

KAZSERVICE

ЖУРНАЛ О НЕФТЕСЕРВИСНОМ БИЗНЕСЕ КАЗАХСТАНА

Июль — Сентябрь 2021 /// №3 (37)

РЕЙТИНГ ТОП 50

**САМЫХ
ВЛИЯТЕЛЬНЫХ
ЛЮДЕЙ**

НЕФТЕГАЗОВОЙ
ОТРАСЛИ
КАЗАХСТАНА

**THE MOST
INFLUENTIAL
PEOPLE**

IN THE OIL & GAS
INDUSTRY
OF KAZAKHSTAN



СТАРТ ПРОЕКТА
РАСШИРЕНИЯ КАРАЧАГАНАКА

Нурлан НОГАЕВ:
приоритетные задачи отрасли

Анвар БОРАНБАЕВ:
план действий в геологии

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

	7 - 9 сентября Алматы, КЦДС «Атакент»	27-я Казахстанская международная строительная и интерьерная выставка
	7 - 9 сентября Алматы, КЦДС «Атакент»	13-я Международная выставка бытового и промышленного оборудования для отопления, водоснабжения, сантехники, кондиционирования и вентиляции
	29 сентября - 1 октября Алматы, КЦДС «Атакент»	26-я Центрально-Азиатская международная выставка «Горное оборудование, добыча и обогащение руд и минералов»
	29 сентября - 1 октября Алматы, КЦДС «Атакент»	17-я Казахстанская международная выставка «Дорожное и Промышленное Строительство, Коммунальная Техника»
	5 - 7 октября Нур-Султан, МВЦ «EXPO»	27-я Казахстанская международная выставка «Нефть и Газ»
	13 - 15 октября Алматы, КЦДС «Атакент»	24-я Казахстанская международная выставка «Транспорт и логистика»
	20 - 21 октября Нур-Султан, Hilton Astana	11-ый Международный горно-металлургический конгресс
	27 - 29 октября Алматы, КЦДС «Атакент»	19-я Казахстанская международная выставка «Энергетика, Электротехника и Энергетическое машиностроение»
	27 - 29 октября Нур-Султан, МВЦ «EXPO»	17-я Казахстанская международная выставка по Здравоохранению
	3 - 5 ноября Алматы, КЦДС «Атакент»	23-я Центрально-Азиатская международная выставка «Пищевая промышленность»
	3 - 5 ноября Алматы, КЦДС «Атакент»	18-я Казахстанская международная выставка «Упаковка, Тара, Этикетка»
	3 - 5 ноября Алматы, КЦДС «Атакент»	15-я Центрально-Азиатская международная выставка «Сельское хозяйство»
	3 - 5 ноября Алматы, КЦДС «Атакент»	16-я Центрально-Азиатская международная выставка «Все для отелей, ресторанов, супермаркетов»
	3 - 5 ноября Алматы, КЦДС «Атакент»	5-ая Центрально-Азиатская международная выставка «Холодный склад, транспортировка и сервис для холодной логистики»



KIOGE
OIL&GAS KAZAKHSTAN



Нефть и Газ

27-я Казахстанская
международная
выставка "Нефть и Газ"

5-7 октября 2021

МВЦ «Экспо», Нур-Султан, Казахстан

подробная информация:

www.kioge.kz



KAZSERVICE

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

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

РЕДАКЦИЯЛЫҚ КЕҢЕС
Д. Ауғамбай
Редакциялық кеңестің басшысы

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

Р. Жақсылықов
KAZSERVICE одағының
Президиум төрағасы

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

ДИЗАЙН, БЕТТЕУ
Н. Морозова

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

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

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

Таралымы 2 000 дана
©KAZSERVICE, 2021

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

РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ
Д. Ауғамбай
Глава редакционного совета

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

Р. Жақсылықов
Председатель Президиума
Союза KAZSERVICE

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

ДИЗАЙН, ВЕРСТКА
Н. Морозова

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

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

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

Тираж 2 000 экземпляров
©KAZSERVICE, 2021

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

EDITORIAL BOARD
D. Augambay
Head of the editorial board

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

R. Zhaksylykov
Chairman of the Presidium
of KAZSERVICE Association

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

DESIGN, LAYOUT
N. Morozova

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

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

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

Circulation 2 000 copies
©KAZSERVICE, 2021

Отпечатано в типографии Print House Gerona:
г. Алматы, ул. Сатпаева 30 А/3, уг. Набережная Хамита Ергалиева, офис 124, тел. +7 (727) 250-47-40



НУРЛАН ЖУМАГУЛОВ,
Генеральный директор
Союза нефтесервисных компаний Казахстана

Дорогие читатели!

В этом году Союзу KazService исполняется 10 лет. За это время многое было сделано силами сотен казахстанских нефтесервисных компаний, о которых мы расскажем в конце года. К сожалению, глобальная коронавирусная пандемия, затронувшая абсолютно все отрасли экономики, не позволяет нам отметить юбилейную дату. Но восстановление важных секторов экономики и коллективная иммунизация против коронавирусной инфекции придадут оптимизм для возобновления живого, а не ZOOM-ового общения.

Несмотря на текущие ограничения, Союз строит большие планы на постпандемическое будущее. Мы хотим наверстать все пропущенные встречи, отложенные конференции, зарубежные визиты и, конечно же, теплые собрания «без галстуков».

Отрасль находится в ожидании грядущих крупных и интересных проектов, как Проект расширения Карачаганака, Второй этап расширения Кашагана, а также полномасштабное освоение Северного Каспия. Более подробную информацию о первом упомянутом проекте вы найдете на страницах этого номера.

Союз в своем стремлении дальнейшего поступательного развития нефтесервисного рынка будет максимально вовлечен в работу над этими проектами и уже сейчас состоит во всех рабочих и экспертных группах.

Осенний выпуск журнала выходит особенным. В нем отображается большой массив аналитической информации о текущем состоянии нефтегазового рынка Казахстана. В этом выпуске вышел уже пятый по счету и ставший традиционным Ежегодный рейтинг Top-50 влиятельных людей нефтегазовой отрасли Казахстана.

В новом номере мы акцентировали особое внимание на развитии геологоразведочной отрасли, которая в средние- и долгосрочной перспективах должна стать драйвером развития экономики страны. Для отечественных заводов будет полезно ознакомиться в журнале с потребностями в товарах на Проекте расширения Карачаганакаского месторождения.

Предстоящая осень полна насыщенных мероприятий на нефтегазовую тематику: Энергетическая неделя KAZENERGY и нефтегазовая выставка KIOGE, которая впервые будет проводиться в столице нашей страны. Конечно, нельзя не напомнить о том, что не за горами и наша IX Ежегодная конференция «Казнефтегазсервис-2021», которая будет проводиться 19 ноября 2021 года.

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.

Приятного вам чтения!



НОВОСТИ ЧЛЕНОВ СОЮЗА

- 10 Новый генеральный директор ТОО «Интертич Медицинский Ассистанс»
- 12 nVent: Панели управления электрообогревом для взрывоопасной зоны 2
- 14 ТОО «Тянь-Шань Engineering»: Реконструкция системы измерений (СИКН)
- 18 ООО «ИПЦ»: Сертификация CE — выход на рынок ЕС
- 20 АО «Транстелеком»: Лидер в области коммуникаций
- 22 Дайджест новостей уходящего лета

АКТУАЛЬНОЕ

- 26 IQ Solutions: Проект «Цифровое месторождение»

РЕЙТИНГ

- 30 Рейтинг ТОП-50

ИНТЕРВЬЮ

- 52 Нурлан НОГАЕВ: Развитие местного содержания — главный приоритет
- 60 Анвар БОРАНБАЕВ: Геологоразведка: «Вопросы в толпе восклицательных знаков» и план действий

ЮРИДИЧЕСКАЯ РУБРИКА

- 80 Некоторые аспекты возврата превышения НДС

АНАЛИТИКА

- 84 Абзал НАРЫМБЕТОВ: Рассказ о двух нефтяных фондах
- 86 Акбар ТУКАЕВ: Сводка нефтяного информбюро
- 94 СП «ККС-Сичим» — генеральный подрядчик ПРК 1А

КЕЙСЫ

- 110 Год в особом режиме: Опыт West Dala в сфере управления отходами

Новый генеральный директор ТОО «Интертич Медицинский Ассистанс»



Новым генеральным директором компании ТОО «Интертич Медицинский Ассистанс» назначен Джон Страффорд, который сосредоточит свои усилия на стратегическом развитии компании и на новых перспективных направлениях.

«Я горжусь тем, что присоединился к команде «Интертич». Более тридцати лет успешной деятельности — это тот авторитет, который обеспечил надежную репутацию специализированной медицинской страховой организации, добивающейся поставленных целей и стремящейся в будущее. Моя семья уже много лет пользуется услугами компании «Интертич», и мы на собственном опыте убедились в высоком качестве обслуживания и профессионализме сотрудников. В дальнейшем мы сконцентрируемся на цифровизации системы, внедрении новых технологий, совершенствовании услуг и обеспечении стабильности лидирующей позиции на рынке», — прокомментировал свое назначение Джон Страффорд.

Джон является коммерческим и финансовым менеджером, обладающим обширным опытом в области стратегического планирования, управления контрактами, финансами и развития бизнеса.

Новый руководитель родом из Нью-Йорка, где он окончил Бруклинский колледж и начал свою карьеру в банковском деле.

Получил степень магистра делового администрирования в Университете Вирджинии (Школе бизнеса Дардена), входящем в число пятидесяти лучших университетов США и в 5% лучших высших учебных заведений мира.

Он прибыл в Казахстан в 1994 году в рамках миссии USAID, консультируя в области банковской реформы и развития рынков капитала. С тех пор он работал на руководящих позициях в Казахстане в таких отраслях, как нефтяная, газовая и горнодобывающая промышленность, ЕРС, гостиничный бизнес и др.

Джон открыт к диалогу и готов услышать пожелания о внедрении дополнительных услуг, чтобы компания смогла удовлетворять потребности клиентов.

john.strafford@interteach.kz | interteach@interteach.kz | Телефон единого колл-центра 24/7: + 7 (727) 3 200 200



INTERTEACH

KAZAKHSTAN · CENTRAL ASIA · GERMANY

MEDICAL INSURANCE

MEDICAL ASSISTANCE

OIL & GAS UK

MEDICAL EXAMINATIONS

MEMBERSHIP

EVACUATION AND REPATRIATION

OWN CLINICS

PROFESSIONAL INSPECTIONS

ORGANIZATION OF MEDICAL POINTS

KAZAKHSTAN, UZBEKISTAN
KYRGYZSTAN, TURKMENISTAN

WWW.INTERTEACH.KZ

QUALITY STANDARDS:



ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
ISO 45001:2018



ISO 9001:2015
ISO 14001:2015
ISO 45001:2018



CT PK ISO 9001-2016
CT PK ISO 14001-2016
CT PK ISO 45001-2019



The exclusive agreement
with the Global insurance
company Allianz Global
Benefits



LEADER OF THE BRANCH



Brussels 1999



Brussels 2000



Geneva 2004



Frankfurt 2006



Золотой Антарктик 2006



Moscow 2008



Алматы 2013

Панели управления электрообогревом для взрывоопасной зоны 2



Сегодня все чаще EPC-заказчики требуют от производителей применения комплексного подхода для решения своих задач.

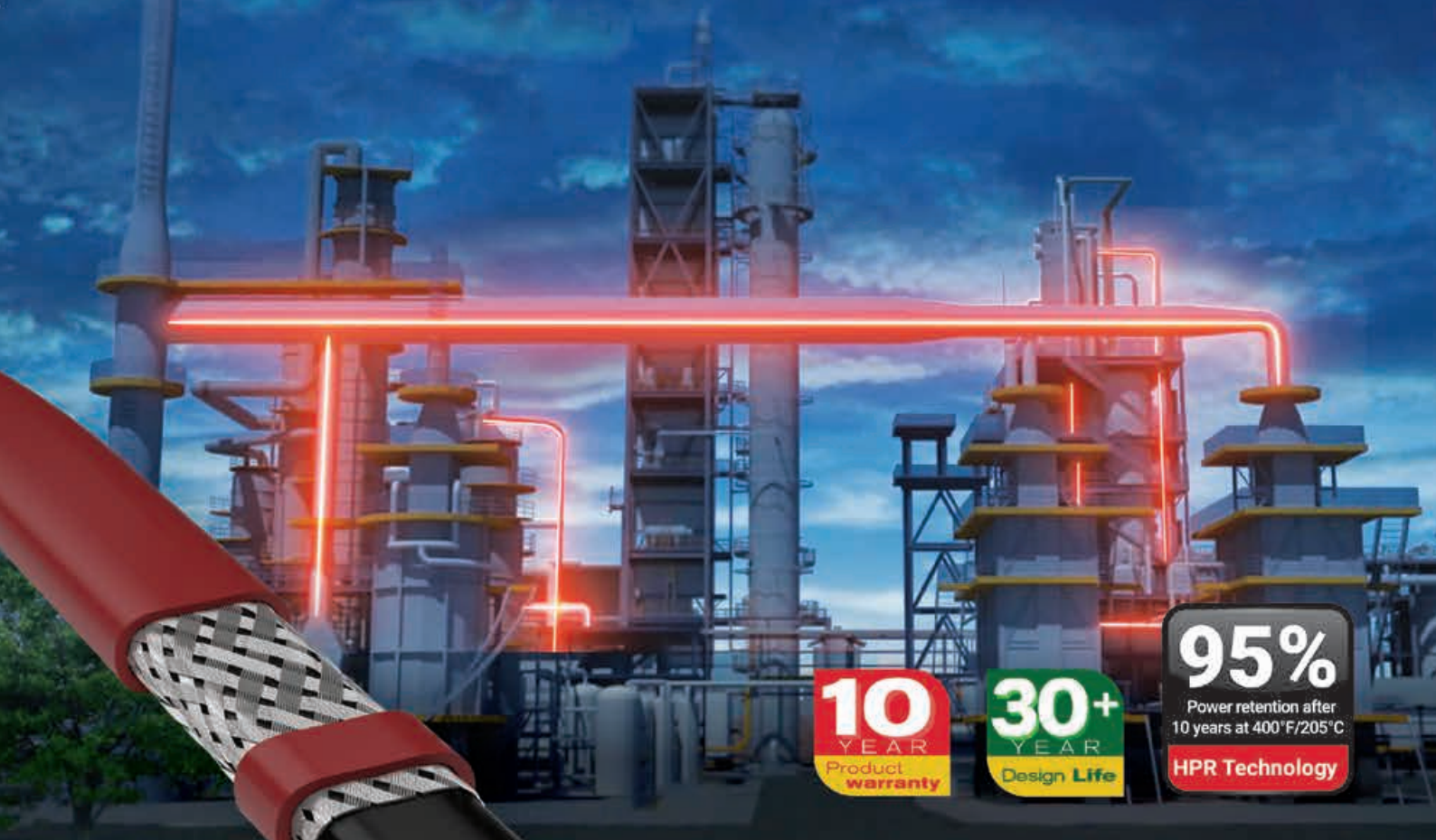
Компания nVent представляет новый продукт — панели управления электрообогревом для взрывоопасной зоны 2. Новое решение от nVent обеспечивает гибкость конструкции, легкий доступ к внутренней панели и гарантированное качество. Дополнительным преимуществом является то, что данное решение позволяет экономить место на подстанции и снизить затраты на кабельную инфраструктуру.

Панели созданы на основе корпусов из нержавеющей стали и оснащены современными контроллерами RAYCHEM NGC-40, NGC-30, транзисторными реле и интерфейсом пользователя. Панель полностью сертифицирована по нормам ATEX/IECEx для взрыво-

опасной зоны 2, устойчива к атмосферным воздействиям и подготовлена для зимней эксплуатации при температуре до -60°C .

Панели такого типа применялись на проектах Ямала и Арктик СПГ. Для использования в суровых условиях крайнего севера инженерами nVent была изобретена и запатентована технология нагревателя для DIN-рейки и тройного SSR (полупроводникового твердотельного реле). Более низкая стоимость (по сравнению с панелями для зоны 1) и простая интеграция с существующими системами управления RAYCHEM позволяют снизить общие эксплуатационные расходы.

Получить подробную информацию о новых продуктах и услугах nVent Raychem можно у производителя ТОО «нВент Термал КЗ»: saleskz@nvent.com, тел. +7 7122 316 770, Raychem.nVent.com.



10
YEAR
Product
warranty

30+
YEAR
Design Life


95%
Power retention after
10 years at 400°F/205°C
HPR Technology

CONNECT AND PROTECT

nVent RAYCHEM HTV Cable Now Available

New High Temperature Self-Regulating Heating Cable with High Power Retention Technology.

 "nVent Thermal KZ" LLP, 4A Smagulov street, 060005 Atyrau, Republic of Kazakhstan

 +7 (7122) 316770

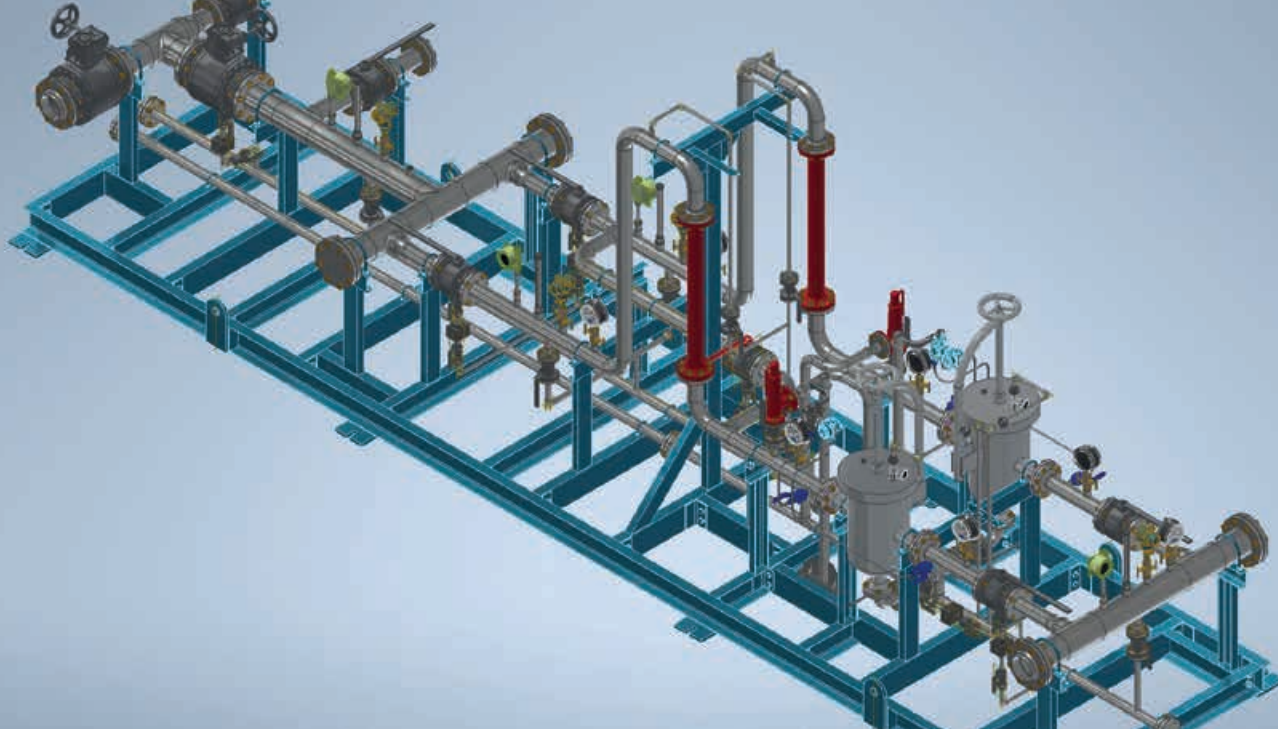
 saleskz@nVent.com

 nVent.com/RAYCHEM



CADDY ERICO HOFFMAN RAYCHEM SCHROFF TRACER

RAYCHEM



Реконструкция Системы измерений количества и показателей качества нефти (СИКН)

В 2021 году ТОО «Тянь-Шань Engineering» успешно завершило работы по модернизации СИКН АО «Нефтяная Компания «КОР» на приемо-сдаточном пункте нефти (ПСП) месторождения «Кумколь», был получен сертификат метрологической аттестации и произведен запуск в промышленную эксплуатацию. Завершение данного проекта стало очередной вехой в череде выполненных проектов «под ключ», связанных с коммерческим учетом нефти в Республике Казахстан.

Система предназначена для автоматизированного коммерческого учета товарной нефти прямым массово-динамическим методом, а также для определения качественных показателей нефти при ведении документов, предназначенных для операций учета товарной нефти между поставщиком и потребителем на объектах нефтепереработки, а также при проведении учетно-расчетных операций при транспортировке нефти и нефтепродуктов.

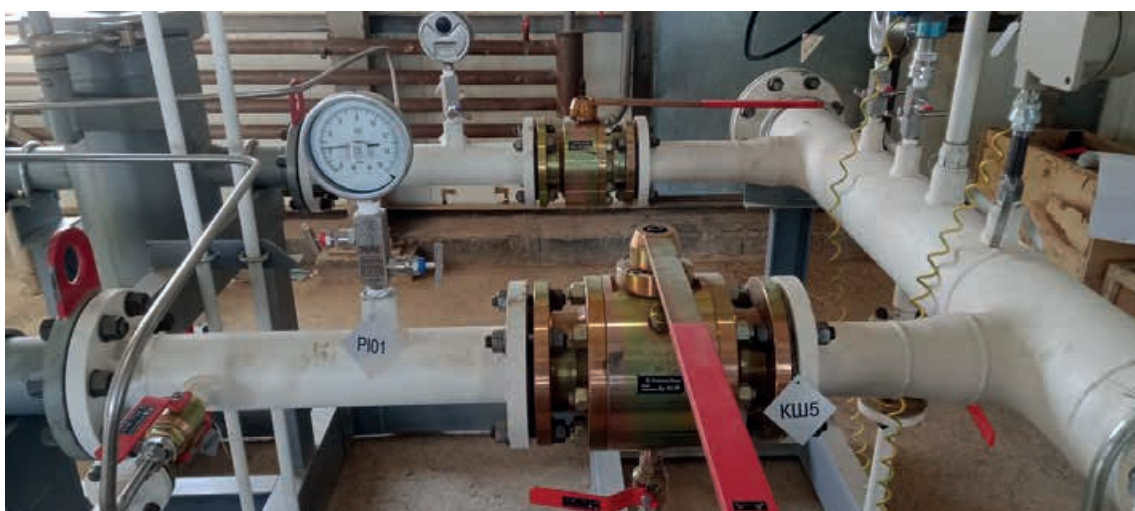




ВОЗМОЖНОСТИ СИКН

СИКН осуществляет выполнение в автоматическом режиме следующих операций:

- 1 измерение массового расхода через СИКН;
- 2 измерение объемного расхода через блок измерения качества нефти (БИК);
- 3 измерение плотности при температуре и давлении нефти в ИЛ и приведенной к стандартным условиям при плюс 20°C и плюс 15°C;
- 4 измерение перепада давления на фильтрах;
- 5 измерение температуры в ИЛ, СИКН, БИК;
- 6 измерение давления ИЛ, СИКН, БИК;
- 7 измерение массы брутто нефти по каждой ИЛ и СИКН в целом;
- 8 измерение массы нетто нефти по каждой ИЛ и СИКН в целом;



СИКН поддерживает автоматизированное управление:

- 1 заданного расхода через БИК;
- 2 заданного расхода через каждую ИЛ;
- 3 автоматический отбор объединенной пробы пропорционально объему перекачиваемой нефти или пропорционально времени, ручной отбор точечной пробы;
- 4 автоматизированное выполнение режима контроля метрологических характеристик рабочих преобразователей расхода (ПР) по контрольной линии без нарушения процесса измерения и без нарушения работы нефтепровода, оформление и печать протоколов контроля метрологических характеристик (КМХ);
- 5 автоматизированное выполнение режимов поверки и контроля метрологических характеристик ПР при помощи поверочной установки без нарушения процесса измерения и без нарушения работы нефтепровода, оформление и печать протоколов поверки и КМХ;



- 6 контроль метрологических характеристик и проверка рабочего и резервно-контрольного преобразователя расхода по передвижной трубопоршневой поверочной установке (ТПУ);
- 7 гарантированное перекрытие потока и наличие устройства контроля протечки запорной арматуры, протечки которой могут оказать влияние на достоверность поверки и КМХ;
- 8 контроль перепада давления на фильтрах (местный и дистанционный);
- 9 автоматический контроль, индикацию и сигнализацию предельных значений параметров:
 - расхода по каждой ИЛ;
 - давления и температуры в ИЛ, БИК;
 - перепада давления на фильтрах;
- 10 индикацию и автоматическое обновление данных измерений массы и массового расхода по каждой ИЛ и СИКН в целом, значений давления по БИЛ и значение расхода, температуры и давления нефти в БИК, плотности нефти, содержания воды с выводом на дисплей;
- 11 регистрацию результатов измерений, их хранение не менее одного года и передачу в систему телемеханики;

- 12 автоматическое (*программное*) и ручное управление автоматическим пробоотборником;
- 13 ручной ввод значений плотности, температуры и давления при отказе датчиков или их отсутствии;
- 14 хранение введенных в память системы обработки информации (*СОИ*) постоянных величин при отключении электроэнергии;
- 15 возможность пломбирования органов управления, с помощью которых можно воздействовать на результаты измерений;
- 16 управление запорной арматурой, поверочной установкой;
- 17 проверка рабочего преобразователя расхода по контрольно-резервному;
- 18 формирование отчетов журналов показаний средств измерений, актов приема-сдачи нефти, паспорта качества нефти и других необходимых документов по учету нефти за заданный интервал времени и по партиям нефти в автоматическом режиме и по запросу в соответствии с рекомендациями по определению массы нефти при учетных операциях с применением СИКН;
- 19 автоматический учет и архивирование журнала событий системы (*переключения, аварийные сигналы, сообщения об ошибках и отказах системы и ее элементов*).



Высокая надежность системы обеспечивается за счет применения высококачественного измерительного оборудования от ведущих мировых производителей, а также за счет резервирования серверов, обеспечивающих расчет характеристик и хранение информации.

Сертификация СЕ — выход на рынок ЕС



ООО «ИПЦ» получен Европейский сертификат качества СЕ (Conformité Européenne) на электроизолирующие вставки типа НЭМС



Все большее внимание в России уделяется развитию экспорта. И это оправдано: дешевый рубль, новые рынки сбыта с более платежеспособным покупателем и порой более слабой конкуренцией. Выход в другие страны не только расширяет спрос, но и делает аудиторию более разнообразной. В дополнение он является еще и страховкой на случай кризиса или перемен.



Но для выхода на экспорт нужно проделать титаническую работу. Необходимо получить множество сертификатов и разрешений.

Вообще, Россию на внешних рынках часто видят, как поставщика ресурсов, и мало кто знает, что в стране производятся сложные технологичные товары. Поэтому помимо получения необходимой документации, приходится много доказывать и завоевывать доверие заказчиков.

Казалось бы, электроизолирующие вставки типа НЭМС, произведенные ООО «ИПЦ», имеют уже все возможные сертификаты, патенты, разрешения к

использованию на особо опасных объектах и прочие документы. На данный момент широкая линейка продуктов беспрепятственно продается по всей России и в странах СНГ, но для дальнейшего завоевания новых рынков, компании не хватало одного очень важного документа — международного сертификата СЕ (*Conformité Européenne*). Именно он служит подтверждением соответствия продукции нормам безопасности, принятым в Европейском Союзе, что при производстве продукции соблюдены все требования по безопасности для окружающей среды, экологии, жизни и здоровья людей.

Европейский сертификат качества дает возможность устанавливать на продукцию маркировку СЕ (CE Marking), которая является пропуском для беспрепятственного обращения продукции на рынках стран-участниц ЕС. Это очень большой шаг для компании, который придает уверенность в том, что она может стать лидерами в области защиты трубопроводов от коррозии.



