по мониторингу планового высвобождения и обеспечению занятости высвобождаемых работников. В соответствии с алгоритмом взаимодействия, предусмотренным Дорожной картой,

ТШО ежеквартально представляет в МТСЭН и акиматы регионов, а подрядные компании размещают информацию о прогнозируемом высвобождении работников подрядных/субподрядных организаций в разрезе профессий и регионов на электронной бирже труда Elnbek.kz.

В свою очередь, местные исполнительные органы берут на себя обязательства по вовлечению высвобожденных работников в активные меры содействия занятости, направляя их на краткосрочное обучение, трудоустраивая на субсидируемые рабочие места, вовлекая их в работы, реализуемые в рамках национальных проектов, а также выдают гранты и микрокредиты для открытия своего нового бизнеса.

В дополнение к этому, ТШО совместно с акиматами Атырауской и Мангистауской областей организовали Программу по обучению профессионально-техническим специальностям для нетрудоустроенных жителей. Данная Программа позволяет жителям получить новое образование с тем, чтобы в дальнейшем устроиться на другую работу. Обучение проводится по одиннадцати наиболее востребованным на рынке труда специальностям, продолжительность курса обучения составляет от двух до четырех месяцев.

В текущем году благодаря высоким ценам на нефть, увеличились поступления ТШО в национальный бюджет. Планируется ли рост расходов компании на казахстанское содержание?

➤ ТШО исторически занимает лидирующие позиции среди нефтегазовых операторов по объемам закупаемых казахстанских товаров, работ и услуг, уделяя большое внимание развитию казахстанского содержания. Так, показатель казахстанского содержания в 2021 году составил 3,6 млрд долларов США, что на 15% больше, чем в 2020 году.

Также ТШО постоянно изучает возможности отечественного рынка и перспективы для импортозамещения. На сегодня мы определили пять приоритетных товарных позиций для локализации, которые

включают запорную арматуру, фланцы/фитинги, сосуды под давлением, контрольно – измерительные приборы и электрооборудование. Также свыше пятидесяти видов товаров и услуг были определены как имеющие высокий потенциал для производства внутри Казахстана. Мы постоянно ведем совместную работу с НПП «Атамекен», Ассоциацией «KAZENERGY», Союзом машиностроителей Казахстана, Союзом KazService и Petrocouncil по инициативам развития казахстанского содержания. Совместно с нашими подрядными организациями, Акиматом Атырауской области, министерствами и отраслевыми ассоциациями мы ведем работу по выявлению квалифицированных компаний, которые в последующем смогут увеличить долю местного содержания. Вся эта работа, конечно, продолжится и в будущем.

Какие планы намечены в работе Вашего отдела в части значительных изменений в ранее выстроенной классической системе взаимодействия ТШО с государственными органами и общественностью?

➤ На данный момент необходимости в кардинальных изменениях не имеется. Программа социальных инвестиций (ПСИ) инициированная прежним генеральным менеджером, Рзабеком Артыгалиевым, хорошо себя зарекомендовала. Она работает бесперебойно, мы видим хорошие плоды и получаем положительные отзывы от населения. В этом году мы работаем над добровольной программой социальной инфраструктуры «Игилик». Думаю, пришло время немного изменить механизм реализации этой программы.

Мы поставили перед собой задачу сделать процесс отбора проектов более прозрачным, расширить взаимодействие с населением, усовершенствовать реализацию проектов и снизить затраты, чтобы принести максимум пользы людям. Скоро представим обновленную процедуру нашим партнерам по реализации программы «Игилик» акимату Атырауской области.

ТШО исторически занимает лидирующие позиции среди нефтегазовых операторов по объемам закупаемых казахстанских товаров, работ и услуг

После Тенгиза я несколько лет проработал в структуре АО «НК «КазМунайГаз», затем руководил проектами зарубежом, после чего вернулся на руководящие должности в национальную компанию. Я рад, что эта должность дает мне возможность решать вопросы не только внутри, но и за пределами ТШО. Так как я родился и вырос в Кульсары, я также переживаю за свой родной дом – Жылыойский район. В свое время, из-за того, что в школах были разные языки обучения, менялись преподаватели, я сменил четыре школы только в одном Кульсары. Да, это не помешало мне поступить в Российский государственный университет нефти и газа им. М. Губкина, что создало тот самый «социальный лифт» и привело меня на Тенгиз.

Я считаю, что образованию в Жылыойском районе надо уделять гораздо больше внимания. Вокруг меня сейчас работают успешные менеджеры из нашего региона: заместитель генерального директора ТШО – Конилюк Суесинов, генеральный менеджер ТШО по финансам – Замзагуль Бекова, генеральный менеджер по стратегическому планированию ТШО – Калибек Муқанов и генеральный менеджер управления людских ресурсов ТШО – Камшат Байжанова. Да, многое конечно зависело от их личных качеств, но, я считаю, каждый ребенок из нашего региона имеет шанс стать руководителем в ТШО или в другой компании, если обеспечить их хорошим образованием. Этот вопрос мы уже обсуждали с акимом района, думаю, нам удастся выстроить работу «на перспективу», а не только думать о насущных проблемах.

Спасибо большое за интересную беседу.

Еще одно новое и важное начинание – План развития Жылыойского района. Сейчас мы анализируем и обсуждаем каждый пункт данного документа с представителями акимата Жылыойского района. План основан на текущих пожеланиях населения, возможно, в будущем документ будет корректироваться, ориентируясь на более долгосрочные перспективы, которые будут покрывать большее число бенефициаров.

Пока же, основное внимание сфокусировано на проектах, близких к нашим ценностям: развитию образования, здравоохранения и предпринимательства с инициативамисвязанные с озеленением, рекультивацией земель и улучшением коммуникаций.

На менеджеров нового поколения в «Новом Казахстане» возлагают большие надежды. Какие ценности являются важными для Вас? Какими принципами руководствуетесь в работе с партнерами и коллегами?

➤ Вся моя профессиональная жизнь, так или иначе, всегда была связана с Тенгизским проектом. Еще когда я начинал свой путь на Тенгизе в качестве инженера-технолога, мы с коллегами отслеживали работу технологических установок Тенгизского комплекса, собирали производственные данные, готовили отчеты, а также координировали наши действия с отделами эксплуатации производства, капитальных проектов, ТБ и ООС и маркетинга продукции. Тогда мы знали, что главный результат нашей работы заключается в бесперебойном производстве. Уже тогда я старался следовать принципу – доводить любое дело до нужного результата. Также, мне важно было видеть и понимать общую картину: как работает бизнес ТШО, как он влияет в целом на экономику страны и на наше общество.

Но самый главный принцип, который я усвоил, работая на Тенгизе, делай работу качественно и безопасно, либо не делай ее вообще. Эти простые правила помогают мне до сих пор.



THE PROGRESSIVE DEVELOPMENT OF TCO PROJECTS

Darmen Aronov – a recently appointed TCO Policy, Government and Public Affairs (PGPA) General Manager in his exclusive interview to KazService magazine, shared updates on FGP-WPMP progress, Kazakhstani Content development plans, as well as potential changes in PGPA department during.

Could you please update us on the FGP-WPMP progress, will the Third Generation Plant be launched next year?

➤ Briefly speaking, the total FGP-WPMP is currently 93% complete, and the remaining work scope is focused on Tengiz. In early summer, as part of the project, an Integrated Operations Control Center (IOCC) was launched that will integrate the management of all TCO's production plants into one control center and operating model. Another new metering station being launched, as part of FGP-WPMP.

In addition, an electrical substation that feeds the pressure boost facility was energized in the second quarter.

In general, I would like to remind that the FGP-WPMP is a project of national importance that has already created a legacy of qualified local workforce, technology transfer through partnerships with international companies and modernized infrastructure in Atyrau Oblast. Only as part of FGP-WPMP, TCO has spent over 14.2 bn USD to purchase Kazakhstani goods, works and services.

Coming closer to the final stage of FGP-WPMP execution, about 39,000 employees are expected to be released. What TCO is doing to support released workforce's reemployment or retraining?

➤ Any project of this nature has its start and end dates, which is well-known to the government, to local authorities and to the employees who sign temporary employment contracts. So, as certain types of works completed, a natural and consistent release of workforce specializing on these certain types of work occur.

Meanwhile, anticipating the inevitable release, back in 2021, the RoK Ministry of Labor and Social Protection of the Population (*further-the Ministry*), Akimat of Atyrau Oblast and TCO signed and in 2022 updated and re-signed a Roadmap which provides direction to all parties on managing a safe and smooth demobilization as well as supporting continued employment opportunities. According to the Demobilization Roadmap algorithms, TCO will continue submitting quarterly information on the demobilization forecast, including data on specializations and the regions, to the Ministry, Akimat, and the electronic labor employment platform. Meanwhile, the local authorities will undertake to provide the released individuals with access to employment measures, such as: short-term trainings, employment in jobs created within the framework of national projects and providing grants and micro-loans for startups.

Moreover, TCO together with Akimats of Atyrau and Mangystau Oblasts, organized a craft training program for unemployed residents. This program allows them to obtain a new profession in order to get another job in the future. The training is conducted in 11 of the most popular specialties on the labor market with duration from 2 to 4 months.

This year, TCO revenues to the national budget have increased due to high oil prices. Does TCO plan to invest more in order to develop Kazakhstani Content (KC)?

➤ Historically, TCO occupies a leading position among oil and gas operators in terms of the volume of purchased Kazakhstani goods, works and services. The indicator of Kazakhstani Content (KC) in the Tengiz project is steadily growing. In 2021, TCO's KC expenses amounted to 3.6 bn USD, which is a 15% increase over 2020.

TCO is also constantly studying opportunities of the domestic market and prospects for import replacement. To date, TCO has identified 5 priority items for localization development: shut-off valves, flanges/fittings, pressure vessels, instrumentation and electrical equipment. Also, over 50 types of goods and services have been identified as having a high potential for localization. We constantly cooperate with NCE Atameken, KAZENERGY Association, Association of Machine Builders, KazService and PetroCouncil to work on the initiatives for development of local content. Together with our contractors, Akimat of Atyrau Oblast, Ministries and associations, TCO is working on identifying qualified companies that will be able to increase share of local content in the future. All this work, of course, will continue in the future.

You are a young, dynamic manager, what plans do you have? Are you planning to change significantly in the previously built TCO's classical engagement system with the government and community?

➤ You know, I do not see any need for major changes yet. TCO Community Investment Program (CIP) initiated by the ex-general manager, Rzakab Arttygaliyev, has proven itself well: it works smoothly,

The indicator of Kazakhstani Content (KC) in the Tengiz project is steadily growing

we see good results, positive feedback from the community. This year we are working on Igilik Project – a voluntary social infrastructure program. I think it is time to slightly change the mechanism of program implementation. We aim make the selection process more transparent, increase engagement with communities, improve the implementation of project and reduce the costs so that we can deliver maximum benefits to the community. We will soon present an updated procedure to our partners in execution of Igilik program – Akimat of Atyrau Oblast.

Another new and important undertaking is the Zhylyoy District Development Plan. Now we are analyzing and discussing each item of this document with representatives of the Akimat of Zhylyoy district. The plan is based on the current residents’ needs and perhaps in the future we will change it, moving the focus on longer-term initiatives that will impact a larger number of beneficiaries. In the meantime, the current plan is focused on projects that reflect our values: the improvement of education, healthcare and entrepreneurship, adding initiatives related to landscaping, land reclamation and updated utilities.

There are high hopes for the new generation managers in “New Kazakhstan”. What is important to you, what principles do you follow? What to expect for partners & colleagues?

➤ My professional career was around Tengiz project in one way or another. When I started as a process engineer, together with other colleagues, we have been monitoring the process units, collecting data, preparing

production reports, coordinating our work with production operations, capital projects and safety departments, but we knew that the main result of our work was uninterrupted production. Even then I understood the principle that I follow to date: it is important for me to bring any activity to the desired result. Also, it is important for me to see and understand the big picture: how the business works, how it affects the economy of our country. But the most important principle that I have learned while working at Tengiz is either do the job well and safely, or do not do it at all. These simple rules help me so far.

After working at TCO, I have joined KMG team for several years, then managed some overseas projects and after returned to senior positions within KMG. I am glad that my new position gives me opportunity to bring value not only inside, but also outside TCO. Since I was born and grew up in Kulsary, I do care about my hometown – Zhylyoi district. Years ago, due to the lack of teachers and significant staff turnover I had to change four schools in only one Kulsary. Hopefully, this did not set me back from entering the Russian State University of Oil and Gas named after M. Gubkin, which created so-called “social lift” for me and brought me to Tengiz. I am convinced that more attention should be paid to education in Zhylyoi district.

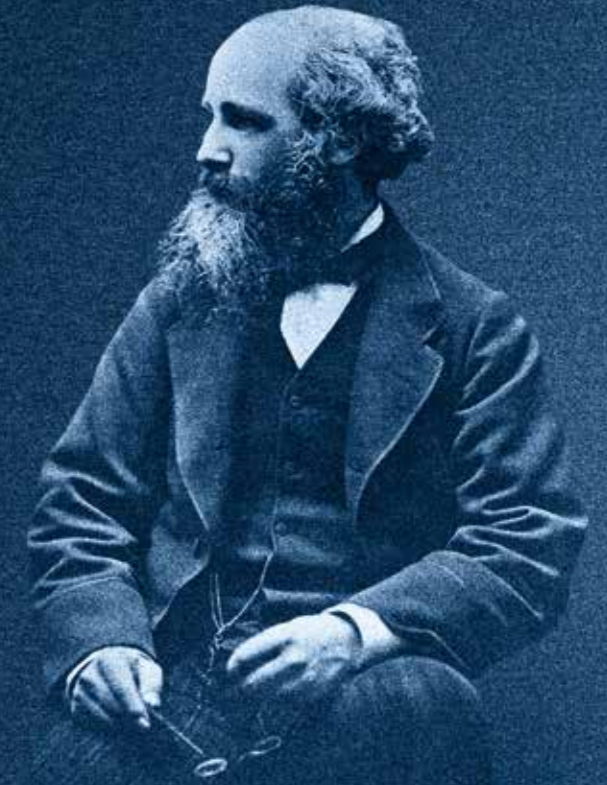
Currently, I am working with successful managers from our region: Konilkosh Suyessinov – Deputy General Director, Zamzagul Bekova – General manager for Finance, Kalibek Mukanov – General manager for Strategic Planning & Business Performance, Kamshat Baizhanova – HR general manager. Of course, many factors depended on the personal qualities, but I believe that every child from our region can become a leader in TCO or in any other company if they receive a good education. We have already discussed this topic with Akim of Zhylyoi district, I think we will be able to contribute “for the future”, not only for current needs.

Thank you very much for an interesting interview.

“In every branch of knowledge the progress is proportional to the amount of facts on which to build, and therefore to the facility of obtaining data.”

James Clerk Maxwell (1831 –1879)

Scottish mathematician and scientist responsible for the classical theory of electromagnetic radiation.



We build our trust on facts

| CATHODIC PROTECTION

| ELECTRICAL TESTING LABORATORIES

| INSTRUMENTATION AND CONTROLS

| COATING ACTIVITIES
(FIREPROOFING, PAINTING, SANDBLASTING)

| ELECTRICAL AND INSTRUMENTATION

| SCAFFOLDING

Serik Sungatov
General Director
✉ director@maxenergy.kz
☎ +7 775 240 26 87

📍 Atyrau office: 89A Zharbossynova St, BC “BAITAL”

КТО ВЛАДЕЕТ ИНФОРМАЦИЕЙ – ТОТ ВЛАДЕЕТ МИРОМ



АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа» (ИАЦНГ) является обществом, выполняющим функцию по мониторингу нефтегазовой отрасли Республики Казахстан. ИАЦНГ ведет единую базу данных добычи и оборота нефти, в которой аккумулирована информация по всей нефтегазовой отрасли республики. Эта информация обновляется ежедневно и ИАЦНГ является уникальным источником информации по отрасли.

В июне 2022 года генеральным директором ИАЦНГ был назначен **Мухтар Манкеев**, имеющий огромный опыт руководства в организациях квазигосударственного сектора и международный опыт в нефтегазовом секторе.

Мухтар Наурызбаевич, Вы имеете весьма богатый трудовой стаж и выделяетесь своей инициативностью и лидерскими навыками. Каковы Ваши планы в рамках новой должности главы ИАЦНГ?

➤ Благодарю за оценку моей деятельности, очень приятно. В свое время еще Далай Лама говорил, что «Умение смотреть на вещи под иным углом – это один из наиболее эффективных способов успешно решать жизненные проблемы». Это всегда было и есть одним из главных подходов в моей деятельности. Так и с первого дня моей работы в ИАЦНГ нами была изучена текущая ситуация и деятельность компании, которая имеет тридцатилетний опыт работы. По итогам проведенной работы и анализа нами была предложена новая концепция развития.

Основная цель, которая была поставлена Правительством Республики Казахстан и министром энергетики, в частности, заключается в создании полноценного Ситуационно-аналитического центра топливно-энергетического комплекса на базе ИАЦНГ. Очень важным является обеспечение руководства страны качественными данными для ускорения процесса принятия важных решений. Как я отметил, оперативность предоставления, структурирование и качественная аналитика всех данных по топливно-энергетическому комплексу страны позволит организовать коллективную работу высших руководителей, экспертов и аналитиков для эффективного управления в современных условиях.

Наша задача заключается в реализации нового формата управления за счет создания особого информационно-технологического пространства для эффективного мониторинга, прогнозирования, моделирования различных сценариев, управления рисками, принятия решений и контроля их исполнения. В этой связи будет сделан упор на сопровождение процесса реагирования, обеспечение превентивной аналитики аварийных ситуаций, прогнозирование и математическое

моделирование ситуаций, сценариев развития отрасли при различных вводных параметрах, планирование профилактических работ путем применения углубленной аналитики в сложных системах отрасли и внедрения методологии Risk Based Inspection (инспектирование с учетом факторов оценки риска) и многое другое.

Пожалуйста, расскажите подробнее об информационной системе учета нефти и газового конденсата (ИСУН), ее целях и задачах.

➤ Как вы знаете, мы обеспечиваем оперативный сбор данных и учет по энергетической отрасли в ежесуточном режиме. Для максимальной автоматизации сбора данных и была разработана и внедрена ИСУН. Ее основная цель заключается в эффективном учете нефти и газового конденсата, начиная с подготовки, транспортировки, хранения, отгрузки, реализации, ввоза и вывоза за пределы Казахстана. Также это приведет к уменьшению ошибок человеческого фактора при сдаче отчетов и сокращению доли бумажного документооборота.

Система учета нефти и газового конденсата интегрирована с существующими информационными системами предприятий, работающих в сфере нефтедобычи, транспортировки и переработки. Компании также могут использовать установленные приборы учета в качестве внутреннего контроля или для других целей.

Еще одной из важных целей является предоставление возможности уполномоченному органу оперативно принимать решения на государственном уровне на основе оперативных данных, прогнозировать оборот нефти газового конденсата, автоматически подсчитывать материальный баланс и формировать отчеты на основе полученных с приборов учета данных. Здесь следует отметить, что система введена в промышленную эксплуатацию относительно недавно. Сегодня ведется активная работа по подключению всех участников энергетической отрасли.



С чем связано снижение общего объема закупок ТРУ, согласно опубликованным Вами данных за первый квартал 2022 года?

➔ Дело в том, что за последние годы наблюдается снижение общего объема закупок недропользователей энергетического сектора. Например, если в 2019 году общий объем составлял 7,131 млрд тенге, то в первом квартале 2022 года объем закупок снизился до 1 150,60 млрд тенге. Данные обстоятельства напрямую связаны с закупочной деятельностью ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО), на долю которого приходится 70% от всех закупок недропользователей нефтегазовой отрасли. В свою очередь, отрицательная динамика в закупках ТШО связана с завершением основных строительных работ на «Проекте будущего расширения – Проекте управления устьевым давлением», наибольшие затраты которого осуществлены в 2019 году. Если общий объем закупок ТШО в 2019 году составил 4 765,31 млрд тенге, то к завершению основных строительных работ по состоянию на первый квартал 2022 – составил уже 772,52 млн тенге. Прогнозируется дальнейшее снижение объемов закупок и в следующем году, так как это ожидаемо, в связи с завершением одного из самых крупных проектов нефтегазовой отрасли, поэтому рынок должен быть готов к такому сценарию.

Как известно, в ближайшее время планируется запуск реализации других крупных проектов в нефтегазовой отрасли, что позволит увеличить объем закупок.

Официальный телеграм-канал ИАЦНГ t.me/ENERGO_OFFICIAL ежедневно публикует суточные данные по нефтегазовой отрасли Казахстана. Какие еще данные планируется публиковать на данном канале?

➔ Наш телеграм-канал был создан буквально недавно, и уже очень хорошо зарекомендовал себя. На данный момент в нем публикуются общедоступная ежедневная информация и аналитика по нефтегазовой промышленности и производству нефтепродуктов на территории Республики Казахстан. Наша цель заключается в создании канала официальной информации по энергетической отрасли, над чем сейчас и ведется работа.

В рамках Ситуационно-аналитического центра топливно-энергетического комплекса мы будем дополнительно проводить мониторинг и публиковать общедоступные результаты прогнозирования, моделирования и аналитики в сфере всего топливно-энергетического комплекса и атомной промышленности Республики Казахстан.

- | | | | | | | | | | |
|---|---|--|--|---|--|---|---|--|--|
|
1. BOLAT AKCHULAKOV
Minister of Energy |
2. MAGZUM MIRZAGALIYEV
Chairman of the Board, KMG |
3. TIMUR KULIBAYEV
KAZENERGY |
4. NURLAN NOGAYEV
Akim of Mangistau Region |
5. BEKET IZBASTIN
General Director, PSA Authority |
6. MURAT ZHUREBEKOV
First Vice-Minister of Energy |
7. SERIKKALI BREKESHEV
Minister of Ecology, Geology and Mineral Resources |
8. ASSET MAGAUOV
Vice-Minister of Energy |
9. KENZHEBEK IBRASHEV
General Director, KAZENERGY |
10. UZAKBAY KARABALIN
Member of Board of Directors, KMG |
|
11. KEVIN LYON
General Director, TCO |
12. ASKHAT KHASENOV
Vice-Minister of Energy |
13. KURMANGAZY ISKAZIYEV
Deputy Chairman of the Board, KMG |
14. OLIVIER LAZARE
Managing Director, NCOC |
15. GIANCARLO RUIU
General Director, KPO |
16. SANZHAR ZHARKESHOV
Chairman of the Board, QazaqGaz |
17. ALIBEK ZHAMAUOV
Deputy General Director, PSA Authority |
18. ZHANAT ZHAKHMETOVA
Vice-Minister of Energy |
19. TALGAT KURMANBAYEV
Chairman of the Board, KazTransOil |
20. MAKSAT IBAGAROV
General Director, OzenMunayGas |
|
21. YESEN KAYRZHAN
Chairman of the Board, EmbaMunayGas |
22. DAUREN KARABAYEV
Deputy Chairman of the Board, KMG |
23. DASTAN ABDULGAFAROV
Deputy Chairman of the Board, KMG |
24. ARMAN KAIRDENOV
Deputy Chairman of the Board, KMG |
25. MURAT MUNBAYEV
Deputy Chairman of the Board, KMG |
26. BULAT ZAKIROV
Deputy Chairman of the Board, KMG |
27. MURAT DOSMURATOV
General Director, Atyrau Refinery |
28. RASHID ZHAKSYLYKOV
Chairman of the Presidium, KazService |
29. WEI YUXIANG
General Director, CNPC-AktobeMunayGas |
30. DANIYAR TIYESSOV
Deputy Chairman of the Board, KPI Inc |
|
31. DAULETZHAN KHASSANOV
General Director, Mangistau-MunayGas |
32. DEREK MAGNESS
Director of Chevron Eurasia Unit, Chevron Corporation |
33. YERMEK MARABAYEV
Deputy Managing Director, NCOC |
34. KUANYSH KUDAIBERGENOV
Deputy General Director, KPO |
35. KONILKOSH SUYESSINOV
Deputy General Director, TCO |
36. LUCIANO VASQUES
Head of Central Asia Region, Eni SpA |
37. BIAN DEZHI
General Director, CNPC International |
38. MARAT ORMANOV
Chairman of Board of Directors, KazTransOil |
39. SERGEY KAN
Member of Board of Directors, CAPEC |
40. DANIYAR ABULGAZIN
QazaqOil |
|
41. JAMBULAT SARSENOV
Deputy Chairman of the Board, KAZENERGY |
42. SERIKZHAN SEYTZHANOV
President, South Oil |
43. YERKIN TATISHEV
Major Shareholder, Kusto Group |
44. BALTABEK KUANDYKOV
President, Meridian Petroleum |
45. IBRAGIM AKDRASHEV
Founder, NSS |
46. MICHAEL KRALY
Major Manager, FGP-WPMP TCO |
47. AIBEK KRAMBAYEV
Advisor to General Director, TCO |
48. ASKHAT DUISALIYEV
Director of the Department, KMG |
49. MUKHTAR MANKEYEV
General Director, IACOG, Ministry of Energy |
50. ALMAS KUDAIBERGEN
Chairman of the Board, Centrasia Group |

ШЕСТОЙ ЕЖЕГОДНЫЙ РЕЙТИНГ

ТОП 50

ВЛИЯТЕЛЬНЫХ ЛИЦ
НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

В 2022 году журнал KAZSERVICE традиционно представляет свой Ежегодный рейтинг влиятельных лиц нефтегазовой отрасли Казахстана. Данный рейтинг основан исключительно на мнениях и оценках, полученных от экспертов и представителей отечественной нефтегазовой индустрии страны по итогам опроса.

Как оценивались участники рейтинга?



Было привлечено более 30 экспертов, среди которых – опытные журналисты, аналитики, работники консалтинговых агентств, а также представители крупных компаний. Им предлагался список из 99 потенциальных кандидатов рейтинга для объективной оценки кандидатов по уровню влияния в отрасли.



Учитывались такие критерии, как стоимость компании, ее доля на рынке нефтедобычи, уплачиваемые в бюджет налоги, штат квалифицированных сотрудников, а также социальная и экономическая значимости компаний в отрасли.



Занимаемая должность кандидата является важным фактором, который оказывает большое влияние на сектор. В текущем году произошел ряд кадровых изменений, напрямую повлиявших на позиции кандидатов.

повышение | понижение | новое лицо | сохранил позицию | вернулся в рейтинг

* Публикуемый рейтинг не может быть использован в качестве официального документа. Все данные взяты из открытых источников, портала электронного правительства, аналитических справок и опубликованных статей. Использование сведений рейтинга другими изданиями допускается строго при обязательном условии ререйтинга и ссылки на данный журнал с согласия его издателей.

1



Болат АҚЧУЛАҚОВ

Шестой ежегодный рейтинг на этот раз возглавил Болат Акчулаков. С января текущего года Болат Акчулаков был назначен министром энергетики Республики Казахстан.

Он принимал личное участие в работе заседаний по сделке ОПЕК+, ведя переговоры по сохранению особого статуса казахстанской нефти в рамках западных санкций в отношении РФ. Утвердил Дорожную карту по развитию казахстанского нефтесервиса.

Bolat AKCHULAKOV

The sixth annual rating this time was headed by Bolat Akchulakov. Since January 2022, Bolat Akchulakov has been appointed as the Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan.

He personally participated in meetings on the OPEC + deal in negotiations on maintaining the special status of Kazakhstani oil in the framework of Western sanctions against the Russian Federation. Approved the Roadmap for the development of Kazakhstan's oilfield services.

2



Мағзум МИРЗАГАЛИЕВ

Будучи Советником Президента Республики Казахстан он курировал энергетические вопросы. В апреле 2022 года был назначен Председателем правления АО «НК «КазМунайГаз».

Magzum MIRZAGALIYEV

As an Advisor to the President of the Republic of Kazakhstan, he oversaw energy issues. In April 2022, he was appointed as the Chairman of the Management Board of KazMunayGas NC, JSC.



3

Тимур КУЛИБАЕВ



Возглавлявший данный рейтинг несколько лет подряд Тимур Кулибаев спустился на третье место. Это связано с его уходом с поста Председателя президиума НПП РК «АТАМЕКЕН», передачи в АО «НК «КазМунай-Газ» своей доли в крупнейшей компании на рынке ГСМ ТОО «Petrosun», а также продажей доли в АО «КазАзот».

Тем не менее, Тимур Кулибаев по-прежнему является бенефициаром десятка компаний в нефтегазовом бизнесе, включающего в себя добычу нефти и газа, нефтесервис и производство нефтегазового машиностроения.

Timur KULIBAYEV

Timur Kulibayev, who led the rating for several years in a row, dropped to the third place. This is due to the resignation of the Chairman of the Presidium of the "Atameken" Chamber of the Entrepreneurs of Kazakhstan, the transfer of his shares in Petrosun, LLP, the largest company in the fuel and lubricants market to KazMunayGaz NC, JSC, as well as the sale of a stake in KazAzot, JSC.

However, Timur Kulibayev is still the beneficiary of a dozen companies in the oil and gas business, which includes oil and gas production, oilfield services and oil and gas engineering.



4

Нурлан НОГАЕВ



Несмотря на снижение на одну позицию по сравнению с прошлогодним рейтингом, стоит отметить, что за всю историю рейтинга впервые в него входит представитель местной исполнительной власти – Аким Мангистауской области.

Нурлан Ногаев внес значительный вклад в разрешение социальных конфликтов в Мангистауской области. Также, по сведениям источников, отныне все важные социально-трудовые вопросы работников дочерних структур АО «НК «КазМунайГаз» подлежат согласованию с главой Мангистауского региона.

Nurlan NOGAYEV

Despite the decrease by one position compared to the previous rating, it is worth noting that for the entire history of the rating, for the first time, it includes a representative of the local executive authority – Akim (Governor) of the Mangistau region.

Nurlan Nogayev made a significant contribution to the resolution of social conflicts in the Mangistau region. Also, according to sources, from now on all important social and labor issues of employees of subsidiaries of KazMunay-Gaz NC, JSC are subject to agreement with the head of the Mangistau region.



**DAMU
QURYLYS
GROUP**

**YOUR POWER
PARTNER**



- | E&I SERVICES
- | HVAC SERVICES
- | TESTING SERVICES
- | PROTECTIVE COATING
- | BOLTING AND TORQUING SERVICES

GENERAL DIRECTOR

+7 777 772 7774
iqonysbay@madu.kz

89A ZHARBOSYNOVA ST., OFFICE 220
BUSINESS CENTER "BAITAL"
ATYRAU, KAZAKHSTAN

DAMU-GROUP.COM

5

Бекет ИЗБАСТИН

Возглавляемый им полномочный орган в лице ТОО «PSA» ведет контроль и оптимизацию затрат на проектах месторождений «Кашаган», «Карачаганак» и «Дунга».

К примеру, за нарушения закупочных процедур по строительству морского канала на Северном Каспии ТОО «PSA» поставил данные затраты как невозмещаемые с казахстанской нефти.

Beket IZBASTIN

PSA, LLP, the authorized body headed by him, controls and optimizes the costs at the projects of the Kashagan, Karachaganak and Dunga fields.

For example, for violations of procurement procedures for the construction of a sea canal in the Northern Caspian, PSA LLP set these costs as non-reimbursable from Kazakhstani oil.



6

Мурат ЖУРЕБЕКОВ

Первый вице-министр энергетики РК Мурат Журебеков отличился весенней поездкой в США по решению вопросов особого статуса маршрутов нефтепроводов и казахстанской нефти. Также он принимал непосредственное участие в переговорах по вопросам дополнительной переработки Карачаганакского сырого газа в объеме 1,8 млрд м³ для внутреннего рынка страны, а также в переговорах с компанией «Сибур Холдинг» по участию в проекте по полиэтилену.

Murat ZHUREBEKOV

Murat Zhurebekov, the First Vice-Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan distinguished himself with his spring trip to the United States to address issues of the special status of oil pipeline routes and Kazakhstani oil. Also, he was directly involved in negotiations on additional processing of Karachaganak raw gas in the amount of 1.8 bn cubic meters for the domestic market of the country, as well as negotiations with Sibur Holding on participation in a polyethylene project.



7

Сериккали БРЕКЕШЕВ

С сентября 2021 года назначен министром экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. Принимал непосредственное участие в разработке Национального проекта по развитию геологоразведочной отрасли РК на 2021-2025 годы.

Serikkali BREKESHEV

Since September 2021, he has been appointed as the Minister of Ecology, Geology and Natural Resources of the Republic of Kazakhstan. He was directly involved in the development of the National Project for the Development of the Exploration Industry of the Republic of Kazakhstan for 2021-2025.



8

Асет МАГАУОВ

По праву занимая должность вице-министра энергетики Республики Казахстан он ответственен за производимую стабилизацию цен на ГСМ, а также разработку новых дифференцированных тарифов по дизельному топливу.

Asset MAGAUOV

Rightfully holding the position of Vice-Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan, he is responsible for the ongoing stabilization of prices for fuels and lubricants, as well as the development of new differentiated tariffs for diesel fuel.



9

Кенжебек ИБРАШЕВ

С апреля 2021 года занимает должность Генерального директора Ассоциации «KAZENERGY» и является Председателем Комитета нефтегазовой промышленности Президиума НПП «АТАМЕКЕН». В разные годы Ибрашев возглавлял Полномочный орган «PSA», АО «РД «Казмунайгаз», АО «Казмунайтениз» и АО «Казахстан Каспий Шельф».

Kenzhebek IBRASHEV

Since April 2021, he was appointed as the General Director of the KAZENERGY Association and he is the Chairman of the Oil and Gas Industry Committee of the Presidium of ATAMEKEN Chamber. Over the years, Ibrashev headed the PSA Authority, KazMunayGas EP, JSC, Kazmunayteniz, JSC and Kazakhstan Caspian Shelf, JSC.



10

Узакбай КАРАБАЛИН

Узакбай Карабалин является одним из самых почетных ветеранов-нефтяников Казахстана. Свой профессиональный путь начал с исследовательской работы, занимался наукой, затем в разные годы руководил крупными нефтегазовыми компаниями, министерством нефти и газа Республики Казахстан.

Позже он занимал должность первого вице-министра энергетики Республики Казахстан. Является членом совета директоров АО «НК «КазМунайГаз» и заместителем председателя Ассоциации «KAZENERGY».

Uzakbay KARABALIN

Uzakbay Karabalin is one of the honorable veterans of oil industry of Kazakhstan. He started his professional career with research work and was engaged in science.

Later he managed large oil and gas companies and the Ministry of oil and gas of the Republic of Kazakhstan. Today he is the member of the Board of Directors of KazMunayGas NX, JSC and the Deputy Chairman of KAZENERGY Association.



11

Кевин ЛАЙОН

С 1 февраля 2021 года Кевин Лайон назначен новым руководителем крупнейшей нефтедобывающей компании и крупнейшего налогоплательщика в Казахстане – ТОО «Тенгизшевройл».

По итогам первого полугодия ТОО «Тенгизшевройл» увеличило свою добычу на 6%. Более того, с февраля текущего года на 50% была увеличена оплата труда всех вахтовых работников оператора и подрядных компаний.

Kevin LYON

Starting from February 1, 2021, Kevin Lyon has been appointed as the new head of the largest oil producing company and the largest taxpayer in Kazakhstan – Tengizchevroil, LLP.

According to the results of the first half of this year, Tengizchevroil, LLP increased its production by 6%. Moreover, since February 2022, the wages of all shift workers of the operator and contracting companies have been increased by 50%.



12

**Асхат ХАСЕНОВ**

В январе текущего года Асхат Хасенов был назначен на должность вице-министра энергетики Республики Казахстан. На новом поприще он отстаивает интересы казахстанского бизнеса у нефтедобывающих компаний. Заключены новые контракты по двенадцати углеводородным участкам в рамках аукционов.

Askhat KHASENOV

In January 2022, Askhat Khasenov was appointed as the Vice-Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan. In a new field, he protects the interests of Kazakhstani business in the dialogue held with the oil companies. New contracts were signed for twelve hydrocarbon blocks assigned by the results of the auctions held.

13

**Курмангазы ИСКАЗИЕВ**

Заместитель председателя АО «НК «КазМунайГаз» по разведке и добыче в нефтегазовой индустрии он зарекомендовал себя в качестве эффективного менеджера. С момента назначения углубленно занимается сложными социальными и производственными вопросами нефтяников западного региона страны.

Kurmangazy ISKAZIYEV

The Deputy Chairman of KazMunayGas NC, JSC for exploration and production in the oil and gas industry he has established himself as the effective manager. Since his appointment, he has been deeply involved into solution of the difficult social and production issues of people who work in the oil sector in the western region of the country.

14

**Оливье ЛАЗАР**

Экс-глава концерна Шелл в Казахстане с 1 августа 2021 года был назначен управляющим директором NCOC N.V. – оператора крупнейшего месторождения «Кашаган». Общие инвестиции, вложенные в Кашаганский проект, за все время превысили 70 млрд долларов США.

Под его руководством раньше намеченного срока были успешно завершены планово-предупредительные ремонтные работы на месторождении «Кашаган».

Olivier LAZARE

In August 2021, the former head of the Shell concern in Kazakhstan has been appointed managing director of NCOC N.V., the operator of the largest field «Kashagan». The total investments made in the Kashagan project have exceeded 70 bn US dollars for all time.

Under his management, the scheduled preventive maintenance work at the Kashagan field was successfully completed ahead of schedule.

15

**Джанкарло РУЙУ**

С апреля 2021 года Джанкарло Руйу успешно руководит компанией «Карачаганак Петролиум Оперейтинг». Под его руководством стартовал Проект расширения Карачаганак (ПРК-1), а также были созданы необходимые условия по обновлению политики местного содержания.

Giancarlo RUIU

Since April 2021, Giancarlo Ruiu has been successfully managing Karachaganak Petroleum Operating. Under his management, the Karachaganak Expansion Project (KEP-1) was launched, and the necessary conditions were created to update the local content policy.

16

**Санжар ЖАРКЕШОВ**

С марта 2022 года является Председателем Правления АО «НК «QazaqGaz». Он имеет большой международный управленческий опыт в нефтегазовой сфере. С момента назначения провел аудит в национальной компании, добился получения статуса приоритетного права по контрактам на газ и газовый конденсат, активно занимается трансформацией возглавляемой им компании.

Sanzhar ZHARKESHOV

Since March 2022, he has been the Chairman of the Board of QazaqGaz NC, JSC. He has the extensive international management experience in the oil and gas sector, he conducted an audit in the national company since his appointment. He also achieved the status of priority right under contracts for gas and gas condensate, and is actively engaged in the transformation of the national company.

17

Алибек ЖАМАУОВ

На должности заместителя генерального директора по контрактам, реализации и ревизии счетов нефтяных операций ТОО «PSA» Алибек Жаматуов курирует все ключевые вопросы по Карачаганакскому и Северо-Каспийскому (Кашаганскому) проектам. Активно отстаивает интересы развития казахстанского содержания на указанных проектах.

Alibek ZHAMAUOV

As a Deputy General Director for contracts, implementation and audit of oil operations account of PSA Authority, Alibek Zhamauov supervises all key issues on the Karachaganak and North Caspian (Kashagan) projects. He actively promotes the interests of local content development at the Kashagan and Karachaganak projects.



18

Жанат ЖАХМЕТОВА

Жанат Жахметова, вице-министр энергетики Республики Казахстан, курирует вопросы цифровизации и автоматизации энергетической отрасли страны. Под ее началом ведется постоянная работа по цифровизации топливно-энергетического комплекса Казахстана. В текущем году был произведен запуск информационной системы учета нефти и газового конденсата организаций (ИСУН), осуществляющих более 60% общей добычи и переработки нефти.

При поддержке Министерства энергетики Республики Казахстан, заработала цифровая платформа «Фонда прямых инвестиций «Шеврон» для подачи заявок на финансирование инвестиционных проектов.

Zhanat ZHAKHMETOVA

Zhanat Zhakhmetova, the Vice-Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan, runs the process of digitalization and automation of the country's energy industry. Under her leadership, constant work is underway to digitalize the fuel and energy complex of the Republic of Kazakhstan. In the current year, an information system for accounting for oil and gas condensate was launched for organizations that carry out more than 60% of the total oil production and refining.

With the support of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan, the digital platform of the Chevron Direct Investment Fund was launched to apply for financing investment projects.