ИНЖЕНЕРНО- ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ЦЕНТР

📍 г. Бугульма, ул. Гончарова 12

✉ sales@ipc-bugulma.ru

☎ +7 717 269 59 15

🌐 ipc-bugulma.com

- ✓ Разработчик инновационных способов защиты трубопроводов от коррозии.
- ✓ Завод изготовитель, гарантирующий качество, надежность и долговечность.
- ✓ В тройке лидеров в России по поставкам и производству электроизолирующих вставок.

Технологии, сохраняющие будущее



Лидер в области коммуникаций

АО «Транстелеком» является одним из крупнейших операторов связи Республики Казахстан, специализирующихся на телекоммуникациях, цифровизации и системной интеграции в области ИТ, связи, автоматизации и энергетики. История компании, в которой работает более 3 000 сотрудников в четырнадцати филиалах по Казахстану, начинается с 1999 года. За двадцать два года работы на рынке компания реализовала более ста крупных проектов. Под управлением компании находятся 24 000 км волоконно-оптических линий связи и десять собственных центров обработки данных.

В рамках своей деятельности и реализации следующих уникальных проектов и услуг было произведено:

- ❧ **ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМЫ SAP S4/HANA** в ТОО «Kazakhstan Petrochemical Industries Inc.» совместно с Accenture;
- ❧ **ТИРАЖИРОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО ШАБЛОНА SAP** в ДЗО АО «НАК «Казатомпром»;
- ❧ **МОДИФИКАЦИЯ СИСТЕМЫ SAP MDG** в АО «НАК «Казатомпром»;
- ❧ **МОДЕРНИЗАЦИЯ AISC SAP (HANA)** АО «НК «Қазақстан Темір Жолы»;
- ❧ **ВНЕДРЕНИЕ СИСТЕМЫ SAP CRM** в АО «КТЗ Express»;
- ❧ **СОПРОВОЖДЕНИЕ ИНФОРМАЦИОННОЙ СИСТЕМЫ SAP** в АО «Интергаз Центральная Азия»;
- ❧ **СОПРОВОЖДЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ИС SAP ERP** в АО «Разведка Добыча «КазМунайГаз» и АО «ОзенМунайГаз»;
- ❧ **СОПРОВОЖДЕНИЕ И РАЗВИТИЕ СИСТЕМЫ FC/IC** в ДЗО АО «НК «КазМунайГаз»;
- ❧ **EXPO 2017:** телекоммуникационные сервисы, системы управления инженерными системами, интеграция систем комплексной безопасности;
- ❧ **ЗАПУСК ЛАБОРАТОРИИ ICO** в рамках международной презентации технопарка Astana Hub;
- ❧ **СОЗДАНИЕ ЕДИНОЙ ПЛАТФОРМЫ** для оказания услуг по кибербезопасности в Казахстане;
- ❧ **ЗАПУСК TRANSCASPIAN FIBER OPTIC (TCFO)** цифрового телекоммуникационного коридора между Европой и Азией по дну Каспийского моря между Казахстаном и Азербайджаном;
- ❧ **ЗАПУСК ТРАНЗИТНОГО КОРИДОРА** от Китая в Россию и Европу — с пропускной способностью от 500 Гбит/с;
- ❧ **АВТОМАТИЗАЦИЯ И ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОДДЕРЖКА** бизнес-процессов в области железнодорожного транспорта.

УСЛУГИ:

- ☁ АРЕНДА ОБЛАЧНЫХ МОЩНОСТЕЙ ПОД ВИРТУАЛЬНЫЕ СЕРВЕРЫ;
- 👤 ДАТА-ЦЕНТР С ВОЗМОЖНОСТЬЮ МАСШТАБИРОВАНИЯ РЕСУРСОВ;
- 🛡 ИНТЕГРАЦИЯ ВСЕХ СИСТЕМ БЕЗОПАСНОСТИ И КОММУНИКАЦИЙ В ЕДИНЬЙ ЦЕНТР УПРАВЛЕНИЯ;
- 📶 ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ В АРЕНДУ КАНАЛОВ СВЯЗИ;
- 🏠 СИСТЕМЫ ИНТЕГРАЦИИ ЗДАНИЙ;
- 👤 ОПЕРАТОР ФИСКАЛЬНЫХ ДАННЫХ.



В своей работе компанию отличает высокая оперативность и максимальная гибкость при принятии решений. Высокое качество выполняемых работ достигается благодаря наличию собственного Центра информационной безопасности SOC, своей магистральной сети волоконно-оптических линий связи и аккредитованного удостоверяющего центра. Компания также осуществляет международные и трансграничные переходы.

Миссия компании «Транстелеком» заключается в обеспечении должной инфраструктуры, которая приведет казахстанцев к цифровому благосостоянию. Долгосрочная миссия позволит обеспечить равные цифровые возможности для людей, проживающих как в городах, так и в отдаленных селах. В перспективе будет повышаться транзитный потенциал страны через построение высокоскоростных магистральных каналов связи и организацию межстрановых стыков. Предусмотрена большая работа по развитию облачных решений и технологий безопасного хранения данных.

Компания уделяет особое внимание развитию корпоративных инноваций в области высокотехнологических IT-продуктов. Также немаловажным аспектом деятельности компании является социальная ответственность в области защиты экологии и внедрения энергосберегающих технологий.



ДАЙДЖЕСТ НОВОСТЕЙ УХОДЯЩЕГО ЛЕТА

Казахстанские новости

КОМПАНИЯ OMV PETROM

**завершила сделку по продаже своих активов
в Казахстане компании Magnetic Oil Limited**



Компания OMV Petrom владела лицензиями на добычу на четырех месторождениях на суше — Комсомольское, Актас, Тасбулат и Туркменой. В 2020 году суммарная суточная добыча на этих месторождениях составила 6 760 баррелей нефти в сутки.

КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНОЙ КОНСОРЦИУМ (КТК)

впервые за 20 лет выплатил дивиденды акционерам



10 июня 2021 года Совет директоров КТК впервые в истории осуществил первый транш выплат акционерам компании дивидендов за IV квартал 2020 года и I квартал 2021 года. Общая сумма дивидендов за указанный период составляет 665 млн долларов США. Таким образом, Казахстан в лице АО НК «КазМунайГаз» получит 138 млн долларов США. В декабре 2020 года КТК полностью был погашен долг перед акционерами по займу на строительство трубопроводной системы.

ФОНД «САМУРЬ-КАЗЫНА», «КАЗМУНАЙГАЗ» И ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ»

**подписали основные условия сотрудничества по проекту
Строительства интегрированного газохимического комплекса
в Атырауской области**



Согласно документу, стороны рассмотрят возможность участия СИБУРа в реализуемом проекте Строительства интегрированного газохимического комплекса. Ожидается, что партнеры примут решение о совместном участии в проекте по итогам изучения компанией «СИБУР Холдинг» ее экономической эффективности до конца 2021 года.

ТЕНГИЗ, КАШАГАН, КАРАЧАГАНАК

**На 6% снизилась добыча на трех крупнейших нефтегазовых проектах
(Тенгиз, Кашаган, Карачаганак) по итогам I полугодия 2021 года**



По сравнению с показателями 2020 года на трех крупнейших проектах, реализуемых в Казахстане, по итогам шести месяцев текущего года было добыто на 1,67 млн т меньше нефти. Существенное влияние на зафиксированное снижение добычи нефти на Тенгизе и Кашагане оказали принятые на себя обязательства по ограничению добычи в рамках соглашения ОПЕК+.

КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ АО «НГСК КОМПАНИЯ «КАЗСТРОЙСЕРВИС» И ООО «АМУРСКИЙ ГХК» (ПОДКОНТРОЛЬНАЯ ПАО «СИБУР ХОЛДИНГ»)



4 июня 2021 года подписали договор генерального подряда на строительство установок по производству полиэтилена, производству полипропилена по суспензионной технологии, линейных альфа-олефинов в Амурской области, РФ

Планируется, что строительство этого комплекса будет завершено в мае 2024 года. Амурский газохимический комплекс (АГХК) является совместным предприятием СИБУРа и Sinopec по производству полиэтилена и полипропилена. Производственная мощность комплекса составит 2,3 млн т полиэтилена и 0,4 млн т полипропилена в год.

ТЕНГИЗ

Запуск ПБР Тенгиза сдвигается на семь месяцев



По информации Министерства энергетики РК, запуск объектов расширения на Тенгизе сдвигается на срок от трех до семи месяцев. Прогнозируемая дата запуска объектов ПУУД переходит на март 2023 года, а ПБР — на ноябрь 2023 года. По предварительным расчетам ТШО, общая стоимость проекта остается в рамках утвержденной стоимости в размере 45,2 млрд долларов США за счет ранее выполненной в 2020 году и проводимой в 2021 году оптимизации затрат проекта. По состоянию на июнь 2021 года затраты по проекту составили 35,7 млрд долларов США.

ТОО «НМСК «КАЗМОТРАНСФЛОТ»

выставило на продажу специализированные суда, использованные для транспортировки модулей для ПБР Тенгиза



Данный тип судов специально был собран в Румынии для транспортировки грузов в мелководных районах северного Каспия. Суда, имеющие длину 113 м и ширину 21 метр, и максимальную грузоподъемность в 1 800 т при осадке до 4 м, являются уникальными в Каспийском море. Всего на балансе КМТФ имеется три таких судна, которые доставили более 75 негабаритных модулей в течение трех лет с 2018 по 2021 г.г. для ПБР Тенгиза.

ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»

В крупнейшей нефтедобывающей компании ТОО «Тенгизшевройл» числится всего 43 иностранных гражданина — Министерство энергетики РК



За последние пять лет на 74% снизилась численность иностранных специалистов в ТОО «Тенгизшевройл». Больше всего иностранных специалистов работает в КПО — 286 человек. Однако, крупные нефтяные операторы привлекают как иностранных, так и казахстанских специалистов через рекрутинговые агентства. К примеру, рекрутинговые агентства оказали нефтегазовым операторам по итогам 2020 года услуги на 185 млрд тенге, из которых 85% приходится на ТОО «Тенгизшевройл» в рамках реализации ПБР/ПУУД на 45 млрд долларов США. С учетом работников, задействованных на проектах через агентства, численность иностранных специалистов может быть гораздо выше.

ДАЙДЖЕСТ НОВОСТЕЙ УХОДЯЩЕГО ЛЕТА

Международные новости

КОМПАНИЯ CNPC

**сообщила о двух крупных открытиях запасов нефти,
оба из которых оценены в 1 млрд т и содержат трудноизвлекаемые запасы нефти**



20 июня 2021 года китайская компания CNPC сообщила об открытии новых запасов сланцевой нефти, содержащих около 1 млрд т нефти в бассейне «Ордос», находящейся в провинции Ганьсу, что в Северо-центральной части Китая. Второе крупное открытие было сделано на месторождении «Фуман» в бассейне реки Тарим на Северо-западе Синьцзян-Уйгурского автономного района КНР.

ЕБРР

прекращает инвестиции в нефть и газ



Европейский банк реконструкции и развития (*ЕБРР*) приведет свою деятельность в соответствие целями Парижского соглашения об изменении климата к концу 2022 года и прекратит инвестировать в проекты в сфере разведки и добычи нефти и газа. Совет управляющих банка одобрил такое решение на ежегодном собрании акционеров ЕБРР. *«Мы больше не будем инвестировать в проекты по разведке и добыче нефти и газа», —* сказал управляющий директор ЕБРР Гарри Бойд-Карпентер, *— Однако мы продолжим финансировать отдельные проекты в секторах переработки и сбыта, но только в тех случаях, когда эти проекты соответствуют и вносят значительный вклад в достижение целей Парижского соглашения».*

ИРАН

**ввел в эксплуатацию терминал для экспорта нефти
на берегу Оманского залива в Джаске**



Это первый подобного рода иранский объект, использование которого не требует от танкеров необходимость проходить через Ормузский пролив. Как известно, этот пролив патрулируют корабли США, противника Ирана, и ранее в этой зоне между иранскими и американскими ВМС возникла напряженность. При этом крупнейший иранский нефтяной терминал располагался на острове Харк в Персидском заливе западнее Ормузского пролива. Стоимость проекта оценивается в 2 млрд долларов США.

СПРОС НА НЕФТЬ

Спрос на нефть выйдет на допандемийный уровень в 2022 году — говорится в докладе EIA



По данным Управления энергетической информации Минэнерго США (EIA), мировой спрос на нефть и жидкое топливо в июле 2021 года составил 98,8 млн баррелей в сутки, что на 6 млн баррелей больше, чем в июле 2020 года. По сравнению с докризисным июлем 2019 года показатель оказался ниже на 3,4 млн баррелей в сутки. В целом, в 2021 году EIA ожидает роста спроса на нефть в мире на 5,33 млн баррелей в сутки, до 97,63 млн баррелей в сутки. В 2022 году мировой спрос на нефть вырастет еще на 3,62 млн баррелей в сутки, и достигнет 101,25 млн баррелей в сутки, превысив показатель 2019 года, когда спрос составлял 100,9 млн баррелей в сутки.

ГЛОБАЛЬНЫЕ ИНВЕСТИЦИИ В РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧЕ НА НЕФТЬ уже не вернутся на допандемийный уровень



В нефтесервисном секторе, который в прошлом году серьезно пострадал из-за оптимизации затрат заказчиками в целях поддержания денежного потока в условиях пандемии (в сегменте разведки и добычи капвложения сократились год к году на 145 млрд долларов США или 27% до 385 млрд долларов США), пока не ожидается восстановления, в том числе в связи с нарастающими рисками глобальной декарбонизации. Так, по оценкам Rystad Energy, в среднесрочной перспективе инвестиции в нефтедобычу не вернутся к доковидному уровню: в 2021 году объем вложений может вырасти всего лишь до ~390 млрд долларов США, а к 2025 году — до 480 млрд долларов США по медианному прогнозу (против 530 млрд долларов США в 2019 году).



АКЦИОНЕРЫ КОМПАНИИ TOTAL

одобрили смену названия компании на TotalEnergies



Одновременно со сменой наименования TotalEnergies компания утвердила и новый логотип. План трансформации TotalEnergies предполагает трансформацию в диверсифицированную энергетическую компанию, которая станет игроком мирового класса в происходящем энергопереходе. Он подразумевает, что до 2030 года увеличение производства энергии будет основываться на сжиженном природном газе (СПГ) и возобновляемых источниках энергии (ВИЭ), а также электроэнергии, тогда как доля нефтепродуктов снизится.



ПРОЕКТ «Цифровое месторождение»

В рамках реализации концепции цифрового месторождения компанией iQS Engineering совместно с компанией AVC Production был разработан и реализован технический проект по разработке и модернизации системы автоматизации на объектах АО «Каспий Нефть». В качестве основного вендора платформы решения и PLC выступила компания Honeywell. Технология цифрового месторождения предполагает установку на всех этапах добычи нефти оборудования для снятия технологических параметров в онлайн-режиме, а также удаленную трансляцию в диспетчерский пункт для контроля и оперативного принятия решения техническими специалистами производства.

Реализация этого сложного и важного проекта включает в себя проектирование, поставку, разработку и внедрение системы автоматизации, охватывающей сорок три скважины, шесть автоматических групповых замерных узлов (АГЗУ), четыре блока замера вязкой нефти (БЗВН), три пункта сбора нефти (ПСН-1,2,3), один пункт подготовки нефти (ППН), пункт сдачи товарной нефти (ПСТН), газопоршневую электростанцию (ГПЭС), систему измерения количества нефти (СИКН), автозаправочную станцию (АЗС) и информационно-аналитический центр (ИАЦ).

В рамках реализации проекта был осуществлен целый ряд комплексных мероприятий: автоматизированы скважины с установкой датчиков КИПиА,

налажено удаленное (с использованием веб-доступа) управление и установлен автоматический контроль параметров скважин с центральных диспетчерских пунктов ИАЦ месторождения и из офиса в г. Атырау осуществлена автоматизация всего технологического процесса на ПСН-1/2/3, ППН, ПСТН, АЗС и ГПЭС с установкой современных приборов КИПиА, приборов измерения уровней и разделов фаз, массовых расходомеров нефти и воды, расходомеров газа на собственные нужды, датчиков пламени на печах, датчиков загазованности технологических площадок и с автоматическим управлением насосов перекачки нефти и воды, регулирующими и отсечными клапанами.

В результате проведенных мероприятий данные телеметрии со всех объектов в автоматическом режиме передаются на диспетчерские пункты месторождения, а также непосредственно в офис в г. Атырау.

В ходе реализации проекта было проведено развертывание распределенной системы управления и сбора данных на основе Honeywell Plant Cruise, PHD и Insight; все диспетчерские пункты были оснащены оборудованием связи, мощными серверами сбора данных, видеостенами, АРМ-диспетчерами, мебелью и т.д.

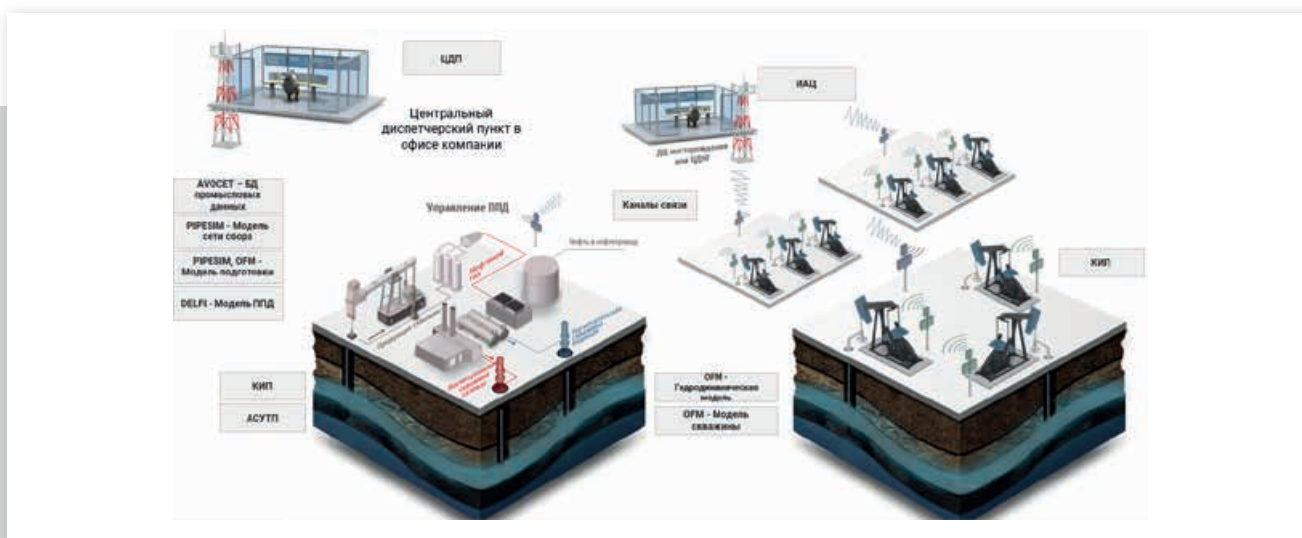
Данная разработка и внедрение современной комплексной системы управления производством для анализа и визуализации процессов нефтедобычи позволяет решать следующие задачи:

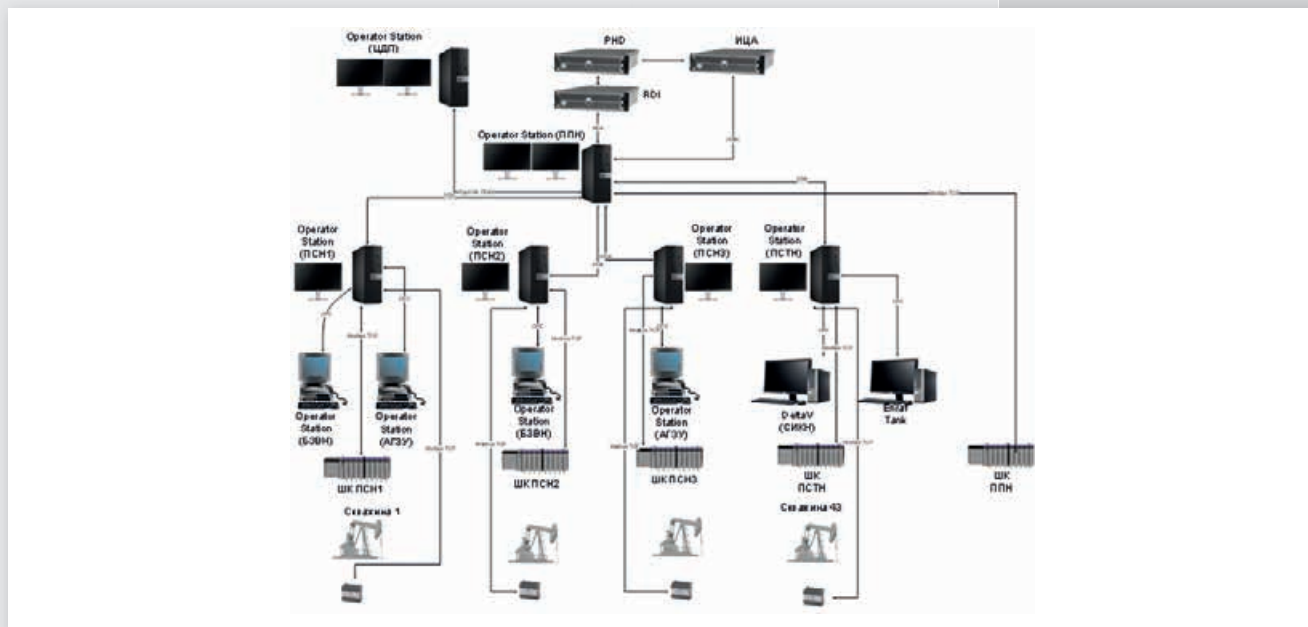
- осуществлять удаленный мониторинг объектов нефтегазодобычи;
- проводить аналитическую работу с целью выработки рекомендаций по улучшению работ и повышению эффективности;
- визуализировать информационные данные и процессы по месторождению;
- своевременно выявлять проблемы и несоответствия при осуществлении мониторинга объектов нефтегазодобычи.

АРХИТЕКТУРА «ЦИФРОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ»

Автоматизация технологических объектов включает в себя следующее:

- установку приборов КИПиА;
- установку локальных контроллеров;
- создание распределенной системы управления;
- внедрение ПИД-регулирования в технологические процессы;
- установку локального серверного оборудования;
- установку АРМ-операторов;
- внедрение систем беспроводной связи.
- строительство диспетчерских пунктов (ИАЦ) в офисе в г. Атырау и на месторождении «Айранколь»;
- оснащение серверами сбора данных, видеостенами и оборудованием связи;
- использование промышленного Wi-Fi.





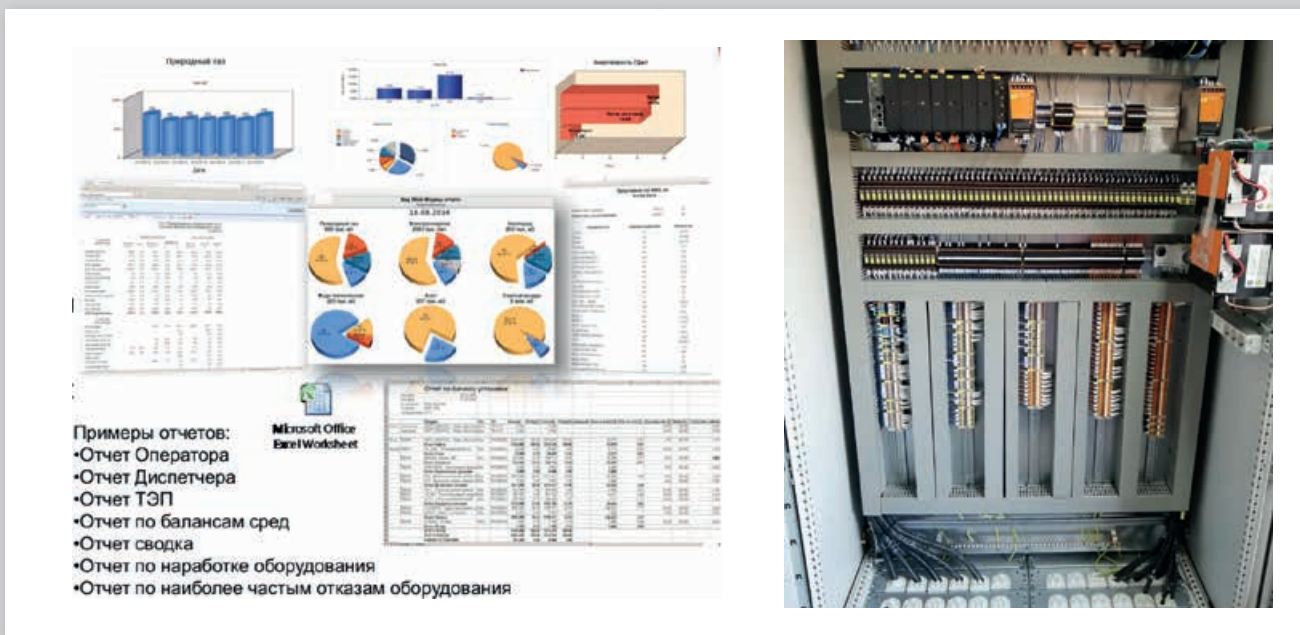
Для проведения автоматизации скважин было использовано следующее оборудование: 172 прибора Р и Т, 43 комплекта шкафов-контроллеров и 43 комплекта оборудования связи.

Архитектура системы автоматизации включает в себя сервер истории PHD, сервер сбора данных RDI, web-сервер с клиентом, операторские АРМ на системе Plant Cruise, систему управления резервуарным парком Enraf Tank и контроллеры Control EDGE.

Протоколы обмена данными состоят из Modbus TCP, интерфейсов OPC DA, HDA, ODBC и Experion TCP/IP. В аналитическом dashboard показаны примеры визуализации данных.

Диспетчерские пункты (ИАЦ) оснащены видеостеной, состоящей из двадцати высококачественных 55-дюймовых мониторов, пяти высокопроизводительных серверов сбора данных, восьми АРМ-диспетчеров и оборудования беспроводной связи.





В функционал диспетчерских пунктов входят автоматический контроль и управление технологическим процессом всего месторождения, оперативное управление обслуживающим персоналом, а также автоматическое формирование отчетности добычи и подготовки товарной нефти.

Смонтированный шкаф и монтаж КИП на скважине позволяют автоматически формировать отчетность в унифицированном виде в соответствии с корпоративными стандартами. В настоящее время автоматически формируются отчеты добычи, подготовки и сдачи нефти в формате Excel, унифицированном для компании.

Применяются единый формат и объем предоставления технологических данных для руководящего состава компании. После сбора данных отчеты автоматически рассылаются по установленному расписанию и по требованию заинтересованных получателей информации.

Эти меры, несомненно, приведут к снижению себестоимости добычи сырья и повышению производительности предприятия.

В результате проведенной цифровизации система стала более оперативной и функционально регулируемой, благодаря тому, что отныне технологический процесс полностью контролируется в автоматическом режиме из диспетчерских пунктов, значительно снижено количество аварийных остановок и, как следствие, повышены как надежность технологического оборудования, так и безопасность всего технологического процесса, достигнуты показатели по снижению простоя оборудования и снижению влияния человеческого фактора на производственные процессы. В итоге ощутимо уменьшились операционные затраты.

В долгосрочной перспективе результаты внедрения концепции цифрового месторождения позволят правильно и эффективно оптимизировать планирование добычи нефти, повысить дебит скважин, увеличить межремонтные сроки работы основного оборудования, что влечет за собой снижение операционных и капитальных затрат предприятия.

ПЯТЫЙ ЕЖЕГОДНЫЙ РЕЙТИНГ

ТОП 50

ВЛИЯТЕЛЬНЫХ ЛИЦ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

В 2024 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 влиятельности 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.



поднялся



спустился



новичок



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 статей. Использование сведений рейтинга другими изданиями допускается при обязательном условии ререйтинга и ссылки на данный журнал.