**ENGINEERING PROCUREMENT CONSTRUCTION**

Наша миссия – использовать уникальный опыт Компании, построить и запустить заводы по всему миру и помочь человечеству добывать энергию, направляя ее на развитие будущих поколений. Помогать нашей команде раскрывать свой потенциал на международном уровне с целью развития каждого сотрудника компании.



Казахстан, Атырау, 060000, Сатпаева 19В,
Бизнес центр "Vessel", 5 этаж.



E-mail: info@cindustries.eu



+7(705) 788 94 30
+7(702) 518 22 77



19

Талгат КУРМАНБАЕВ

По решению Совета Директоров в феврале текущего года был назначен Председателем правления АО «КазТрансОйл». Талгат Курманбаев в разные годы занимал руководящие позиции в АО «НК «КазМунайГаз», АО ФНБ «Самрук-Казына», ТОО «КазМунайГаз-Аэро», а также в Министерстве энергетики Республики Казахстан.

В отчетном периоде, за первое полугодие, по системе магистральных трубопроводов АО «КазТрансОйл» транспортировано 19,959 млн т нефти.

Talgat KURMANBAYEV

By the Decision of the Board of Directors in February 2022, he was appointed as the Chairman of the Board of KazTransOil, JSC. Talgat Kurmanbayev in different years held senior positions in KazMunayGas NC, JSC, Samruk-Kazyna NWF, JSC, KazMunayGas-Aero, LLP, as well as in the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan.

In the reporting period, for the first half of 2022, 19.959 mln tons of oil was transported through the system of main pipelines of KazTransOil, JSC.



20

**Максат ИБАГАРОВ**

Максат Ибагаров прошел все ступени производства в АО «ОзенМунайГаз», а также занимал пост акима г. Жанаозен. С апреля текущего года был назначен Генеральным директором АО «ОзенМунайГаз». В данный момент в этой компании трудится более 9 000 человек. Стоит отметить, что АО «ОзенМунайГаз» содержит самый большой штат работников среди нефтедобывающих компаний в Казахстане.

Maksat IBAGAROV

Maksat Ibagarov went through all stages of production of OzenMunayGas, JSC, also he served as akim of Zhanaozen. Since April 2022, he has been appointed as the General Director of OzenMunayGas, JSC. The company currently employs over 9,000 people. It should be noted that OzenMunayGas, JSC employs the largest staff among oil companies in Kazakhstan.

21

**Есен КАЙРЖАН**

С января 2020 года трудится в качестве Председателя правления АО «ЭмбаМунайГаз». В текущем году компания увеличила добычу углеводородов на 4,5% за первое полугодие 2022 года и планирует дальше наращивать добычу.

Yesen KAYRZHAN

Since January 2020, he has been working as the Chairman of the Board of EmbaMunayGas, JSC. In 2022, the company increased the hydrocarbon production by 4.5% in the first half of 2022 and plans to further increase the production.

22

**Даурен КАРАБАЕВ**

В феврале 2022 года он был назначен заместителем председателя правления АО «НК «КазМунайГаз» по экономике и финансам. Имеет колоссальный опыт в сфере финансов и ему предстоит вывести национальную компанию на IPO, что является весьма ответственной задачей.

Dauren KARABAYEV

In February 2022, he was appointed as the Deputy Chairman of the Management Board of KazMunayGas NC, JSC for Economics and Finance. He has vast experience in the field of finance and he will have to bring the national company to an IPO, which is a very responsible task.

23

**Дастан АБДУЛГАФАРОВ**

Имеет 19-летний опыт работы в группе компаний АО «НК «КазМунайГаз». На посту заместителя председателя правления по стратегии, инвестициям и развитию бизнеса национальной компании он отвечает за стратегически важные направления компании.

Dastan ABDULGAFAROV

Dastan Abdulgafarov has 19 years of experience in the group of KazMunayGas National Company. As the Deputy Chairman of the Board of KazMunayGas he is responsible for strategy, investment and business development of the national company.

24

**Арман КАИРДЕНОВ**

В мае текущего года был назначен заместителем председателя правления АО «НК «КазМунайГаз» по переработке нефти и нефтехимии. Под ответственностью Армана Каирденова будут находиться вопросы деятельности нефтеперерабатывающих заводов и развитие нефтехимии.

Arman KAIRDENOV

In May 2022, he was appointed as the Deputy Chairman of the Board of KazMunayGas NC, JSC for oil refining and petrochemistry. Arman Kairdenov will be responsible for the operation of oil refineries and the development of petrochemistry.

25

Мурат МУНБАЕВ



Мурат Досмуратов руководил пуско-наладкой мощностей филиала Rominserv SRL в Республике Казахстан (установка изомеризации ПНХЗ). В разные годы занимал руководящие позиции в АО «НК «КазМунайГаз», ТОО «KPI Inc.» и ТОО «KLPE».

В соответствии с решением общего собрания участников, в июле текущего года был назначен генеральным директором ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод».

Murat MUNBAYEV

Murat Dosmuratov supervised the commissioning of the Rominserv SRL branch in the Republic of Kazakhstan (PPCR isomerization unit). Over the years, he held senior positions in KazMunayGas NC, JSC, KPI Inc., LLP and KLPE, LLP.

In accordance with the decision of the general meeting of participants, in July 2022, he was appointed as the General Director of Atyrau Oil Refinery LLP.



26



Булат ЗАКИРОВ



В мае 2022 года был назначен заместителем председателя правления АО «НК «КазМунайГаз» по транспортовке нефти, международным проектам и строительству газопровода «Сарыарка». В разные годы он занимал руководящие позиции в ТОО «КМГ - Транскаспий» и АО «КазТрансОйл». На него возлагается большая работа по проработке дополнительных маршрутов по транспортовке нефти.

Bulat ZAKIROV

In May 2022, he was appointed as the Deputy Chairman of the Management Board of KazMunayGas NC, JSC for oil transportation, international projects and the construction of the Saryarka gas pipeline. Over the years, he held senior positions in KMG – Transcaspian, LLP and KazTransOil, JSC. He will be responsible for the development of the additional routes for the transportation of oil.

27



Мурат ДОСМУРАТОВ



Заместитель председателя АО «НК «КазМунайГаз» по крупным нефтегазовым проектам. Мурату Мунбаеву предстоит провести немало переговоров в интересах страны по проектам месторождений «Тенгиз», «Кашаган» и «Кара-чаганак». Мурат имеет более 15-летний опыт работы в международных компаниях нефтегазовой сферы.

Murat DOSMURATOV

Deputy Chairman of KazMunayGas NC, JSC for major oil and gas projects. Murat Munbayev will have to hold the series of negotiations in the interests of the country on the projects of the Tengiz, Kashagan and Karachaganak fields. Murat has over 15 years of experience in international oil and gas companies.



ENGINEERING PROCUREMENT CONSTRUCTION

Our mission - using the Company's unique experience, to build plants around the world and help humanity to extract the energy, directing it to the development of future generations.



Kazakhstan, Atyrau, 060000, St. Satpayeva 19B, "Vessel" Business Center, 5th floor



E-mail: info@cindustries.eu



+7(705) 788 94 30
+7(702) 518 22 77



28

Рашид **ЖАКСЫЛЫКОВ**

Активный сторонник развития казахстанского содержания является председателем президиума Союза нефтесервисных компаний Казахстана, который объединяет около 180 профильных компаний. Он принимает непосредственное участие в переговорных процессах с крупными операторами, представляя интересы местных и зарубежных подрядных организаций. При его содействии были созданы различные консорциумы и совместные предприятия между зарубежными и казахстанскими компаниями.

Rashid **ZHAKSYLYKOV**

An active lobbyist of the development of Kazakhstani content, he is the Chairman of the Presidium of the Association of Oil Service Companies of Kazakhstan, which unites about 180 companies. He is directly involved in negotiation processes with large operators, representing the interests of local and foreign contractors. With his assistance, various consortia and joint ventures were created between foreign and Kazakh companies.

29



Вэй Юйсян

Вэй Юйсян руководит АО «СНПС-Актөбемұнайгаз», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний в Актюбинской области. В 2022 году отмечается 25-летний юбилей инвестиционной деятельности корпорации CNPC в актюбинском проекте. С 1997 года компания добыла в накопленном исчислении свыше 144 млн т нефти и 80 млрд м³ нефтяного попутного и природного газа. В текущем году заканчивается срок действия самого крупного договора №76, по которому ведутся переговоры по продлению сроков.

Wei **YUXIANG**

Wei Yuxiang is the head of CNPC-Aktobemunaigaz, JSC, one of the largest oil producing companies in the Aktobe region. The year of 2022 marks the 25th anniversary of CNPC's investment activities in the Aktobe project. Since 1997, the company has produced over 144 mln tons of oil and 80 bn cubic meters of the natural gas in cumulative terms. In 2022, the term of the largest contract No. 76 expires, on which the negotiations to extend the terms are held.

30

Данияр **ТИЕСОВ**

На данный момент является председателем правления ТОО «КПИ Inc.». Данияр Тиесов ответственен за запуск крупнейшего завода по производству полипропилена мощностью до 0,5 млн т в год, запуск газохимических проектов по производству синтетических каучуков, изобутана, строительство ГСУ на Тенгизе. Он также отвечает за реализацию совместного проекта по производству полиэтилена с компанией «Сибур Холдинг», а также за строительство Жанаозенского ГПЗ.

Daniyar **TIYESSOV**

Currently, he is the Chairman of the Board of KPI Inc., LLP. Daniyar Tiesov is responsible for the launch of the largest plant for the production of polypropylene, with a capacity of up to 0.5 mln tons per year, the launch of gas chemical projects for the production of synthetic rubber, isobutane, the construction of a GSU at Tengiz. He also manages the execution of the joint project for the production of polyethylene with Sibur Holding, as well as the construction of the Zhanaozen GPP.

31

Даулетжан **ХАСАНОВ**

Является генеральным директором АО «Мангистаумұнайгаз», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний Казахстана по объемам добычи. АО «Мангистаумұнайгаз» входит в тройку крупнейших налогоплательщиков Казахстана. В 2021 году компанией было добыто 5,9 млн т нефти и выплачено налогов на сумму 290 млрд тенге. Даулетжан Хасанов ранее возглавлял АО «СНПС-АйДан Мұнай» и «Buzachi Operating Ltd».

Dauletzhan **KHASSANOV**

He is the General Director of Mangistaumunaigas, JSC, one of the largest oil producing companies in Kazakhstan in terms of production volumes. Mangistaumunaigas, JSC is in the TOP-3 of the largest taxpayers in Kazakhstan. The company produced around 5.9 mln tons of oil and paid 290 bn tenge of taxes in 2021. Dauletzhan Khasanov previously headed CNPC-AiDan Munai, JSC and Buzachi Operating Ltd.



32

Дерек **МАГНЕСС**

Новым управляющим директором «Шеврон» евразийского бизнес-подразделения (ЕБП) назначен Дерек Магнесс. С 1 января 2022 года он сменил Джона Балтца, который занимал эту должность с 2018 года. Дерек Магнесс начал работу в «Шевроне» в 1997 году в качестве инженера по наземным сооружениям. Затем он занимал ряд ответственных и руководящих должностей «Шеврон» Южной Африке, Анголе, Польше, Великобритании и США. Дерек Магнесс также работал в Казахстане в качестве заместителя управляющего директора ЕБП в 2009–2012 гг.

Derek **MAGNESS**

Derek Magness has been appointed as the new Managing Director of Chevron's Eurasian Business Unit (EBU). Effective January 1, 2022, he succeeds John Baltz, who has held this position since 2018. Derek Magness joined Chevron in 1997 as a surface engineer. He then held a number of responsible and managerial positions at Chevron in South Africa, Angola, Poland, the UK and the USA. Derek Magness also worked in Kazakhstan as EBU Deputy Managing Director from 2009-2012.

33

Ермек **МАРАБАЕВ**

Занимает должность заместителя управляющего директора компании NCOC N.V. – оператора крупнейшего месторождения «Кашаган». Является потомственным нефтяником с 35-летним опытом работы на различных нефтегазовых проектах Казахстана. В рамках Программы усовершенствования поставщиков он активно развивает казахстанское содержание на проектах, реализуемых NCOC.

Yermeke **MARABAYEV**

He is currently the Deputy Managing Director of NCOC N.V., operator of the largest Kashagan field. He is a hereditary oilman with 35 years of experience in various oil and gas projects in Kazakhstan. As part of the Supplier Improvement Program, he is actively developing local content on projects implemented by NCOC.



34

Куаныш **КУДАЙБЕРГЕНОВ**

Куаныш Кудайбергенов занимает должность заместителя генерального директора компании «Карачаганак Петролиум Оперейтинг». С 2017 по 2021 гг. он занимал должность директора департамента развития нефтяной промышленности Министерства Энергетики Республики Казахстан.

В разное время он занимал различные позиции в компаниях ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг», «Ромпетрол С.А.», АО НК «КазМунайГаз», «Каспиан Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.», МНК «КазМунайТениз», ЗАО «Интегра».

Kuanysh **KUDAIBERGENOV**

Kuanysh Kudaibergenov holds the position of Deputy General Director of Karachaganak Petroleum Operating. From 2017 to 2021 he served as Director of the Oil Industry Development Department of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan.

At various times, he held various positions in KMG-Kansu Operating, LLP, Rompetrol S.A., KazMunayGas NC, KMG, Caspian Meruerty Operating Company B.V., KazMunayTeniz MNC, Integra, CJSC.

35

Конилкош **СУЕСИНОВ**

1 июня 2022 года Конилкош Суесинов был назначен на должность заместителя генерального директора крупнейшей нефтедобывающей компании ТОО «Тенгизшевройл». Его назначение основано на его обширном международном опыте работы на нефтяных проектах на руководящих позициях от АО «НК «КазМунайГаз».

С момента назначения он активно включился в решение проблемных вопросов взаимодействия ТОО «Тенгизшевройл» с подрядчиками и увеличения казахстанского содержания.

Konilkosh **SUYESSINOV**

Since June 1, 2022, Konilkosh Suyessinov has been appointed to the position of Deputy General Director of the largest oil producing company of the Republic of Kazakhstan, Tengizchevroil LLP. His appointment is based on his extensive international experience in oil projects in senior positions with KazMunayGas NC, JSC.

Since his appointment, he has been actively involved in solving problematic issues of interaction between Tengizchevroil, LLP and contractors and increasing local content.

36



Лучиано ВАСКЕС



С августа 2020 года занимает пост главы итальянской компании Eni в Казахстане и Центральной Азии. В разные годы работал на руководящих позициях в Северо-Каспийском и Карачаганакском проектах. В Казахстане Eni является совместным оператором месторождения Карачаганак (29,25%), «Исатай Оперейтинг Компани» (50%), «Абай» (50%), а также акционером Северо-Каспийского проекта (16,81%). На долю Eni приходится 7,1% нефтедобычи в Казахстане.

Luciano VASQUES

New head of the Italian company Eni in Kazakhstan and Central Asia since August 2020. Over the years, he had leading positions in the North Caspian and Karachaganak projects. In Kazakhstan, Eni is a joint operator of the Karachaganak project (29.25%), Isatai Operating Company (50%), Abay (50%), as well as a shareholder in Kashagan (16.81%). Eni accounts for 7.1% of oil production in Kazakhstan.

37



Биян ДЫЖЫ



В качестве руководителя компании «CNPC International» в Казахстане он курирует ряд крупных нефтедобывающих активов (АО «Актобемунгаз», Северные Бузачи, КАМ, АО «СНПС-АйДан Мунай», 67% в ПетроКазахстан, 50% в АО «МангистауМунай-Газ», 8,33% в NCOC) и магистральных трубопроводов в стране. CNPC является одним из крупнейших инвесторов, за 25 лет направил на социальные и благотворительные проекты в Казахстане свыше 400 млн долларов США.

Bian DEZHI

As the head of CNPC International in Kazakhstan, he oversees a number of large oil producing assets (Aktobemunaigas JSC, Northern Buzachi, KAM, CNPC-Aidan Munai JSC, 67% in PetroKazakhstan, 50% in Mangistaumunaigas JSC, 8, 33% in NCOC) and main pipelines in the country. CNPC is one of the largest investors; over 25 years, it has allocated over 400 mln USD to social and charitable projects in Kazakhstan.

38



Марат ОРМАНОВ



С мая 2022 года был назначен председателем Совета директоров АО «КазТрансОйл». Имеет более чем 25-летний опыт в нефтегазовой отрасли Казахстана. Длительное время руководил ТОО «НМСК «Казмортрансфлот». Ранее занимал должность директора департамента транспортировки и логистики АО НК «КазМунайГаз».

Marat ORMANOV

Since May 2022, he has been appointed Chairman of the Board of Directors of Kaz-TransOil, JSC. He has more than 25 years of experience in the oil and gas industry of Kazakhstan. For a long time he run Kazmortransflot, JSC. Previously, he held the position of Director of the Transportation and Logistics Department in Kaz-MunayGas NC, JSC.

39



Сергей КАИ



Бизнесмен из казахстанского списка Forbes владеет долями в ТОО «ИК «КГНТ», крупнейшей казахстанской инженеринговой компании, в ТОО «Болашак-Атырау» (крупнейшее рекрутинговое агентство) и ТОО «Caspian Offshore Construction» (морские суда). Владеет половиной судоходной АО «Circle Maritime Invest», долями отеля Rixos Almaty и ТОО «Теңіз Star». Также владеет 50% АО «Казахский институт нефти и газа».

Член советов директоров АО «ЦАТЭЖ» и АО «ЦАЭЖ». Советник президента АО «Институт КазНИПИ-Энергопром», исполнительный директор ТОО «Каспий оффшор констракшн», президент АО «Circle Maritime Invest», председатель совета директоров АО «Казахский институт нефти и газа». Участник образовательного проекта «IQanat».

Sergey KAN

A businessman from the Kazakhstani Forbes list owns shares in KGNT EC, LLP, the largest Kazakhstani engineering company, Bolashak-Atyrau, LLP (the largest recruiting agency) and Caspian Offshore Construction, LLP (sea vessels). Owns half of the shipping company Circle Maritime Invest, shares of the Rixos Almaty hotel and Teniz Star, LLP. Also owns 50% of Kazakh Institute of Oil and Gas, JSC.

Member of the Board of Directors of CAPEC, JSC and CAEPCO, JSC. Advisor to the President of KazNIPI-Energoprom Institute, JSC, Executive Director of Caspian Offshore Construction, LLP, President of Circle Maritime Invest, JSC, Chairman of the Board of Directors of Kazakh Institute of Oil and Gas, JSC. Member of the IQanat educational project.

40



Данияр АБУЛГАЗИН



В этом году Данияр Абулгазин спустился в рейтинге из-за потери поста председателя Комитета нефтяной промышленности Президиума НПП «Атамекен» и передачи доли участия ТОО «Petrosun» в АО «НК «КазМунайГаз».

Тем не менее, он по-прежнему владеет ТОО «ADD Trade» и ТОО «Arion Invest Commerce», имеет доли в ТОО «Jibek joly Cargo» (контейнерные перевозки), ТОО «Gas Energy Trade», ТОО «Prime Case» (сеть АЗС Qazaq Oil).

Daniyar ABULGAZIN

This year, Daniyar Abulgazin went down in the rankings due to the loss of the post of Chairman of the Oil Industry Committee of the Presidium of Atameken Chamber and the transfer of the share of Petrosun, LLP to KazMunayGas NC, JSC.

However, he still owns ADD Trade, LLP and Arion Invest Commerce, LLP, has shares in Jibek joly Cargo, LLP (container transportation), Gas Energy Trade, LLP, Prime Case, LLP (Qazaq Oil gas station chain).

41

**Джамбулат САРСЕНОВ**

Является заместителем председателя Ассоциации «KAZENERGY». Был назначен вице-президентом по маркетингу и членом исполнительного комитета Всемирного нефтяного совета. По совместительству он является председателем Комитета фармацевтической, медицинской промышленности и медицинских услуг президиума НПП «Атамекен».

Jambulat SARSENOV

Jambulat Sarsenov is the Deputy Chairman of the KAZENERGY Association. He was appointed as the Vice-President of Marketing and Member of the Executive Committee of the World Petroleum Council. Concurrently, he is the Chairman of the Committee of the pharmaceutical, medical industry and medical services of the Presidium of the Atameken Chamber.