1



Тимур КУЛИБАЕВ



Пятый ежегодный рейтинг, по оценкам экспертов, вновь возглавил Тимур Кулибаев. Он является бенефициаром десятка компаний в нефтегазовом бизнесе, включающего в себя добычу нефти и газа, розничную и оптовую реализацию ГСМ, нефтесервис и производство нефтегазового машиностроения. Подконтрольная Кулибаеву компания «КазСтройСервис» в июне текущего года получила многомиллиардный EPC-контракт на строительство установок по производству полиэтилена, полипропилена по суспензионной технологии, линейных альфа-олефинов на Амурском газохимическом комплексе в России.

Тимур Кулибаев является председателем президиума НПП «Атамекен», независимым директором и членом совета директоров российского ПАО «Газпром» и главой ассоциации «KAZENERGY».

Timur KULIBAYEV

The fifth annual rating, according to experts, is again headed by Timur Kulibayev. He is the beneficiary of a dozen companies in the oil and gas business, which includes oil and gas production, retail and wholesale of fuels and lubricants, oilfield services and oil and gas engineering. In June this year, KazStroyService, controlled by Kulibayev, received a multibillion-dollar EPC contract for the construction of plants for the production of polyethylene, polypropylene using suspension technology, linear alpha-olefins at the Amur gas chemical complex in Russia.

Timur Kulibayev is the Chairman of the Presidium of Atameken National Chamber of Entrepreneurs, an independent director and member of the Board of Directors of the Gazprom, PJSC, and the head of the KAZENERGY Association.

2



Канат БОЗУМБАЕВ



Экс-министр энергетики РК Канат Бозумбаев в декабре 2019 года был назначен помощником Главы Государства. На данном посту он курирует развитие энергетических отраслей страны.

Эксперты отметили огромную роль Бозумбаева в урегулировании спора между акционерами Карачаганакского месторождения и Казахстаном. По итогам сделки в декабре 2020 года акционеры Карачаганакского проекта перечислили в бюджет страны 1,3 млрд долларов США, и еще до конца 2037 года Казахстан получит до 600 млн долларов США при цене на нефть в 40-50 долларов США за баррель.

Kanat BOZUMBAYEV

Ex-Minister of Energy of Kazakhstan, Kanat Bozumbayev, was appointed as the Assistant to the President of Kazakhstan in December 2019. In this position, he supervises the development of the country's energy industries.

Experts noted a key role of Bozumbayev in the settlement of the dispute between the shareholders of the Karachaganak project and Kazakh Government. The shareholders of the Karachaganak project transferred 1.3 bn USD to the budget pf Kazakhstan, and by the end of 2037 Kazakhstan will receive up to 600 mln USD at an oil price of \$40-50 per barrel.

3



Нурлан НОГАЕВ



Назначенный на пост министра энергетики РК 18 декабря 2019 года Нурлан Ногаев успешно отстоял интересы Казахстана в рамках соглашения по сокращению добычи нефти между странами-участниками ОПЕК+. Так, ограничения не коснулись на добычу газового конденсата, на долю которого приходится 14% всей нефтедобычи Казахстана.

Ногаеву удалось объединить усилия операторов крупнейших месторождений (*Тенгиз, Кашаган и Карачаганак*) и с их участием создать Международный центр развития нефтегазового машиностроения.

Nurlan NOGAYEV

Nurlan Nogayev, was appointed as the Minister of Energy of Kazakhstan on December 18, 2019. He successfully advocated the interests of Kazakhstan within the framework of oil production cut agreement between the OPEC+ countries. Thus, the OPEC+ restrictions did not affect the production of gas condensate, which accounts for 14% of all oil production in Kazakhstan.

Nogayev united the efforts of the operators of the largest projects (*Tengiz, Kashagan and Karachaganak*) in the foundation International Center for Development of Oil & Gas Machine building.

4



Алик АЙДАРБАЕВ



На посту председателя правления АО «НК «КазМунайГаз» (КМГ) Алик Айдарбаев успешно проводит оптимизацию затрат. Несмотря на тяжелый «ковидный» год общий долг группы КМГ в 2020 году снизился на 472 млн долларов США — до 10,3 млрд долларов США. Национальной компанией по итогам 2020 года добыто 23 млн т нефти, что составляет 27% всей нефтедобычи Казахстана. В 2021 году на условиях кэрри-финансирования компания КМГ заключила сотрудничество с компанией «ЛУКОЙЛ» на разведку и добычу углеводородов в рамках совместной разработки на морском участке «Аль-Фараби», где затраты доли КМГ несет стратегический партнер в лице компании «ЛУКОЙЛ».

Alik AIDARBAYEV

As Chairman of “KazMunayGas” National Company (KMG), Alik Aidarbayev shows good performance on cost optimization within the group of KMG companies. Despite a difficult COVID pandemic year, the total debt of the KMG Group in 2020 decreased by 472 mln USD to 10.3 bn USD. By the end of 2020, KMG produced 23 mln tons of oil, which is 27% of all oil production in Kazakhstan. In 2021, KMG and LUKOIL signed a contract to explore and produce hydrocarbons at the Al-Farabi offshore project.



Нефтегазовый телеграм-канал №1 в Казахстане

Oil and gas telegram channel №1 in Kazakhstan

- новости;
- аналитика;
- рейтинги;
- планы закупок
нефтяных операторов и компаний;
- **ЭКСКЛЮЗИВНЫЕ**
комментарии экспертов.

- news;
- analytics;
- ratings;
- procurement plans
for oil operators and companies;
- **exclusive**
expert comments.

КазСервис
Союз нефтесервисных
компаний Казахстана

Основной задачей Союза является объединение отечественных нефтесервисных компаний для консолидированного подхода в решении имеющихся в отрасли проблем.

Subscribe now!



Подписывайтесь
прямо сейчас!

t.me/kazservice

5



Магзум МИРЗАГАЛИЕВ



Разработанный ведомством Магзума Мирзагалиева новый Экологический кодекс РК был принят в январе 2021 года.

По поручению Главы государства министерство приступило к разработке Национального проекта развития геологической отрасли на 2021-2025 годы, где предусматривается определить нефтегазовый потенциал слабоизученных осадочных бассейнов и изучить «глубокие горизонты» в горнорудных районах.

Magzum MIRZAGALIYEV

The new Environmental Code of Kazakhstan was developed under supervision of the Minister of ecology, geology and natural resources of Kazakhstan, Magzum Mirzagaliyev, and this document was adopted in January 2021. The ministry is developing the National Program for the Development of the Geological Industry for 2021-2025.

6



Мурат ЖУРЕБЕКОВ



Первый вице-министр энергетики РК Мурат Журебеков принимает активное участие в переговорных процессах в рамках соглашения ОПЕК+, курирует развитие Тенгизского проекта.

Является выпускником Гарвардского университета. В разные годы возглавлял Полномочный орган «PSA», работал в АО «КазТрансГаз», АО «Интергаз Центральная Азия», «Аджип ККО» в г. Лондон и АО «НК «КазМунайГаз».

Murat ZHUREBEKOV

The First Vice-Minister of Energy of Kazakhstan, Murat Zhurebekov, takes a key role in the negotiation processes under the OPEC+ agreement, coordinates the development of the Tengiz project. He is a graduate of Harvard University. Being a graduate of Harvard University, he has worked at the PSA Authority, KazTransGas, Intergas Central Asia, Agip KCO and KazMunayGas.

7



Кайрат ШАРИПБАЕВ



В ноябре 2020 года Кайрат Шарипбаев был назначен Председателем Правления АО «КазТрансГаз». В настоящее время ведется процедура вывода АО «КазТрансГаз» из состава АО «НК «КазМунайГаз» в отдельную национальную компанию. Между АО «КазТрансГаз» и NCOC было подписано Соглашение об оказании услуг по забору попутного природного сырого газа со сроком действия до 2042 года, что позволит ежегодно получать, начиная с 2023 года, 800 млн м³ товарного газа.

Kairat SHARIPBAYEV

In November 2020, Kairat Sharipbayev was appointed as the Chairman of the Management Board of “KazTransGas” JSC. Currently, the procedure of withdrawal of KazTransGas from KazMunayGas into a separate national company is underway. KazTransGas and NCOC signed an Agreement on the provision of services for the extraction of raw associated gas with a validity period until 2042.

8



Жақып МАРАБАЕВ



На посту заместителя председателя правления по разведке и добыче АО «НК «КазМунайГаз» Жақып Марабаев курирует все ключевые вопросы по недропользованию углеводородного сырья.

Долгие годы он находился на ключевых должностях в министерстве энергетики страны и в нефтегазовых компаниях Казахстана. Долгие годы активно участвовал в разработке Каспийского шельфа.

Zhakyp MARABAYEV

As the Deputy Chairman of the Board for exploration and development at KazMunayGas, Zhakyp Marabayev coordinates all key issues in subsoil use operations. For many years, he held key positions in the Ministry of Energy and oil and gas companies in Kazakhstan and actively participated in the development of the Caspian shelf.

9



Данияр АБУЛГАЗИН



Данияр Абулгазин, являясь одним из ближайших соратников Тимура Кулибаева, пребывает на должности председателя комитета нефтегазовой промышленности президиума НПП «Атамекен».

Данияр Абулгазин через ТОО «Prime case» является со-владельцем ТОО «КМГ-Retail», которому принадлежит сеть автозаправочных станций «КазМунайГаз», которые уже преобразованы под новый бренд Qazaq Oil.

Daniyar ABULGAZIN

Daniyar Abulgazin is one of the closest business associates of Timur Kulibayev. Currently, he is the Chairman of the Committee for Oil and Gas Industry of the Presidium of Atameken Chamber. Daniyar Abulgazin through “Prime Case” company became a co-owner of KMG-Retail, which owns a network of KazMunayGas gas stations, which have already been transformed under the new “Qazaq Oil” brand.

10



Жумабай КАРАГАЕВ



Жумабай Карагаев на должности вице-министра энергетики Республики Казахстан курирует вопросы по заключению новых контрактов на недропользование и мониторингу исполнения контрактных обязательств недропользователями. Под кураторством Карагаева министерством энергетики в текущем году со многими нефтедобывающими компаниями были заключены добровольные соглашения о стимулировании развития казахстанского содержания, не противоречащих требованиям ВТО.

Zhumabay KARAGAYEV

Zhumabay Karagayev, as the Vice-Minister of Energy of Kazakhstan, coordinates the monitoring of subsoil use contract fulfillment and signing the new subsoil use contracts. Under the supervision of Karagayev, the Ministry of Energy this year concluded agreements with many oil producing companies to stimulate the development of local content that do not contradict the requirements of the WTO rules. He is the graduate of Gubkin State University of Oil and Gas.

11



Асет МАГАУОВ



Профессионал с двадцатилетним опытом работы в нефтегазовой индустрии, находясь на должности вице-министра энергетики Республики Казахстан, курирует государственную политику в сферах нефтяной промышленности, транспортировки углеводородного сырья, регулирования производства нефтепродуктов, укрепления и развития социального партнерства нефтегазовой отрасли.

Asset MAGAUOV

The professional with twenty years of experience in the oil and gas industry, Asset Magauov, the Vice-Minister of Energy, supervises the state policy in the fields of oil production, transportation of hydrocarbons, regulation of oil production, as well as improvement and development of social partnerships in the oil and gas sector.

12



Бекет ИЗБАСТИН



Возглавляемое им ТОО «PSA» выступает от имени государства в роли Полномочного органа в соглашениях о разделе продукции по Северо-Каспийскому и Кара-чаганакскому проектам, а также по месторождению «Дунга». ТОО «PSA» является получателем от имени государства доли Казахстана в добываемой нефти с месторождения «Кашаган», что позволило ТОО «PSA» войти в список Топ-30 налогоплательщиков страны.

Beket IZBASTIN

The PSA Authority chaired by Beket Izbastin acts on behalf of the government in the role of Authority in PSA contracts for the North Caspian and Karachaganak projects, as well as for the Dunga field. PSA Authority is the recipient, on behalf of the state, of Kazakhstan's share in Kashagan oil, which allowed PSA to enter the list of Top-30 taxpayers of Kazakhstan.

13



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 став первым вице-министром энергетики. Является членом совета директоров АО «НК «КазМунайГаз» и заместителем председателя ассоциации «KAZENERGY».

Uzakbay KARABALIN

Uzakbay Karabalin is one of the honorable oilmen in Kazakhstan. He started his professional career with research work and was engaged in science. In later years, 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 and the Deputy Chairman of KAZENERGY Association.

14



Данияр **ТИЕСОВ**



Занимал различные руководящие позиции в АО «НК «КазМунайГаз» с момента его основания. На данный момент он является заместителем председателя правления по переработке нефти и нефтехимии в национальной компании. По совместительству является председателем правления ТОО «KPI Inc.», оператора Первой фазы проекта строительства первого интегрированного газохимического комплекса в Атырауской области.

Daniyar **TIYESSOV**

Daniyar Tiyyessov has held various managing positions in KazMunayGas from the moment of its foundation. Now he is the Deputy Chairman of the Board for oil refining and oil chemistry at KazMunayGas. He also holds the position of the Chairman of the Board of KPI Inc., the operator of the First Phase project for the construction of the first integrated petrochemical complex in Atyrau region.

15



Кенжебек **ИБРАШЕВ**



Экс-президент «Казахстанско-Британского технического университета» назначен на должность Генерального директора Ассоциации «KAZENERGY» в апреле 2021 года. В разные годы Ибрашев возглавлял Полномочный орган «PSA», АО «РД «Казмунайгаз», АО «Казмунайтениз» и АО «Казахстан Каспий Шельф».

Kenzhebek **IBRASHEV**

The ex-president of the Kazakh-British Technical University was appointed as the General Director of KAZENERGY Association in April 2021. Over the years, Ibrashev headed the PSA Authority, KazMunaiGas E&P, Kazmunaiteniz and developed the Kazakhstan Caspian Shelf.

16



Жанат **ЖАХМЕТОВА**



Жанат Жахметова, вице-министр энергетики Республики Казахстан, курирует вопросы цифровизации и автоматизации энергетической отрасли страны. Под ее началом ведется работа по подготовке Стратегии цифровизации топливно-энергетического комплекса РК. Так, до конца года планируется подключить к информационной системе учета нефти и газового конденсата организации, осуществляющие более 60% общей добычи и переработки нефти.

Zhanat **ZHAKHMETOVA**

Zhanat Zhakhmetova, the Vice-Minister of Energy of Kazakhstan, coordinates digitalization and automation processes of the country's energy industry. Under her leadership, the Digitalization Strategy for the fuel and energy complex of the Kazakhstan is being developed. By the end of the year, it is planned to connect major oil producers and refineries to the information system of oil and gas condensate monitoring.

17



Джон БАЛТЦ



Управляющий директор Евразийского подразделения компании «Шеврон» отвечает за проекты в странах СНГ и Турции. В Казахстане компания имеет 50%-ную долю участия на Тенгизе, 18% — на Карачаганаке, 15% — в магистральном трубопроводе КТК. На долю американской компании приходится 18% нефтедобычи в Казахстане или 16,4 млн т нефти, по данным 2020 года.

John BALTZ

The Managing Director of Chevron Eurasia Business Unit is responsible for projects in the CIS and Turkey. In Kazakhstan Chevron has a 50% stake in Tengiz, 18% in Karachaganak, 15% in the main pipeline CPC. Chevron accounts for 18% of oil production in Kazakhstan or 16.4 mln t, according to 2020 data.

18



Болат АҚЧУЛАКОВ



В апреле 2021 года Болат Акчулаков был назначен управляющим директором по управлению активами АО «ФНБ «Самрук-Казына». Акчулаков много лет проработал вице-министром энергетики страны, в Правительстве Казахстана, а также в таких структурах, как ТОО «PSA», АО «ФНБ «Самрук-Казына» и АО «НК «КазМунайГаз».

Bolat AKCHULAKOV

In April 2021, Bolat Akchulakov was appointed as the Managing Director for Asset Management of Samruk-Kazyna JSC. For many years he served position of Vice-Minister of Energy, headed top positions in such organizations as PSA, Samruk-Kazyna, and KazMunayGas.

19



Кевин ЛАЙОН



С 1 февраля 2021 года Кевин Лайон назначен новым руководителем крупнейшей нефтедобывающей компании в Казахстане — ТОО «Тенгизшевройл». Ранее занимал должность управляющего директора компании Chevron IndoAsia. По итогам 2020 года, компанией «Тенгизшевройл» добыто 24,5 млн т нефти, что составляет 31% всей нефтедобычи Казахстана. Общие налоговые выплаты за 2020 год составили 1 трлн тенге. В декабре 2021 года на Тенгизском месторождении будет добыта 500 млн т нефти с момента обретения Независимости страны.

Kevin LYON

From February 1, 2021, Kevin Lyon has been appointed as the new General Director of Tengizchevroil Company. Previously, he served as Managing Director of Chevron IndoAsia Business Unit. In 2020, Tengizchevroil produced 24.5 mln tons of oil, which makes 31% of all oil production in Kazakhstan. The total tax payments in 2020 amounted to 1 trillion KZT.

20



Оливье ЛАЗАР



Экс-глава концерна Шелл в Казахстане с 1 августа 2021 года назначен управляющим директором NCOC N.V. — оператора крупнейшего месторождения Кашаган. Общие инвестиции, вложенные в Кашаганский проект, за все время превысили 70 млрд долларов США. За 2020 год было добыто 15,1 млн т нефти.

Olivier LAZARE

The ex-Chairman of Shell in Kazakhstan has been appointed Managing Director of NCOC N.V. from August 1, 2021. NCOC N.V. operates the Kashagan oilfield. Total investments in the Kashagan project have already exceeded 70 bn USD. In 2020, Kashagan oilfield produced 15.1 mln t of oil.

21



Димаш ДОСАНОВ



Возглавляет АО «КазТрансОйл», национальную компанию по транспортировке нефти и нефтепродуктов. Компания владеет сетью нефтепроводов, протяженностью 5 400 км, и контролирует более половины всей транспортировки нефти в Казахстане.

Dimash DOSSANOV

The head of KazTransOil, the national oil transportation company. The company owns 5,400 km of oil pipelines and controls over half of all oil transportation in Kazakhstan.

22



Джанкарло РУЙУ



В апреле текущего года Джанкарло Руйу назначен Генеральным директором «Карачаганак Петролиум Оперейтинг». Ранее он работал в государственной нефтяной компании ОАЭ (ADNOC), занимал должность управляющего директора Eni в Гане (Западная Африка), имеет 9-летний опыт работы в Казахстане — Agip KCO (Кашаган). По итогам 2020 года на Карачаганак было добыто 11,7 млн т конденсата и 20,2 млрд м³ газа.

Giancarlo RUIU

In April 2021, Giancarlo Ruiiu was appointed to the position of General Director of Karachaganak Petroleum Operating B.V. Previously, he worked at ADNOC (UAE), served as Managing Director of Eni in Ghana (West Africa), and has 9 years of experience in Kazakhstan at Agip KCO (Kashagan). In 2020, Karachaganak produced 11.7 mln t of condensate and 20.2 bn m³ of gas.

23



Эсен **УТЕЕВ**



Является генеральным директором АО «Озенмунайгаз», которое входит в пятерку ведущих производителей нефти Казахстана. До текущего назначения более двенадцати лет отвечал за производство. В 2020 году компанией было добыто 5,3 млн т нефти и были выплачены налоги в размере 85 млрд тенге.

Esen **UTEEV**

The General Director of OzenMunaiGas, a subsidiary of KazMunayGas, which is one of the five leading oil producers in Kazakhstan. Prior to his current appointment, he was responsible for production for over twelve years. In 2020, the company produced 5.3 mln t of oil and paid taxes in the amount of 85 bn KZT.

24



Лучиано **ВАСКЕС**



С августа 2020 года назначен новым главой 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 или 6,1 млн т нефти, по данным 2020 года.

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, which equals to 6.1 mln t of oil in 2020.



25



Айбек КРАМБАЕВ



Экс-заместитель акима Атырауской области в марте 2020 года был назначен заместителем генерального директора ТОО «Тенгизшевройл». Представители отечественного бизнеса отмечают, что с его приходом усилилась политика по поддержке казахстанского бизнеса. Крамбаев имеет большой опыт работы на руководящих позициях в Полномочном органе «PSA».

Aibek KRAMBAYEV

The ex-Deputy Akim of the Atyrau region Aibek Krambayev in March 2020 was appointed Deputy General Director of Tengizchevroil Company. 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.

26



Есен ҚАЙРЖАН



Есен Қайржан возглавляет компанию «Эмба-мунайгаз», располагающей самыми зрелыми добывающими месторождениями Казахстана. В 2020 году ею было добыто 2,6 млн т нефти и были выплачены налоги на сумму 92 млрд тенге. Он имеет более 35-летний опыт работы в нефтегазовой сфере и является одним из ветеранов отрасли.

Esen KAIRZHAN

Esen Kairzhan heads the Embamunaigas company, which has the most mature production oilfields in Kazakhstan. In 2020, it produced 2.6 mln t of oil and paid 92 bn KZT of taxes. He has over 35 years of experience in the oil and gas industry and became one of the industry's veterans.

27



Биан ДЫЖЫ



В качестве руководителя компании «CNPC International» в Казахстане он курирует ряд крупных нефтедобывающих активов (АО «Актобемунайгаз», Северные Бузачи, КАМ, АО «СНПС-АйДан Мунай», 67% в ПетроКазахстан, 50% в АО «Мангистаумунайгаз», 8,33% в NCOС) и магистральных трубопроводов в стране. На долю CNPC приходится 11.5% нефтедобычи в Казахстане или 9,8 млн т нефти, по данным 2020 года.

Bian DEZHI

As the head of CNPC International in Kazakhstan, he supervises a number of large oil-producing assets (Aktobemunaigas, North Buzachi, Kuat Amlon Munai, CNPC-AyDan Munai JSC, 67% in PetroKazakhstan, 50% in Mangistaumunaigas, 8.33% in NCOС) and main pipelines in the country. CNPC accounts for 11.5% of oil production in Kazakhstan or 9.8 mln t of oil, according to 2020 data.

28



Алибек ЖАМАУОВ



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

Alibek ZHAMAUOV

As 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.

29



Лю ЦЗИНЬЧЭН



Является генеральным директором АО «Мангистаумунайгаз», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний Казахстана по объемам добычи. В 2020 году было добыто 5,9 млн т нефти и выплачено налогов на 143 млрд тенге. Ранее возглавлял АО «CNPC-АйДан Мунай» и «Buzachi Operating Ltd».

Liu JINCHENG

He is the General Director of Mangistaumunaigas, one of the largest oil producing companies in Kazakhstan. In 2020, company produced 5.9 mln t of oil and paid 143 bn KZT of taxes. Previously, he headed CNPC-AyDan Munai and Buzachi Operating Ltd.

30



Рашид ЖАКСЫЛЫКОВ



Активный сторонник развития казахстанского содержания является председателем президиума Союза нефтесервисных компаний Казахстана, которая 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.

31



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

He 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.

32



Данияр БЕРЛИБАЕВ



Данияр Берлибаев является заместителем председателя правления по транспортировке нефти, международным проектам и строительству газопровода «Сарыарка» в АО «НК «КазМунайГаз». По совместительству является председателем Совета директоров АО «КазТрансОйл».

Daniyar BERLIBAYEV

Daniyar Berlibayev is Deputy Chairman of the Board for oil transportation, international projects and construction of the Saryarka Gas Pipeline at KazMunayGas, NC JSC. Concurrently, he is the Chairman of the Board of Directors of KazTransOil JSC.

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 совершенствования поставщиков он активно развивает казахстанское содержание на проектах, реализуемых NCOC.

Yermek 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



Сергей КАН



Бизнесмен из казахстанского списка Forbes владеет долями в ТОО «ИК «КГНТ», крупнейшей казахстанской инжиниринговой компании, в ТОО «Болашак-Атырау» (*крупнейшее рекрутинговое агентство*) и ТОО «Caspian Offshore Construction» (*морские суда*). В 2020 году общие налоговые выплаты этих компаний превысили составили 34 млрд тенге, что позволило стать одной из большой группы компаний по налоговым выплатам из числа нефтесервисных компаний.

Sergey KAN

A businessman from Kazakhstan's Forbes list owns KGNT Engineering company, Caspian Offshore Construction and Bolashak-Atyrau, the largest out staffing agency in Kazakhstan. In 2020, tax payments of these companies exceeded 34 bn KZT, raising the group of the companies to the largest taxpayers among oil service companies in Kazakhstan.

35



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 a Deputy Chairman of the Board of KazMunayGas he is responsible for strategy, investment and business development of the national company.

36



Аскар АУБАКИРОВ



Является советником председателя ассоциации «KAZENERGY», председателем координационного совета компании ТОО «Intelligent Consulting Solutions», под управлением которой находятся следующие нефтегазовые активы: ТОО «Фирма «Алмэкс Плюс», АО «Кристал менеджмент» и ТОО «Geo Energy Group».

Askar AUBAKIROV

Advisor to the Chairman of KAZENERGY Association, Chairman of the Board of the Intelligent Consulting Solutions Company, which manages several oil and gas assets such as Almeks Plus Firm, Crystal Management and Geo Energy Group.

37



Балтабек **КУАНДЫКОВ**



Считается одним из представителей ветеранов-нефтяников. Является руководителем Казахстанского общества нефтяников-геологов, имеет научную степень доктора геолого-минералогических наук. Возглавляемая им нефтяная компания «Меридиан Петролеум» в начале 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 the year.

38



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 от 3 и 7 месяцев соответственно: прогнозируемая дата запуска объектов ПУУД — март 2023 года, ПБР — ноябрь 2023 года. По состоянию на июнь 2021 года затраты по проекту составили 35,7 млрд долларов США.

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 3 and 7 months, respectively: the projected launch date of WPMP facilities — March 2023, FGP — November 2023. As of June 2021, project expenses made 35.7 bn USD.



39



Серикжан СЕЙТЖАНОВ



Подконтрольная Сейтжанову нефтяная компания ТОО «САУТС-ОЙЛ» по итогам 2020 года добыла 443 800 т нефти. Семье Сейтжановых принадлежит 100% холдинга «Онтустик», куда входят буровая компания «Smart Oil», строительная компания «Мунай Курьлыс Сервис» и завод «Стандарт Цемент». Семья Сейтжановых выиграла три участка (*Карабау, Балкудук и Кумколь*) на прошедших онлайн-аукционов Министерства энергетики РК по предоставлению права на разведку и добычу нефти и газа.

Serikzhan SEYTZHANOV

“South-Oil” company, controlled by Seitzhanov, produced 443 800 t of oil in 2020. The Seitzhanov family owns 100% of the Ontustik holding, which includes the Smart Oil drilling company, the Munay Kurylys Service construction company and the Standard Cement plant. The Seitzhanov family won three bids (*Karabau, Balkuduk and Kumkol*) at the last online auctions of the Ministry of Energy of Kazakhstan for the provision of rights for exploration and production of oil and gas.

40



Куаныш КУДАЙБЕРГЕНОВ



Экс-руководитель Департамента развития нефтяной промышленности Министерства энергетики РК в июне текущего года назначен Заместителем генерального директора Карачаганак Петролеум Оперейтинг. В разное время занимал различные позиции в компаниях: ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг», Ромпетрол С.А., АО «НК «КазМунайГаз», Каспиан Меруерты Оперейтинг Компани Б.В., МНК «КазМунайТениз» и ЗАО «Интегра».

Kuanysh KUDAIBERGENOV

The ex-head of the Oil Industry Development Department of the Ministry of Energy was appointed as the Deputy General Director of Karachaganak Petroleum Operating B.V. in June this year. Over the years, he held various positions in the following companies: KMG-Kansu Operating, Rompetrol, KazMunayGas, Caspian Meruerty Operating Company B.V., KazMunayTeniz and Integra.



41



Рзабек АРТЫГАЛИЕВ



Бесменный руководитель по связям с правительством и общественностью компании «Тенгизшевройл». С момента начала коронавирусной пандемии и во время ее пика он находился в гуще событий, координируя рабочие процессы на крупнейшем проекте — ПБР месторождения «Тенгиз», где задействованы более 45 000 работников. Он взаимодействовал с государственными органами, областным акиматом, санитарным врачом по многочисленным вопросам, связанным с демобилизацией десятков тысяч сотрудников в сложный и ответственный период локдауна. Также он содействовал в обеспечении необходимыми медикаментами и медицинскими аппаратами нуждающиеся организации региона.

Rzabek ARTYGALIEV

He is the permanent Government and Public Affairs General Manager at Tengizchevroil. Since the beginning of the coronavirus pandemic and during its peak, he has been actively working, coordinating work processes on the largest project — the FGP-WPMP with more than 45,000 workers. He interacted with government authorities, the regional akimat, a sanitary doctor on numerous issues related to the demobilization of tens of thousands of employees during the difficult and crucial period of lockdown. He also assisted in providing the needy organizations of the region with the necessary medicines and medical devices.

42



Вэй ЮЙСЯН



Вэй Юйсян руководит АО «СНПС-Актобемунайгаз», одной из крупнейших нефтедобывающих компаний в Актюбинской области.

По данным за 2020 год, АО «СНПС-Актобемунайгаз» добыто 3 млн т нефти. В 2022 году истекает срок действия по двум контрактам на недропользование. Взамен на продление своих контрактов АО «СНПС-Актобемунайгаз» было предложено реализовать индустриальный проект на сумму не менее 100 млн долларов США.

Wei YUXIANG

Wei Yuxiang is the head of CNPC-Aktobemunaigas, one of the largest oil companies in the Aktobe region. According to data for 2020, CNPC-Aktobemunaigas produced 3 mln t of oil. In 2022, CNPC-Aktobemunaigas's several subsoil use contracts will be expired. With the aim of the extension of its contracts, CNPC-Aktobemunaigas was offered to implement one industrial project in Kazakhstan with budget at least 100 mln USD.

43



Курмангазы ИСКАЗИЕВ



Экс-заместитель председателя АО «НК «КазМунайГаз» на текущий момент возглавляет АО «РД «КазМунайГаз». В нефтегазовой индустрии зарекомендовал себя в качестве эффективного менеджера за расширение ресурсной базы дочерних компаний национальной компании.

Kurmangazy ISKAZIYEV

The ex-Deputy Chairman of KazMunayGas National Company currently heads “KazMunayGas E&P” JSC. In the oil and gas industry, he has established himself as an effective manager for expanding the resource base of the subsidiaries of the national company.

44



Марат КАРИМОВ



Экс-заместитель генерального директора компании «Карачаганак Петролиум Оперейтинг» возглавил новый Международный центр развития нефтегазового машиностроения. Основная цель работы Центра заключается в локализации производства товаров для нефтегазовой отрасли РК, в частности для нужд операторов крупнейших месторождений (*Тенгиз, Кашаган и Карачаганак*) путем открытия новых производств, а также расширения возможностей существующих отечественных товаропроизводителей.

Marat KARIMOV

Former Deputy General Director of Karachaganak Petroleum Operating Company headed the new International Center for Development of Oil & Gas Machine building. The main goal of the Center is to localize the manufacturing of goods for the oil and gas industry of Kazakhstan, in particular for the needs of operators of the largest fields (*Tengiz, Kashagan and Karachaganak*) by creating new production facilities, as well as expanding the capabilities of existing domestic producers.

45



Ербол ЖУМАГАЗИЕВ



Ербол Жумагазиев является заместителем директора Проекта будущего расширения месторождения «Тенгиз». Курирует вопросы поддержки казахстанского содержания на проекте. Ранее долгие годы возглавлял Техническую группу Полномочного органа ТОО «PSA» на Северо-Каспийском проекте.

Yerbol ZHUMAGAZIYEV

Yerbol Zhumagazyev is the Deputy Director of the Tengiz Future Growth Project. Supervises issues of supporting local content on the project. Previously, for many years, he headed the Technical Group of the PSA Authority on the North Caspian project.

46



Даниель ЖОЛДЫБАЕВ



Даниель Жолдыбаев является директором нового отдела развития отечественного рынка компании «Тенгизшевройл», образованного после объединения отделов по казахстанскому содержанию и развитию отечественного рынка. При его участии в «Тенгизшевройле» реализованы многие инициативы компании по развитию и поддержке отечественных товаропроизводителей. В 2020 году затраты компании «Тенгизшевройл» на казахстанские товары, работы и услуги составили более 3,5 млрд долларов США.

Daniel ZHOLDYBAYEV

Daniel Zholdybayev is the Director of the new Department for the development of the domestic market of Tengizchevroil, which was formed after the merger of Departments for Kazakhstani content and Development of the domestic market. With his participation, Tengizchevroil has implemented various initiatives on the development and support of local producers. In 2020, Tengizchevroil's expenses on local goods, works and services amounted more than 3.5 bn USD.

47



Хишам КАВАШ



Хишам Каваш руководит казахстанским подразделением ССС — крупнейшей международной компании, являющейся глобальным EPC-подрядчиком. На сегодняшний день компания «Consolidated Contracting Engineering & Procurement» участвует в строительстве Завода Третьего поколения на Тенгизском месторождении со штатом работников более 6 000 человек. По итогам 2020 года, компания выплатила налогов на 30,4 млрд тенге, став самым крупнейшим налогоплательщиком среди нефтесервисных компаний Казахстана и став №35 по всей стране.

Hisham KAWASH

Hisham Kawash runs the Kazakhstani division of CCC, the largest international company, global EPC contractor. Consolidated Contracting Engineering & Procurement is involved in the construction of the 3rd Generation Plant at the Tengiz field with over 6,000 employees. In 2020, the company paid 30.4 bn KZT of taxes, becoming the largest taxpayer among oil service companies in Kazakhstan and #35 in Kazakhstan.

48



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 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*), a Chairman of the Bolashak Presidential Scholarship Alumni Association and a Member of YPO.

49



Гузэль ТАИПОВА



Гузэль Taipova является основателем и главным редактором отраслевого журнала «Нефть и газ Казахстана», который издается с 1996 года. За 25 лет работы редактором зарекомендовала себя в качестве сильнейшего специалиста и аналитика нефтегазовой индустрии Казахстана.

Guzel TAIPOVA

Guzel Taipova is the Founder and Editor of the «Oil and Gas of Kazakhstan» industry magazine, which has been published since 1996. For 25 years of work as an editor, she has established herself as the strongest specialist and analyst of the oil and gas industry in Kazakhstan.

50



Серик СЕРГАЗИЕВ



Серик Сергазиев возглавляет подведомственную организацию Министерства энергетики РК — АО «Информационно-аналитический центр нефти и газа», которое выполняет функции по единому операторству по поддержке казахстанских кадров и производителей, экспертизе базовых проектных документов и анализу разработки месторождений, учету добычи нефти и газового конденсата. Выпускник российского университета нефти и газа им. И.М.Губкина.

Serik SERGAZIYEV

Serik Sergaziyev runs “Information and Analytical Center of Oil and Gas” JSC, which performs the state functions of a single operator to support Kazakhstani personnel and producers, expertise of projects base documents and analyze field development data, and oil and gas condensate production count. He is the graduate of Gubkin State University of Oil and Gas.



Компра – профессиональный сервис проверки контрагентов Казахстана и СНГ.

3.5 года
на рынке

45 000 пользователей и более
250 корпоративных клиентов из числа
крупнейших компаний и банков Казахстана

Более 10 компаний нефтегазового
сервиса работают с нами: Тенгизшевройл,
КазМунайГаз, АНПЗ

Вместе с Компра

- Автоматизируйте проверку благонадежности клиентов, поставщиков и партнеров по 80+ показателям
- Выявляйте коррупционные риски в компании благодаря цифровизации
- Сотрудничайте только с благонадежными контрагентами из Казахстана и других стран
- Вводите комплаенс-контроль для противодействия отмыванию денег (ПОД/ФТ/ФРОМУ)



Собирайте базу потенциальных клиентов и поставщиков по вашим критериям: налоги, вид деятельности, регион и др.

Ведите учет данных контрагентов и сотрудников в единой системе на базе 1С

Отслеживайте мошеннические схемы, конфликт интересов и настраивайте комплаенс-контроль через инструмента IBM I2



РАЗВИТИЕ МЕСТНОГО СОДЕРЖАНИЯ — главный приоритет

Министерство энергетики Республики Казахстан является ключевым государственным органом, который формирует и реализует государственную политику в нефтегазовой и нефтегазохимической промышленности.

*Вопросы, курируемые главным энергетическим ведомством страны, являются достаточно широкими. При этом увеличение доли местного содержания в нефтегазовых проектах Казахстана являются в числе приоритетных задач министерства. В преддверии Дня работников нефтегазовой отрасли и 30-летия Независимости Республики Казахстан на вопросы журнала KAZSERVICE отвечает **Нурлан НОГАЕВ**, министр энергетики Республики Казахстан.*

Нурлан Аскарлович, какие достижения отечественной нефтегазовой отрасли Вы можете отметить в преддверии 30-летия Независимости РК?

■ За годы независимости добыча нефти в Казахстане увеличилась в 3,5 раза с 25,2 млн т в 1991 году до 90,5 млн т в 2019 году. Сегодня республика входит в число пятнадцати крупнейших нефтедобывающих стран. Порядка 80% добываемой нефти, включая газовый конденсат, отгружается на экспорт. Этот показатель также значительно увеличился, а именно в восемь раз: с 8,58 млн т в 1995 году до 72,2 млн т в 2019 году.

Как вам известно, основные объемы добываемой в Казахстане нефти экспортируются на рынок Европейского Союза, Юго-Восточной Азии и США. За последние тридцать лет мы приложили немало усилий для расширения экспортных возможностей.

Общая протяженность трубопроводной инфраструктуры для транспортировки нефти сегодня составляет около 6 000 км. В 2001 году было завершено строительство нефтепровода Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), пропускная способность которого росла вместе с растущими экспортными объемами Казахстана.

В связи с ожидаемым увеличением нефтедобычи на месторождениях Тенгиз и Кашаган главная экспортная магистраль страны вновь будет расширена. Как вы понимаете, речь идет о проекте устранения узких мест нефтепровода КТК (ПУУМ) с увеличением его мощности в 2023 году на казахстанском участке до 72,5 млн т в год, в том числе для Тенгиза до 43,5 млн т в год.

Очевидно, что одним из значимых событий в отрасли стало открытие месторождения Кашаган, промышленная разработка которого началась в 2016 году.

По итогам 2020 года добыча нефти с месторождения составила свыше 15 млн т. Важными по своему значению для дальнейшего развития нефтегазового комплекса являются проект расширения на месторождении Тенгиз, продление полки добычи на Карачаганаке и дальнейшее полномасштабное освоение Кашагана.

Кроме этого, Казахстан постепенно улучшал инвестиционную привлекательность нефтегазовой отрасли. В 2018 году в стране вступили в силу новые Налоговый кодекс и Кодекс «О недрах и недропользовании». В них предусмотрены нормы для активизации геологоразведки, а также упрощены процедуры получения прав на недропользование, согласование контрактов и предоставление отчетности.

Важно отметить, что с 2016 года Казахстан участвует в Соглашении о сокращении добычи нефти в рамках ОПЕК+. Мы понимаем важность общих усилий и готовы вместе с другими добывающими странами искать баланс на мировом нефтяном рынке. Нами уделяется внимание не только экспортным направлениям и мировой конъюнктуре, но и улучшению транспортных маршрутов внутри страны. В настоящее время ТОО «МунайГас» реализует проект реверса нефтепровода «Кенкияк-Атырау» с пропускной способностью до 6 млн т в год. Реализация данного проекта позволяет обеспечить надежную нагрузку Павлодарского и Шымкентского нефтеперерабатывающих заводов нефтью из Западных регионов Казахстана (*Атырауская, Мангистауская области*) и снизить нагрузку по поставкам нефти на внутренний рынок для нефтедобывающих компаний Кызылординской и Актюбинской областей, а также дисбаланс между поставками на внутренний рынок и экспорт.

Конечно же, стоит отметить, что в 2018 году в Казахстане завершилась многолетняя модернизация отечественных НПЗ. Это приблизило их к уровню ведущих западных перерабатывающих предприятий — качество нефтепродуктов выросло до экологического уровня К4 и К5. Суммарные мощности трех крупнейших заводов страны были увеличены с 14,2 до 17,5 млн т. Однако важнее всего, что казахстанские заводы стали полностью обеспечивать потребности внутреннего рынка. В результате, в 2019 году республика превратилась из импортера в нетто-экспортера автомобильных бензинов.

Все эти достижения стали возможны благодаря реализации успешной международной и внутренней политики Елбасы, самоотверженному труду всех работников отрасли, как действующих, так и находящихся на заслуженном отдыхе. В свою очередь, Касым-Жомарт Токаев, Глава государства, неоднократно подчеркивал огромный вклад нефтегазового сектора в развитии экономики страны и давал ряд конкретных поручений по его развитию, которые находятся на постоянном контроле Правительства Казахстана.

Какие проекты и инициативы запланированы министерством на следующие пять лет с учетом меняющихся трендов в энергетической отрасли?

➤ Сегодня мы последовательно ведем работу по переориентации нефтегазового сектора от сырьевой направленности к выпуску продукции с высокой добавленной стоимостью. Казахстан активно развивает высокие переделы и строит нефтегазохимическую промышленность.

За последние десять лет в связи с вводом новых предприятий уже отмечается рост производства

Сегодня республика входит в число пятнадцати крупнейших нефтедобывающих стран. Порядка 80% добываемой нефти, включая газовый конденсат, отгружается на экспорт.

нефтегазохимической продукции. Например, в 2020 году показатель составил 359 000 т, что в шесть раз превышает уровень 2016 года. Сегодня в стране действуют четыре крупных завода по производству нефтегазохимической продукции.

Кроме этого, в Атырауской области строится первый в Казахстане газохимический комплекс по производству полипропилена мощностью 0,5 млн т в год. Завершение строительных работ ожидается в конце 2021 года. Также в этом году были введены в эксплуатацию заводы по производству октаноповышающих присадок для бензина (*мощностью 57 000 т/год*) в Шымкенте и по производству технических газов (*мощностью 57 млн м³ азота и 34 млн. м³ сухого сжатого воздуха*) в г. Атырау.

Вместе с тем, на разных стадиях проработки находятся проекты по производству полиэтилентерефталата, метанола, олефинов, технического углерода, полиэтилена, бутадиена и базовых масел на общую стоимость порядка 11 млрд долларов США. Завершение реализации данных проектов ожидается к 2030 году.

В целом, глубокая переработка нефти и газа становится главным приоритетом дальнейшего развития нефтегазовой отрасли в мире. Казахстан движется в том же направлении.

Какой вклад, на Ваш взгляд, внесли казахстанские нефтесервисные компании в развитие нефтегазовой отрасли за последние десять лет?

➔ Я хотел бы поблагодарить сотрудников отечественных сервисных компаний за их труд и вклад в развитие отрасли и казахстанского содержания в работах, товарах и услугах. За последние десять лет закупки недропользователей товаров и услуг у местных поставщиков, то есть с казахстанским содержанием, выросли в полтора раза — с 587 млрд тенге в 2011 году до 900 млрд тенге в 2020 году. Последние годы недропользователи все больше привлекают отечественные сервисные компании в крупные проекты энергетического сектора.

Казахстан участвует в Соглашении о сокращении добычи нефти в рамках ОПЕК+. Мы понимаем важность общих усилий и готовы вместе с другими добывающими странами искать баланс на мировом нефтяном рынке

Вместе с тем, 2020 год был сложным для мировой экономики и нефтегазовой отрасли, в частности. Снижение цен на нефть, ограничение добычи углеводородов в Казахстане в рамках соглашения ОПЕК+, а также продолжающаяся борьба с COVID-19 привели к масштабному пересмотру программ капитальных расходов нефтегазовых компаний и падению объемов финансирования нефтесервисных услуг. Так, объем услуг с местным содержанием в 2020 году (*900 млрд тенге*) снизился по сравнению с показателем 2019 года (*1 трлн тенге*).

Увеличение доли местного содержания в нефтегазовых проектах является нашей приоритетной задачей. В настоящее время министерством ведется реализация двух инициатив, способных увеличить долю местного содержания на рынке нефтегазового сектора. Первая инициатива заключается в создании Фонда прямых инвестиций развития местного содержания, в том числе для продвижения IT-разработок. Вторая инициатива представляет собой создание международного центра развития нефтегазового машиностроения и сервиса.

В 2021 году темпы восстановления нефтесервисного рынка Республики Казахстан во многом будут зависеть от мирового рынка нефти, увеличения и стабилизации цен на сырье, снятия ограничений добычи в Казахстане по соглашению ОПЕК+, а также эффективности борьбы с COVID-19, влияющего на уровень потребления энергоресурсов.



LOCAL CONTENT DEVELOPMENT — is the TOP-priority

The Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan is the key Government body that forms and implements government policy in the oil and gas and petrochemical industries.

*Issues supervised by the country's main energy department are quite broad. At the same time, increasing the share of local content in oil and gas projects in Kazakhstan are among the priority tasks of the ministry. On the eve of the Day of Oil and Gas Industry Workers and the 30th Anniversary of Independence of the Republic of Kazakhstan, **Nurlan NOGAYEV**, Minister of Energy of the Republic of Kazakhstan, answers the questions of KAZSERVICE magazine.*

Nurlan Askarovich, what achievements of the national oil and gas sector you can highlight as we approach the 30th Anniversary of Independence of the Republic of Kazakhstan?

➤ Over the years of independence, Kazakhstan has ramped up its oil production by 3.5 times, from 25.2 mln tons in 1991 to 90.5 mln tons in 2019. Today, our republic is among top 15 oil producers.

About 80% of produced crude oil, including gas condensate, is exported. This indicator has also greatly increased, namely by eight times, from 8.58 mln tons in 1995 to 72.2 mln tons in 2019.

As you know, oil produced in Kazakhstan is mainly exported to the markets of European Union, Southeast Asia and the USA. Over the past thirty years, we have invested a lot of efforts to expand export capacities. Currently, the total length of the pipeline

infrastructure for oil transportation is around 6,000 km. In 2001, the Caspian Pipeline Consortium (CPC) oil pipeline was completed, with its capacity growing in line with the Kazakhstan's export volumes. In light of the expected increase in oil production at the Tengiz and Kashagan fields, the country's main export line will be further expanded. As you understand, I am talking about the CPC oil pipeline de-bottlenecking project with its capacity to be increased in 2023 on the Kazakhstan's section to 72.5 mln tons per year, including up to 43.5 mln tons per annum for Tengiz.

Obviously, one of the most significant events in the industry turned out to be the Kashagan deposit discovery; it's industrial development started in 2016. By the end of 2020, the oil production from the field amounted to over 15 mln tons. The Tengiz field expansion project, plateau extension at Karachaganak and the further full-scale development of Kashagan oilfield play an important role for the further development of the oil and gas complex.

Moreover, Kazakhstan has been gradually improving the investment attractiveness of its oil and gas industry. In 2018, the new national Tax Code and the Code on Subsoil and Subsoil Use came into force. We included the standards to promote geological exploration in them, as well as simplified the procedures to obtain subsoil use rights, approve contracts and submit reporting.

It is important to note that since 2016, Kazakhstan has been participating in the OPEC+ Agreement on Reducing the Oil Production. We recognize the importance of joint efforts and are ready to seek balance on the global oil market together with other producing countries.

We pay attention both to export destinations and the global market environment and to improving the domestic transport routes. Currently, MunayTas LLP is implementing the project of the reverse of the Kenkiyak-Atyrau oil pipeline with a throughput capacity of up to 6 mln tons per annum. It will increase oil supplies from the current 1 mln to 6 mln tons per year, from Western Kazakhstan regions (*Atyrau and*

Kazakhstan has been participating in the OPEC+ Agreement on Reducing the Oil Production. We recognize the importance of joint efforts and are ready to seek balance on the global oil market together with other producing countries

Mangystau regions) to the Shymkent and Pavlodar refineries. Also it will allow to reduce the pressure on oil supplies to the domestic market for oil producing companies of the Kyzylorda and Aktobe regions, as well as the decreasing the imbalance between supplies to the domestic market and exports.

Of course, it is worth noting that 2018 saw Kazakhstan finish its long-term program for the upgrade of domestic refineries. This brought them closer to the level of leading western processing companies as the quality of petroleum products has increased to ecological levels K4 and K5. The total capacities of the country's three largest plants were increased from 14.2 to 17.5 mln tons. However, the most important thing is that Kazakhstan's plants have begun to fully cover the needs of the internal market. As a result, in 2019, the Republic of Kazakhstan evolved from an importer to a net exporter of motor petrol.

All these achievements became possible thanks to the implementation of the successful international and domestic policy of the Elbasy, the selfless work of all workers in the industry, both active and on a well-deserved rest. In turn, Kassym-Zhomart Tokayev, the Head of State, has repeatedly emphasized the huge contribution of the oil and gas sector to the development of the country's economy and gave a number of specific instructions for its development, which are under the constant control of the Government of Kazakhstan.

What projects and initiatives are planned by the Ministry for the next five years, considering the changing trends in the energy industry?

▣ Today, we are gradually working on realigning the oil and gas sector from raw materials to high added value products. Kazakhstan is actively developing the high processing stages and building the petrochemical industry.

Over the past decade, the commissioning of new enterprises has already increased petrochemical products output. For example, in 2020 this indicator was equal to 359,000 tons, which is six times higher than in 2016. Today, there are four large petrochemical product plants work in the country.

On top of that, Kazakhstan's first gas chemical complex for production of polypropylene with capacity of 500,000 tons per year is being built in the Atyrau region. The construction is expected to be completed at the end of 2024. Also, this year saw commissioning of plants producing petrol octane boosters (*with capacity of 57,000 tons per annum*) in Shymkent and producing technical gases (*with capacity of 57 mln m³ of nitrogen and 34 mln m³ of dry compressed air*) in Atyrau.

Moreover, projects for production of polyethylene terephthalate, methanol, olefins, carbon black, polyethylene, butadiene and base oils with a total worth of about 11 bn USD are currently at different stages of development. These projects are expected to be completed by 2030.

In general, deep oil and gas processing is becoming the top priority for further development of the global oil and gas industry. Kazakhstan is moving in the same direction.

About 80% of produced crude oil, including gas condensate, is exported. This indicator has also greatly increased, namely by eight times...

What contribution, in your opinion, have Kazakhstan's oilfield service companies made to development of the oil and gas industry over the past decade?

▣ I would like to thank the employees of national service companies for their dedication and contribution to advancement of the industry and the Kazakhstani content in works, goods and services. Over the past decade, procurements of goods and services by subsoil users from local suppliers, that is, those with Kazakhstani content, have increased by half, from 587 bn KZT in 2011 to 900 bn KZT in 2020. In recent years, subsoil users have been increasingly engaging domestic service companies for major projects in the energy sector.

At the same time, 2020 was a challenging year for the global economy and the oil and gas industry in particular. Reducing oil prices, restricted hydrocarbon production in Kazakhstan under the OPEC+ agreement as well as the ongoing fight against COVID-19 led to a major revision of the capital expenditure programs of oil and gas companies and a drop in the volumes of oilfield services financing. Thus, in 2020, the volume of services with local content (*900 bn KZT*) decreased as compared to 2019 (*1 tn KZT*).

Increasing the share of local content in oil and gas projects is our top priority. The ministry is currently implementing two initiatives that can increase the share of local content in the oil and gas sector. The first initiative is to create a Direct Investment Fund for Local Content Development, including for the promotion of the development of IT projects. The second initiative is the establishment of an international center for the development of oil and gas machine building and service.

In 2021, the pace of oilfield service market recovery in Kazakhstan will largely depend on the global oil market, rise and stabilization of raw material prices, lifting of production restrictions in Kazakhstan under the OPEC+ agreement and effectiveness of the battle against COVID-19, affecting the level of energy consumption.



WORLD
ENERGY
COUNCIL



ВСЕМИРНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ НЕДЕЛЯ

XIV ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY

ЭНЕРГИЯ ВО БЛАГО ЧЕЛОВЕЧЕСТВА

РЕГИСТРАЦИЯ ОТКРЫТА НА САЙТЕ
[➤ KAZENERGYFORUM.COM](https://kazenergyforum.com)

4-8 ОКТЯБРЯ 2021

Генеральный спонсор



Золотые спонсоры



Серебряный спонсор



Бронзовые спонсоры



ExxonMobil



QAZGEPS



ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА: «ВОПРОСЫ В ТОЛПЕ ВОСКЛИЦАТЕЛЬНЫХ ЗНАКОВ» И ПЛАН ДЕЙСТВИЙ

Земля и ее недра, воды, растительный и животный мир, другие природные ресурсы находятся в государственной собственности.
(п.3, ст.6 Конституции Республики Казахстан)

О текущей ситуации в геологической отрасли и о планах действий в новой реальности рассказывает Анвар Боранбаев, председатель правления АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология».

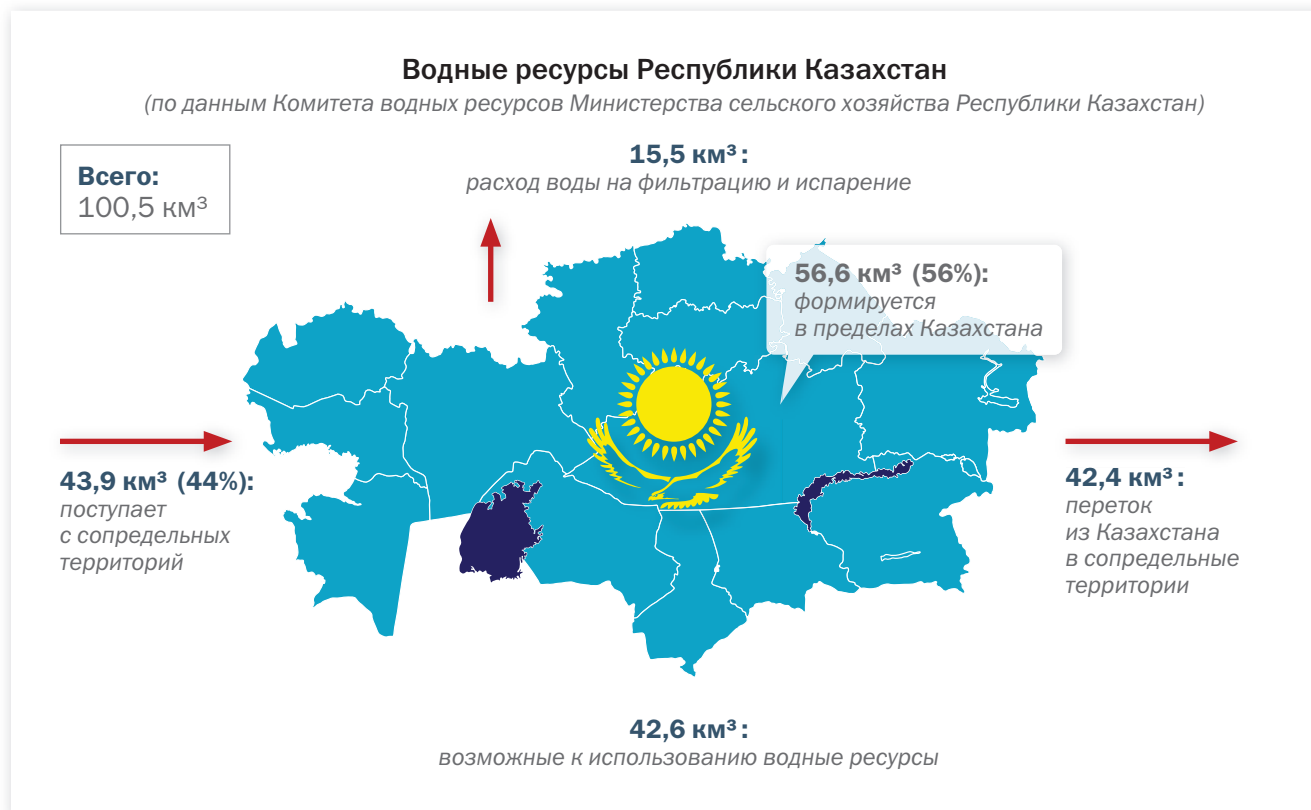
Согласно Экологическому кодексу Республики Казахстан, под природными ресурсами понимаются природные объекты, имеющие потребительскую ценность: земля, недра, воды, растительный и животный мир. Наша страна входит в группу мировых лидеров по богатству и разнообразию своих недр. Используя это естественное конкурентное преимущество, руководством страны взят курс на построение высокотехнологичной экономики. Поставлена задача к 2025 году приблизиться к уровню стран «ОЭСР», к 2050 — войти в тридцатку самых развитых стран мира. В Стратегии «Казахстан-2050» Нурсултан Назарбаев, Первый Президент Республики Казахстан — Елбасы, определил десять глобальных вызовов XXI века, четвертым из которых обозначен острый дефицит воды и шестым — исчерпаемость природных ресурсов.