42

**Серикжан СЕЙТЖАНОВ**

Серикжан Сейтжанов является руководителем ТОО «САУТС-ОЙЛ». Также семье Сейтжановых принадлежит 100% холдинга «Онтустик», куда входят буровая компания «Smart Oil», строительная компания «Мунай Курылыс Сервис» и завод «Стандарт Цемент». Серикжан Сейтжанов уже второй год активно участвует в получении прав на недропользование нефтегазовых участков.

Serikzhan SEYTZHANOV

Serikzhan Seitzhanov is the head of SOUTH-OIL, LLP. The Seitzhanov family also owns 100% of the Ontustik Holding, which includes the Smart Oil drilling company, the Munai Kurylyys Service Construction Company and the Standard Cement Plant. He has been actively involved in obtaining subsoil use rights for oil and gas areas for the second year in a row.

43

**Еркин ТАТИШЕВ**

Совладелец и председатель совета директоров Kusto Group, держатель контрольного пакета в United Minerals Group Limited. Владеет долями в добывающем активе компании «KazPetrolGroup». На прошедшем в июле 2022 года аукционе по правам недропользования по нефтегазовым участкам подконтрольная семье Татишева компания «Tumar Petrol» приобрела три нефтегазовых участка «Жайык», «Кокбулак» и «Сарылан».

Yerkin TATISHEV

Co-owner and Chairman of the Board of Directors of Kusto Group, holder of a controlling stake in United Minerals Group Limited. He owns the shares in the mining asset of KazPetrolGroup. Tumar Petrol, a company controlled by the Tatishev family, acquired Zhaiyk, Kokbulak and Sarylan oil and gas fields at a subsoil use rights auction for oil and gas blocks held in July 2022.

44

**Балтабек КУАНДЫКОВ**

Он считается одним из ярких представителей ветеранов-нефтяников. Является руководителем Казахстанского общества нефтяников-геологов, имеет научную степень доктора геолого-минералогических наук. Возглавляемая им нефтяная компания «Меридиан Петролеум» в начале 2022 года объявила об открытии крупного месторождения на участке «Тепке», в Бейнеуском районе Мангистауской области.

Baltabek KUANDYKOV

Doctor of Geological and Mineralogical Sciences Dr. Kuandykov is one of the veterans in oil industry. He is the head of Kazakhstan Society of Petroleum Geologists. The «Meridian Petroleum» oil company, headed by him, announced the discovery of a large oilfield at the Tepke site, in Mangistau region at the beginning of 2022.

45

**Ибрагим АКДРАШЕВ**

Владелец ТОО «Нефтестройсервис ЛТД», выполняющего строительные-монтажные работы и сервисные услуги преимущественно в Тенгизском регионе. В компанию входят ТОО «Consolidated Contractors-Kazakhstan», ТОО «CIS Kashagan», ТОО «Kentz Kazakhstan» и ТОО «КазакНефтеГазСервис». Также ему принадлежит торговая компания «Карат LLP». Несмотря на пандемию, компания сохранила рабочие места и насчитывает более 5 000 человек.

Ibragim AKDRASHEV

The owner of Neftestroyservis LTD, LLP, which performs construction and installation works and services mainly in the Tengiz region. The company includes Consolidated Contractors-Kazakhstan, LLP, CIS Kashagan, LLP, Kentz Kazakhstan, LLP and KazakhNefteGazService, LLP. He also owns the trading company Karat LLP. Despite the pandemic, the company has retained jobs and employs more than 5,000 people.

46

**Майкл КРЕЙЛИ**

Занимает должность директора Проекта будущего расширения – Проекта Управления устьевым давлением на месторождении Тенгиз (ПБР-ПУУД). Бюджет проекта был увеличен с 37 до 45 млрд долларов США. Из-за пандемии запуск объектов расширения на Тенгизе был сдвинут на срок три и семь месяцев соответственно. Прогнозируемая дата запуска объектов ПУУД – март 2023 года, ПБР – ноябрь 2023 года.

Michael KRALY

Project Director of the FGP-WPMP at Tengiz oilfield. This project will increase production by additional 12 mln t of oil per year. The project budget was increased from 37 bn USD to 45 bn USD. Due to the pandemic, the launch of expansion facilities at Tengiz was postponed by a period of three and seven months, respectively. Now the projected launch date of WPMP facilities – March 2023, FGP – November 2023.

47



Айбек **КРАМБАЕВ**



В 2021 году был назначен советником генерального директора ТОО «Тенгизшевройл». Представители отечественного бизнеса отмечают, что с его приходом усилилась политика по поддержке казахстанского бизнеса. Он имеет большой опыт работы на руководящих позициях в Полномочном органе «PSA».

Aibek **KRAMBAYEV**

In 2021, Aibek Krambayev was appointed as an Advisor to General Director of Tengizchevroil Company. The representatives of Kazakhstani business note that with his appointment, the Tengizchevroil policy on local content development has been intensified. He has extensive experience in leading positions in the PSA Authority

48



Асхат **ДУЙСАЛИЕВ**



Асхат Дуйсалиев имеет богатый опыт управления в сфере нефтяного сервиса, является членом Совета Директоров АО «МангистауМунайгаз» и Директором департамента нефтесервиса и проектов утилизации углеводородного сырья АО «НК «КазМунайГаз». Ранее работал президентом крупнейшего казахстанского бурового холдинга «KazPetroDrilling», предоставляющий нефтесервисные услуги на месторождениях «Узень», «Эмба», «Дунга» и «Ансаган».

Askhat **DUISALIYEV**

Askhat Duisaliyev has the rich management experience in the field of oil service and positions in both as a member of the Board of Directors of MangistauMunayGas, JSC and the Director of the Department of Oilfield Service and Hydrocarbon Recycling Projects of KazMunayGas NC, JSC. Previously, he worked as the President of the largest Kazakh drilling KazPetroDrilling Holding, which provides oilfield services at the Uzen, Emba, Dunga and Ansagan fields.



49



Мухтар **МАНКЕЕВ**



Мухтар Манкеев назначен Генеральным директором АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа», дочерней организации Министерства энергетики Республики Казахстан, отвечающей за ежедневный сбор и анализ информации по добыче нефти и газа и производстве нефтепродуктов. На занимаемых ранее должностях он зарекомендовал себя как опытный управленец, реформатор и кризис-менеджер.

Mukhtar **MANKEYEV**

Appointed as a General Director of Information and Analytical Centre for oil and gas, JSC, subsidiary of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan, Mukhtar Mankeyev is responsible for daily oil and gas production analytics. In his previous positions, he has established himself as the competent manager, reformer and a crisis-manager.

50



Алмас **КУДАЙБЕРГЕН**



Подконтрольный ему нефтесервисный холдинг «Centrasia Group» оказывает услуги в крупных нефтяных проектах Казахстана, России, Турции и Грузии. По совместительству он является со-основателем Союза нефтесервисных компаний Казахстана, председателем Совета ассоциации выпускников президентской стипендии «Болашак» и членом организации YPO.

Almas **KUDAIBERGEN**

Centrasia Group Holding controlled by Almas Kudaibergen, provides services in large oil projects in Kazakhstan, Russia, Turkey and Georgia. In addition, Almas Kudaibergen is a co-founder of the Association of Oil Services Companies of Kazakhstan (KazService), the Chairman of the Bolashak Presidential Scholarship Alumni Association and a Member of YPO.



Цели, задачи и история создания Частной Компании «Chevron Direct Investment Fund»

Частная компания «Chevron Direct Investment Fund» (CDIF) является инструментом, с помощью которого «Шеврон» планирует вносить вклад в развитие экономики Казахстана путем инвестирования в предприятия в различных отраслях, включая, но, не ограничиваясь производством товаров и предоставлением услуг в нефтегазовой отрасли, охраной окружающей среды, информационными технологиями, включая цифровые технологии.

11 октября 2021 года Министерство энергетики Республики Казахстан и компания «Шеврон» подписали Меморандум о взаимопонимании в рамках работы по созданию CDIF. Затем в декабре 2021 года компания «Шеврон» объявила о запуске веб-сайта www.cdif.kz, который был создан для повышения информированности бизнес-сообщества Казахстана о CDIF, обеспечения прозрачности процесса подачи заявок на финансирование и поиска и отбора инвестиционных проектов. Веб-сайт позволяет потенциальным заявителям подать заявку на финансирование и предоставить необходимую проектную документацию онлайн.

CDIF зарегистрирован в Международном финансовом центре «Астана» (МФЦА) в г. Нур-Султан. МФЦА с его независимой нормативной базой и правовой системой, упрощенным налоговым режимом, арбитражными процедурами, международными экспертами и общей целью развития экономики Казахстана является наиболее эффективной финансовой платформой для инвестиций в казахстанские предприятия.

Наша миссия заключается во внесении значительного вклада в развитие экономики Казахстана путем инвестирования в коммерческие предприятия.

Для CDIF важно обеспечение видимых и прозрачных экономических результатов и долгосрочное влияние на деятельность предприятий, сообщества и окружающую среду.

Целью CDIF является вклад в развитие экономики Казахстана путем создания рабочих мест, развития предприятий, передачи опыта и технологий, роста объемов продаж, поддержки стратегических инициатив, прямого, косвенного и индуцированного экономического эффекта и т.д.

Механизм работы CDIF и этапы рассмотрения проектов

Весь процесс с момента подачи заявки до получения финансирования может занять порядка шести месяцев и более в зависимости от сложности проекта. Инвестиционный процесс начинается с подачи заявки на веб-сайте CDIF. Заявки должны соответствовать критериям правомочности и отбора проектов, указанных на веб-сайте.

Инвестиционная команда проводит первичную оценку проекта и, в случае необходимости, связывается с заявителем для уточнения деталей.

В случае, если заявка проходит первичный отбор, она передается на рассмотрение Наблюдательного совета. Инвестиционная команда проводит углубленный прединвестиционный анализ (*due diligence*) проектов, получивших согласование Наблюдательного совета, включая коммерческую, финансовую, налоговую, юридическую и комплаенс-экспертизы.

Если инвестиционная команда принимает решение продолжить работу по результатам углубленного прединвестиционного анализа, с заявителем будет согласовано предварительное соглашение об основных условиях (*term sheet*) с указанием деталей сделки.

Проект будет представлен на утверждение Инвестиционному комитету CDIF. После получения одобрения Инвестиционным комитетом будет подписано окончательное соглашение и выделены средства. Приведенная ниже схема содержит краткое описание инвестиционного процесса.

CDIF отбирает потенциальные проекты для финансирования на основании следующих критериев: высокая рентабельность, соответствие необходимым показателям в сфере защиты окружающей

Частная компания «Chevron Direct Investment Fund» процесс принятия инвестиционного решения





среды, социальной сфере, соблюдение принципов корпоративного управления, потенциал создания стоимости, диверсификация портфеля, финансовые и нефинансовые риски.

Основные моменты, на которые необходимо обратить внимание потенциальным заявителям

Прежде всего, необходимо отметить, что CDIF не является фондом поддержки социальных проектов или благотворительной организацией. Инвестиции будут направлены только в коммерческие предприятия и рентабельные проекты.

Также, у CDIF есть критерии правомочности и отбора проектов. Заявителям необходимо помнить, что планируемая максимальная доля CDIF в акционерном капитале составляет не более 49%. Это значит, что заявитель должен предоставить на рассмотрение инвестиционной команды не только подробный бизнес-план, но также информацию о том, где он планирует взять оставшиеся 51%. Также важно, что CDIF вправе инвестировать только в компании, зарегистрированные в Казахстане, деятельность которых осуществляется преимущественно в Казахстане. CDIF планирует инвестировать в средние и крупные проекты, размер сделки будет составлять от 2 до 30 млн долларов США. Кроме того, в соответствии со стандартными принципами фондов прямых инвестиций, выход

CDIF из инвестиционных проектов планируется в течение 10-12 лет после запуска CDIF. Однако, это не препятствует более раннему выходу, если такая возможность появится.

Потенциальным заявителям необходимо предоставить как можно больше информации, чтобы ускорить процесс оценки проекта. Заявка должна содержать детальное описание инвестиционного проекта, а также бизнес-план, финансовую и экономическую модели. Потенциальным заявителям необходимо предоставить информацию о необходимых инвестициях в проект на данный момент и в будущем, включая собственные и заемные средства, а также организационную структуру с разбивкой рабочих мест по регионам.

Следует особо отметить, что CDIF не помогает разрабатывать проекты на этапе идеи, и заявителю необходимо предоставить именно готовый проект с бизнес-планом, а не просто идею.

Перед подачей заявки потенциальным заявителям необходимо изучить критерии отбора и правомочности проектов на веб-сайте www.cdif.kz. В случае возникновения вопросов можно связаться с командой CDIF по электронному адресу, указанному на веб-сайте.



RENTAL AND SALES OF SPECIALIZED EQUIPMENT

Turan aven 7, 010000,
Nur-Sultan city, Kazakhstan.
T.: +7 7172 48 58 10
M.: + 7 708 777 55 50

Turksib district., III tract 37, 050000,
Almaty city, Kazakhstan.
M.: +7 701 054 06 69.

Belinski 9a, 060000,
Atyrau city, Kazakhstan.
M.: +7 702 204 94 35





Goals, objectives and history of creation of the Chevron private equity fund

Chevron Direct Investment Fund Ltd. (CDIF) is Chevron’s investment vehicle to support Kazakhstan’s economy by investing into commercial local enterprises across various industries, including but not limited to manufacturing, works and services in oil and gas industry, environmental stewardship, information technologies, including digital technologies.

On October 11, 2021, the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan and Chevron signed a Memorandum of Understanding as part of establishment work of Chevron Direct Investment Fund Ltd. Later in December 2021, Chevron announced the launch of a website – www.cdif.kz – which has been created with the purpose of informing the Kazakhstani business community about CDIF and ensuring transparency of the application process for funding and selection of investment projects. The web-portal enables potential project companies to apply and submit the required project documentation for funding online.

CDIF is registered in the Astana International Financial Centre (AIFC) in Nur-Sultan. AIFC’s independent regulatory framework and legal system, simple tax regime, arbitration procedures, international expert availability, and common objective of stimulating Kazakhstan’s economic growth provides the most efficient financial platform for Chevron to invest into local enterprises.

Our mission is to make a significant positive impact to economic development in Kazakhstan through investment in attractive commercial enterprises. We see delivering positive and transparent economic development and long-term impact on performance of the enterprises, communities, and environment as one of our main objectives.

CDIF’s intent is to impact and encourage economic development via enterprise development, job creation, transfer of skills and technologies, growth in sales and purchases, support of strategic initiatives, multiplier of direct, indirect & induced impacts and others.

Key features and the investment mechanism of CDIF

The process from proposal submission to release of funds is likely to be close to 6 months or longer, depending on the complexity of the project. The investment process starts with the evaluation of the applications submitted by the applicant via the website. All applications should meet the eligibility criteria as described on the CDIF website.

The investment team makes the first assessment of the project, contacts the applicant for more details if necessary. Should the application pass the initial screening, it is submitted for a review by the Advisory Board.

The investment team will conduct an in-depth due diligence on the projects that pass the Advisory Board, including commercial, financial, tax, legal and compliance checks.

Should the investment team decide to proceed based on the results of enhanced due diligence, preliminary term sheet with the parameters of the deal will be agreed with the applicant.

The project will be presented to the Investment Committee of CDIF for approval. After the approval by the Investment Committee the final agreement will be signed, and funds released. The diagram below describes the summary of investment process.

Potential projects for funding will be selected by CDIF based on their strong profitability, robust ESG characteristics, value-creation potential, portfolio diversification and financial and non-financial risks.

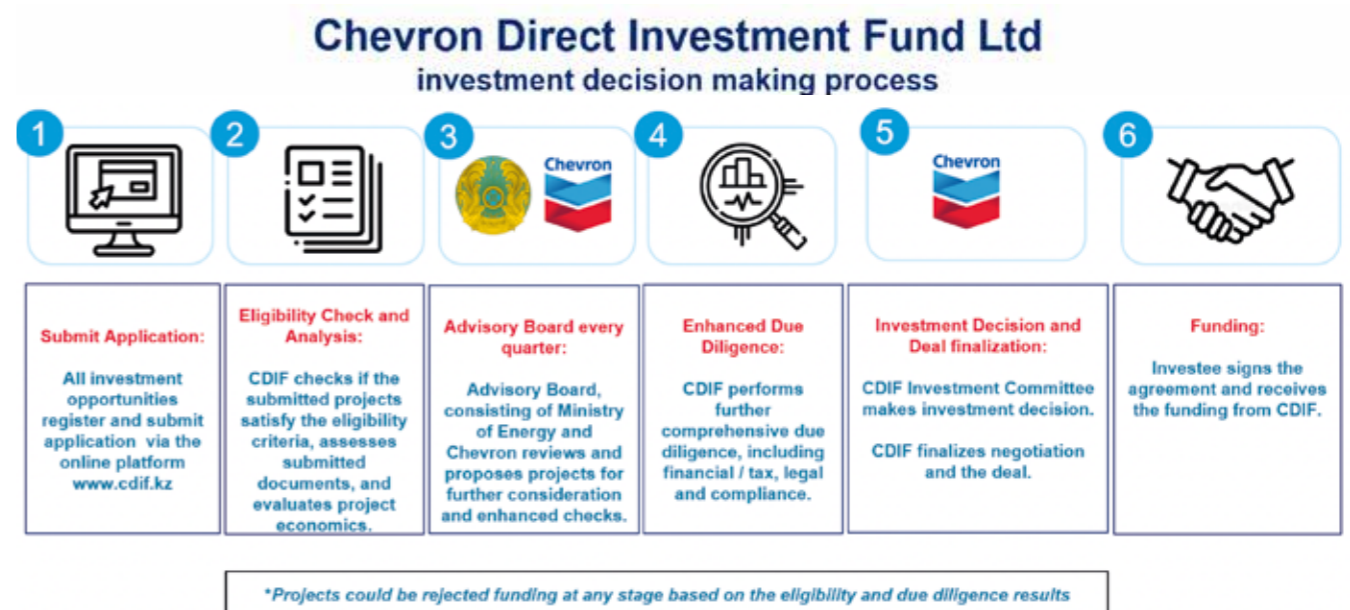
Focus areas for the potential applicants for financing

First of all, it is crucial to emphasize that Chevron Direct Investment Fund Ltd. is not a social investment fund or a charity organization. This money will be invested in commercially attractive enterprises and businesses only. Secondly, it is important to emphasize the eligibility criteria and conditions of funding via CDIF. Any applicant should note that CDIF’s equity ownership in their project will be up to 49%. This means that the applicant should not only have a developed comprehensive business plan for review by the investment team, but also solid idea on where to find the remaining 51% of funding. Another important thing is that CDIF is eligible to invest only in companies registered in Kazakhstan and where business is conducted primarily in Kazakhstan.

CDIF is looking to invest in medium to large scale projects, with ticket size from 2 mln to 30 mln USD. Additionally, in line with the principles of typical private equity funds, CDIF’s intention is to exit investments within 10-12 years following its launch. This however will not preclude exploring earlier exit opportunities should such opportunity arise.

CDIF highly encourages potential applicants to provide as much detailed information as possible to avoid delays in the assessment process. The application must include a detailed description of the investment proposal and an accompanying business plan, financial and economic models. The potential applicant also needs to provide details on the capital required for this project both now and in the future, incorporating debt and equity requirements, as well as their organizational structure with a breakdown of jobs by geographic location. It is important to reiterate that applications must have a working project with a business plan, not a project sketch or idea.

All potential applicants are encouraged to go through the eligibility and selection criteria at the website www.cdif.kz before submitting their applications and, in case of any outstanding questions, please contact CDIF team via the contacts available on the website.





СЛУЖЕНИЕ СВОЕМУ НАРОДУ, СВОЕЙ СТРАНЕ

В этом году свой 85-летний юбилей отмечает Аскар Кулибаев, общественный деятель, ученый и лауреат Государственной премии Республики Казахстан. Вспоминая свое детство, он рассказывает, что является представителем поколения подранков.

Тем самым он подчеркивает, что ему в жизни ничего не давалось просто так. Только упорство, целеустремленность, вера в лучшую жизнь и в то, что многое дается лишь тому, кто сам работает над своей судьбой, помогли ему достичь больших результатов.

Государственный и политический деятель, доктор технических наук, академик Международной инженерной академии и Национальной инженерной академии Республики Казахстан, лауреат премии Международной инженерной академии и ЮНЕСКО, кавалер казахстанских, российских, советских наград рассказывает о своем жизненном и профессиональном пути.