ВОДА — ГЛАВНЫЙ СТРАТЕГИЧЕСКИЙ РЕСУРС

Вода — источник жизни. Ее потребительская стоимость значительно выше потребительской стоимости алмазов или золота. Вода давно уже является важнейшим и крайне ограниченным природным ресурсом, за обладание которым уже разворачивается серьезная борьба на геополитическом уровне. Следует отметить, что по степени обеспеченности водой Казахстан относится к наименее водообеспеченным государствам Центрально-Азиатского региона. В среднем по водности год объем водных ресурсов Казахстана оценивается в 100,5 км³. При этом, около 44 % (43,9 км³) формируется за его пределами — в России, Китае и странах Центральной Азии.

Удельная водообеспеченность Республики Казахстан составляет 37 км³ на 1 км² и 6 км³ на одного человека в год. При этом ситуация с обеспеченностью водой в республике существенно различается по регионам. Есть водообеспеченные регионы, например, бассейн реки Иртыш (*Восточно-Казахстанская область*), в то же время есть и регионы, где вода является дефицитом (*Мангистауская область, Арало-Сырдарьинский регион*).

Исключительную роль в обеспечении страны питьевой водой играют подземные воды, так как они наиболее защищены от загрязнения, и представляют собой стратегический ресурс.



Основные запасы подземных вод у нас сосредоточены в южных регионах страны.

По мнению экспертов Всемирного банка, объем водных ресурсов в Казахстане к 2030 году снизится с 90 до 76 км³/год. Вместе с тем фактический износ инфраструктуры водохозяйственного сектора превышает 70%. В результате коэффициент полезного действия оросительных систем в республике не превышает 0,45-0,55, в то время как в развитых странах этот показатель достигает до 0,8.

В настоящее время у нас только на 4% земель используются современные методы капельного орошения, а это всего 62 000 га. По расчетам специалистов, экономике Казахстана требуется в 3 раза больше воды на один доллар внутреннего продукта, чем в США.

По мнению **Ахылбека Куришбаева**, депутата Сената Парламента Республики Казахстан, главной нашей проблемой является неэффективное управление

водными ресурсами, несовершенство системы планирования и контроля воды в бассейнах рек. То есть водный кризис в нашей стране является, прежде всего, следствием кризиса управления. Для недопущения дефицита водных ресурсов в период водопотребления нам нужно обеспечить правильность составления планов водопользования и распределения лимита водопользователям. Вместе с тем, в большинстве водных объектов у нас до сих пор нет гидрологических постов, поэтому мы не знаем, какими водными ресурсами располагаем. Аварии на гидротехнических сооружениях и плотинах зачастую являются результатом непрофессионализма.

Неправильное планирование и строительство новых водных объектов приводит не только к неэффективному использованию государственных средств, но и к непроизводительным потерям воды. На международных переговорах по трансграничным рекам мы сильно проигрываем из-за слабости наших научных

обоснований и часто меняющегося состава членов комиссии. В частности, в этом плане мы значительно отстаем от наших соседей, это одна из причин, почему мы слабо продвигаемся в вопросах водodelения с соседними странами.

Таким образом, вопросы кадрового и научного обеспечения стратегически важной отрасли страны — водного хозяйства — проблема назревшая, и ее необходимо рассматривать как основной приоритет государственной политики, требующий безотлагательного решения (Куришбаев А. «Кризис управления», *Казахстанская правда*, 17 июня 2021 г.).

Подземные воды представляют критический по важности источник водоснабжения. Постановлением Правительства №1137 от 4 октября 2011 года «Об утверждении перечня участков недр, месторождений, имеющих стратегическое значение, а также критериев их отнесения к таковым» месторождения пресных подземных вод наравне с ураном и нефтью относились к стратегическим. Вместе с тем, сейчас действует Постановление Правительства РК №389 от 28 июня 2018 года, где остались только нефть, газ и уран.

Отдельной темы требует уникальное месторождение пресных подземных вод «Кокжиде» (*Актюбинская область*), а также вопрос освоения термальных вод и разработки технологий извлечения из промышленных подземных вод лития и других редкоземельных металлов, спрос на которые растет в связи с IV промышленной революцией.

Необходимо восстановить пресные подземные воды в перечень стратегических ресурсов и организовать единый государственный инструментальный мониторинг состояния подземных вод на базе потенциала государственной национальной компании АО «Казгеология».

Кроме того, что подземные воды являют собой резервный источник питьевой воды, по их состоянию контролируется сейсмическая активность территории страны. Как известно, более 40% территории Казахстана находится в зоне возможных ощутимых землетрясений.

Надо перестроить работу по наведению жесткого учета и контроля водных ресурсов, цифровизации водной отрасли в целях многократного сокращения потерь воды как в промышленности, сельском хозяйстве, субъектах предпринимательства, так и на уровне многоквартирных и частных домов, учебных заведений, социальных объектов и т.д. Нужно как в развитых странах «кнутом и пряником» прививать культуру бережного и экономного отношения к воде.

На сегодня стоимость воды недооценена. Необходимо пересмотреть тарифную политику и переходить на водосберегающие технологии. Субъекты предпринимательства должны в обязательном порядке перейти на внедрение водосберегающих технологий и выращивание менее влагоемких культур. Кроме того, необходимо пересмотреть действующий Водный кодекс, так как он в основном ориентирован на хозяйственное использование воды и не взаимосвязан с Предпринимательским кодексом и Кодексом «О недрах и недропользовании». Необходимо разработать новую редакцию Водного кодекса, где основным направлением должны быть сохранение водноресурсного потенциала страны, кратное сокращение потерь воды, эффективное управление качеством, спросом и предложением на воду. Водный кодекс должен быть синхронизирован с Предпринимательским кодексом, кодексом «О недрах и недропользовании» и другими нормативно-правовыми актами. Целесообразно рассмотреть вопрос консолидации «водных» проблем в одном госоргане.

БОЛЕЕ

40%

ТЕРРИТОРИИ КАЗАХСТАНА НАХОДИТСЯ В ЗОНЕ ВОЗМОЖНЫХ ОЩУТИМЫХ ЗЕМЛЕТРЯСЕНИЙ

Подземные воды являют собой резервный источник питьевой воды, по их состоянию контролируется сейсмическая активность территории страны.

МИНЕРАЛЬНЫЕ РЕСУРСЫ НЕБЕСКОНЕЧНЫ

Исчерпаемость природных ресурсов, включая первичные минеральные, является естественным процессом. Переход к «зеленой» экономике, цифровизация и декарбонизация не снизили, а повысили «аппетиты» к металлам ведущих и активно развивающихся экономик мира, включая нашу страну, которая поставила цель войти в тридцатку самых развитых стран мира. Развитие возобновляемых источников энергии (ВИЭ) ведет к многократному росту потребления алюминия, кобальта и никеля, которые необходимы для строительства ветряных турбин, солнечных батарей и устройств для накопителей энергии. Айфоны, смартфоны и планшеты, без которых многие сегодня стали «как без рук», без литиевых батарей в «мгновение ока» превращаются в обычный кусок пластика. Если в 80-е годы XX века для создания компьютера требовалось всего 20 наименований металлов, то сегодня требуется уже 60. Не говоря уже о том, что для производства современного самолета необходимо иметь не менее 80 видов. Другими словами, практически все металлы таблицы Д.И. Менделеева требуются для современной экономики.

Для справки:

Из «Концепции развития геологической отрасли до 2030 года», утвержденной Постановлением Правительства РК №1042 от 13 августа 2012 года, следует: *«на настоящий момент вовлечено только 35% разведанных запасов, а месторождения десяти полезных ископаемых (алмазы, олово, вольфрам, тантал, ниобий, никель, бор, магнезит, магнезиальные и калийные соли) до сих пор вообще не разрабатывались.*

Приросты запасов промышленных категорий по ряду отраслей (железо, марганец, золото и цинк) получены, главным образом, за счет переоценки и доизучения ранее известных объектов».

При этом, самая большая доля в производстве металлов приходится на Китай, который производит 50% всех металлов, прежде всего, предназначенных для дальнейшего развития высокотехнологической промышленности. Пока вы читаете эту статью, в США из-за пандемии COVID-19 и торговых проблем с Китаем автопроизводители вынуждены сокращать производство из-за недостатка необходимых полупроводников. В этой связи администрация Белого дома надеется, что Конгресс США одобрит законопроект на выделение 52 млрд долларов США для обеспечения промышленности полупроводниками.

Ведущие страны мира рассматривают весь земной шар как полигон для поиска полезных ископаемых. К примеру, США определили список из тридцати пяти критически важных для своей экономики металлов и минералов.

В Казахстане внимание Геологической службы США USGS сфокусировано на тантал (*Ta*), ниобий (*Nb*), литий (*Li*), бериллий (*Be*), цезий (*Cs*) и другие редкоземельные элементы. Не отстают и другие страны, и их геологические ведомства: АО «Росгеология» (*Россия*), BGS (*Великобритания*), JOGMEC (*Япония*), KORES (*Южная Корея*), DERA (*Германия*) и др. Помимо перечисленных металлов всем нужны также индий, скандий, стронций, рений, цезий, медь, алюминий, магний, цинк, никель, кобальт, марганец, уран, олово и другие металлы. Со всеми странами Казахстан сотрудничает на принципах синергии и взаимной выгоды. Но возникает вопрос, как обеспечить экономику металлами, учитывая рост их потребления и исчерпаемость минеральных ресурсов?

Ответ на этот вопрос дал Нурсултан Назарбаев, Первый Президент Казахстана-Елбасы, который 17 апреля 2011 года на расширенном заседании Правительства РК поручил активизировать геологоразведку, объяснив это тем, что *«в настоящее время осваивается очень небольшая часть ресурсов, а казахстанская земля и ее недра абсолютно не исследованы».*

В подтверждение выше приведенного хотелось бы обратить внимание на ниже представленные высказывания экспертов:

Николай БОРТНИКОВ,

научный руководитель «ИГЕМ» РАН РФ, академик:

Большинство открытых месторождений выходили на поверхность и лежали вблизи нее, тогда как многие образовались на глубинах до двух-трех километров. России необходимо разрабатывать технологии, которые позволяли бы открывать глубоко залегающие месторождения.

Дун ШУВЭНЬ,

вице-президент Китайской академии геологических наук, разработчик «Атласа геологических карт Центральной Азии и прилегающих территорий»:

Всего 2% ресурсов, сосредоточенных на глубине от 3 до 10 км, способны обеспечить Китай всем необходимым на ближайшие 5 000 лет.

Галымжан МАМЫТБЕКОВ,

профессор, доктор химических наук:

Редкоземельные металлы (РЗМ) находят все большее применение в мире в высокотехнологичных сферах, благодаря своим специфическим свойствам. К примеру, рений, который обладает сопротивлением к оплавлению при чрезвычайно высоких температурах, является металлом, без которого невозможно строить реактивные и авиадвигатели, промышленные газотурбины, а также биметаллические катализаторы для химической промышленности. В мире производится всего около 60-70 т рения в год, и почти весь объем закупают США и ЕС. России требуется не менее 5-10 т в год. У нас в Казахстане рений пока производит РГП «Жезказганредмет» в виде перрената аммония марки Ар-0 (69,2% Re), но это не предел. В целях развития ресурсной базы РЗМ необходимо активно проводить научно-прикладные исследования для обоснования постановки геологоразведочных работ по этим видам полезных ископаемых и переходить к разработке собственных технологий производства РЗМ.

14 декабря 2012 года в Стратегии «Казахстан-2050» и своих следующих Посланиях народу Казахстана Нурсултан Назарбаев дал обстоятельный ответ на этот вопрос.

В озвученной стратегии Елбасы поручил «пересмыслить наше отношение к своим природным богатствам и научиться правильно ими управлять». Он указал на необходимость максимально эффективно трансформировать природные богатства нашей страны в устойчивый экономический рост.

17 января 2014 года в своем Послании народу Казахстана «Казахстанский путь — 2050:

«Единая цель, единые интересы, единое будущее» он особо отметил, что *«важно наращивать разработку редкоземельных металлов, учитывая их значимость для наукоемких отраслей, как электроника и лазерная техника»*. Основным лейтмотивом его мыслей стала задача Казахстана *«выйти на мировой рынок в области геологоразведки»*.

ИНТЕРВЬЮ

Поручения Первого президента Республики Казахстан

по активизации геологоразведки и дальнейшему развитию ресурсного потенциала и регионов

Название документа	Поручение
17 апреля 2011 года Поручение на расширенном заседании Правительства РК	Активизировать геологоразведку, так как в настоящее время осваивается лишь очень небольшая часть ресурсов, что казахстанская земля и ее недра абсолютно не исследованы.
14 декабря 2012 года Стратегия «Казахстан-2050»	Переосмыслить наше отношение к своим природным богатствам. Научиться правильно ими управлять и самое главное — максимально эффективно трансформировать природные богатства нашей страны в устойчивый экономический рост.
17 января 2014 года Послание «Казахстанский путь — 2050: единая цель, единые интересы, единое будущее»	Повысить эффективность традиционных добывающих секторов. Наращивать разработку редкоземельных металлов. Привлекать инвестиции зарубежных инжиниринговых компаний.
31 января 2017 года Послание «Третья модернизация Казахстана: глобальная конкурентоспособность»	Развитие горно-металлургического и нефтегазового комплексов страны должно быть жестко увязано с углублением комплексной переработки сырья.
10 января 2018 года Послание «Новые возможности развития в условиях Четвертой промышленной революции»	Критически переосмыслить организацию сырьевых индустрий и подходы к управлению природными ресурсами. Формировать стабильные источники роста бизнеса, стимулировать частные инвестиции, системно развивать региональную инфраструктуру.
5 октября 2018 года Послание «Рост благосостояния казахстанцев: повышение доходов и качества жизни»	Обеспечить внедрение новых подходов к территориальному развитию страны. Системно развивать региональную инфраструктуру и переходить от модели «инфраструктура к людям» к модели «люди к инфраструктуре».

Таким образом, геологоразведке и далее необходимо давать «зеленый свет», создавать поисковые заделы, искать новые месторождения, привлекать инвесторов, изучать и осваивать зарубежные минеральные ресурсы, использовать эффективные современные методы геологоразведки, начиная с космических методов дистанционного зондирования Земли (ДЗЗ). Благо, с 2015 года начала действовать собственная космическая система дистанционного зондирования Земли Республики Казахстан (КС ДЗЗ РК) в составе двух космических аппаратов «KazEOSat-1» и «KazEOSat-2» и наземного сегмента ДЗЗ. КС ДЗЗ РК предназначена для обеспечения независимости в получении оперативной мониторинговой информации, а также в получении данных ДЗЗ для решения различных задач экономики, обороноспособности и национальной безопасности.

Для активного использования спутниковых технологий в ст.74 Кодекса «**О недрах и недропользовании**» Республики Казахстан для проведения государственного геологического изучения недр, впервые в истории законодательства страны, благодаря усилиям авторитетных ученых-геологов под руководством академика Надирова Н.К., включены исследования с использованием космических методов дистанционного зондирования Земли.

В приказе министра по инвестициям и развитию РК №402 от 29 мая 2018 года «**Об утверждении норм времени и расценок на проведение работ по государственному геологическому изучению недр**» в приложении №49 установлены нормы времени и расценки на поиск подземных вод, твердых полезных ископаемых, углеводородов и урановых руд с использованием космических методов ДЗЗ.

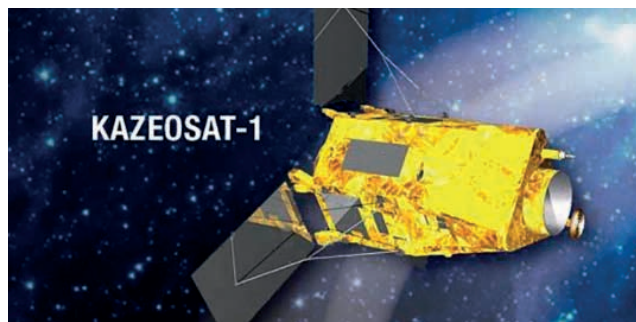
Николай БОРТНИКОВ,
академик, научный руководитель «ИГЕМ» (Института геологии и рудных месторождений, петрографии, минералогии и геохимии РАН РФ):

Самый главный путь — открытие новых месторождений. Второй — совершенствование технологий обогащения и извлечения металлов. Третий — рециклинг, то есть повторное извлечение металлов. И четвертый — извлечение металлов из техногенных отходов.

С использованием спутниковых технологий можно оперативно выявлять и оценивать минеральные ресурсы в любом интересующем регионе мира, поскольку ни для кого не секрет, что «из космоса видно все и всегда». В этой связи, вполне разумна синергия космических и наземных методов разведки недр, которая позволяет выполнять работы «быстрее, точнее и дешевле». Определенные работы у нас проводятся с использованием космических и других опережающих методов геологоразведки для выявления перспективных участков. Так, впервые в Казахстане за счет государственного бюджета отечественными геологоразведочными компаниями проведены в виде опережающих методов исследований:

- геохимическое картирование в Жезказганском рудном районе на площади 137 000 км², что позволило выявить перспективные участки для постановки на них поисковых работ на обнаружение меди и золота;
- дистанционное зондирование Земли на площади 75 000 км², полученные материалы которых были использованы при проведении региональных геолого-съемочных работ;
- аэрогеофизические методы — в составе гравиразведки, аэромагнитной и аэрогаммаспектрометрической съемки на площади 75 000 км² с применением новейших приборов, позволившие выявить аномалии рудных зон, что также позволило использовать при проведении региональных геологосъемочных работ в Центральном и Восточном регионах Казахстана.

В направлении применения спутниковых технологий для поиска полезных ископаемых Казахстан налаживает сотрудничество с зарубежными геологическими службами (*USGS, BGS и др.*), которые давно и успешно используют космические технологии для поиска полезных ископаемых по всему миру, прогноза землетрясений и других задач. В данном направлении АО «Казгеология» также подписало соглашения о сотрудничестве с казахстанскими компаниями и стран ближнего зарубежья (*АО «Казахстан Гарыш Сапары», АО «Национальный центр космических исследований и технологий», ТОО «Центр дистанционного зондирования», ГИС «Терра», ТОО «Munay Gorizont», компанией «Space Technologies» (г. Казань) и др.*).



СОБСТВЕННАЯ КОСМИЧЕСКАЯ СИСТЕМА ДИСТАНЦИОННОГО ЗОНДИРОВАНИЯ ЗЕМЛИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН (КС ДЗЗ РК) В СОСТАВЕ ДВУХ КОСМИЧЕСКИХ АППАРАТОВ «KAZEOSAT-1» И «KAZEOSAT-2» И НАЗЕМНОГО СЕГМЕНТА ДЗЗ

ГГИН: Цели АО «Казгеология» и частных компаний

АО «Казгеология» может делать самостоятельно или с привлечением частных сервисных компаний:

- 1 | Региональные исследования
- 2 | Поисковые работы
- 3 | Оценочные работы
- 4 | Разведка месторождений
- 5 | Эксплуатационная разведка месторождений



Самые рискованные и не привлекательные для частных инвесторов

Стадийность геологоразведки (утверждена Приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 18.05.2018 г. №342 «Об утверждении Правил стадийности геологоразведки»)

Цели



- провести ГГИН;
- найти перспективные участки для государства (*собственник недр*);
- привлечь инвесторов;
- обеспечить доходность акционера (*Государство*).

Частные компании

- получить госзаказ на ГГИН;
- сдать отчет;
- получить прибыль.

Государственное геологическое изучение недр (ГГИН) —

это региональные исследования, основа поиска и оценки полезных ископаемых.

ГЕОЛОГОРАЗВЕДКА: «ВОПРОСЫ В ТОЛПЕ ВОСКЛИЦАТЕЛЬНЫХ ЗНАКОВ»

Применительно к геологоразведке уместно это крылатое выражение Олжаса Сулейменова, выдающего казахского поэта, писателя, общественного деятеля и геолога по образованию. *Несмотря на относительную стабильность работы казахстанского минерально-сырьевого комплекса в сфере недропользования, главной его проблемой является исчерпание запасов и отсутствие поискового задела на долгие годы.*

Для того, чтобы создавать «поисковые заделы» необходимо, прежде всего, проводить масштабные региональные исследования на территории всей страны в рамках государственного геологического изучения недр (ГГИН) с подключением специализированных институтов (*Институт геологических наук им. К.И. Сатпаева, Институт гидрогеологии и геоэкологии им. У.М. Ахмедсафина, «ИПКОН» и др.*).

До того, как сообщать об открытии нового месторождения нужно пройти большой путь неопределенности, который от начала региональных исследований до эксплуатационной разведки обычно составляет около 10-15 лет. Следует понимать, что месторождение не является перспективным участком с непонятными запасами, как не является и неким стартапом или пилотным проектом, дорожной картой и прочими аналогичными форматами. Согласно п.1 ст.14 «**Кодекса о недрах и недропользовании**» Республики Казахстан, *«месторождением признается природное или техногенное скопление полезного ископаемого (полезных ископаемых), которое по своим количественным, качественным и горнотехническим характеристикам может быть пригодно для промышленной разработки с положительным экономическим эффектом».*

Месторождение не является перспективным участком с непонятными запасами, как не является и неким стартапом или пилотным проектом, дорожной картой и прочими аналогичными форматами

Не прибавить, не убавить. Все предельно четко и ясно. Региональные геологические исследования (*основной функционал АО «Казгеология»*) согласно Приказа Министра по инвестициям и развитию РК № 342 от 18 мая 2018 года «**Правила стадийности геологоразведки**», являются основой государственного геологического изучения недр и производятся с целью получения комплексной геологической информации, составляющей фундаментальную основу системного геологического изучения территории страны и прогнозирования полезных ископаемых в недрах. Государственное геологическое исследование недр (*ГГИН*), согласно ст.74 Кодекса «**О недрах и недропользовании**», представляет собой комплекс работ, включающий в себя системные региональные исследования, исследования с использованием космических методов ДЗЗ, геологосъемочные работы, с целью

НАУКА — ЗАЛОГ УСПЕХА

Кто владеет геологической информацией, тот владеет недрами. Геологическое изучение недр это не бизнес. Это наука (*это изучение недр*). Без «науки» сложно добиться положительных результатов в виде «новых поисковых заделов» и далее месторождений. Миссия Геологической службы США USGS тому подтверждение: «*Принимаете разумные решения об изменяющемся мире? Начните с науки*».

К сожалению, в нынешней геологической науке не все гладко.

получения комплексной геологической информации, создания геологических карт, поиска и оценки полезных ископаемых.

Следует четко понимать, что ГГИН не является недропользованием, а является именно изучением недр. Первоначальным этапом солидных государственных инвестиций в изучение недр для дальнейшей подготовки их к недропользованию (*разведке и добыче*). Именно этот этап, выполняемый АО «Казгеология», позволяет выделять перспективные участки и объекты под собственно дальнейшую геологоразведку, тем самым снижая и без того высокие риски в недропользовании и повышая инвестиционную привлекательность наших недр.

При этом, крайне важно изучать недра не ради «*изученности территорий*» и сдачи отчетов, а с целью выявления перспективных участков полезных ископаемых, которые интересуют как наше государство, так и крупных инвесторов. В них будут вкладывать солидные финансовые ресурсы, а государство в итоге будет получать возврат и доход на свои госинвестиции в ГГИН, в виде налогов от дальнейшей деятельности инвестора как недропользователя. С другой стороны, для привлечения и удержания инвесторов, прежде всего, нужна качественная геологическая информация по перспективным участкам, отвечающая международным стандартам, на которые ориентируются инвесторы.

Институт геологических наук им. К.И. Сатпаева, Институт гидрогеологии и геоэкологии им. У.М. Ахмедсафина оказались вне геологической отрасли, подчиняясь КазНИТУ МОН РК.

Институт сейсмологии и ТОО «Сейсмологическая опытно-методическая экспедиция» — Комитету науки МОН РК.

Наблюдается процесс «старения» кадров, молодежь не «идет в науку», так как нет адекватного стабильного финансирования и т.д.

Геологическая информация — товарная продукция геологоразведки



Недра — собственность государства (Конституция ст.6, Кодекс о недрах ст.11)

*Кто владеет информацией — тот владеет миром.
Кто владеет геологической информацией — тот владеет недрами.*

СВОБОДНАЯ КОНКУРЕНЦИЯ

В отсутствие значимого государственного регулирования недропользования оборачивается существенными рисками и ограничениями развития. Не допускается возложение на общественные объединения функция государственных органов (п.2 ст.5 Конституции РК)

Государство вправе ограничивать конкуренцию в тех сферах деятельности, в которых реализация товаров на конкурентном рынке может оказать негативное влияние на состояние конституционного строя, национальной безопасности, охраны общественного порядка, прав и свобод человека, здоровья населения путем закрепления законом исключительного права государства на производство и (или) продажу, покупку товара или пользование им (ст.193 Предпринимательского кодекса).

Цели



— обеспечение воспроизводства минерально-сырьевой базы в интересах нынешних и будущих поколений

Задачи

- привлечение инвестиций;
- создание новых механизмов финансирования ГРР;
- изучение недр;
- получение достоверной (качественной) геологической информации;
- выделение перспективных зон для проведения геологоразведочных работ;
- создание поискового задела на ТПИ, ПВ и УВС.

Экспертные круги знают, что нынче «без наук, как без рук». ГГИН не является недропользованием. Это первоначальный этап солидных государственных инвестиций в недра и подготовки их к недропользованию (разведка и добыча).

Именно этот этап, выполняемый АО «Казгеология», позволяет выделять перспективные участки и объекты «под» дальнейшую геологоразведку, тем самым снижая и без того высокие риски в недропользовании и повышая инвестиционную привлекательность наших недр.

Важнейшей и отличительной особенностью геологоразведочных работ является их научный характер.

Товарной продукцией геологоразведчиков являются не тонны добытой руды или выплавленных металлов, как у коллег из добывающих отраслей, а достоверная и качественная геологическая информация. Государство в случае с ГГИН само является крупным инвестором.

Если отсутствует такая информация, то нет поисковых заделов, новых месторождений, добычи, нет производства продуктов добавленной стоимости.

При этом степень достоверности результатов геологоразведочных работ о выявленных закономерностях формирования и размещения полезных ископаемых в недрах напрямую зависит от уровня профессионализма специалистов и применяемых ими прогрессивных методов геологоразведки. В геологоразведке как в медицине. Чем опытнее геолог и чем больше методов задействовано в геологоразведочном процессе, начиная с самых рискованных масштабных региональных исследований огромных территорий, тем точнее результат.

Будучи инвестором в ГГИН, государство вправе ожидать от частных сервисных компаний-исполнителей работ по ГГИН исключительно достоверной качественной геологической информации, «под» которую государство само вложит средства или «пойдет» частный инвестор», а не формальных никому ненужных отчетов.

ГГИН — ГЕОЛОГИЧЕСКИЙ ГОСОБОРОНЗАКАЗ

ГГИН проводится в рамках государственного задания за счет бюджетных средств. В соответствии с п.2 ст.74 Кодекса «О недрах и недропользовании», ГГИН организуется и проводится уполномоченным органом по изучению недр.