Ныне он является наставником, меценатом и председателем попечительского совета фонда «Мунайши» – «Нефтяник», который объединяет около девяти тысяч ветеранов-нефтяников старшего поколения.

Его детство, как и у всех детей военного поколения, было очень непростым. Но, вспоминая свои детские годы, свою любимую маму, аксакал светлеет лицом. Ее негасимая любовь была и навсегда остается его путеводной звездой и оберегом.

– Мне было всего четыре года, когда в первый же год Великой Отечественной войны, отца призвали на фронт, – вспоминает Аскар Алтынбекович. – И вся забота о нас, шестерых малолетних детях, легла на плечи матери. На ее женские плечи навалилась и вся тяжелая мужская работа. Это, наверное, общая судьба женщин того времени. Но не все это выдержали. Наша мама не сломалась и сделала все, чтобы ее дети были счастливы. Достойный пример матери стал для меня надежной нравственной основой, позволив достойно прожить свою жизнь. Для меня слова «мать-земля», «родина-мать» – являются святыми.

Наверное, материнская любовь, самоотверженность и готовность матери ради своих детей идти на риск – а по тем временам огромным риском было собирать на колхозном поле колоски, чтобы накормить их, – дали Аскару Кулибаеву тот прилив сил, которые потом помогли преодолевать трудности. Огромное влияние на формирование его личности оказал и старший брат его отца. Именно ему, по воспоминаниям юбиляра, мать поручила пятилетнего Аскара. Строгость к себе, цельность личности, целеустремленность формировались на примере дяди. От него, помимо всего прочего, он перенял и дар предвидения.

– Дядя настаивал на том, чтобы после школы я пошел по религиозной линии, – как-то признался в одном из своих интервью Аскар Алтынбекович. – Но я уже был комсомольским вожаком! Тогда мы очень сильно и искренне верили в идеалы коммунизма!

И я всеми силами пытался вступить в ряды КПСС. Я не отрекаюсь от своего прошлого. Верил и сейчас верю в то, что надо жить по совести, работать честно, уважать людей... Меня в раннем детстве учили удерживаться от несправедных путей, я рано приобщился к серьезным делам и заботам, получив четкие жизненные ориентиры. Те же заповеди о добре и зле, все то, чему меня учили мама, дядя, почитавший Коран, уже повзрослев, я самостоятельно прочел в самом Коране. И до сих пор восхищаюсь той мудростью, которой были наделены мои родные. Поэтому сейчас я уверен, что священные книги надо читать с малых лет. И я очень благодарен дяде за то, что приблизил меня к вере. Я думал о вере, даже будучи коммунистом.

Ну а вкус к учебе, стремление к знаниям юному Аскару привила самый знаменитый учитель страны – Рафика Нуртазина. Ее первые ученики впоследствии составили звездную плеяду казахстанцев. Имена многих из них хорошо известны в Казахстане: Калижан Уалихан, Шарбану Кумарова, Аскар Кулибаев и другие. И сегодня понятно, что на таком крутом замесе могла вырасти только сильная личность.

Его дальнейшая жизнь и профессиональная карьера это подтверждают. Он не чурался никакой работы, не отвергал никаких знаний. Напротив, вбирал в себя самые полярные науки, что впоследствии сформировало личность, которую коллеги называют многогранной. Поэтому в его биографии значатся несколько вузов. В том числе Казахский сельскохозяйственный институт. Окончив его, Аскар Кулибаев сразу поступил электриком на авторемонтный завод. Ответственный человек и квалифицированный специалист был замечен, и уже в том же 1961 году стал инженером одного из ведущих республиканских предприятий – Алма-Атинского завода тяжелого машиностроения (АЗТМ), где он прошел и следующую ступень, став старшим инженером.

Времена задорной юности, пору амбициозных планов, когда кажется, что нет никаких преград, Аскар Алтынбекович вспоминает с улыбкой.

Общеизвестно, что Димаш Ахмедович Кунаев ценил талантливых, творческих людей и активно продвигал их. Это очень важное качество ценили современники первого секретаря ЦК Компартии Казахстана.

И с гордостью. – Мы были цепкими и упорными, как того требовала жизнь, – признается он. – Я три года проработал на АЗТМ, а затем меня пригласили в «почтовый ящик», на оборонное предприятие. Там делались вещи, опережавшие время. Туда тщательно отбирались люди. Работа велась совместно с московскими институтами. Поначалу дела у меня продвигались отлично, стал уже инженером-конструктором специального конструкторского бюро (СКБ). Но вскоре ушел оттуда, точнее, вернулся в свою любимую профессию – в строительство. Ему предложили должность главного инженера строительного управления «Электромонтаж», затем начальника этого управления.

Следующей ступенью карьеры Аскара Кулибаева стала должность заместителя управляющего трестом «Казторгстрой». И уже менее чем через год он был назначен заместителем управляющего трестом «Казпромтехмонтаж».

– Тогда в Казахстане активно начинали строиться крупные заводы и фабрики, – рассказывает Аскар Алтынбекович. – Например, строился гигантский Ново-Джамбульский фосфорный завод. Это была работа без выходных. Люди порой просто падали от усталости. Но объект был сдан вовремя. Мы также возводили Чимкентский шинный завод. Это было время высокого подъема и энтузиазма! Помнится, приходилось месяцами жить и работать на строительной площадке. Тогда не хватало материалов, оборудования, но что было, то было: годовой план выполняли досрочно! Работали, как говорится, не за страх, а за совесть!

В тот же период мы строили предприятия в Павлодаре, в Лениногорске, в Усть-Каменогорске, в Джезказгане и в Актюбинске. Наш трест «Казпромтехмонтаж» был самым крупным в Советском Союзе по объему профильных работ, а служба в нем стала для меня бесценным жизненным багажом, с которым я впоследствии пришел в отдел строительства и городского хозяйства ЦК Компартии Казахстана.

В тот период он успевал еще и учиться. В 1975 году Аскар Кулибаев окончил Казахский политехнический институт им. В.И. Ленина. На вскоре последовало предложение Бориса Ержанова, главы Министерства монтажных и специальных строительных работ Казахской ССР, стать его заместителем. На этой должности он проработал с 1979 по 1983 годы. Понимая, что эта должность требует не только профессиональных, но и политических навыков, он поступил в Алма-Атинскую высшую партийную школу, которую успешно окончил в 1981 году.

Министерский портфель он сменил на кресло градоначальника тогда еще Алма-Аты. Как он сам с некоторым юмором рассказывает, произошло это вскоре после сдачи в эксплуатацию знаменитого банного комплекса «Арасан».

– Принимал «Арасан» в эксплуатацию с участием Динмухамеда Кунаева, – рассказывает Аскар Алтынбекович. – Комплекс ему понравился, и он спросил: «А кто здесь руководил инженерной частью?» Назвали мою фамилию. А через месяц я стал председателем горисполкома.

Общеизвестно, что Димаш Ахмедович Кунаев ценил талантливых, творческих людей и активно продвигал их. Это очень важное качество ценили современники первого секретаря ЦК Компартии Казахстана. Жизнь и работа потом еще не раз сводили Аскара Кулибаева с главой республики. Встречи были разными, как говорится, по ситуации, когда жизнь задавала «тему», но память о нем у Аскара Алтынбековича осталась доброй. Поэтому неслучайно он был в числе тех, кто внес значительный вклад в создание и открытие в Алматы в 2001 году Дома-музея Д.А. Кунаева.

Как вспоминает Аскар Алтынбекович, Алма-Ата всегда была прекрасным городом, но со своим «пакетом» проблем. Тогдашняя столица республики росла быстро, и были нужны миллионы квадратных метров жилья, детские сады, школы, хорошие дороги. И именно в бытность Кулибаева председателем Алма-Атинского горисполкома возводились новые микрорайоны «Орбита», «Тастак», «Айнабулак», «Аксай». Активно строились социально-культурные объекты – Дворец культуры АХБК, Казахский драматический театр. Столица расцветала.

Но потом последовало решение из Москвы о переводе Аскара Кулибаева первым секретарем Гурьевского обкома КПСС – «укреплять» руководство региона. Для СССР такие назначения были обычной практикой. Но в этом случае решение было обусловлено еще и большим числом жалоб в Москву из западного региона Казахстана. По всей вероятности, выбор был predetermined ещё и тем, что в Гурьеве начиналось строительство нефтегазоперерабатывающего завода. Аскар Кулибаев удачно совмещал в себе и профессию строителя, и опыт политического руководителя, и, как тогда говорили, «крепкого хозяйственника», к тому же имевшего опыт работы в чрезвычайных ситуациях. Все это ему очень пригодилось в работе.

– На одной из нефтяных скважин №37 почти два года бушевал фонтан огня – двухсотметровый столб горячей смеси газа и нефти, – рассказывает Аскар Алтынбекович. – Мне пришлось заниматься ликвидацией этой колоссальной по масштабам аварии. Помогла зарубежная технология, которую пришлось привлечь и применить. В Гурьеве у меня не было ни одного выходного за все пять лет работы.

Но в целом с заданием союзной столицы Кулибаев справился. Наступали 90-е. Лихие годы, как теперь их называют. И жизнь приготовила еще одно испытание столицей. После Гурьева Аскар Кулибаев был назначен вначале председателем Государственного комитета РК по архитектуре и строительству, а в 1993 году – министром строительства, жилья и застройки территорий Республики Казахстан.

И, будучи министром строительства, он возглавлял республиканский конкурс на застройку будущей столицы Астаны. Тогда было много сомневавшихся в верности решения Главы государства о переносе столицы из Алма-Аты в Астану. Но время все расставило по местам, доказав, что решение Нурсултана Назарбаева было истинно стратегическим, даже провидческим, считает Аскар Кулибаев. Сегодня молодая столица Казахстана восхищает и казахстанцев, и иностранцев своей красотой, размахом, планировкой, архитектурными решениями.

И после 1997 года Аскар Алтынбекович занимал ряд высоких государственных должностей. Но со временем стал уделять больше внимания общественной работе, считая ее не менее важной. Он уже 1994 года был председателем старейшей общественной миротворческой организации – Совета мира и согласия Республики Казахстан. В 1998 году Аскар Кулибаев стал президентом, председателем совета директоров ЗАО «Национальная компания «Шелковый путь – Казахстан». Он признавался, что у него всегда была мечта возродить Великий шелковый путь.

– Такой прекрасной земли, как у нас, больше нигде нет, – убежден аксакал. – Сырье не вечно, а природа Казахстана, туризм могут надежно и долго кормить народ. Мы разработали программный документ, решением Правительства была создана НК «Шелковый путь – Казахстан». И уже есть результаты. Но туризм надо и дальше развивать. Я уверен, Казахстан станет крупнейшей туристической державой мира!

Есть у Аскара Кулибаева и еще одно дело, которому он служит по порыву души. С января 2004 года Аскар Алтынбекович возглавляет попечительский совет фонда «Мунайши» – «Нефтяник». Это дело он начинал со своим другом, соратником Насибкали Марабаевым. И сейчас в память о своем преждевременно ушедшем друге продолжает это дело.

– Мы с Насибкали были ровесниками, поэтому и в наших биографиях много сходства, – рассказывает Аскар Алтынбекович. – С малых лет мы познали трудности и лишения.

После войны участвовали в восстановлении народного хозяйства. Мы оба многие годы своей жизни отдали производству. А потом, в первые годы независимости, когда оборвались хозяйственные связи, принялись за восстановление производства. Страна прошла тот период достойно во многом благодаря опыту, знаниям профессионалов во всех сферах нашей жизни. Но все вопросы невозможно решить за один год или за десять лет.

Проблемы возникают постоянно, и их нужно решать системно. Уже в те годы я думал о том, что необходимо оказывать поддержку людям, которые, не думая о себе, обеспечивали благополучие страны. И наибольший вклад в экономику внесли именно нефтяники. Эта мысль – поддерживать ветеранов-нефтяников – не покидала меня. В начале 2004 года мы обсудили этот вопрос с Насибкали, а позже вместе с ветераном-геологом Оралом Акчулаковым учредили общественный благотворительный фонд «Мунайши». Мы хотели, чтобы ветераны-нефтяники жили достойно, могли отдыхать и поправлять свое здоровье в санаториях. Мы направили эту идею с нашими предложениями, оформив ее в виде письма, руководству Национальной нефтяной компании «КазМунайГаз», которое поддержало нашу идею.

Тогда же инициаторы определили главные задачи и принципы фонда. Главная из них – оказание всемерной помощи нуждающимся ветеранам-нефтяникам и членам их семей. Еще одной задачей стало восстановление истории нефтедобычи в республике. А также было решено увековечить имена ветеранов-нефтяников, внесших весомую лепту в развитие нефтегазового сектора страны. Аскар Алтынбекович был лично знаком со многими нефтяниками, и сегодня он с уважением произносит имена Сафи Утебаева, Булекбая Сагынғалиева, Кумара Балжанова, Беркина Изтлеуова и других.

– Ранее подобной структуры в Казахстане не было, поэтому попечительский совет фонда «Мунайши» утвердил некоторые термины: «ветеран-нефтяник», «нуждающийся в оказании материальной

Алма-Ата всегда была прекрасным городом, но со своим «пакетом» проблем.

Тогдашняя столица республики росла быстро, и были нужны миллионы квадратных метров жилья, детские сады, школы, хорошие дороги.

И именно в бытность Кулибаева председателем Алма-Атинского горисполкома возводились новые микрорайоны «Орбита», «Тастак», «Айнабулак», «Аксай».

Активно строились социально-культурные объекты – Дворец культуры АХБК, Казахский драматический театр.

помощи ветеран-нефтяник», а также ряд правовых актов, – поясняет Аскар Алтынбекович. – В том числе «Положение о порядке и проведении юбилейной даты ветерана-нефтяника», «Положение Фонда об оказании благотворительной помощи» и другие документы. Это позволило нам сразу начать работать на системной основе в правовом поле. Попечительский совет в числе первых принял три важных решения, касающихся нефтегазового сектора и ветеранов-нефтяников. Во-первых, издать дополненную и исправленную энциклопедию казахстанской нефти. Во-вторых, создать хронологию труда всех женщин, работавших на нефтяных месторождениях в годы Великой Отечественной войны. И, в-третьих, издать серию книг, посвященную известным нефтяникам Казахстана. Два первых пункта уже выполнены. В 2006 году вышли в свет первые десять книг о ветеранах-нефтяниках. Главным организатором и вдохновителем этой огромной работы был Насибкали Марабаев. За восемнадцать лет работы Фонд смог оказать материальную помощь более 9 000 ветеранам-нефтяникам.

В целях более стабильной и системной поддержки ветеранов-нефтяников фонд «Мунайши» и НК «КазМунайГаз» подписали Меморандум о сотрудничестве и взаимопонимании на 2006–2015 годы. А начиная с 2006 года, Фонд принимает участие в международных выставках в составе НК «КазМунайГаз». В конкурсе «Выбор года» 2006 года «Мунайши» получил звание «Лучший фонд». А Аскар Алтынбекович Кулибаев за эту деятельность был назван «Человеком года».

Еще одна не менее важной сферой деятельности Аскара Кулибаева является работа с учащейся молодежью. С января 2000 года он является почетным председателем совета попечителей КазГАСА. Коллеги признают, что за эти двенадцать лет Аскар Алтынбекович сумел собрать строительную и архитектурную элиту в единую творческую силу строителей и архитекторов Казахстана. Теперь в составе совета находятся именитые выпускники, представители государственных учреждений, органов управления образования, предприятий и профессиональных союзов, СМИ, а также студенческой молодежи.

За эти годы под руководством совета попечителей в академии более ста пятидесяти студентов из малообеспеченных семей получили образовательные спонсорские гранты крупных предприятий и организаций. Также Советом рассматривались крупные проекты развития академии: генеральный план застройки, Индикативно-перспективный план развития КазГАСА на 2011–2012 годы, совершенствование учебных программ, внедрение современных технологий, расширение учебно-научной и материально-технической базы.

– Наша академия гордится своими выпускниками, среди которых особое место занимает знаменитый инженер-строитель Аскар Алтынбекович Кулибаев, – вспоминал Амирлан Кусаинов, президент КазГАСА. – Деятельность профессора Кулибаева – это прекрасный пример активной жизненной позиции, человечности, патриотизма и профессионализма.

Деятельность профессора Кулибаева – это прекрасный пример активной жизненной позиции, человечности, патриотизма и профессионализма. Аскар Алтынбекович прошел все ступени от рядового инженера до министра строительства, жилья и застройки. Новизна подходов к решению проблем высшего образования является отличительной чертой почетного профессора КазГАСА Аскара Кулибаева.

Аскар Алтынбекович прошел все ступени от рядового инженера до министра строительства, жилья и застройки. Новизна подходов к решению проблем высшего образования является отличительной чертой почетного профессора КазГАСА Аскара Кулибаева. Он стремится вникнуть во все проблемы нашего вуза, подсказать оптимальные варианты их решений. Так, по его инициативе известная фирма KNAUF открыла на базе профшколы КазГАСА свой учебный центр, где студенты получают самые современные знания, воочию видят европейский стиль и качество работы. Уже более двух тысяч слушателей прошли здесь обучение, получив сертификаты KNAUF.

Благодаря поддержке Аскара Алтынбековича КазГАСА тесно сотрудничает со строительными компаниями Казахстана. Усиление практической направленности обучения, привлечение специалистов производства и ученых к преподаванию

специальных дисциплин, улучшение материально-технической базы стало возможным благодаря открытию более тридцати филиалов факультетов на предприятиях и в НИИ г. Алматы. Стала обыденным явлением стажировка студентов и преподавателей в университетах США, Германии, Франции, Швеции, ОАЭ и Китая, проведение международных конференций, налаживание контактов между преподавателями КазГАСА и их коллегами из ведущих высших учебных заведений мира. Поэтому наши студенты востребованы на рынке, и по окончании вуза трудоустраивается 100% выпускников.

Сам же профессор Кулибаев, говоря об итогах работы КазГАСА, отмечает, что академия имеет возможность обучать своих студентов не только теоретически, но и на практике. Поэтому к моменту выпуска они приходят хорошими специалистами, владеющими технологиями мирового стандарта.

Для Аскара Алтынбековича эта деятельность, наверное, и своего рода выражение почестей своему дяде, который так хотел повернуть юного Аскара на путь духовности. Но теперь Аскар Алтынбекович понимает, что можно служить благу делу и не будучи муфтием. Обращение к Корану внесло существенные коррективы и в жизнь самого Аскара Алтынбековича. Он пять раз совершил хадж в Мекку. Первый раз – вместе с Первым Президентом Республики Казахстан Нурсултаном Назарбаевым. А дальше – как обычный паломник. Придя к вере, он понял главное: «Мир создан для людей, и он им не враждебен». Если, конечно, сами люди не делают его таковым.

У Аскара Кулибаева ныне в приоритете – возвращение людям культурного наследия – их основы духовного богатства. И об этом, почитая традиции молчаливого меценатства, он вслух практически не говорит, считая, что дела сами за себя должны говорить. Но об одной из культурных инициатив академика на страницах «Казахстанской правды» рассказала Назира Нуртазина, доцент кафедры древней и средневековой истории Казахстана КазНУ им. Аль-Фараби. «Два года назад в окрестностях знаменитого мавзолея «Арыстанбаб» началось строительство нового историко-культурного комплекса, – пишет она в своей статье «Великое почитание истории». – Автором идеи стал известный государственный и общественный деятель, крупный ученый Аскар Кулибаев. Когда-то Аскар Алтынбекович мечтал о достижении народом высокого уровня благосостояния, позволяющем стремиться к своему духовному возрождению. Сегодня невозможно переоценить деятельное участие Аскара Кулибаева и его сыновей в культурном возрождении Казахстана. Ведомый своей мечтой, известный меценат долгое время обсуждал идею проекта с крупнейшими учеными и исследователями. По его замыслу, новый комплекс должен не просто органично вписываться в ландшафт и архитектуру древнего исторического памятника, но и быть духовно созвучным святыне, на протяжении веков привлекающей паломников.

Аскар Кулибаев объединил общей высокой целью архитекторов, этнографов, историков и создал творческий коллектив, способный воплотить в жизнь уникальный проект..... Построенный вблизи мавзолея Арыстанбаб этнографический комплекс, задуманный Аскаром Кулибаевым и всемерно поддерживаемый его сыновьями, не имеет аналогов в Казахстане...»... Коллеги, друзья юбиляра говорят, что характер, энергия, творчество могут вдохновить Аскара Алтынбековича еще не на одно богоугодное дело. И, зная его много лет, удивляются многогранности его личности и таланта. Для самого юбиляра в его непростой биографии, кажется, нет ничего незакономерного.

Человек живет и развивается под влиянием обстоятельств, сообразно своим годам. И не важно, чем он занимается: строит города, учит детей, управляет коммунальным хозяйством, борется с огненным нефтяным фонтаном, создает благотворительный фонд или строит культурный центр, важно, чтобы помыслы при этом были чистыми. Только в таких делах появляются настоящие единомышленники, последователи, сторонники. А их у Аскара Кулибаева немало. И что ещё нужно человеку, чтобы очередной юбилей измерить не прожитыми годами, а добрыми делами? В одной из своих книг Аскар Алтынбекович признался, что его самой заветной целью является служение своему народу и своей стране. Его жизнь является доказательством того, что он добился своей цели.

От имени Попечительского совета и исполнительной дирекции Общественного фонда «Мунайшы» имени Н.А. Марабаева, от имени более 9 000 ветеранов-нефтяников Казахстана, выражаем огромную благодарность Аскару Алтынбековичу Кулибаеву, желаем ему крепкого здоровья, семейного благополучия, долгих лет жизни и благодарим за все, что вы сделали и продолжаете делать для нашей страны.

ОФ «Мунайши» им.Н.А.Марабаева



Общественный фонд «ENERGY MONITOR»: от привилегии к ответственности

Энергетическая отрасль (нефть, газ, уран и твердые полезные ископаемые) обеспечивает половину всех доходов государства. Долгие годы данная отрасль была закрыта для обычного обывателя, хотя благодаря добыче и экспорту природных ресурсов в Казахстане поддерживаются социальные программы. Согласно последним поправкам в Конституцию, «Земля и ее недра, воды, растительный и животный мир, другие природные ресурсы принадлежат народу».

НУРЛАН ЖУМАГУЛОВ

Если природные ресурсы являются достоянием народа, следовательно, должна быть прозрачная подотчетность разработки природных ресурсов. К сожалению, на сегодняшний день нет полной и объективной картины какие блага достаются народу Казахстана. К примеру, контракты на недропользование обязывают недропользователей выделять средства на обучение граждан страны. Такие обязательства исчисляются десятками миллиардов тенге, что больше бюджета международной программы «Болашак». Более того, за счет неосвоенных недропользователями средств на обучение, любой гражданин страны может обучиться по перечню востребованных специальностей.

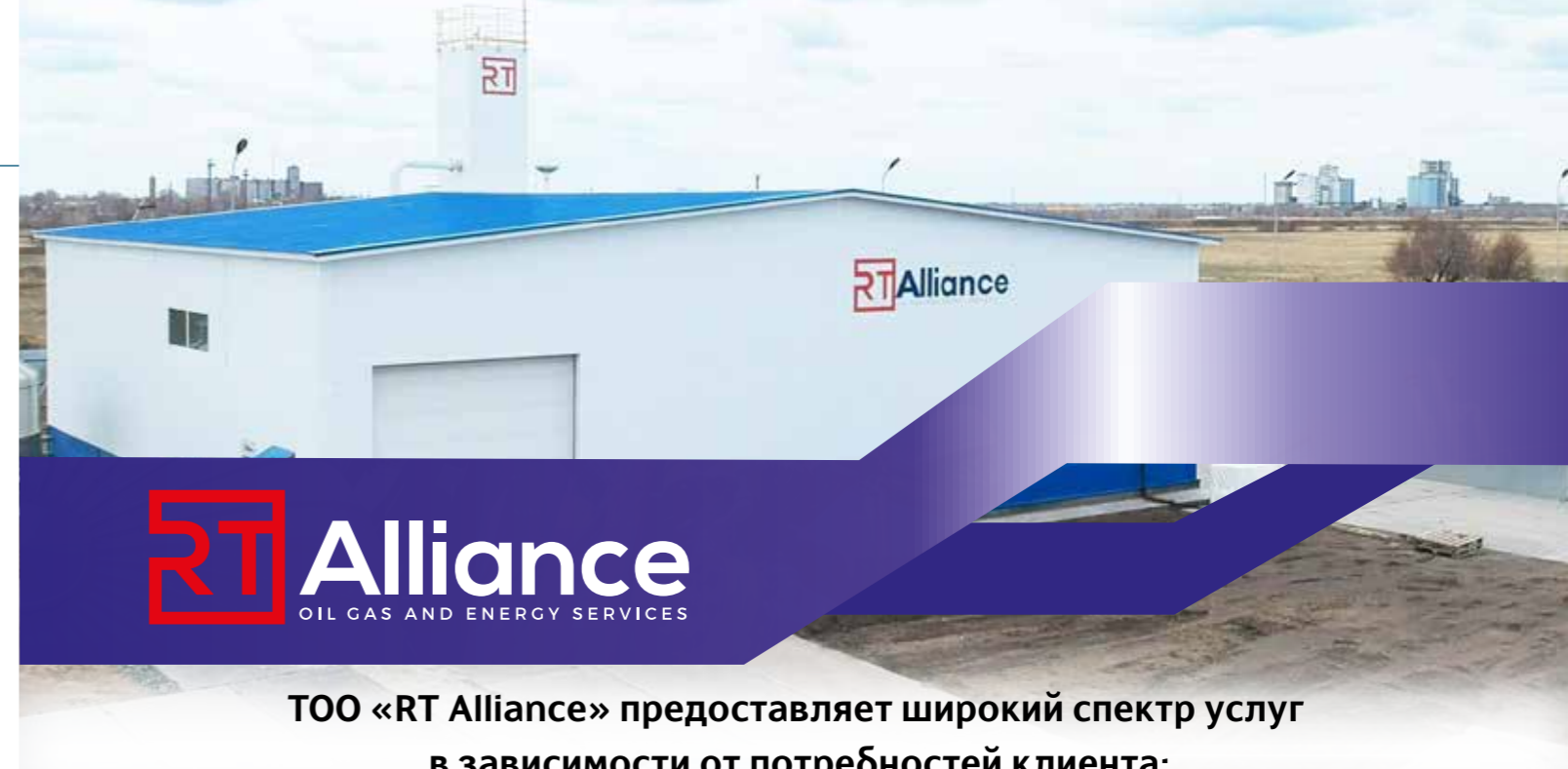
Знают ли казахстанцы, что недропользователи ежегодно выделяют 130 млн долларов США на социально-экономическое развитие тех регионов, где добываются природные ресурсы. В большинстве случаев, местные исполнительные органы расходуют данные средства на свое усмотрение, в большой степени на развитие города, а не отделенных сел. А ведь целесообразнее было бы направить данные средства на строительство водопроводов до сельской местности, улучшить сельскую инфраструктуру и улучшать благосостояние народа в регионах. Располагая данными и общей картины развития нефтегазовой и горнодо-

бывающей отраслей, Общественный фонд «ENERGY MONITOR» считает важным подотчетность исполнения контрактных обязательств недропользователей и участие местного населения в улучшении социально-инфраструктурного развития своего региона.

Главной своей задачей Фонд ставит информирование населения страны о текущем положении энергетической отрасли, поскольку из-за нехватки объективной информации среди населения складывается впечатление о неэффективном использовании государственных ресурсов и освоении природных недр.

Фонд считает, что в Новом «слышащем» Казахстане интересы местного сообщества должны быть учтены в первую очередь. Это касается вопросов продления контрактов на недропользование (*многие 25-летние контракты на добычу истекают, но что будет дальше?*), развития реального «казахстанского содержания», повышение доходности работников нефтегазовой отрасли и т.д.

Фонд является общественной организацией и призывает неравнодушных граждан присоединиться к инициативе прозрачной деятельности добывающих секторов страны. Деятельность Фонда будет освещаться на сайте www.emf.kz



**ТОО «RT Alliance» предоставляет широкий спектр услуг
в зависимости от потребностей клиента:**

Производство и поставка технических газов

- Азот
- Кислород
- Аргон
- Гелий

Целостность Трубопроводов и Оборудований

- Ручная затяжка
- Гидравлическая затяжка
- Гидравлическое натяжение
- Механообработка поверхностей
- Холодная резка
- Устранение утечек
- Композитный ремонт

Испытание и Очистка Трубопроводов и Оборудований

- Продувка и консервация азотом
- Испытание на герметичность
- Азотная пена
- Замораживание азотом
- Химическая очистка
- Продувка сжатым воздухом и осушка
- Гидроструйная очистка
- Промывка горячим маслом

«RT Alliance» provides a wide range of services depending on a Client's needs.

Below you may find Company major activities:

Production & Supply of technical gases

- Nitrogen
- Oxygen
- Argon
- Helium

Process & Pipeline Integrity

- Manual bolt tightening
- Hydraulic bolt tightening
- Hydraulic bolt tensioning
- Flange Face Machining
- Cold cutting & bevelling
- On-line Leak sealing
- Composite repair

Process & Pipeline Cleaning & Testing

- Nitrogen purge & preservation
- Leak detection
- Nitrogen foaming
- LN2 Pipe freezing
- Chemical cleaning
- Air blowing & drying
- HP Water-jetting
- Hot Oil Flushing





Тенгизшевройл объявляет о результатах 2021 года

23 февраля 2022 года ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) объявило о ряде высоких достижений по результатам деятельности в 2021 году. Объем добычи в 2021 году составил 26,6 млн т сырой нефти, в результате чего компания перешагнула значимый рубеж с момента создания предприятия в 1993 году – 500 млн т (4 млрд баррелей) добытой сырой нефти.

Следует отметить, что к концу 2021 года Проект будущего расширения / Проект управления устьевым давлением (ПБР/ПУУД) был завершен на 89%. Получена первая нефть с третьей из четырех замерных установок, являющихся частью системы сбора нефти для ПБР/ПУУД.

Кроме того, ежегодный капитальный ремонт в 2021 году был завершен на четыре дня раньше запланированного срока. Наряду с этими ключевыми достижениями, ТШО снизил интенсивность выбросов в атмосферу и достиг минимальных показателей в части сжигания газа на факелах в период с 2017 года.

В течение 2021 года, в условиях глобальной пандемии, ТШО уделял особое внимание охране труда и безопасности всех своих работников.

К концу 2021 года охват добровольной полной вакцинацией сотрудников составил 99%. В 2021 году ТШО продолжил вносить наибольший вклад в национальную экономику, направив более 9 млрд долларов США прямых выплат Республике Казахстан.

Всего, с 1993 года Казахстан получил от ТШО более 162 млрд долларов США прямых выплат, в том числе более 40 млрд долларов США были затрачены на товары и услуги местных производителей. Компания остается крупнейшим покупателем отечественных товаров и услуг в республике, затратив на это только в 2021 году 3,6 млрд долларов США, включая 2,4 млрд долларов США в рамках реализации ПБР/ПУУД. К концу 2021 года штат работников ТШО на 94% состоит из граждан Казахстана, в сравнении с 50% в 1993 году.



Кевин Лайон, генеральный директор ТШО, отметил: «За всеми этими впечатляющими достижениями стоит поддержка наших партнеров и Правительства Казахстана, равно как таланты и стойкость наших сотрудников. Я рад, что мы достигли столь высоких результатов, работая в соответствии с нашими ценностями, указанными в Пути ТШО».

В 2021 году ТШО вместе со всей страной отметил 30-ю годовщину Независимости Казахстана. Айбек Крамбаев, заместитель генерального директора ТШО, сказал: «В этот знаменательный год мы особенно горды тем, что продолжаем играть важную роль в экономическом развитии Казахстана, при этом способствуя развитию местного содержания и поддерживая сообщество, в котором работаем».

С 1993 года ТШО инвестировал более 2,3 млрд долларов США в социальные проекты и программы, реализуемые в Атырауской области. ТШО продолжит поддерживать общество с помощью ежегодной добровольной социально-инфраструктурной программы «Игилик» с ежегодным бюджетом в 25 млн долларов США и ежегодной Программой социальных инвестиций с бюджетом около 2 млн долларов США.

СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

ТОО «Тенгизшевройл» осуществляет производство и сбыт сырой нефти, газа и серы. ТШО внедряет новые технологии, все работы ведутся в соответствии с мировыми стандартами требований по технике безопасности и экологии. ТОО «Тенгизшевройл» было образовано в 1993 году Республикой Казахстан и корпорацией «Шеврон». Партнерами ТОО «Тенгизшевройл» на данный момент являются корпорация «Шеврон» – 50%, «КазМунайГаз» – 20%, «ЭксонМобил 25% и «ЛукАрко» – 5%.

Проект будущего расширения (ПБР) и Проект управления устьевым давлением (ПУУД) – это два интегрированных проекта, реализуемые ТШО одновременно. Реализация ПБР позволит увеличить объем добычи нефти на Тенгизском месторождении примерно на 12 млн тонн в год, это примерно 39 млн тонн в год. Реализация ПБР направлена на расширение производственных мощностей, а ПУУД обеспечит полную загрузку перерабатывающих мощностей действующих на Тенгизе заводов путём снижения устьевого давления и повышения давления на шести действующих комплексных технологических линиях.

«ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ» ЖШС

Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы,

Сәтпаев көшесі 3

www.tengizchevroil.com

Тел.: +7 71230 26146

Электрондық пошта: tcoinfo@tengizchevroil.com

Раушан Найзабаева



Теңізшевройл 2021 жылдың нәтижелерін жариялады

2022 ж. 23 ақпан, АЛМАТЫ – Бүгін «Теңізшевройл» ЖШС (ТШО) 2021 жылдың қорытындысы бойынша бірқатар жоғары нәтижелі көрсеткіштері жайында мәлімдеді. 2021 жылы компания 26,6 миллион тонна шикі мұнай өндіріп, 1993 жылы негізі қаланғаннан бері 500 миллион тонна (4 миллиард баррель) шикі мұнай өндірумен байланысты елеулі межені бағындырды.

Атап өтерлігі, 2021 жылдың соңына қарай Келешек кеңею жобасы – Ұңғы ернеуіндегі қысымды басқару жобасы (ККЖ-ҰЕҚБЖ) бойынша жұмыстар 89%-ға орындалды. ККЖ-ҰЕҚБЖ үшін мұнай жинақтау жүйесінің құрамдас бөлігі болып табылатын төрт топтық-өлшеуіш қондырғылардың үшіншісінен алғашқы мұнай алынды. Сондай-ақ, жыл сайынғы күрделі жөндеу жұмыстары жоспарланған мерзімнен 4 күн бұрын аяқталды.

Осындай басты жетістіктермен қатар, ТШО ауаға жіберілетін шығарындылар қарқынын қысқартты және де 2017 жылдан бері газды алауда жағудың ең төменгі көрсеткішіне қол жеткізді.

ТШО жаһандық пандемия жағдайында жыл бойы өз қызметкерлерінің қауіпсіздігі мен денсаулығын сақтауға баса назар аударды. Жыл соңына қарай өз еркімен толық вакцина алғандар қатары 99%-ға жетті.

2021 жылы да Қазақстан Республикасына (ҚР) 9 млрд АҚШ долларынан астам тікелей төлем аударып, ұлттық экономикаға анағұрлым мол үлес қосуды жалғастырды.



Жалпы, 1993 жылдан бері ТШО Қазақстанға 162 млрд.АҚШ долларынан астам тікелей қаржылық төлем жасады,оның ішінде 40 млрд.АҚШ долларынан астамы жергілікті қамтушылардың тауарлары мен қызметтерін сатып алуға жұмсалды.Компания отандық тауарлар мен қызметтердің республикадағы ірі сатып алушысы болып қалуда. Бір ғана 2021 жылы ККЖ-ҰЕҚБЖ шеңберінде жұмсалған 2,4 млрд АҚШ долларын қоса алғанда бұл көрсеткіш 3,6 млрд АҚШ долларын құрады. Жыл соңында ТШО штатындағы Қазақстан азаматтарының жалпы үлесі 1993 жылғы 50%-дан 94%-ға көтерілді.

ТШО бас директоры **Кевин Лайон**: «Осынау ғаламат жетістіктеріміздің сыртында Серіктестеріміз бен Қазақстан үкіметінің қолдауы,сондай-ақ қызметкерлеріміздің біліктілігі мен табандылығы тұр.»ТШО Сара жолындағы» құндылықтарымызға сай осыншама жоғары нәтижелерге қол жеткізгенімізге қуаныштымын» – деп атап өтті.

ТШО 2021 жылы елмен бірге Қазақстан Тәуелсіздігінің 30 жылдығын атап өтті. «Айтулы жылда біз Қазақстанның экономикалық дамуында маңызды рөл атқаруды жалғастырып, жергілікті қамтуды дамытуға ықпал еткенімізді және қызметімізді жүргізіп отырған өңір тұрғындарына қолдау көрсеткенімізді мақтан тұтамыз» – деді ТШО бас директорының орынбасары Айбек Қрамбаев.

ТШО 1993 жылдан бері Атырау облысында әлеуметтік жобалар мен бағдарламаларды қаржыландыруға 2,3 млрд АҚШ долларынан астам қаражат жұмсады.Кәсіпорын жылдық бюджеті 25 млн.АҚШ долларынан тұратын ерікті «Игілік» әлеуметтік-инфрақұрылым бағдарламасының және 2 млн.АҚШ долларындай қаржысы бар Әлеуметтік инвестициялар бағдарламасының көмегімен қоғамдастықты қолдауды жалғастыруда.

«ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ» ЖШС ЖАЙЫНДА

«Теңізшевройл» ЖШС (ТШО) мұнай, сұйытылған газ, құрғақ газ және күкірт қорларын игерумен, өндірумен және сатумен айналысатын қазақстандық жауапкершілігі шектеулі серіктестік. ТШО жаңа технологияларды енгізіп, қауіпсіздік техникасы және қоршаған ортаны қорғау саласындағы әлемдік стандарттарға сәйкес өз қызметін жүзеге асырады. 1993 жылы сәуірде Қазақстан Республикасы мен «Шеврон» корпорациясы арасында ТШО біріккен кәсіпорнын құру туралы келісімге қол қойылды. Серіктестіктің қатысушылары: «Шеврон» – 50%, «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ – 20%, «ЭксонМобил Қазақстан Венчур Инк.» – 25% және «ЛукАрко» – 5%.

Келешек кеңею жобасы (ККЖ) және Ұңғы ернеуіндегі қысымды басқару жобасы (ҰЕҚБЖ) – бұл ТШО-ның бір уақытта жүзеге асыратын екі біріктірілген жобасы. ККЖ жобасы Теңіз кен орнындағы шикі мұнай өндіру қуатын жылына шамамен 12 млн тоннаға ұлғайтады, жалпы жылдық көлемі шамамен 39 млн тонна. ККЖ жобасы өндіріс көлемін арттыруға мүмкіндік берсе, ал ҰЕҚБЖ жобасын орындау ұңғы сағасындағы қысымды төмендету және жұмыс істеп тұрған алты кешенді технологиялық желілердегі қысымды арттыру арқылы Теңіз кен орнындағы зауыттардың өңдеу қуатын толық жүктеуді қамтамасыз етеді.

«ТЕҢІЗШЕВРОЙЛ» ЖШС

Қазақстан Республикасы, Атырау қаласы,

Сәтпаев көшесі 3

www.tengizchevroil.com

Тел.: +7 71230 26146

Электрондық пошта: tcoinfo@tengizchevroil.com

Раушан Найзабаева



Tengizchevroil Announces 2021 Results

February 23, 2022, ALMATY – Tengizchevroil LLP (TCO) today announced a strong set of business performance results for 2021. The company produced 26.6 million tonnes of crude oil for the year and surpassed a major production milestone, since its formation in 1993, of 500 million tonnes of crude oil.

Of note, TCO advanced the Future Growth Project-Wellhead Pressure Management Project (FGP-WPMP) to 89% total completion by the end of 2021, and achieved early oil from the third of four metering stations, which are part of the oil gathering system being built for FGP-WPMP. TCO also delivered its annual turnaround four days ahead of schedule.

Alongside these key milestones, TCO reduced air emissions intensity and achieved its lowest flaring volume performance since 2017.

Throughout 2021, TCO continued to maintain a high focus on the health and safety of its entire workforce during the global pandemic. The company achieved on a voluntary basis, a full vaccination rate of 99% to date for its total workforce.