Согласно п.3 ст.74 Кодекса, ГГИН «*проводится на основании договора, заключаемого между уполномоченным органом по изучению недр и подрядчиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан о государственных закупках*».

Вместе с тем, согласно п.4 ст.1 Закона «**О государственных закупках**» №434-V от 4 декабря 2015 года, Закон о госзакупках применяется за исключением «*государственного задания и товаров, работ, услуг, приобретаемых в рамках его выполнения в соответствии с бюджетным законодательством Республики Казахстан*».

Согласно п.4. Ст.74 Кодекса «*территория проведения ГГИН и виды работ определяются договором*».

Согласно п.6 ст.74 Кодекса «*территория, на которой планируется проведение ГГИН, определяется в программе управления государственным фондом недр с указанием целей, задач и характера работ*»; и далее в соответствии с п.8 ст.74 ГГИН, «*проводится в соответствии с правилами стадийности геологоразведки, определяемыми уполномоченным органом по изучению недр*».

При этом стадийность геологоразведки утверждена Приказом Министра по инвестициям и развитию РК №342 от 18 мая 2018 года «**Об утверждении Правил стадийности геологоразведки**».

ФАКТИЧЕСКАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ ГГИН

Цель ГГИН заключается не в том, чтобы сделать «дешево и сердито», а сделать как полагается.

Если эти нормы времени и расценки исполнители ГГИН будут занижать, чтобы стать победителем конкурса и получить госзаказ, то в итоге получится отрицательный результат в виде неполноценной и некачественной геологической информации.

Рынок ГГИН считается достаточно узкоспециализированным.

В соответствии с пп.19 ст.69 Кодекса, «*уполномоченный орган по изучению недр реализует государственную политику в области геологического изучения недр посредством утверждения норм времени и расценок на проведение работ по государственному геологическому изучению недр*». Во исполнение требований пп.19 ст.64 Кодекса Приказом Министра по инвестициям и развитию РК №402 от 29 мая 2018 года, утверждены нормы времени и расценки на проведение работ по государственному геологическому изучению недр (в Приложении 1 содержатся нормы времени, в Приложении 2 — расценки на работы по ГГИН). Согласно п.4 ст.138 Предпринимательского кодекса «*изучение и использование недр*» отнесены к сферам деятельности субъектов предпринимательства, в которых осуществляется контроль.

Таким образом, ГГИН — это контролируемая государством сфера деятельности. Следовательно, проведение субъектами предпринимательства работ ГГИН не по нормам времени и не по установленным расценкам, утвержденным Приказом №402, является прямым нарушением норм Предпринимательского кодекса и Кодекса «**О недрах и недропользовании**». Все участники конкурса по ГГИН обязаны выполнять работы по ГГИН по установленным Приказом №402 расценкам и нормам времени.

«Игроков» на получение госзаказа по ГГИН можно насчитать от двух до четырех компаний.

Согласно законодательству о госзакупках, в результате конкурсного отбора победителем признается тот, у кого минимальная стоимость. В случае с конкурсом на ГГИН расценки и нормы времени утверждены вышеуказанным приказом №402, объемы работ заранее

делятся по территориальному признаку. Согласно п.6 ст.74 Кодекса «**О недрах и недропользовании**», «территория, на которой планируется проведение государственного геологического изучения недр, определяется в программе управления государственным фондом недр с указанием целей, задач и характера работ».

Малочисленные участники конкурса в случае с ГГИН вместо конкуренции между собой, согласовывают свои действия и фактически выступают на рынке ГГИН как один подрядчик.

ГГИН за счет бюджетных средств для узкого круга частных компаний — это гарантированный источник извлечения прибыли без каких-либо существенных рекламаций в случае получения отрицательного результата.

Это своего рода инструмент в виде государственного беспроцентного кредита для достижения основной цели — извлечения прибыли. Конечно, это является вполне нормальным атрибутом рыночной экономики, закрепленным в Гражданском кодексе РК, но это не должно относиться к ГГИН.

Согласно п.7 ст.74 Кодекса «**О недрах и недропользовании**», «результаты проведения государственного геологического изучения недр представляются в открытый доступ не позднее двух месяцев со дня приемки работ». Практикуемая геологическая отчетность в чем-то схожа с научной, в отношении которой Виктор Тейфель, легенда казахстанской астрономии, доктор физико-математических наук, определил «вес» казахстанской науки. Как выяснилось, эта цифра равна 30 тоннам. Но можно измерять и в кубометрах... В период с 2016-2021 г.г. инвестиции из республиканского бюджета на ГГИН составили 56,4 млрд тенге, из которых «Казгеологией» получено 5,67 млрд тенге (10%).

Остальные средства получены частными компаниями. За этот период АО «Казгеология» привлекло инвесторов, вложивших на текущий момент в операционную деятельность более 28 млрд тенге, создало 26 совместных предприятий по 37 контрактам недропользования, выплатило в бюджет более 3 млрд тенге и реализует ряд других проектов, имеющих государственное значение.

Что лимитирует выполнение поручения Елбасы по активизации геологоразведки?

Геологоразведка, как и недропользование в целом, не имеет никаких льгот и преференций за исключением добычи метана угольных пластов

Закон «Об инвестиционных и венчурных фондах» есть. Нет капиталоемких «Венчурных и инвестиционных геологоразведочных фондов»

Банк развития Казахстана предоставляет гарантии только несырьевым секторам экономики

В законопроекте «О промышленной политике» геологоразведка пока находится в «тени»

Затраты инвесторов на проведение геологоразведки не возмещаются в случае отрицательного результата и не учитываются при расчете налога на прибыль

Финансирование геологоразведки за счет банковского кредита в Казахстане практически невозможно. Право пользования участком недр для банков не является ликвидным залогом

Выход на зарубежные фондовые рынки для многих казахстанских бизнес-структур является сложной и затратной процедурой

Недостаточное финансирование ГГИН; Недостаток квалифицированных кадров в управлении отраслью.

План действий

1. РАЗГРАНИЧИТЬ ИНТЕРЕСЫ ГОСУДАРСТВА И БИЗНЕСА В ГЕОЛОГИИ

Государство присутствует в любой рыночной экономике, выполняя целеполагающие, регулятивные, инвестиционные функции. В современных реалиях минерально-сырьевые ресурсы, являясь нашим естественным конкурентным преимуществом, будут на протяжении еще многих лет оставаться основой экономического потенциала Казахстана. Отсутствие долгосрочной научно обоснованной государственной стратегии развития и использования минерально-сырьевой базы, основанной на модели самообеспечения с необходимой долей экспорта и ограниченного импорта, является угрозой национальной безопасности страны и ведет к утрате геополитических приоритетов в минерально-сырьевом секторе мира.

Перед государством в сфере геологии стоят две масштабные задачи:

- общегеологическое (региональное) изучение территории суши и шельфа страны;
- поддержание объемов запасов, ресурсов полезных ископаемых и структуры минерально-сырьевой базы страны в соответствии с намеченными объемами добычи.

В XX веке, до перехода на рыночные отношения, государственная геологическая отрасль решала глобальные задачи исследования и развития малоосвоенных регионов, формируя новые промышленные центры на базе открытых месторождений. «За нами встанут города» — так говорили геологи.

Опережающая подготовка минерально-сырьевой базы позволила провести индустриализацию и обеспечить достойный уровень социально-экономического развития страны.

В соответствии с Конституцией РК недра находятся в государственной собственности. Государство предоставляет недра в пользование на основаниях, условиях и в пределах, предусмотренных ст.11 Кодекса «О недрах и недропользовании».

Общегеологическое изучение территории страны должно осуществляться исключительно государственной геологической компанией путем целевого бюджетного финансирования.

Зарубежный опыт показывает, что в подавляющем большинстве стран мира существует четкая граница в общем процессе изучения недр, разделяющая преимущественные интересы государственных геологических служб и частных компаний. В сфере государственных организаций находятся региональные геологические исследования. Из частного сектора поступает подавляющая часть средств в собственно разведку, добычу и освоение месторождений.

В этой связи, в ряде стран функционируют государственные (национальные) геологоразведочные компании-операторы, как основное связующее звено между государством и бизнесом.

Они обеспечивают интересы, прежде всего, самого государства, в вопросах геологического изучения недр, воспроизводства и развития минерально-сырьевой базы, привлечения инвестиций, поддержки частного сектора по освоению зарубежных минеральных ресурсов, накоплению ценных редкоземельных металлов, в рамках наступающей IV промышленной революции.

Можно обратиться к нашему предыдущему опыту организации геологической службы, когда система государственных предприятий работала под руководством единого правительственного органа, а оформление геологической информации было унифицировано. Эта информация была объективной и открытой для специалистов и экспертов.

Новые технологии и методики предприятия становились достоянием всех организаций отрасли.

Кроме того, важным фактором развития геологической отрасли должно быть государственное планирование геологоразведочных работ. Работать без плана нельзя. Успех любого дела начинается с постановки задачи и планирования. Когда перед глазами есть четко структурированный план, понимаешь, как воплотить в жизнь тот или иной замысел. Плюс к этому добавляется умение расставлять приоритеты и реализовывать проекты в определенном порядке с наименьшими временными и финансовыми затратами. Если отбросить пугающее свойство его директивности, план позволяет наилучшим образом распределять ограниченные ресурсы по территории страны, обеспечить сбалансированность всех видов ресурсов (*денежных, материально-технических, людских*) по многочисленным стадиям и методам геологоразведочных работ с выходом на необходимые объемы глубокого бурения и подготовку запасов полезных ископаемых высокой степени достоверности. Необходимо активно использовать цифровые технологии для моделирования и оптимизации всего геологоразведочного процесса. Можно ли обеспечить перечисленные преимущества организации геологоразведочных работ, если разрешить недропользователям, в том числе частным компаниям, проведение самых важных начальных региональных и поисково-оценочных работ? В этом случае сущностная цель бизнеса по извлечению максимальной прибыли, несомненно, придет в противоречие с государственными интересами. Полезная с точки зрения частной компании информация в виде выявленных ресурсов вряд ли будет своевременно передана государству, как и не будут использоваться передовые методики и технологии. Это объясняется тем, что планы работ частных компаний также являются конфиденциальной информацией.

Передача ГГИН и региональных работ в частный сектор приведет к тому, что геологическая карта страны с годами будет представлять собой «лоскутное одеяло» с изученными, малоизученными, неизвестно как изученными и «неинтересными» для бизнеса территори-

ями. Низкий интерес недропользователей к участкам нераспределенного фонда обусловлен осознанием высокого риска вложений в геологоразведочные работы, связанного с увеличением глубин и сложности залегания продуктивных горизонтов и слабой геолого-геофизической изученностью. Работы на известных рудных объектах не могут обеспечить открытия принципиально новых и уникальных месторождений полезных ископаемых.

Только качественное и системное государственное геологическое изучение территории страны на региональной стадии приведет к локализации новых потенциальных нефтегазовых провинций, рудных районов, месторождений подземных вод и геотермальных источников, что в дальнейшем позволит открыть новые месторождения. Этому должны предшествовать фундаментальные научные исследования в геологии и геологоразведочные работы научно-производственного характера. Полученные знания о недрах широко используются во многих отраслях экономики. Организации, выполняющие стратегические исследования, должны иметь государственную форму собственности. Сформированные в результате таких исследований фонды и архивы геологических данных также должны быть в собственности государства.

Система государственного геологического изучения недр страны должна быть законодательно закреплена за государством и финансироваться из государственного бюджета вне конкурсных процедур. Не исключено и участие частного капитала, поэтому необходимо законодательно регламентировать привлечение инвестиций в проекты региональных геологических исследований на основе государственно-частного партнерства, включая обязательное предоставление государству всей полученной информации о недрах. В целом ответственность за геологическую изученность страны всецело возлагается на государство.

**ВАЖНЫМ ФАКТОРОМ РАЗВИТИЯ
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ ДОЛЖНО БЫТЬ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПЛАНИРОВАНИЕ
ГЕОЛОГОРАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ. РАБОТАТЬ
БЕЗ ПЛАНА НЕЛЬЗЯ.**

2. ОПРЕДЕЛИТЬ ОПЕРАТОРА ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

Для системной и главной результативной работы в области геологоразведки и восполнении минерально-сырьевой базы страны необходимо определиться с единым оператором геологической отрасли. Его наличие в геологической отрасли закрепит уверенность среди инвесторов о реальных намерениях Республики Казахстан в масштабной активизации геологоразведки и однозначно определит роль и место национальной геологоразведочной компании в системе координат геологической отрасли.

Оператор геологической отрасли должен составлять ядро геологической службы страны, иметь квалифицированный персонал, современный парк бурового оборудования, непосредственно работать с частными сервисными компаниями и юниорами, научными организациями, министерствами, акиматами, управлять информационной системой «**Национальный банк данных минеральных ресурсов Республики Казахстан**», осуществлять ситуационный анализ текущих бюджетных геологоразведочных проектов и на основе этого формировать средне- и долгосрочные проекты по геологоразведке и устойчивому развитию минерально-сырьевой базы в интересах государства, нынешнего и будущих поколений.

Национальная госкомпания «Казгеология» создавалась не для конкуренции с частными сервисными или юниорскими компаниями. Целью создания АО «НГК Казгеология», созданного Постановлением Правительства РК №684 от 21 июня 2011 года «**О создании акционерного общества «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология»**», является обеспечение оптимального геологического изучения и освоения территории нашей республики, создание благоприятных условий для жизни населения и новых минерально-сырьевых баз для фонда будущих поколений, а также обеспечения реализации экономических и геополитических интересов Казахстана в казахстанском секторе Каспийского шельфа Республики Казахстан. Стратегией развития АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология» на 2016-2025 г.г., утвержденной Постановлением Правительства РК №703 от 15 ноября 2016 года, предусмотрен «поиск синергии с другими

участниками рынка и непрерывный поиск перспектив дальнейшего развития». Следовательно, дорогостоящий государственный актив в виде национальной компании «Казгеология» должен быть загружен на все 200%. Соответствующий функционал АО «Казгеология» для этого прописан в Постановлении Правительства РК №684 от 21 июня 2011 года «**О создании АО «Национальная геологоразведочная компания «Казгеология»**», где основными направлениями деятельности компании определены:

- воспроизводство минерально-ресурсной базы республики;
- участие в осуществлении единой государственной политики в сфере геологоразведочных работ;
- проведение геологического изучения недр, включая поиск и оценку месторождений полезных ископаемых;
- разработка и внедрение новых наукоемких и эффективных технологий в геологической отрасли;
- хранение, обработка и систематизация банка данных, получаемой геологической информации;
- эффективное управление передаваемыми обществу пакетами акций (*долей участия*) организаций геологической отрасли.

Государство вправе ограничивать конкуренцию в тех сферах деятельности, в которых реализация товаров на конкурентном рынке может оказать негативное влияние на состояние конституционного строя, национальной безопасности путем закрепления законом исключительного права государства на производство, продажу, покупку товара или пользование им (*ст.193 Предпринимательского кодекса*).

Свободная конкуренция в отсутствие значимого анти-монопольного регулирования организации и проведения ГГИН среди сформированного ограниченного круга частных компаний несет существенные риски, не исключая коррупционные, препятствует доступу к конкурсу по ГГИН другим компаниям, развитию здоровой конкуренции на рынке геологоразведочных работ и услуг. С учетом того, что ГГИН является фундаментом и своего рода «гособоронзаказом» в геологической отрасли, так как осуществляется в интересах и за счет, прежде всего, самого государства, являющегося собственником недр, предлагается трансформация выполнения государственного задания по ГГИН юридическому лицу с участием государства в уставном капитале.

ГГИН, проводимое в интересах и за счет государства, должно преследовать главную цель — оперативно и достоверно выявлять множество перспективных участков, формировать поисковые заделы полезных

ископаемых на всей территории Казахстана, оценивать их коммерческую стоимость, на основании которых будет приниматься решение — привлекать иностранных инвесторов или самостоятельно разрабатывать наши месторождения.

1 сентября 2020 года Глава государства Касым-Жомарт Токаев в своем Послании народу Казахстана «Казахстан в новой реальности: Время действий» отметил, что *«В стране функционируют десятки национальных компаний и десятки тысяч государственных предприятий. При этом крупные квазигосударственные организации являются акционерными обществами, цель которых заключается в обеспечении прибыли. Во многих акционерных обществах произошло смешение понятий. Корпоративное управление превращается в дополнительную бюрократическую процедуру»*. При этом не допустимо возложение на различные общественные объединения функций государственных органов, согласно п.2 ст.5 Конституции РК.

3. РАЗРАБОТАТЬ МЕХАНИЗМ ПО ТРАНСФОРМАЦИИ ПРИРОДНЫХ БОГАТСТВ В УСТОЙЧИВЫЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РОСТ

В этом ключе целесообразно разработать новые подходы в оценке территорий Казахстана, более 40% которых находится в зоне сейсмической активности. Следует продолжить работу по оценке и планированию проведения геологоразведочных работ, по формированию «Программы развития регионов», «Программы развития территории» областей и городов и по реализации иных мероприятий по социально-экономическому планированию с учетом сейсмических и иных рисков. Специалисты АО «Казгеология» совместили карту «Общего сейсмического зонирования» с «Картой перспективных районов на твердые полезные ископаемые». На следующих этапах планируется проанализировать гидрогеологические карты, карты размещения особо охраняемых территорий и т.д., чтобы исключить возможные риски при поиске и дальнейшей добыче полезных ископаемых.

Следующей немаловажной задачей является придание «второго дыхания» моногородам. Касым-Жомарт Токаев, Президент Казахстана, в своем Послании народу Казахстана «Казахстан в новой реальности: время действий», озвученном 1 сентября 2020 года, говорил как раз об этом.

За последние десятилетия наблюдается истощение месторождений твердых полезных ископаемых в районах моногородов. В Казахстане имеется 27 моногородов, где проживает 1,7 млн человек или около 16%

городского населения страны. Большинство людей, проживающих там, трудится на одном-двух градообразующих предприятиях, «привязанных» к месторождениям полезных ископаемых.

В связи с истощением запасов через 7-10 лет моногорода могут столкнуться с серьезными социальными проблемами. На данный момент в девятнадцати моногородах градообразующие предприятия пока работают стабильно, в пяти из них — функционируют частично, а в трех — остановлены.

В Восточно-Казахстанской области отработаны крупные свинцово-цинковые месторождения (*Шемонаихинское, Юбилейно-Снегирихинское и Зыряновское*). К 2025-2040 г.г. ожидается истощение запасов ряда таких крупных месторождений, как Орловское, Малевское, Тишинское и Риддер-Сокольное. По оценкам геологов, при текущем положении дел, минерально-сырьевых запасов хватит на ближайшие 20-30 лет. В ближайшей перспективе необходимо изменить механизм финансирования геологоразведки. Государственное финансирование геологоразведки осуществлялось в Казахстане с 2003 года.

Функционировали три геологоразведочные программы с плановым объемом финансирования на сумму более 196 млрд тенге. По данным из проекта «Госпрограммы геологической разведки Республики Казахстан на 2021-2025 г.г.», в период с 1991-2019 гг., по результатам проведенных недропользователями

геологоразведочных работ, на государственный учет запасов полезных ископаемых впервые были поставлены запасы 141 месторождения углеводородного сырья, 213 месторождений по твердым полезным ископаемым, в том числе по золоту, меди, полиметаллам, железным рудам, марганцевым рудам и т.д. Вместе с тем, открытий крупных уникальных месторождений, как «Улутау-Джезказганское», «Джездинское», «Коунрадское», «Жайремское», «Тенгиз», «Кашаган» и др. так и не состоялось.

Причиной тому является то, что госпрограммы финансируются не на принципах проектного финансирования, а по схеме текущих бюджетных расходов. То есть для получения качественного результата необходимо менять механизм финансирования ГРП, вводить систему проектного финансирования, принимать решения на основе возвратности и окупаемости проектов, имеющих лаконичные и понятные индикаторы.

4. ГГИН — БАЗА РАЗВИТИЯ РЕГИОНОВ

Наши регионы разнятся по экономической и производственной специализации, уровню жизни, качеству государственных услуг. Поэтому территориальное развитие следует выстраивать с учетом конкурентных преимуществ разных регионов. 10 января 2018 года Елбасы в своем Послании народу Казахстана «Новые возможности развития в условиях четвертой промышленной революции» поручил «критически переосмыслить организацию минерально-сырьевых индустрий, стимулировать частные инвестиции в геологоразведку, системно развивать региональную инфраструктуру».

В Посланиях Главы государства народу Казахстана был сделан акцент на необходимости сбалансированного развития регионов, проблемой которых остается диспропорция в социально-экономическом развитии, моно- и малых городов, поддержке малого и среднего бизнеса, в целях реализации одного из главных приоритетов государства — «обеспечение базового качества жизни во всех регионах».

Не секрет, что диспропорция по уровню ВРП между регионами достигает 10-15 кратного разрыва. Нужно приблизить уровень жизни в областных регионах до уровня северной и южной столиц.

В рамках тезиса «**сильные регионы — сильная страна**», закрепленного в Послании Касым-Жомарта

Токаева «**Конструктивный общественный диалог — основа стабильности и процветания Казахстана**» 2 сентября 2019 года, необходимо разработать механизм трансформации природных богатств в устойчивый экономический рост. Все действующие и планируемые программы развития («Енбек», «Нурлы Жер», «Нурлы Жол», *Дорожные карты бизнеса, Программы развития регионов и территорий и т.д.*) должны быть синхронизированы между собой и работать на один общий результат — повышение уровня жизни наших граждан и конкурентоспособности Казахстана в мире. С учетом того, что у нас новые промышленные центры формируются на базе открытых месторождений, необходимо рассматривать ГГИН как фундамент даль-



нейшей индустриализации областей и обеспечения достойного уровня социально-экономического развития страны. В Казахстане имеется три города республиканского значения (*Нур-Султан, Алматы, Шымкент*) с сервисной структурой экономики, остальные 14 областей являются сырьевыми (*агропромышленными*). У каждого региона есть собственная «Программа развития территории» (*ПРТ*) на 2021-2025 г.г.

С учетом сырьевого профиля экономики ГГИН целесообразно рассматривать как базу развития регионов. Ближняя цель — через масштабное привлечение инвестиций в геологоразведку генерировать приток

в регионы инфраструктурных инвестиций, «расшевелить» малый и средний бизнес «на местах», создать максимально выгодные условия для самозанятых и безработных «не сидеть сложа руки», а заняться бизнесом и дать толчок к поступательному движению 14 областей к уровню жизни северной и южной столиц (*вектор «14-2»*). Далее нужно двигаться к главным целям: до 2025 года добиться качественного и устойчивого подъема экономики, ведущего к повышению благосостояния людей на уровень стран «ОЭСР», и к 2050 году постараться войти в «клуб» тридцати самых развитых стран мира.

Выполнение предложенного плана действий возможно исключительно на базе синергии «государства-науки-бизнеса» с «целеполаганием главенства результата над процессом».



Швейная фабрика CLOTWELL

производитель специализированной защитной одежды

25
ЛЕТ ОПЫТА

- Производство огнестойких и дугозащитных костюмов, комбинезонов
- Эксклюзивный представитель Американского производителя тканей Milliken
Использование сертифицированных тканей WESTEX Ultra soft, WESTEX DH, NOMEX Comfort
- Наши изделия соответствуют техническому регламенту таможенного союза **ТР ТС 019-2011**
- Наличие сертификатов:
индустриальный сертификат **ISO 9001, ISO14001, OHSAS 18001, СТ-КЗ**
(*По большинству позиций Местное содержание не менее 70%)
- Наличие сертификатов:
ISO11611 - Одежда специальная для защиты от искр и брызг расплавленного металла при сварочных и аналогичных работах
ISO11612 - Одежда для защиты от тепла и пламени
ISO1149-5 - Одежда специальная защитная. Электростатические свойства.
NFPA 2112 - Стандарт на огнестойкую одежду для защиты промышленного персонала от кратковременного термического воздействия огня
- Складские запасы ткани и аксессуаров

Алматы:
Казахстан, город Алматы, Ауэзовский район,
Проспект Райымбек, дом 348/4, офис 200/2,
почтовый индекс 050061
Тел.: +7 727 265 02 19
Моб.: +7 701 952 52 00
s.konstantin@clotwell.kz

Представитель в Западном регионе
Моб.: +7 701 952 49 49
a.marat@clotwell.kz

Некоторые аспекты ВОЗВРАТА ПРЕВЫШЕНИЯ НДС для казахстанских товаропроизводителей, реализующих товары собственного производства недропользователям по нулевой ставке НДС

Юридическая фирма *Integrites Kazakhstan*

Курмангазы ТАЛЖАНОВ,
управляющий партнер

Галымбек КЕРЕЙБАЕВ,
советник

Диас ТУРКЕНОВ,
помощник юриста

В силу снижения уровня производительности нефтедобывающих компаний в период разгара всемирной пандемии и вводимых уполномоченными органами различных ограничительных мер, спрос на компании, снабжающие, обслуживающие и оказывающие вспомогательные услуги в данной отрасли снижается прямо пропорционально в стремительных темпах. Подобные внешние факторы, влияющие и никак не зависящие от самих субъектов предпринимательства, ухудшают не только положение отдельных компаний, но и экономическую составляющую государства в целом. Тем не менее, сложности, вызванные подобными моментами, несут собой лишь временный характер (однако, неопределенного срока), тогда как дискриминация отечественных товаропроизводителей и поставщиков услуг на законодательном уровне является реальной угрозой для конкурентоспособности страны.

В данной публикации речь пойдет о пробеле в налоговом законодательстве, который существовал и ранее, однако острое воздействие стало ощутимо лишь на фоне всемирной пандемии, когда субъекты предпринимательства оказались в тяжелом положении, а должной поддержки от государства не последовало. В соответствии с пунктом 1 статьи 393 Кодекса Республики Казахстан от 25 декабря 2017 года № 120-VI «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) облагается налогом на добавленную стоимость по нулевой ставке оборот по реализации товаров собственного производства налогоплательщикам, осуществляющим на территории Республики Казахстан деятельность в рамках контракта на недропользование, соглашения (*контракта*) о разделе продукции, в соответствии с условиями которых освобождаются от налога на добавленную стоимость импортируемые товары.

В случае, если контрактом на недропользование, соглашением (*контрактом*) о разделе продукции определен перечень импортируемых товаров, освобождаемых от налога на добавленную стоимость, по нулевой ставке облагаются обороты по реализации товаров, указанных в этом перечне.

В целях настоящей статьи товаром собственного производства признается продукт (*товар*), произведенный налогоплательщиком, на который имеется сертификат происхождения.

Перечень налогоплательщиков, указанных в части первой настоящего пункта, утверждается уполномоченным органом в области нефти и газа по согласованию с уполномоченным органом и уполномоченным органом в области налоговой политики.

В настоящее время такой перечень налогоплательщиков, осуществляющих на территории Республики Казахстан деятельность в рамках контракта на

недропользование, соглашения (*контракта*) о разделе продукции, в соответствии с условиями которого освобождаются от налога на добавленную стоимость импортируемые товары утвержден Приказом и.о. Министра энергетики Республики Казахстан от 28 февраля 2018 года № 71 и включает такие компании, как: филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ», филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» и ТОО «Тенгизшевройл».

Таким образом, казахстанские товаропроизводители вправе реализовывать указанным недропользователям товары собственного производства по нулевой ставке НДС.

Вместе с тем, норма статьи 393 Налогового кодекса не предусматривает возврата превышения НДС по приобретенным товарам, работам и услугам, используемым в целях облагаемых оборотов по реализации, для таких казахстанских товаропроизводителей.

Ввиду этого, казахстанские товаропроизводители вынуждены реализовывать продукцию собственного производства с НДС. Это приводит к искусственному удорожанию товаров казахстанских товаропроизводителей, реализуемых недропользователям, что, в свою очередь, влечет снижение конкурентоспособности таких товаров в сравнении с аналогичными иностранными товарами, приобретаемыми недропользователями без НДС и таможенных пошлин.

Имеется множество различных международных договоров и организаций в сфере взаимовыгодного развития предпринимательства, участниками которых является Республика Казахстан.

Одним из базовых принципов большинства таких объединений является обеспечение членами режима для иностранных компаний, не менее благоприятного,

чем тот, который они предоставляет таким же своим товаропроизводителям или поставщикам услуг.

Таким образом, данный принцип нацелен на не дискриминацию зарубежных компаний, тогда как Республика Казахстан пошла дальше, и в угоду иностранным товаропроизводителям дискриминирует отечественные субъекты предпринимательства.

Существует базовая норма пункта 2 статьи 429 Налогового кодекса в части возврата превышения НДС. По мнению Министерства энергетики Республики Казахстан, данная норма распространяется и на казахстанских товаропроизводителей при реализации продукции собственного производства в рамках пункта 1 статьи 393 Налогового кодекса.

Однако данная норма содержит ряд ограничений. Так, в частности, превышение налога на добавленную стоимость, сложившегося на конец налогового периода, в котором совершены обороты по реализации, облагаемые по нулевой ставке, подлежит возврату по приобретенным товарам, работам и услугам, используемым в целях облагаемых оборотов по реализации, в порядке, определенном статьей 431 Налогового кодекса, если одновременно выполняются следующие условия:

1. плательщиком налога на добавленную стоимость осуществляется постоянная реализация товаров, работ, услуг, облагаемых по нулевой ставке;
2. оборот по реализации, облагаемый по нулевой ставке, за налоговый период, в котором осуществлялась постоянная реализация товаров, работ, услуг, составляет не менее 70% в общем облагаемом обороте по реализации.

КАЗАХСТАНСКИЕ ТОВАРОПРОИЗВОДИТЕЛИ ВЫНУЖДЕНЫ РЕАЛИЗОВЫВАТЬ ПРОДУКЦИЮ СОБСТВЕННОГО ПРОИЗВОДСТВА С НДС. ЭТО ПРИВОДИТ К ИСКУССТВЕННОМУ УДОРОЖАНИЮ ТОВАРОВ КАЗАХСТАНСКИХ ТОВАРОПРОИЗВОДИТЕЛЕЙ



В целях настоящего пункта к постоянной реализации товаров, работ, услуг, облагаемых по нулевой ставке, относится реализация товаров, выполнение работ, оказание услуг, облагаемых по нулевой ставке, осуществляемых в течение трех последовательных налоговых периодов, не реже одного раза в каждом квартале. При этом постоянной реализацией признается такая реализация в каждом из указанных налоговых периодов.

Таким образом, пункт 2 статьи 429 Налогового кодекса неприменим к казахстанским товаропроизво-

дителям, не соответствующим вышеуказанным критериям, реализующим товары собственного производства недропользователям.

Учитывая изложенное, считаем необходимым установить в статье 393 Налогового кодекса механизм возврата превышения НДС для казахстанских товаропроизводителей, реализующих товары собственного производства вышеуказанным недропользователям (*филиал компании «Маерск Ойл Казахстан ГмбХ», филиал «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.», ТОО «Тенгизшевройл»*) по нулевой ставке НДС.

Юристы INTEGRITES KAZAKHSTAN всегда готовы предоставить необходимые консультации по вопросам, связанным с национальным и международным налогообложением, помочь найти и принять компаниям правильные и грамотные решения с учетом индивидуальных особенностей компании и ее деятельности, текущего положения, налоговых споров, анализа рисков, их степени и иных аспектов в ходе осуществления предпринимательской деятельности.

8я ЕЖЕГОДНАЯ
КОНФЕРЕНЦИЯ

НЕФТЕПЕРЕРАБОТКА И НЕФТЕХИМИЯ ЦЕНТРАЛЬНОЙ АЗИИ

9-10 НОЯБРЯ 2021, ТАШКЕНТ, УЗБЕКИСТАН

ИНВЕСТИЦИИ
ПРОЕКТЫ
ПАРТНЕРСТВО

ОРГАНИЗАТОР:



ПРИ ПАРТНЕРСКОЙ
ПОДДЕРЖКЕ:



«Нефтепереработка и Нефтехимия Центральной Азии» – единственное бизнес-мероприятие в регионе, посвященное развитию нефтехимии, газохимии, переработке газа и нефти в Казахстане, Узбекистане, Кыргызстане, Таджикистане, Туркменистане и Азербайджане.



www.globuc.com



customer_service@globuc.com



+44 203 813 4637

Абзал Нарымбетов, консультант в нефтегазовых проектах

Рассказ о двух нефтяных фондах



РАССКАЗ ПЕРВЫЙ

Норвежский нефтяной фонд, позже переименованный в государственный пенсионный фонд, был учрежден правительством в 1990 году.

Первые деньги были вложены в 1996 году, но первые данные, которые можно отследить, подтверждают наличие в фонде 23 млрд долларов США в 1998 году. Нефтяные деньги были разумно инвестированы в разные финансовые активы. В результате, на сегодняшний день он достиг рекордного уровня в размере 1,4 трлн долларов США.

Эта сумма превышает показатель годового ВВП Австралии, очень близко к ВВП Бразилии и немного ниже, чем ВВП России. Если сумму активов норвежского фонда поделить на население страны, то у каждого норвежца будет больше 250 000 долларов США на счету, что несравненно

больше, чем у граждан в любой стране мира. Ближайшим по значению будет ВВП Монако на душу населения, где эта величина составляет 200 000 долларов США.

Фонд управляется Министерством финансов Королевства Норвегии. Король имеет право только подписать указ, который вступит в силу. Типы вложений фонда очень разнообразны и прозрачны. Расклад в какой по типу активов (*акционерный капитал, фиксированный доход, недвижимость и т.д.*), в которые фонд инвестировал с 1998 года, можно скачать на его веб-сайте. Этот перечень охватывает более 70 стран и 9 000 компаний.

Норвегия начала накапливать нефтяные деньги на пике добычи в 3 млн баррелей в сутки. С тех пор добыча нефти снизилась на 1 млн баррелей — до текущего уровня в 2 млн баррелей в сутки.

РАССКАЗ ВТОРОЙ

Нефтяной фонд Казахстана, переименованный в Национальный фонд Казахстана (НФК), был создан в 2000 году указом президента страны.

Первый денежный перевод поступил от продажи 5% Тенгизского месторождения на сумму 0,66 млрд долларов США в 2001 году. Пик накопления фонда составил 72 млрд долларов США в 2015 году. С тех пор НФК направлял деньги на «неотложные текущие нужды», такие как спасение коммерческих банков, поддержка национальных компаний и заполнение дыр в государственном бюджете.

На данный момент в фонде осталось 57 млрд долларов США.

Эта сумма с точки зрения ВВП страны немного выше, чем ВВП Хорватии, ближе к ВВП Узбекистана и немного ниже, чем у Беларуси. Что касается ВВП на душу населения, то значение в 3 000 долларов США окажется немного ниже, чем в Марокко. Чувствуете разницу в разрезе сравниваемых стран? Казахстан начал накапливать нефтяные деньги при добыче 0,8 млн баррелей в сутки и с тех пор прибавил 1 млн баррелей в сутки, что составляет 1,8 млн баррелей в сутки.

При этом, добыча нефти Норвегией и Казахстаном находится в одном диапазоне в 1,8-2,0 за последние восемь лет. Иными словами, в указанные годы мы с Норвегией добываем в одном диапазоне, просто мы тратим значительно больше.

Ученые провели исследование, целью которого было выяснить состояние фонда в случае, если бы его деньги не использовались на текущие нужды. Выяснилось, что накопленные деньги должны были быть вдвое больше, чем 72 млрд долларов США в 2015 году.

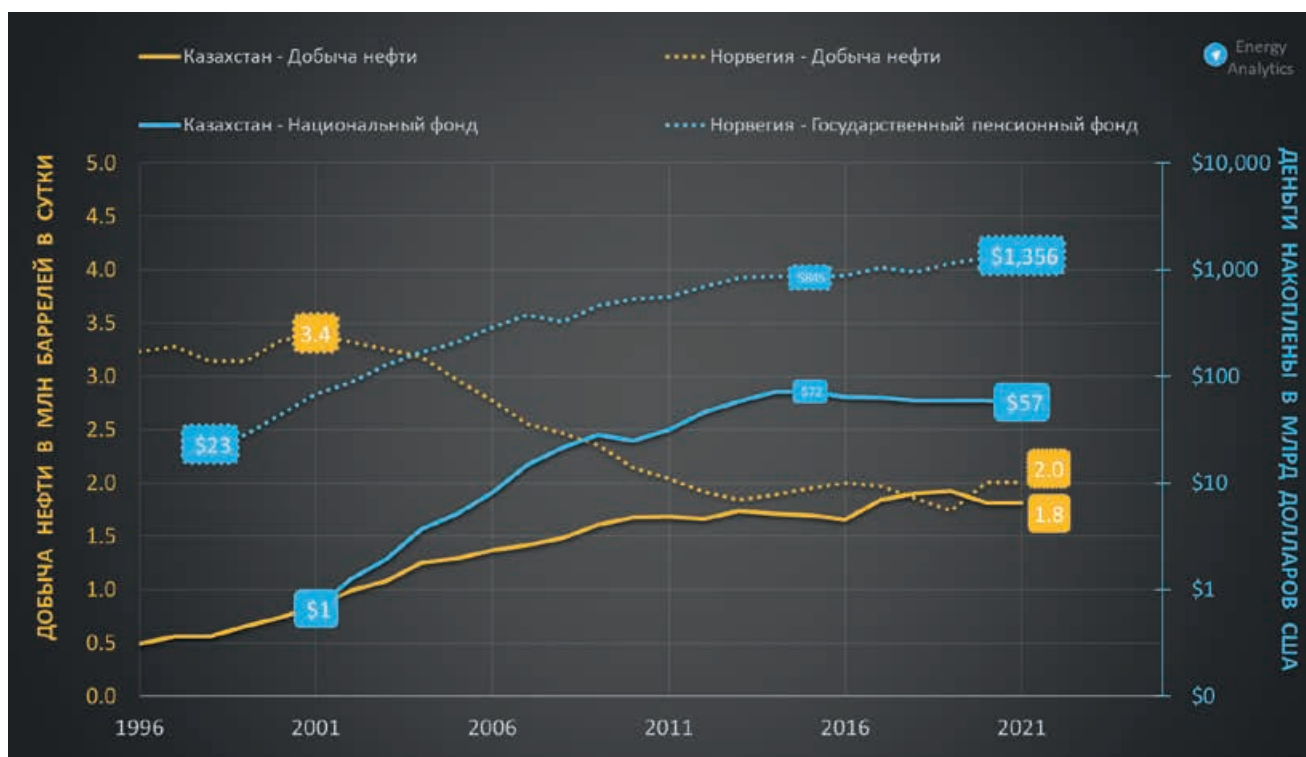
Кроме того, есть еще одно исследование, в котором говорится, что если цена на нефть упадет до 30 долларов США за баррель, то деньги фонда будут исчерпаны через пять лет. Есть еще один интересный факт, согласно которому гражданин Ирака спас Норвегию от нефтяного проклятия.

Свою карьеру Фарук аль-Касим начал геологом, а через некоторое время стал топ-менеджером иракской национальной компании. В 1968 году он покинул свою страну, чтобы найти лучшее место для воплощения своих идей, так как его родина этого ему не позволяла. Через некоторое время Фарук добился своего, создал Норвежский нефтяной директорат и стал его первым руководителем. Именно благодаря этому директорату, цель которого заключалась в накоплении средств, вырученных от продажи нефти, впоследствии и появился Норвежский нефтяной фонд.

Неудивительно, если имеются казахстанские профессионалы, как Фарук Аль-Касим, работающие за границей и работающие во благо чего-то прекрасного в будущем. Единственное, жаль, что они работают не у нас...

НАКОПЛЕНИЕ ДЕНЕГ В ЛОГАРИФМИЧЕСКОЙ ШКАЛЕ. (по данным телеграм-канала Energy_analytics)

График 1





Акбар Тукаев, АО «Казахский институт нефти и газа»

Сводка нефтяного информбюро: О текущей ситуации на нефтяном рынке

Нефть была и остается основным товаром в мировой торговле. По данным Нью-Йоркской биржи, среднесуточный объем «нефтяных» контрактов в июле текущего года составил более 132 млрд долларов США, тогда как по рынку всех металлов этот показатель составляет 75 млрд долларов США, а по аграрной продукции — 46 млрд долларов США. Несмотря на очередную волну прогнозов о «завершении нефтяной эпохи», показатели мировых бирж в части жидких углеводородов только растут.

Вместе с тем, глобальный нефтяной рынок продолжает испытывать прессинг коронавирусной пандемии. В этой связи рассмотрим ряд факторов производства и потребления «черного золота», оказывающих значительное влияние в текущем году.

СПРОС

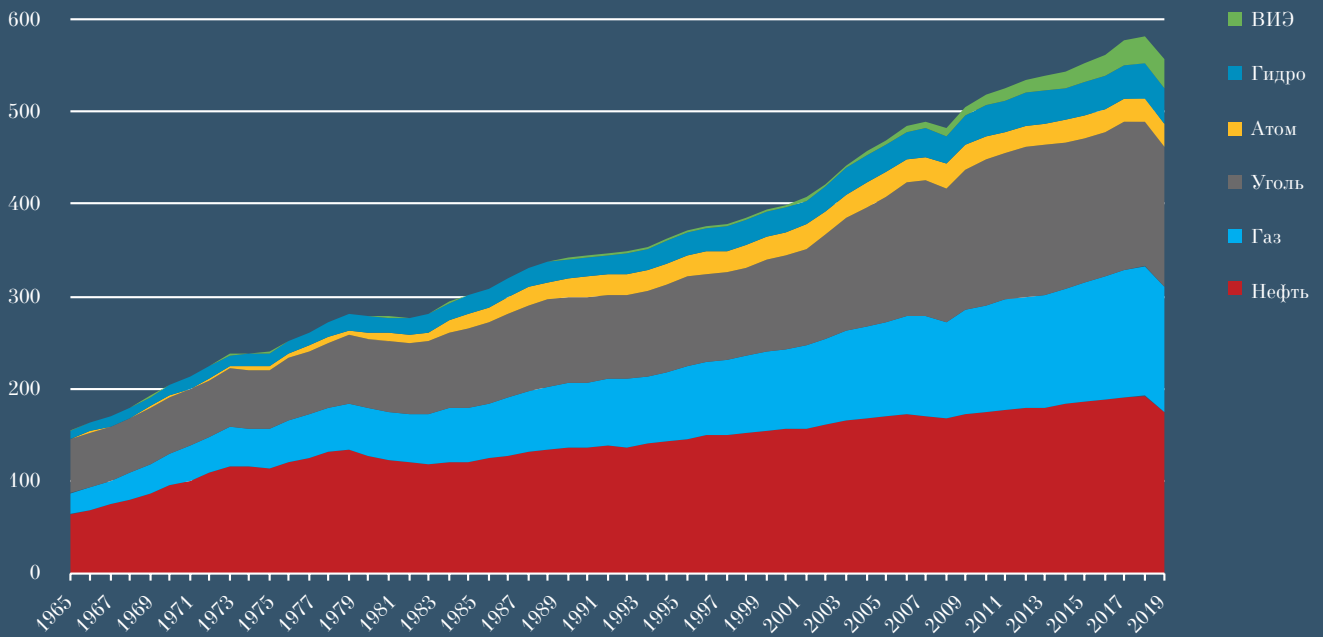
В июле 2021 года вышли очередные ежегодные данные BP Statistical Review of World Energy. Несмотря на все разговоры о «зеленых» источниках энергии, соответствующих многомиллиардных инвестициях и стратегиях декарбонизации, нефть и газ остаются доминирующими энергоресурсами планеты (см. Диаграмму 1).

Их совокупная доля в настоящее время составляет около 56%.

Ключевыми центрами потребления нефти в мире сейчас являются США, КНР, страны ЕС и Индия. Вместе они обеспечивают более половины мирового спроса на жидкие углеводороды. Исходя из текущих оценок, для достижения «допандемического» уровня данным регионам необходимо нарастить потребление примерно на 1,5 млн баррелей в сутки, что вполне реально уже к ноябрю-декабрю 2021 года (см. Диаграмму 2).

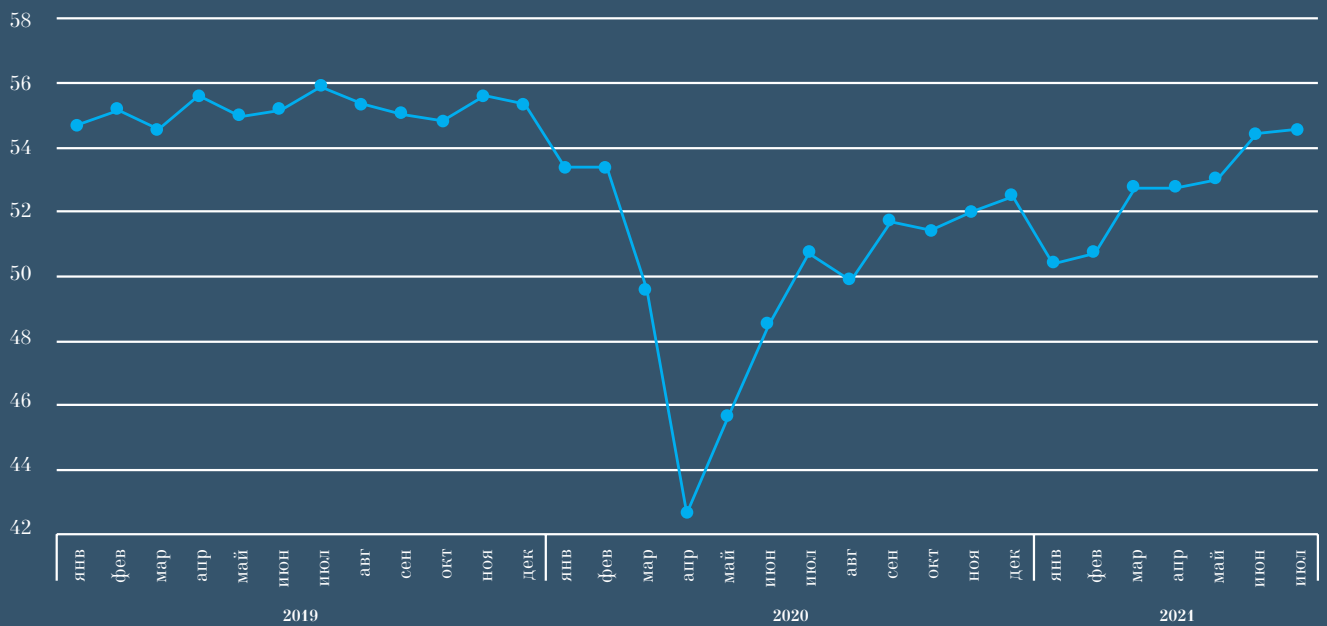
МИРОВОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ В 1965-2020 Г.Г.
(по данным ВР, эксаджоулей)

Диаграмма 1



СОВОКУПНЫЙ СПРОС НА НЕФТЬ В США, КНР, ЕС И ИНДИИ
(по данным EIA, млн баррелей в сутки)

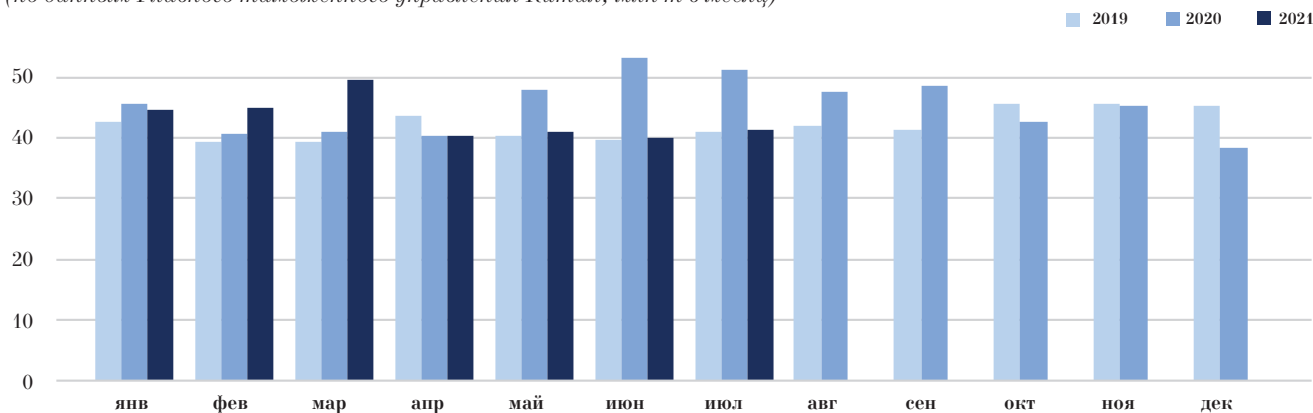
Диаграмма 2



ИМПОРТ НЕФТИ В КНР В 2019-2021 Г.Г.

(по данным Главного таможенного управления Китая, млн т в месяц)

Диаграмма 3



Основным фактором восстановления мирового спроса в первой половине 2021 года являлся Китай, в котором показатели потребления нефти уже превышают показатели не только проблемного 2020 года, но и докризисного 2019 года. При этом, в последние семь месяцев в Поднебесной несколько раз обновлялись исторические рекорды по переработке нефти. Показатель сейчас составляет более 60 млн т в месяц. Для сравнения, примерно столько же нефти экспортировал Казахстан за весь 2016 год. А наша страна входит в соответствующую десятку ведущих экспортеров мира.

Вместе с тем, из-за высоких цен на нефть и для сокращения импорта (см. Диаграмму 3), в Китае принято решение о росте национальной нефтедобычи и более активном использовании сырья из стратегических хранилищ, которые в 2020 году повысились почти до 1 млрд баррелей. Кроме того, в июне 2021 года правительство КНР сократило квоты, которые позволяют независимым нефтеперерабатывающим заводам самостоятельно закупать нефть за рубежом. Во втором полугодии независимые китайские НПЗ смогут импортировать 35,2 млн т нефти — на 35% меньше, чем планировалось ранее. Несмотря на то, что ведущую роль в китайской нефтепереработке все же играют квазигосударственные предприятия, прогнозы по импорту КНР на вторую половину 2021 года становятся более сдержанными.

Эстафету роста у КНР подхватывает постепенно восстанавливающийся спрос на нефть в США. В марте-апреле был превышен уровень 2020 года, в декабре ожидается возвращение к показателям 2019 года. При этом вполне возможен ренессанс США в статусе нетто-импортера нефти и нефтепродуктов. В 2021 году объемы ввоза сырой нефти в страну имеют тенденцию к росту, а коммерческие запасы нефти и резервы в стратегических хранилищах постоянно снижаются. Так, объемы нефти в стратегических хранилищах США сейчас находятся на самом низком уровне за последние 18 лет (см. Диаграмму 4). Об остроте проблемы удовлетворения спроса говорит и тот факт, что Россия вошла Топ-5 поставщиков нефти в США.

Также есть определенный прогресс по спросу в Еврозоне. Если в начале текущего года падение потребления нефти в ЕС составляло порядка 18% по сравнению с январем 2019 года, то в июне — около 8%. В случае отсутствия форс-мажоров с коронавирусом, к концу года возможно сокращение отставания до 3-4%.

В связи с тяжелой эпидемиологической ситуацией, сейчас снижаются прогнозные планки по восстановлению спроса в Индии. По текущим ожиданиям потребление нефти в 2021 году составит около 97% от уровня 2019 года. Вместе с тем, еще в мае-июне данный показатель составлял менее 91%.

Atlas Copco

Atlas Copco Rental

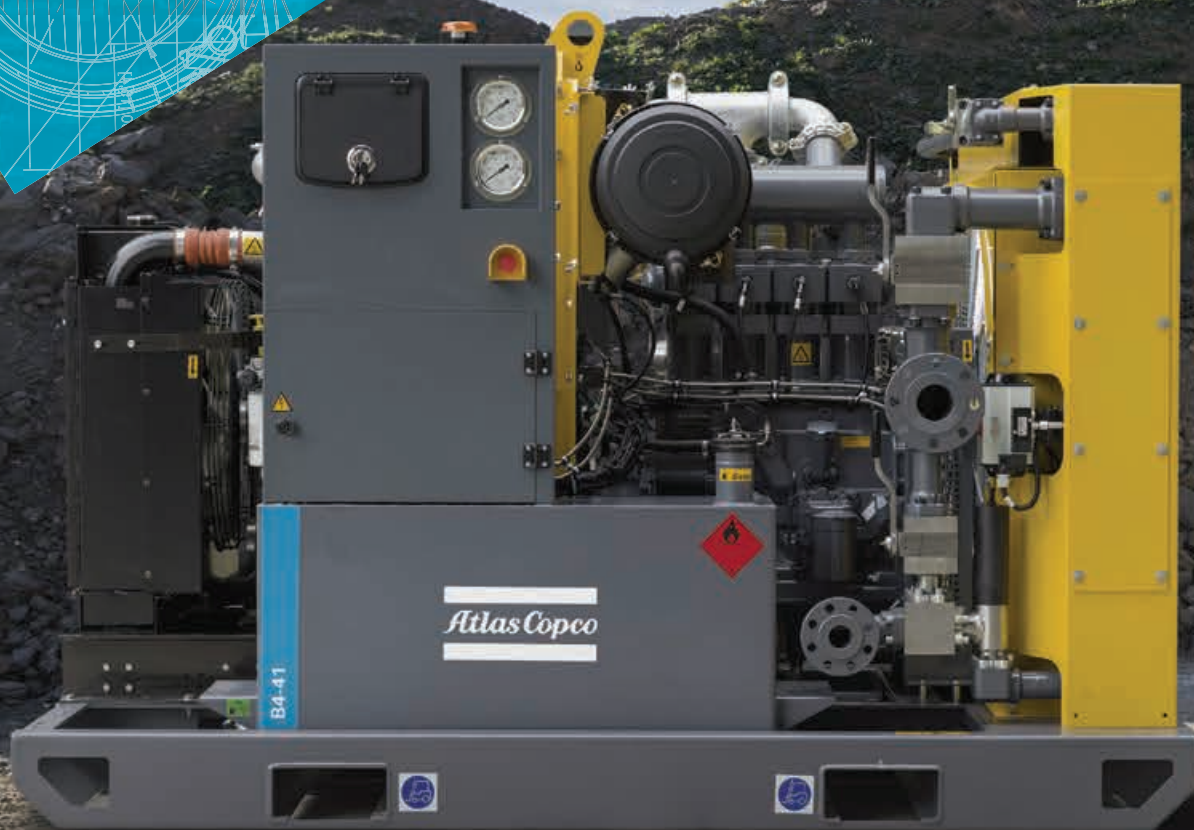
Дожимные компрессоры (воздушно-азотные бустеры)
До 345 бар

Для Ваших плановых или срочных проектов мы предоставляем в аренду дожимные компрессоры (воздушно-азотные бустеры) с давлением до 345 бар. Наша техника поставляется как в обычном исполнении, так и в защитных рамах по стандарту DNV 2.7-1 для проектов на специальных объектах и в морских условиях.

Свяжитесь с нами +7 701 971 66 26

Rent.kz@atlascopco.com

www.atlascopcorental.com



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

В последние пять лет основным фактором производства нефти в мире является Соглашение ОПЕК+. Весной 2020 года мы все стали свидетелями к чему может привести прекращение этой сделки, когда цены на углеводороды рухнули до нижайших отметок.

Напряженные моменты наблюдались и в текущем году, но благодаря конструктивной позиции Саудовской Аравии и других ведущих членов Соглашения удалось найти компромисс по новым требованиям со стороны ОАЭ. В результате совокупный показатель добычи по ОПЕК+ выполняется в полной мере. При этом осуществлен плавный рост глобального нефтяного производства более чем на 9%.