In 2021, TCO remained the largest contributor to the national economy, with over \$9 billion in direct payments to the Republic of Kazakhstan (RoK). Since 1993, TCO delivered more than \$162 billion in direct financial payments to the country, including more than \$40 billion spent on local goods and services. The company also continued to be the leading purchaser of domestic goods and services in the country, with \$3.6 billion spent in 2021 alone on local suppliers, including \$2.4 billion for FGP-WPMP. By the end of 2021, Kazakhstani citizens held 94% of TCO positions in its base business compared to 50% in 1993.

TCO, General Director, **Kevin Lyon** said: “Behind all of these tremendous achievements is support from our partners and the Government of Kazakhstan and the talent and resilience of our workforce.



I am pleased that we delivered such a strong set of results which are aligned with our TCO Way Values.”

In 2021, alongside the entire country, TCO celebrated the 30th anniversary of Kazakhstan’s Independence. TCO, Deputy General Director, Aibek Krambayev said. “During this momentous year, we are proud to continue playing an integral role in the economic progress of the country, whilst also driving the development of local content and supporting the communities where we operate.”

Since 1993, TCO has invested over \$2.3 billion in social projects and programs in Atyrau Oblast. TCO will continue to support the community with its annual \$25 million voluntary EGILIK social infrastructure program as well as its annual \$2 million Community Investments Program.

ABOUT TENGIZCHEVROIL LLP

Tengizchevroil LLP (TCO) is a Kazakhstani partnership that develops, produces, and markets crude oil, LPG, dry gas, and sulfur. TCO implements new technologies and conducts its operations in accordance with world-class safety and environmental standards.

In April 1993, TCO was formed between the Republic of Kazakhstan and Chevron Corporation. Partners are Chevron, 50 percent; KazMunaiGas NC JSC, 20 percent; ExxonMobil Kazakhstan Ventures Inc., 25 percent and LukArco, 5 percent.

The Future Growth Project-Wellhead Pressure Management Project (FGP-WPMP) are two integrated projects implemented by TCO simultaneously. FGP-WPMP, upon completion, will allow an increase in Tengiz crude oil production capacity by 12 million tonnes per year to a total of 39 million tonnes per year. While FGP implementation will expand production, WPMP will keep the existing Tengiz plants at full capacity by lowering wellhead pressure and boosting the pressure of the six existing processing trains.

TENGIZCHEVROIL LLP

Republic of Kazakhstan

Atyrau, Satpayev Str. 3

www.tengizchevroil.com

Phone.: +7 71230 26146

Email: tcoinfo@tengizchevroil.com

Raushan Naizabayeva



Альтернативные маршруты

Эксперты и участники рынка полагают, что возможности поставщиков нефти осуществлять ее транзит из Каспийского региона через российские порты могут быть значительно ограничены из-за санкций. Кроме того, выросли фрахтовые ставки, а расходы на перевозку нефти из Новороссийска, начиная с конца февраля 2022 года, предусматривают еще и дополнительную страховую премию за военный риск.

Суммарный транзит сырья через Россию из стран Каспийского региона в прошлом году составил 67,1 млн т. Из этого объема 64,3 млн т пришлось на долю экспортеров казахстанской нефти, 1,8 млн т поступило из Туркмении и около 1 млн т – из Азербайджана. «Быстро развернуть такой объем на другие направления не получится из-за существующих ограничений в пропускной способности альтернативных маршрутов», – отметил отраслевой источник.

По мнению экспедиторов, даже при условии стабильной работы всех маршрутов и своевременного вывоза крупных партий казахстанской нефти по железной дороге и морским транспортом, суммарная пропускная мощность всех альтернатив-

ных направлений (через порт Актау, в Узбекистан и в Китай) вряд ли превысит 27-30 млн т/год. При этом использовать оставшийся объем сырья на внутреннем рынке будет затруднительно из-за почти полной загрузки местных НПЗ.

Самые большие объемы сырья в размере 54,3 млн т поставляются через Россию акционерами трех крупных проектов в Казахстане. Нефтегазовые операторы транспортируют следующие объемы: ТОО «Тенгизшевройл» (ТШО) (26,6 млн т), Noth Caspian Operating Company (16,2 млн т) и Karachaganak Petroleum Operating (11,5 млн т). Большая часть этих объемов отгружается по нефтепроводу Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) проектной мощностью 76 млн т/год.

Источник: Argus

ОСНОВНАЯ АЛЬТЕРНАТИВА

Наиболее крупные объемы сырья могут быть направлены на экспорт через порт Актау проектной мощностью 11,6 млн т/год. В настоящее время порт переваливает около 2,1 млн т/год нефти и нефтепродуктов.

В качестве основного альтернативного маршрута экспорта из актауского порта акционеры крупных проектов в Казахстане рассматривают возможность поставок по нефтепроводу «Баку-Тбилиси-Джейхан» (БТД). Так, ТШО изучает перспективы перенаправления в Актау около 2 млн т/год тенгизской нефти, сообщили участники рынка. При этом, официального заявления от ТШО о планах отправки своих объемов в этот порт не было.

Акционеры Северо-Каспийского проекта в лице Eni, Inpex и TotalEnergies владеют в общей сложности 12,5% акций БТД. ExxonMobil, участвующий в разработке месторождений «Тенгиз» и «Кашаган», владеет 2,5% акций БТД. Оператором БТД является консорциум BTC Co, основным акционером которого является BP. Проектная мощность нефтепровода до Джейхана составляет 60 млн т/год. Однако, его фактическая загрузка в прошлом году составила около 26 млн т, включая 22,7 млн т азербайджанского сырья, 1,3 млн т нефти из Туркмении и около 2 млн т – из России. Весь объем транзитного сырья в БТД поставляет Socar Trading, торговое подразделение государственной нефтяной компании Азербайджанской Республики (ГНКАР). Socar Trading является крупнейшим поставщиком Смеси БТД из Джейхана.

Объемы сырья с азербайджанских морских проектов «АЧГ» и «Шах-Дениз» поступают в БТД напрямую по системе трубопроводов через резервуарный парк консорциума АМОК (Сангачалы). Танкерные и железнодорожные партии транзитного сырья для БТД поступают через мощности терминала в Сангачалы, принадлежащего частной компании Azertrans. Комплекс в Сангачалы соединен с БТД трубопроводной переключкой, оборудован железнодорожной эстакадой и причалами для загрузки танкеров.

Проектная мощность терминала по перевалке составляет 10 млн т/год. Мощность переключки между терминалом и БТД – не менее 6-7 млн т/год.

Из-за внепланового ремонта трубопроводной переключки Socar Trading с начала 2021 года был вынужден перенаправить танкерные партии транзитного сырья вместо Сангачалы на другой терминал, расположенный в Дюбенди, что в 40 км к северу от Баку.

Из Дюбенди транзитная нефть поступала в БТД по внутренней системе азербайджанских трубопроводов. Однако прокачка из Дюбенди осложняется тем, что трубопроводные мощности в данном регионе используются также для поставок азербайджанской нефти на экспорт по маршруту «Баку – Новороссийск», что вносит свои коррективы в график транспортировки. В общей сложности, Socar Trading поставил в БТД в прошлом году около 3,2 млн т транзитной нефти из Туркмении и России, используя мощности Сангачалы и Дюбенди. Дюбендинским терминалом с проектной мощностью 10 млн т/год управляют структуры дубайской компании Middle East Petrol Farm (MEPF). В последние годы комплекс использовался для транзита партий туркменских нефтепродуктов, а также высокооктанового бензина для поставок на внутренний рынок Азербайджана.

Для перевозок морских партий казахстанской нефти через Каспийское море могут привлекаться танкеры под азербайджанским и казахстанским флагами.

«В самой трубе есть профицит мощностей, но основная проблема заключается в ограниченной инфраструктуре для приема транзитных объемов», – отметил один из участников рынка.

«Пока у казахстанских поставщиков нет готовых договоров на поставку в этом направлении. Им придется договариваться как с операторами перевалки, так и с трубопроводным консорциумом, а также учитывать параметры банка качества, который действует в БТД», – отметил источник.

Как правило, в Актау танкеры принимают на борт партии сырья объемом не более 7,8-8,3 тыс. т из-за имеющихся ограничений по проходным глубинам в каспийских портах.

ТАРИФНЫЙ ВОПРОС

Казахстанские производители уже использовали БТД для экспорта своих объемов. Так, ТШО в июле 2015 года приостановил поставки своего сырья по БТД, перенаправив весь объем тенгизской нефти в трубопровод КТК. Через Актау в Джейхан в 2015 году было отгружено около 1,6 млн т тенгизской нефти. Кроме того, в 2017 году компания Socar Trading приобрела 30-40 тыс т/месяц тяжелых сортов с месторождений «Бузачи» и «Каражанбас» для смешивания их с другими сортами в Сангачалы и прокачки по БТД. Для поставок через Актау производители бузачинского и мангышлакского сырья используют трубопровод, ведущий с месторождения Бузачи к портовым резервуарам Актау.

ТШО может вывозить железнодорожные партии сырья со станции Кульсары в районе месторождения «Тенгиз» на терминалы Актау. Железнодорожный тариф при перевозках сырья по маршруту «Кульсары – Актау» составляет \$26,89/т без учета стоимости привлечения парка и прочих расходов. Некоторые производители проявляли интерес к поставкам через Актау железнодорожных партий легкого сырья со станции «Махамбет – Актау», что составляет \$57,28/т без учета стоимости привлечения парка и прочих расходов.

Ставки фрахта при поставках нефти из Актау в азербайджанские порты оцениваются в \$15-19/т, а стоимость перевалки через азербайджанские терминалы составляет \$8/т. Тариф на прокачку нефти по БТД для акционеров ВТС составляет \$28,06-29,92/т (\$3,75-4,00/барр.). Стоимость прокачки для компаний, не являющихся акционерами ВТС, равна \$26,18-37,40/т (\$3,0-5,00/барр.), в зависимости от качества поставляемого сырья.

МАРШРУТ ЧЕРЕЗ БАТУМИ

Наряду с поставками по БТД казахстанские поставщики рассматривают возможность железнодорожных отгрузок сырья в направлении Батумского нефтяного терминала (БНТ). Оператором комплекса проектной мощностью перевалки 12 млн т/год является казахстанская нефтепроводная компания «КазТрансОйл». В прошлом году терминал в Батуми перевалил около 1,5 млн т нефти и нефтепродуктов. В основном, мощности комплекса используются для накопления танкерных партий российской нефти, которая доставляется в порт небольшими судами.

Для отгрузок в Батуми экспортеры казахстанского сырья могут доставлять танкерные партии в азербайджанские порты, откуда сырье будет вывозиться на БНТ по железной дороге. Часть объемов может отгружаться также из казахстанского порта Курык паромом до азербайджанского комплекса Алят. Данный вариант позволяет избежать перевалки сырья в двух портах и снизить уровень потерь,

однако пропускная мощность паромных перевозок значительно уступает танкерным поставкам, отметили экспедиторы.

Железнодорожный тариф при перевозках сырья по маршруту «Дюбенди/Сангачалы – Батуми» без учета привлечения парка составляет \$30,75-31,50/т, включая скидку в размере 25%, представляемую Грузинской железной дорогой при транзите казахстанского сырья. По оценке участников рынка, стоимость перевалки нефти через Батумский порт равна \$10-12/т. Кроме того, часть казахстанского сырья может доставляться в Батуми в обход Каспия, транзитом через Россию и Азербайджан (*пограничный переход «Ялама – Самур»*). Железнодорожный тариф при перевозках сырья по маршруту «Махамбет – Батуми» без учета привлечения парка составляет \$102,8/т.

СВОПОВЫЕ ПОСТАВКИ В ИРАН

Несколько производителей в Казахстане рассматривают возможность возобновления транскаспийских поставок сырья в Иран по схеме замещения. Такие отгрузки будут возможны после смягчения режима международных санкций, полагают источники. Своповые поставки казахстанской нефти в Иран осуществлялись до 2011 года. С августа 2017 года до конца мая 2018 года по схеме замещения в Иран отгружались партии челекенской нефти из Туркмении. Партии сырья в рамках схемы замещения поставляются в иранский порт Нека. Данные объемы поступают на иранские НПЗ, а взамен поставщик получает аналогичный объем иранского сырья в Персидском заливе.

Ставки фрахта для перевозок нефти по маршруту «Актау – Нека» могут составлять \$16-18/т, по оценке участников рынка. Перевалка сырья через Неку, по данным трейдеров, обходится в \$10-12/т, а стоимость услуг по замещению ранее оценивалась в \$16-16,28/т (*около \$2,18-2,45/барр.*). Проектная мощность терминала, который принадлежит компании Iran Oil Terminal Company (IOTC), входящей в состав National Iranian Oil Company (NIOC),

составляет 10-11,5 млн т/год нефти и нефтепродуктов. На терминале имеются шесть резервуаров для хранения нефти по 28 тыс. м³ каждый. Еще три таких же резервуара в Неке используются для смешивания разных сортов нефти.

Терминал в Неке соединен нефтепроводом с НПЗ в Тебризе и Тегеране. Пропускная способность трубопровода составляет 370 тыс. барр./сут. (*примерно 1 млн т/год*) с возможностью расширения до 500 тыс. барр./сут. (*около 25 млн т/год*).

КИТАЙСКОЕ НАПРАВЛЕНИЕ

Альтернативные маршруты в Китай предусматривают возможность поставок казахстанской нефти в эту страну, как по трубопроводу, так и по железной дороге. В последние годы Казахстан экспортирует свое сырье в Китай только по Казахстанско-китайскому трубопроводу (ККТ), воздерживаясь от железнодорожных поставок. Трубопроводом на паритетных началах владеют китайская компания CNPC и АО «КазТрансОйл». Реверсированный в прошлом году участок «Кенкияк – Атырау» мощностью 6 млн т/год является составной частью ККТ и обеспечивает доступ к трубопроводной системе производителям на западе Казахстана, в том числе акционерам Северо-Каспийского и Тенгизского проектов.

Запуск реверсного режима нефтепровода стал последним звеном проекта создания трубопроводной системы «Западный Казахстан – Китай». В настоящее время основными сегментами этой системы являются участки «Кенкияк – Кумколь»

«Направление достаточно перспективное, но для производителей на западе Казахстана его мощность ограничена показателем в 6 млн т/год», отметил один из источников в нефтяной компании.

протяженностью в 794 км и пропускной способностью 10 млн т/год и «Атасу – Алашанькоу» протяженностью 962 км и пропускной способностью до 20 млн т/год. Между этими маршрутами находится участок «Кумколь – Каракоин – Атасу», принадлежащий АО «КазТрансОйл». Текущие суммарные расходы при транспортировке нефти из Атырау в Алашанькоу составляют 19 078,77 тенге/т, или около \$37,41/т.

Экспорт казахстанской нефти по ККТ в 2021 году вырос до 966,8 тыс. т – годом ранее. В основном, маршрут в сторону Китая используется для транзита 10 млн т/год российской нефти из ресурсов «Роснефти».

С учетом нынешних поставок в Китай 11 млн т/год из Казахстана и России мощность участка «Атасу – Алашанькоу» (20 млн т/год) позволяет прокачивать в Китай еще 9 млн т/год. Часть этого объема может доставляться в Атау по железной дороге с учетом ограниченной мощности участка «Кенкияк – Атырау». Железнодорожный тариф при перевозках сырья по маршруту «Махамбет – Атасу» без учета привлечения парка составляет \$64-65/т.

Кроме того, по предварительным оценкам, еще 3-5 млн т/год казахстанской нефти может вывозиться в Китай по железной дороге через пограничные переходы «Достык – Алашанькоу» и «Алтынколь – Хоргос». Однако перевозки в этом направлении могут сдерживаться частыми заторами в районе пограничных пунктов и поставками крупных партий контейнерных грузов с китайской стороны. Железнодорожный тариф при перевозках сырья по маршруту «Махамбет – Достык/Алтынколь» без учета привлечения парка составляет \$149-150/т.

УЗБЕКСКИЙ МАРШРУТ

Еще одним альтернативным направлением для казахстанских экспортеров нефти могут стать железнодорожные поставки сырья в Узбекистан, а также в адрес небольших НПЗ в странах Центральноазиатского региона.

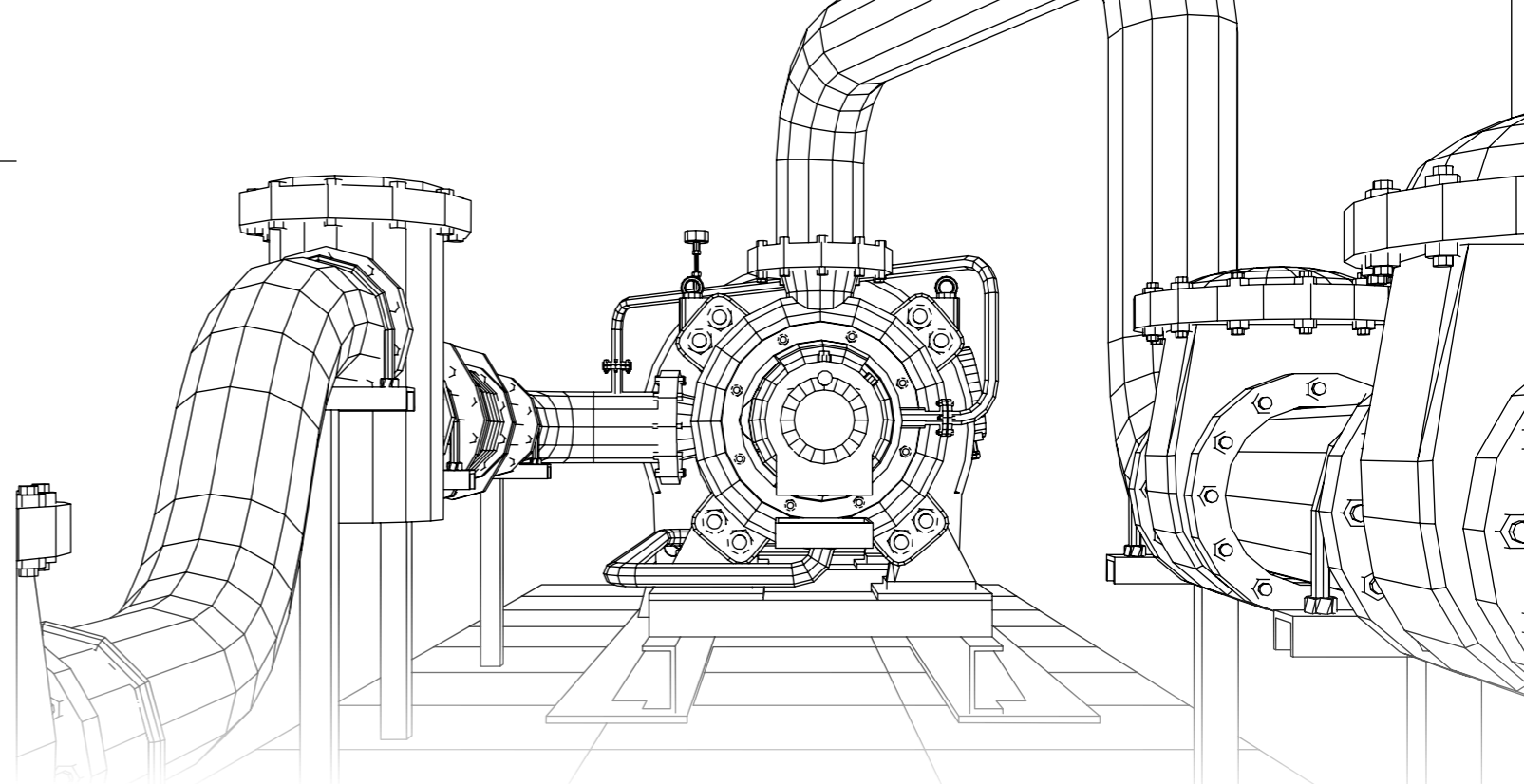
«Теоретически казахстанские экспортеры могут перенаправить часть транзитных объемов по железной дороге в Узбекистан, но объем отгрузок в этом направлении вряд ли превысит 1-2 млн т/год», – отметил источник.

Экспорт казахстанского сырья в Узбекистан в 2021 году составил всего около 50 тыс. т по сравнению с 459,2 тыс. т – годом ранее. В прошлом году в Узбекистан, в основном, поставлялись партии кумкольской нефти, которая доставлялась со станции Шагыр на юге Казахстана до станции Ахунбабаева в районе Ферганского НПЗ. На долю этих отгрузок пришлось около 35,5 тыс. т, по данным железнодорожных экспедиторов.

Основная часть объемов Кумкольского сырья поступает на станцию Шагыр по системе трубопроводов, что позволяет оптимизировать транспортные расходы экспортеров.

Стоимость железнодорожных перевозок нефти из Шагыра до станции Ахунбабаева (Ферганский НПЗ) участники рынка оценивают в \$43-45/т с использованием частного казахстанского парка и с учетом порожнего возврата цистерн. Кроме того, в сентябре 2021 года торговые компании отгрузили 10 тыс. т казахстанского сырья со станции Махамбет на западе Казахстана до станции Караул-Базар, расположенной в районе Бухарского завода.

Стоимость перевозок нефти по этому маршруту оценивается в \$85/т. Казахские экспортеры рассчитывают в текущем году продолжить железнодорожные отгрузки партий сырья в Узбекистан. Однако узбекские компании с начала года воздерживаются от покупок казахстанской нефти для поставок на местные НПЗ.



«Мартовская программа отгрузок в направлении Махачкалы отменена, туркменские суда доставляют объемы в Азербайджан», – отметил отраслевой источник. Ожидается, что эти партии будут прокачаны по БТД.

Мощность железнодорожного терминала в Шагыре оценивается в 1,1 млн т/год. Комплекс расположен приблизительно на 50 км юго-западнее Шымкента. На терминале, оснащенный двумя резервуарами объемом по 3 тыс. м³, не предусмотрена возможность подогрева сырья. Шагырский терминал оборудован двусторонней железнодорожной эстакадой общим фронтом налива сорока цистерн. Оборачивание сорока вагонов через Шагыр, по оценке трейдеров, длится шесть с половиной часов, из которых два часа приходится непосредственно на погрузку сырья в цистерны, а оставшееся время – на оформление таможенных документов, анализ проб, пломбировку и подачу цистерн.

ТУРКМЕНСКИЙ ТРАНЗИТ ОСТАНОВЛЕН

Транзит туркменского сырья через Махачкалу в марте 2022 года был приостановлен, сообщили участники рынка. Танкерные партии нефти перенаправляются на азербайджанские терминалы из-за введения санкции против России.

В январе – феврале 2022 года суммарные поставки туркменской нефти и конденсата через Махачкалу сократились до 150 тыс. т с 328 тыс. т – годом ранее. Партии туркменского сырья из ресурсов Dragon Oil, Eni Turkmenistan и Mitro в этом направлении отгружает Vitol. Из Махачкалы сырье прокачивается по системе «Транснефти» в Новороссийск. Транзит туркменской нефти через Азербайджан в январе – феврале 2022 года вырос до 346 тыс. т со 184 тыс. т – годом ранее. В этом направлении отгружалось сырье из ресурсов Dragon Oil, Petronas и Napoco.

ГНКАР, в свою очередь, пока продолжает поставки азербайджанского сырья по трубопроводу «Баку – Новороссийск». Компания планирует в 2022 году прокачать в этом направлении около 1,3 млн т сырья по сравнению с 1 млн т – в 2021 году. В случае необходимости компания может перенаправить часть объемов на БТД, а также увеличить загрузку Бакинского НПЗ, который в прошлом году переработал 6,7 млн т сырья.

ДАННЫЕ ИЗ ОТЧЕТА МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ ЗА 2021 ГОД

ЦИФРЫ И ФАКТЫ

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ НЕФТИ

По итогам 2021 года, объем добычи нефти и конденсата составил 85,88 млн т при плане 85,3 млн т. При этом основная доля добычи нефти обеспечена за счет трех крупных проектов, которая составила: ТШО – 26,553 млн т, КПО – 11,487 млн т, НКОК – 16,236 млн т и другие – 31,603 млн т.

ОБЪЕМ ДОБЫЧИ ГАЗА

Плановый показатель объема добычи газа составил 54,4 млрд м³. В результате проведения внеплановых ремонтных работ на месторождении «Тенгиз» (ремонтные остановки технологического оборудования КТЛ-2 У700, компрессора GC-201.1 на КТЛ-1), на месторождении «Кашаган» (ремонтные работы на морском и наземных комплексах, периодические посадки напряжения электроэнергии), в АО «СНПС-Актобемунайгаз» (ремонтные работы компрессоров сырого газа) и имевшими место ограничениями Оренбургского газоперерабатывающего завода в приемке сырого карачаганакского газа и прекращением экспорта газа ТОО «Тарбагатай Мунай» в Китай, произошло снижение добычи сырого газа в 2021 году и составило 53,8 млрд м³.

ДОЛЯ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ

По итогам 2021 года доля местного содержания при проведении операций с недропользованием составила:

- по товарам 20,8%, при плане 19%;

- по работам и услугам 66,7%, при плане 51%;

Местное содержание в закупках недропользователей углеводородного сырья (УВС) в разрезе товаров, работ и услуг за 2021 год:

- общий объем закупок товаров составил 510,39 млрд тенге;

- доля местного содержания в товарах составила 20,8% на сумму 106,2 млрд тенге;

ОБЪЕМ ПРОИЗВОДСТВА НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ (ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОБЪЕМОВ БИТУМА)

По итогам 2021 года объем производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума) составил 190 тыс. тонн/год, при плане 140 тыс. тонн/год, из них поставка на внутренний рынок составила 89,1 тыс. тонн, экспорт составил 100,9 тыс. тонн. Стоит отметить, что 60% планируемого объема нефтегазохимической продукции приходится на Атырауский нефтеперерабатывающий завод.

В связи с тем, что в январе 2021 года произошел сбой в поставках электроэнергии и привел к аварийным остановкам технологических установок завода ТОО «АНПЗ», правительством было решено утвердить план-график перераспределения объемов производства нефтегазохимической продукции.

Согласно графику перераспределения объемов производства нефтегазохимической продукции (за исключением объемов битума) был скорректирован с 400 тыс. тонн до 140 тыс. тонн, что повлияло на положительную динамику факта по сравнению с фактом прошлого года (а в 2020 году – 359 тыс. тонн). Однако, во втором полугодии 2021 года произошел рост производства нефтегазохимической продукции, связанный с поэтапным наращиванием мощностей четырех действующих заводов.

Также, 28 июля 2021 года был введен в эксплуатацию завод по производству метил-трет-бутилового эфира в г. Шымкент (ТОО «Шымкентская химическая компания»). Мощности данного завода ранее не учитывались в плановых показателях на 2021 год.

ТОО «АНПЗ» (г. Атырау) – 6,2 тыс. т бензола, 46,4 тыс. т параксилола;

ТОО «Компания Нетфхим LTD» (г. Павлодар) – 17,8 тыс. т МТБЭ, 48,3 тыс. т полипропилена;

ТОО «Hill corporation» (г. Шымкент) – 31,2 тыс. т смазочных материалов;

ТОО «Лукойл Лубрикантс Центральная Азия» (Алматинская обл.) – 29,9 тыс. т смазочных материалов.

ТОО «Шымкентская химическая компания» (г. Шымкент) – 10,3 тыс. т МТБЭ.

КРУПНЫЕ ПРОМЫШЛЕННЫЕ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ПРОЕКТЫ В КАЗАХСТАНЕ						
№	ПРОЕКТ	СТАДИЯ	БЮДЖЕТ	ЗАКАЗЧИК / ОПЕРАТОР	ПЕРИОД	МОЩНОСТЬ
1	4-ая нитка газопровода «Жанаозен-Актау»	Тендерный процесс	\$62 млн	Акимат Мангистау	2022-2023	
2	НПЗ Ордабасы	FEED	\$300 млн	Standard Petroleum	2022-2024	2 млн т
3	Строительство ГМК на руднике олова	Определен подрядчик – Bonatti	\$300 млн	Lancaster	2022-2024	
4	Жанаозенский ГПЗ	подготовка тендера	\$350 млн	КазМунайГаз	2022-2024	900 млн куб.м
5	Газосепарационная установка на Тенгизе	FEED	\$1 млрд	КазМунайГаз	2022-2025	9 млрд куб.м
6	Газовое месторождение Придорожное	Обустройство	\$180 млн	QazaqGas	2022-2025	350 млн куб.м
7	Завод по метанолу	подписание соглашений	\$228 млн	Жайык Петролеум	2022-2025	130 тыс т
8	Газовое месторождение Рожковское	Обустройство	\$290 млн	QazaqGas	2022-2025	980 млн куб.м
9	НПЗ Алгабас	FEED	\$420 млн	ABS-Мунай	2022-2025	1,5 млн т
10	Завод ПВХ Атырау	обсуждение	\$45 млн	PVH Development	2022-2025	
11	Завод по базовым маслам	обсуждение	\$810 млн	HILL Corporation	2022-2025	250 тыс т
12	Завод по Карбамиду	обсуждение	\$870 млн	SK Odeu	2022-2025	800 тыс т
13	ПГУ в Туркестане	Поиск подрядчика	\$1,1 млрд	Самрук-Казына / QazaqGas	2022-2026	1 ГВт
14	Полиэтиленовый завод	подписание соглашений	\$7,6 млрд	КМГ / СИБУР	2022-2027	1,2 млн т
15	Модернизация нефтепроводов Атырау-Кенкияк-Кумколь	обсуждение	< \$600 млн	КазМунайГаз	2022-2027	до 20 млн т
16	Завод по ТФК и ПЭТФ	привлечение партнеров	\$1 млрд	Алмэкс Пектрокемикал	2023-2025	1 млн т
17	Завод по Бутадиену	Поиск подрядчиков	\$1 млрд	Татнефть/КазМунайГаз	2023-2025	190 тыс
18	Нефтепровод Ескене-Курьк	обсуждение	\$1,5 млрд	НК КазМунайГаз	2024 год	739 км
19	Этанопровод Тенгиз-Карабатан	подписание соглашений	\$200 млн	KLPE	2024 год	180 км
20	ГПЗ-1 Кашаганского газа	процесс строительства	\$860 млн	QazaqGas	2024 год	1 млрд куб.м
21	Нефтепровод Шымкент-Джизак	обсуждение	\$2 млрд	Узбекнефтегаз, КазМунайГаз	2025 год	95 км
22	ГПЗ-2А Кашаганского газа	поиск инвестора	\$1,8 млрд	QazaqGas	2026 год	2 млрд куб.м
23	ГПЗ-2В Кашаганского газа 6 млрд куб.м	поиск инвестора	\$3,5 млрд	QazaqGas	2029 год	6 млрд куб.м
24	ГПЗ-3 Кашаганского газа 6 млрд куб.м	обсуждение	\$3,5 млрд	QazaqGas	2036 год	6 млрд куб.м

Информация подготовлена на открытых в СМИ данных. Подготовлено: ОП «ENERGY MONITOR» – t.me/NRG_monitor

MAJOR CAPITAL PROJECTS IN ENERGY SECTOR OF KAZAKHSTAN						
№	PROJECT	PHASE	BUDGET	OPERATOR / CLIENT	TIMELINE	CAPACITY
1	4th line of the Zhanaozen-Aktau gas pipeline	tender process	\$62 mln	Akimat of Mangistau	2022-2023	
2	Refinery Ordabasy	FEED	\$300 mln	Standard Petroleum	2022-2024	2 million tons
3	Construction of a mining complex at a tin mine	Contractor identified – Bonatti	\$300 mln	Lancaster	2022-2024	
4	Zhanaozen GPP	tender preparation	\$350 mln	KMG	2022-2024	900 mcm
5	Gas separation plant at Tengiz	FEED	\$1 bn	KMG	2022-2025	9 bcm
6	Pridorozhnoye gas field	Arrangement	\$180 mln	QazaqGas	2022-2025	350 mcm
7	Methanol plant	signing agreements	\$228 mln	Zhayik Petroleum	2022-2025	130K tons
8	Rozhkovskoye gas field	Arrangement	\$290 mln	QazaqGas	2022-2025	980 mcm
9	Refinery Algabas	FEED	\$420 mln	ABS-Munai	2022-2025	1.5 Mt
10	PVC plant Atyrau	discussion	\$45 mln	PVH Development	2022-2025	
11	Base oil plant	discussion	\$810 mln	HILL Corporation	2022-2025	250K tons
12	Carbamide plant	discussion	\$870mln	SK Odeu	2022-2025	800K tons
13	CCGT in Turkestan	Search for a contractor	\$1,1 bn	Samruk-Kazyna / QazaqGas	2022-2026	1 GW
14	Polyethylene plant	signing agreements	\$7,6 bn	KMG / SIBUR	2022-2027	1.2 Mt
15	Modernization of Atyrau-Kenkiyak-Kumkol oil pipelines	discussion	< \$600 mln	KMG	2022-2027	up to 20 million tons
16	Plant for TFA and PET	attraction of partners	\$1 bn	Almex Petrochemical	2023-2025	1 mln t
17	Butadiene Plant	Search for contractors	\$1 bn	Tatneft / KMG	2023-2025	190K tons
18	Eskene-Kuryk oil pipeline	discussion	\$1,5 bn	KMG	2024 год	739 km
19	Ethane pipeline Tengiz-Karabatan	signing agreements	\$200 mln	KLPE	2024 год	180 km
20	GPP-1 of Kashagan gas	construction process	\$860 mln	QazaqGas	2024 год	1 bcm
21	Oil pipeline Shymkent-Jizzakh	discussion	\$2 bn	Uzbekneftegas. KMG	2025 год	95 km
22	GPP-2A of Kashagan gas	search for an investor	\$1,8 bn	QazaqGas	2026 год	2 bcm
23	GPP-2B Kashagan gas 6 bcm	search for an investor	\$3,5 bn	QazaqGas	2029 год	6 bcm
24	GPP-3 of Kashagan gas 6 bcm	discussion	\$3,5bn	QazaqGas	2036 год	6 bcm

Информация подготовлена на открытых в СМИ данных. Подготовлено: ОП «ENERGY MONITOR» – t.me/NRG_monitor

ИТОГИ ПРОВЕДЕННОГО АУКЦИОНА ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРАВ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ ПО УГЛЕВОДОРОДАМ					
№	НАИМЕНОВАНИЕ УЧАСТКА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЯ	ОБЛАСТЬ	СТАРТОВЫЙ ПОДПИСНОЙ БОНУС (ТЕНГЕ)	ФИНАЛЬНЫЙ ПОДПИСНОЙ БОНУС (ТЕНГЕ)	КОМПАНИЯ-ПОБЕДИТЕЛЬ
1	Каменистое	Мангыстауская	487,782,091	4,028,842,589	ТОО "VOSTOK ENERGY-A"
2	Шалва	Мангыстауская	86,949,750	3,314,538,768	ТОО "TARGET UNION"
3	Боранколь	Мангыстауская	300,186,086	3,039,030,554	ТОО "NOBILIS CORP"
4	Восточный Караванчи	Карагандинская	51,094,016	1,999,445,822	АО "Нефтяная компания "КОР"
5	Каламкас	Мангыстауская	70,332,807	1,952,583,810	ТОО "АККУМ LTD KZ"
6	Жалганой	Мангыстауская	39,819,000	1,876,191,823	ТОО "TARGET UNION"
7	Прибрежное	Атырауская	9,189,000	1,346,724,437	ТОО "НИТСК Чжуман"
8	Жайык	Атырауская	16,540,200	1,052,693,687	ТОО "TUMAR PETROL"
9	Толкын	Мангыстауская	931,109,825	977,665,365	ТОО "Varro Operating Group"
10	Болганмола	ЗКО	9,189,000	554,155,388	ТОО "Карамай"
11	Центральный Караванчи	Карагандинская	30,630,000	415,138,936	ТОО "НО EXPERT"
12	Тамды	Мангыстауская	164,274,528	207,000,000	ТОО "АСТАНА-ТРАНС-ОЙЛ"
13	Кокбулак	Карагандинская	17,826,660	150,000,000	ТОО "TUMAR PETROL"
14	Сарылан	Карагандинская	26,954,400	100,000,000	ТОО "TUMAR PETROL"
15	Аральский участок 4	Актюбинская - Кызылординская	42,973,890	80,578,125	ТОО "DMS Services"
16	Шалва Северо-Западный	Мангыстауская	9,189,000	9,189,000	ТОО "БИОПРОМ KZ"
17	Сай-Утес	Мангыстауская	36,112,770		
ИТОГО:			2,330,153,023	21,103,778,304	



SERVICING THE CASPIAN REGION

OEG Offshore provide a variety of EN 12079 / DNV 2.7-1 cargo units to support projects in Georgia, Republic of Kazakhstan, Turkmenistan, the Eastern Mediterranean and other countries.

We can now provide packaged rental solutions to support completions and workover operations with standard and bespoke spooling units, sheave wheels, pressure test equipment and associated services.

- Offshore Containers and Baskets
- Large & Small Drill Cuttings Boxes
- Container Tipping Frames
- Portable Offshore Tanks
- Offshore & Onshore Workshops
- Accommodation Modules
- A60 Cabins
- Upper and lower completion kits

Republic of Kazakhstan / Республика Казахстан
T: +7 7292 200 017

sales@oegoffshore.com www.oegoffshore.com

OEG Kazakhstan LLP is run by an affiliated company which is 48.5% owned by the OEG Offshore group.

ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ В КАСПИЙСКОМ РЕГИОНЕ

OEG Offshore предлагает широкий спектр разнообразного оборудования, изготовленного по стандартам EN 12079 / DNV 2.7-1 для поддержки проектов в Республике Казахстан, Грузии, Туркменистане, Восточном Средиземноморье и других странах мира.

Также теперь мы можем предоставить комплексные решения по аренде оборудования для поддержки операций заканчивания и капитального ремонта и поставляем стандартные и изготовленные на заказ корзины для наматывающих катушек, направляющие шкивы, траверсы, а также оборудование для испытаний под давлением, и другие сопутствующие услуги.

- Оффшорные контейнеры и корзины
- Большие и Малые контейнеры для буровых отходов
- Устройства для опустошения контейнеров
- Передвижные оффшорные резервуары
- Оффшорные и береговые контейнеры – мастерские
- Жилые модули
- Противопожарные контейнеры А60
- Верхний и нижний комплекты для заканчивания скважины

RENTAL SALE SERVICE

18 НОЯБРЯ
NOVEMBER 18
2022



X ЕЖЕГОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

**КАЗНЕФТЕГАЗСЕРВИС — 2022:
НЕФТЕГАЗОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО
И ИНЖИНИРИНГ**

УЧАСТИЕ ДЛЯ ЧЛЕНОВ СОЮЗА НЕФТЕСЕРВИСНЫХ
КОМПАНИЙ КАЗАХСТАНА — БЕСПЛАТНОЕ

ПРОЕКТ БУДУЩЕГО РАСШИРЕНИЯ ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»
возможности для субподрядчиков

ПРОЕКТ РАСШИРЕНИЯ КАРАЧАГАНАКСКОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ
Karachaganak Petroleum Operating B.V.

РАСШИРЕНИЕ КАШАГАНА
North Caspian Operating Company N.V.

РЕАЛИЗАЦИЯ МОРСКИХ
НЕФТЕГАЗОВЫХ ПРОЕКТОВ

X ANNUAL

**KAZNEFTEGAZSERVICE — 2022
CONFERENCE: OILFIELD
CONSTRUCTION & ENGINEERING**

THE PARTICIPATION FOR MEMBERS OF THE ASSOCIATION OF
OIL SERVICE COMPANIES OF KAZAKHSTAN IS FREE OF CHARGE

- Future Growth Project, Tengizchevroil LLP, subcontracting opportunities
- Karachaganak Expansion Project, Karachaganak Petroleum Operating B.V.
- Kashagan expansion, North Caspian Operating Company N.V.
- Offshore oil&gas projects

ПРОЕКТ БУДУЩЕГО
РАСШИРЕНИЯ
ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»

возможности для
субподрядчиков



РАСШИРЕНИЕ
КАШАГАНА

North Caspian
Operating Company N.V.



ПРОЕКТ РАСШИРЕНИЯ
КАРАЧАГАНАКСКОГО
МЕСТОРОЖДЕНИЯ

Karachaganak Petroleum
Operating B.V.



РЕАЛИЗАЦИЯ
МОРСКИХ
НЕФТЕГАЗОВЫХ
ПРОЕКТОВ



Тел./Tel.: +7 (7172) 54 78 17

E-mail: conference@kazservice.kz | www.kazneftegazservice.com