Выполняется и вторая часть Соглашения — коммерческие запасы нефти и нефтепродуктов в ОЭСР снизились за последние двенадцать месяцев примерно на 11% (см. Диаграмму 5). Данные индикаторы являются одним из факторов формирования мировых нефтяных цен.

За период январь-июль 2021 года средняя цена Brent составила более 66 долларов США за баррель. В части крупных стран-производителей, не входящих в ОПЕК+, необходимо прежде всего мониторить ситуацию в США. По текущим раскладкам, среднегодовой уровень добычи в этой стране будет ниже уровней 2019-2020 г.г. Ожидаемый максимальный показатель по месяцу составляет около 12 млн баррелей в сутки, тогда как перед пандемией данный уровень составлял почти 13 млн.

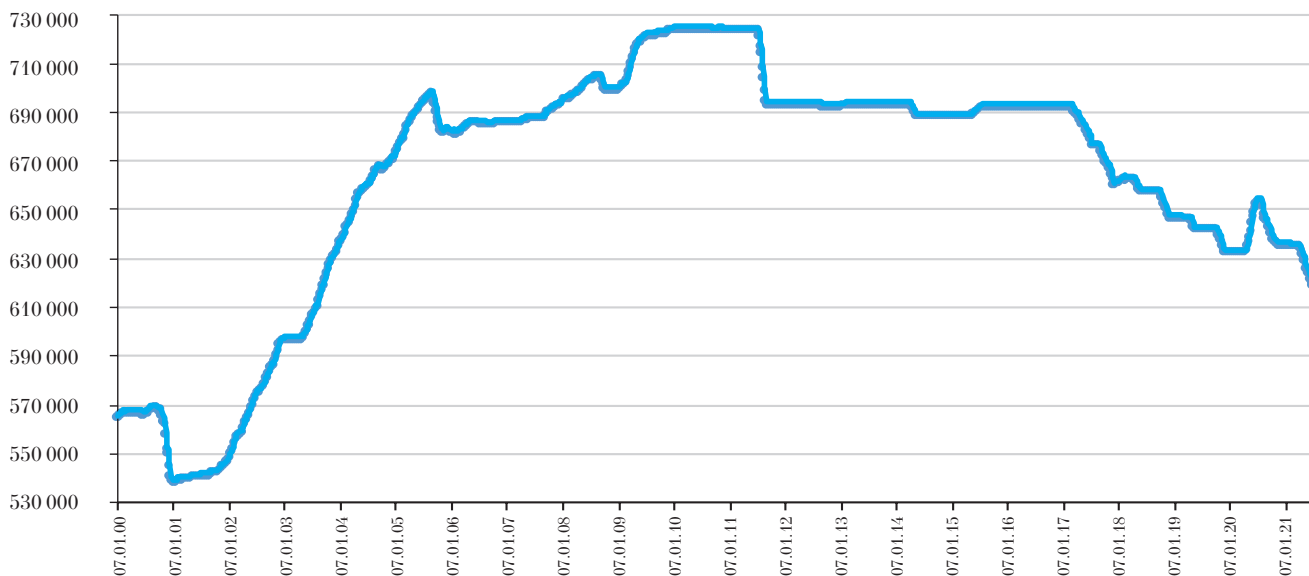
Основное влияние на такой расклад оказывает сланцевая нефтедобыча, которая сейчас составляет 64% от всей добычи в стране. Несмотря на достаточно благоприятную ценовую обстановку, из пяти основных нефтесланцевых плеев США рост производства наблюдается только по бассейну Permian (см. Диаграмму 6).

Число действующих комплексов по проведению гидроразрыва пласта составило на середину лета только 67% от доковидного уровня.

ЗАПАСЫ НЕФТИ В СТРАТЕГИЧЕСКИХ ХРАНИЛИЩАХ США В 2000-2021 ГОДЫ

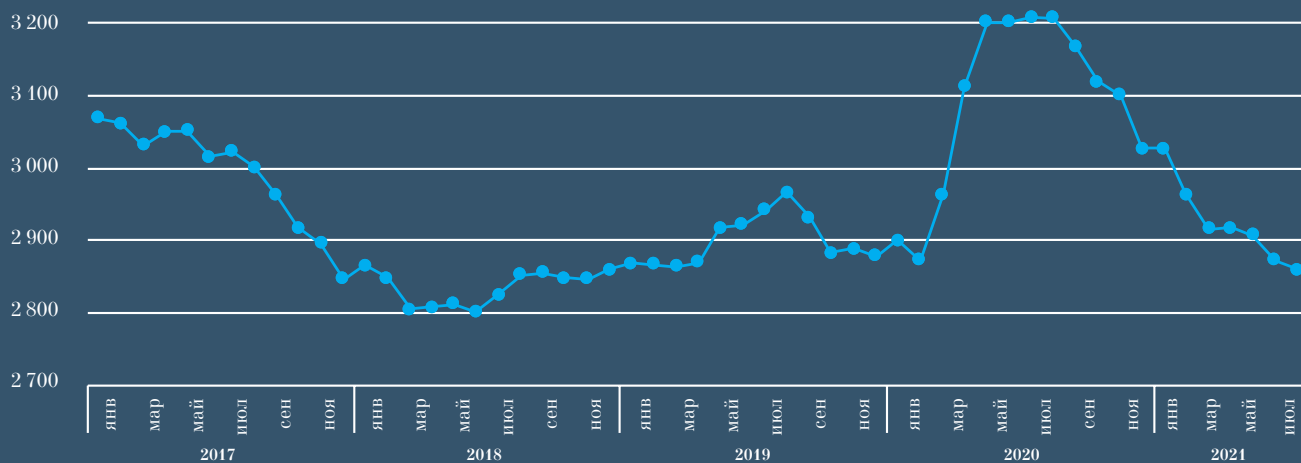
Диаграмма 4

(тыс. баррелей)



КОММЕРЧЕСКИЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ В ОЭСР (по данным ЕИА, млн баррелей)

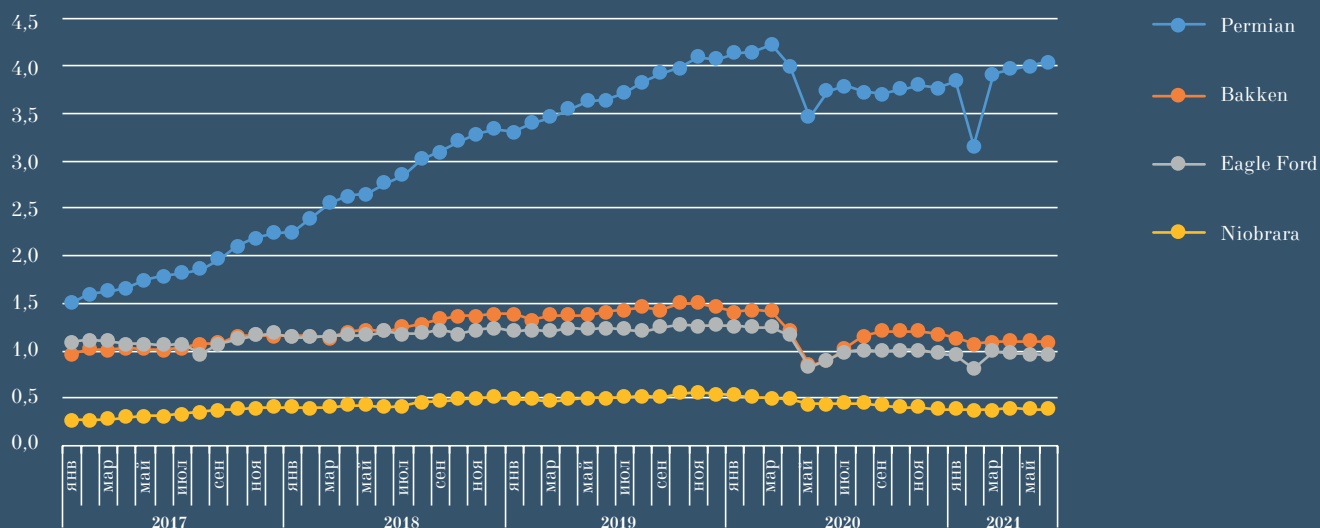
Диаграмма 5



ДОБЫЧА СЛАНЦЕВОЙ НЕФТИ В США ПО ОСНОВНЫМ ПЛЕЯМ В 2017-2021 Г.Г.

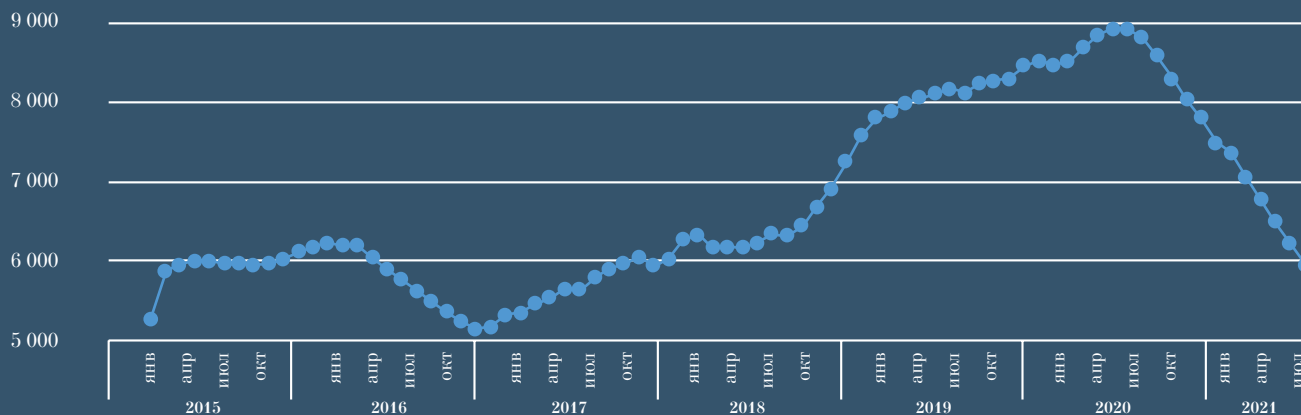
(млн баррелей в сутки)

Диаграмма 6



ДИНАМИКА DUC В США В 2015-2021 Г.Г. (по данным ЕИА)

Диаграмма 7



Средняя производительность нефтесланцевой скважины составляет только 80% от соответствующего показателя начала 2020 года. Из ТОП-10 ведущих сланцевых операторов вышли на доковидные позиции только три компании: ConocoPhillips, Pioneer Natural Resources и Devon Energy. Причем ConocoPhillips, главным образом, за счет поглощения Concho Resources.

До самого низкого уровня за последние три года в США снизился показатель DUC (*пробуренные, но не введенные в эксплуатацию скважины*), что обычно происходит в период негативных явлений (*см. Диаграмму 7*). Начиная с августа 2020 года число пробуренных скважин в стране существенно ниже числа освоенных. Тем самым, есть существенные проблемы в восполнении фонда скважин, которые скажутся в среднесрочной перспективе.

Если добавить сюда трудности с финансированием, то нефтегазовая отрасль США продолжает характеризоваться существенными проблемами. Тогда как ожидания по выходу из кризиса составляли значительно меньший временной период.

Особое место в современной иерархии нефтяного производства играет Бразилия, занимающая восьмое место в ТОП-10 мира.

За последние десять лет добыча нефти и конденсата в этой стране выросла более чем в 1,4 раза. Причем если десятилетие назад глубоководное производство занимало в Бразилии около 90% добычи жидких углеводородов, то в настоящее время этот показатель составляет 97% и сохраняет тенденцию к росту. И это при интервале цен за указанный период — от 42 до 112 долларов США за баррель в среднегодовом исчислении.

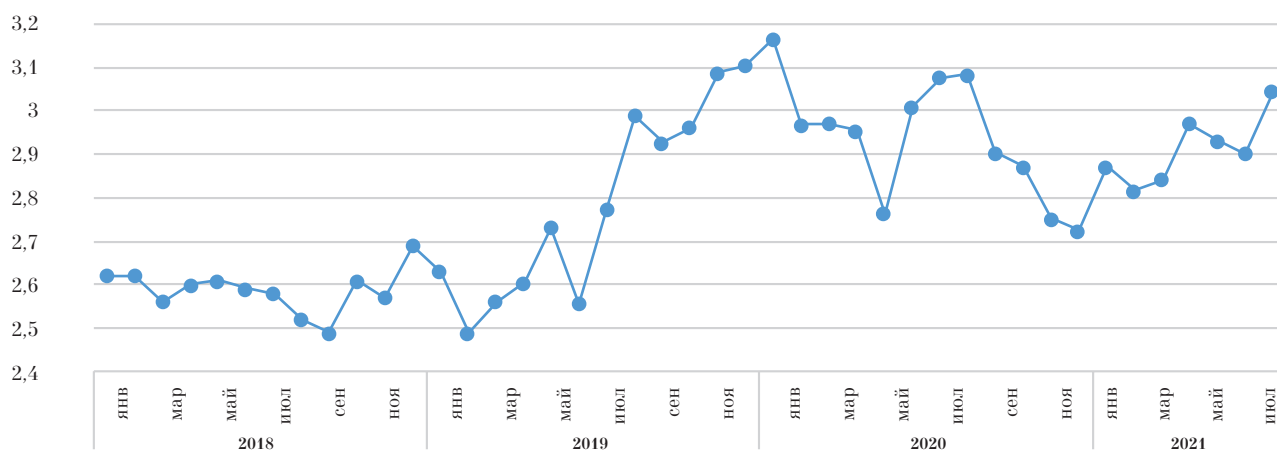
К сожалению, Бразилия не поддерживает синхронные усилия подавляющего числа мировых нефтепроизводителей по соблюдению баланса на глобальном рынке.

Следует напомнить, что члены ОПЕК+ неоднократно предлагали этому государству присоединиться к совместным мерам либо Соглашению. Бразилия игнорирует все призывы мирового нефтяного сообщества и продолжает производство углеводородов в автономном режиме (*см. Диаграмму 8*).

С другой стороны, негативным фактором текущей ситуации с нефтяным предложением является Норвегия, которая на словах поддерживала Соглашение. Официальный Осло неоднократно заявлял, что солидарен с усилиями ОПЕК+ и после определенного промежутка времени ограничит свою добычу.

ДОБЫЧА НЕФТИ В БРАЗИЛИИ (по данным ANP, млн баррелей в сутки)

Диаграмма 8





На деле же, в июле 2021 года Норвегия вышла на самый высокий показатель добычи жидких углеводородов за последние пять лет. Кроме того, по данным Baker Hughes, число действующих буровых установок в Норвегии сейчас находится на семилетнем пике.

Таким образом, в настоящее время основными стабилизирующими факторами глобального нефтяного производства являются действия ОПЕК+ и, как ни странно, отраслевая ситуация в США. Дестабилизирующими моментами рынка, на мой взгляд, являются, прежде всего, действия добывающих компаний в Бразилии и Норвегии.

В целом, в настоящее время соблюдается баланс спроса и предложения на фоне постепенного роста обоих показателей.

Вместе с тем, спрос и предложение еще не достигли «допандемических» уровней. На этом пути могут встретиться новые препятствия и проблемы не

только отраслевого характера, а в большей степени политического свойства. К ним относится риторика руководства ряда стран ОЭСР о необходимости снижения цен на бензин (*при этом забывая о своих же лозунгах об отказе от углеводородов*), сохраняющаяся напряженность на Ближнем Востоке, неопределенность ситуации с Ираном и Венесуэлой, текущие и потенциальные санкционные «битвы» между Западом и развивающимися странами, рост индекса доллара США и т.д.

По текущим раскладам средняя цена Brent по 2021 году составит около 68 долларов США за баррель, что будет восьмым-девятым по величине показателем за всю историю мировой нефти. И это в условиях сохраняющейся глобальной пандемии!

На фоне массовых призывов к «безуглеродному развитию», нефть в очередной раз будет основным донором бюджетных поступлений и ключевыми элементом поддержки национальной экономики.

СП «ККС-Сичим» — генеральный подрядчик ПРК 1А

Совместное предприятие между ТОО «Казкомсервис» и СИЧИМ С.п.А. (доли участия 50/50) было создано в 2010 году. Недавно компания благополучно и своевременно выполнила контракт по проекту Снятие производственных ограничений по газу (СПОГ). В процессе реализации сложного и ответственного проекта был достигнут важный показатель в более 10 млн безопасных человеко-часов. Компании «ККС-Сичим» был присужден ЕРС-контракт на реализацию проекта ПРК 1А.

Согласно данным «ККС-Сичим», продолжительность проекта составит тридцать один месяц. Объем работ включает в следующие ЕРС-услуги в рамках расширения Карачаганакского перерабатывающего комплекса (КПК):

- установка одной компрессорной станции обратной закачки газа;
- установка сопутствующих коммуникаций и дополнительной инфраструктуры;
- производственные и испытательные линии (12 км) и трубопроводы системы обратной закачки газа (7 км).

Ожидается около двухсот заказов на поставку материалов для проекта. Дополнительные заказы включают в себя поставку запасных частей, расходных материалов, временных материалов и услуг общей поддержки.

Генеральный подрядчик также поделился контактными данными основных департаментов для получения дополнительной информации по проекту:

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ КВАЛИФИКАЦИЯ ПОСТАВЩИКОВ:

✉ vqkz@sicim.eu ☎ +7 701 983 24 52

ОТДЕЛ МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СНАБЖЕНИЯ:

✉ a.syed@sicim.eu ☎ +7 701 989 24 52

МЕНЕДЖЕР ПО МЕСТНОМУ СОДЕРЖАНИЮ:

✉ lc.manager@sicim.eu ☎ +7 775 051 14 05

КОММЕРЧЕСКИЙ ДИРЕКТОР:

✉ t.jha@sicim.eu ☎ +7 701 960 82 02

В свою очередь, основные объемы работ в рамках ПРК 1А предусматривают бурение 2 700 буронабивных свай, заливку 20 000 м³ бетона, монтаж 6 000 т металлоконструкций, 40 км трубной обвязки, прокладка 26 км трубопровода и 550 км кабеля.

Процесс закупок ТРУ будет состоять из двух этапов. На первом этапе будет осуществлен сбор пакета предквалификационных документов, состоящего из сертификатов о квалификации, ОТ, ТБ и ООС, контроле качества, финансовом состоянии, соответствии стандартам РК и т.д. Второй этап представляет собой оценку технического и коммерческого предложений и объявление результатов.

Основными критериями отбора будут являться экономическая эффективность и сроки выполнения. Ожидаемое начало закупок запланировано на четвертый квартал 2021 года.



ОСНОВНОЙ ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКУПОК

№	Описание	Прогнозируемая дата ПП
I СТРОИТЕЛЬНО-МОНТАЖНЫЕ МАТЕРИАЛЫ		
1	Насыпные материалы	4 кв, 2021 г
2	Геосинтетические материалы	4 кв, 2021 г
3	Опалубка	4 кв, 2021 г
4	Арматурные стержни	4 кв, 2021 г
5	Анкерные болты	4 кв, 2021 г
6	Уплотнительные материалы	4 кв, 2021 г
7	Растворы	4 кв, 2021 г
8	Водоизолирующая прокладка	4 кв, 2021 г
9	Битумная краска/ эпоксидная краска	4 кв, 2021 г
10	Ограждения	4 кв, 2021 г
11	Решетчатые настилы	4 кв, 2021 г
12	Металлоконструкции	4 кв, 2021 г
13	Сэндвич панели	4 кв, 2021 г
14	Двери/Ворота	4 кв, 2021 г
15	Бетон	4 кв, 2021 г
16	Сборный железобетон	4 кв, 2021 г
17	Пассивная пожарная защита	4 кв, 2021 г

№	Описание	Прогнозируемая дата ПП
II ТРУБОПРОВОДНЫЕ МАТЕРИАЛЫ		
1	Трубы и фиттинги (ЕС)	2 кв, 2022 г
2	Трубы и фиттинги (НС, ЛС)	2 кв, 2022 г
3	Трубы и фиттинги армированной термоусадочной резины (неметаллический)	2 кв, 2022 г
4	Трубопроводные трубы	2 кв, 2022 г
5	Отводы, изготовленные индукционным способом	2 кв, 2022 г
6	Фланцы (ЕС)	2 кв, 2022 г
7	Фланцы (НС, ЛС)	2 кв, 2022 г
8	Трубы и фиттинги F22	1 кв, 2022 г
9	Клапаны F22	1 кв, 2022 г
10	Шаровые клапаны	2 кв, 2022 г
11	Запорный, регулирующий и обратный клапаны	3 кв, 2022 г
12	Прокладки и болты	3 кв, 2022 г
13	Изоляционный материал	3 кв, 2022 г
14	Краска для труб и опор	4 кв, 2022 г
15	Специальные трубопроводные опоры	4 кв, 2022 г
16	Специальные трубопроводные фиттинги детали	4 кв, 2022 г



ОСНОВНОЙ ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКУПОК

№	Описание	Прогнозируемая дата ПП	№	Описание	Прогнозируемая дата ПП
III ПАКЕТ МЕХАНИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ			IV ЭЛЕКТРОМАТЕРИАЛЫ		
1	Блок производства азота	1 кв, 2022 г	1	Электрические щиты	2 кв, 2022 г
2	Воздушный компрессор и блок осушки	1 кв, 2022 г	2	Трансформаторы	3 кв, 2022 г
3	Факельная установка ВД	1 кв, 2022 г	3	Силовые кабели	3 кв, 2022 г
4	Камера приема СОД	1 кв, 2022 г	4	Заземлители и молниеотводы	3 кв, 2022 г
5	Шламоуловитель	1 кв, 2022 г	5	Освещение	3 кв, 2022 г
6	Сосуды давления	1 кв, 2022 г	6	Электроподогрев	3 кв, 2022 г
7	Внутренние элементы сосудов	2 кв, 2022 г	7	Кабельные лотки и лестницы	3 кв, 2022 г
8	Теплообменники	1 кв, 2022 г	8	Катодная защита	3 кв, 2022 г
9	Воздухоохладители	1 кв, 2022 г	9	Электрообогреватели	3 кв, 2022 г
10	Фильтры и сепараторы	2 кв, 2022 г	10	ВЛ 6кВ	3 кв, 2022 г
11	Блок нагнетания углекислого газа	1 кв, 2022 г	11	Оборудование контроля коррозии	3 кв, 2022 г
12	Центробежный насос	1 кв, 2022 г		Электромонтажные материалы (вводы, комплекты для заделки, стяжки, кабельные плитки, бирки)	3 кв, 2022 г
13	Противопожарная защита	2 кв, 2022 г			
14	ОВКВ	2 кв, 2022 г			
15	Мостовой кран	1 кв, 2022 г			
16	Блок впрыска химреагентов	1 кв, 2022 г			
17	Блок подготовки топливного газа	1 кв, 2022 г			
18	Блок очистки нефтесодержащей воды	2 кв, 2022 г			



ОСНОВНОЙ ПЕРЕЧЕНЬ ЗАКУПОК

№	Описание	Прогнозируемая дата ПП
V МАТЕРИАЛЫ КИПиА		
1	Приборные кабели	3 кв, 2022 г
2	Аппаратные и программные средства ИСУБ	2 кв, 2022 г
3	Приборы для измерения уровня (манометры, индикаторы, датчики)	3 кв, 2022 г
4	Приборы для измерения температуры (манометры, индикаторы, датчики)	3 кв, 2022 г
5	Приборы для измерения давления (манометры, индикаторы, датчики)	3 кв, 2022 г
6	Приборы для измерения расхода (манометры, индикаторы, датчики)	3 кв, 2022 г
7	Детекторы (H2S, ИК, прямой видимости)	3 кв, 2022 г
8	Оповещение о пожарной тревоге (ППКОП, дымовые извещатели, ручные пожарные извещатели)	3 кв, 2022 г
9	ТКС	2 кв, 2022 г
10	Регулирующие клапаны	3 кв, 2022 г
11	Температурные датчики	3 кв, 2022 г
12	Кориолисовый расходомер	3 кв, 2022 г
13	Анализаторы	3 кв, 2022 г
14	Манометровые трубки	3 кв, 2022 г
15	СОУ	2 кв, 2022 г
16	ВСЗВД	2 кв, 2022 г

№	Описание	Прогнозируемая дата ПП
VI МАТЕРИАЛЫ ДЛЯ ИТ, ТЕЛЕКОММУНИКАЦИИ, СОУП И ОХРАННОЙ СИСТЕМЫ		
1	Лотки и арматура для телекоммуникационных кабелей	3 кв, 2022 г
2	Различные детали для траншей телекоммуникационных кабелей	3 кв, 2022 г
3	Телекоммуникационные оборудования и устройства	3 кв, 2022 г
4	Телекоммуникационные кабели	3 кв, 2022 г
5	СОУЭ	3 кв, 2022 г
6	Система видеонаблюдение	3 кв, 2022 г
7	Система охранного видеонаблюдения	3 кв, 2022 г
8	Шкаф телекоммуникационной системы	3 кв, 2022 г
9	СКУД, ПСЗ	3 кв, 2022 г
10	Оптоволоконный шкаф	3 кв, 2022 г
11	Сетевой шкаф	3 кв, 2022 г



ОСНОВНОЙ ПАКЕТ СУБПОДРЯДНЫХ РАБОТ

№	Описание	Прогнозируема дата
1	Услуги по адаптации проекта	3 кв, 2021 г
2	Работы по забивке буронабивных свай	4 кв, 2021 г
3	Асфальтные работы	3 кв, 2023 г
4	Нанесение ППЗ	2 кв, 2022 г
5	Услуги ИМНК	2 кв, 2022 г
6	Услуги строительной лаборатории	4 кв, 2021 г
7	Проверки качества [третья сторона]	3 кв, 2021 г
8	Услуги по механическим испытаниям	3 кв, 2022 г
9	Услуги по калибровке	1 кв, 2022 г
10	Услуги по испытанию клапанов	3 кв, 2022 г
11	Услуги по нанесению изоляции	1 кв, 2022 г
12	Предоставление услуг бортовой системы мониторинга (БСМ)	3 кв, 2021г
13	Оформление наряд-допусков	3 кв, 2021г
14	Медицинские услуги	3 кв, 2021г
15	Услуги по управлению отходами	3 кв, 2021г
16	Внутритрубопроводные работы	2 кв, 2023 г
17	Испытания на отсутствие утечки	2 кв, 2023 г
18	Услуги по химической очистке/промывка дизельной фракцией	3 кв, 2023 г
19	Работы по катодной защите	3 кв, 2022 г



ЭНЕРГОТИІМДІ ЖАРЫҚТАНДЫРУ ШЕШІМДЕРІ

100LED

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНЫЕ СВОТТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ



ТОО «Компания Балхан» с торговой маркой «100 LED»-казахстанский производитель осветительной, светодиодной продукции.

Наше научно-производственное предприятие осуществляет свою деятельность по производству и поставкам современных, энергоэффективных, светотехнических решений следующих назначений:

Наружное освещение (улично-дорожное - «Сертификат СТ-KZ № 1 105 00 345», торшерно-парковое, мачтовое, архитектурное, светильники на солнечных батареях);

Внутреннее освещение (промышленное «Сертификат СТ-KZ № 1 105 00 345», административное, торгово-офисное, складское);

Специализированное освещение (взрывозащищенное, тепличное, высокотемпературное, спортивное, биодинамическое).

Вся наша продукция сертифицирована. В производстве используются в первую очередь собственные технические разработки, а также проверенные и самые надежные комплектующие мировых производителей.

Продукция нашей Компании установлена в системе уличного освещения, а также на крупных промышленных объектах и других предприятиях во всех регионах нашей страны и странах ЕАЭС.

Специалисты нашей Компании готовы провести презентацию для ваших сотрудников и предложить рациональные светотехнические решения для ваших проектов.



Контакты:

Адрес производства:

г. Алматы, Медеуский район, пос. Алатау,
ул.Ибрагимова,11.

Территория Свободной экономической зоны
«Парк инновационных технологий» «ALATAU»

Адрес офиса и склада готовой продукции:

г. Алматы, мкр. Таугуль-3, 13Б.

тел.: +7 727 385 47 53

сот.: +7 707 846 67 60, +7 707 847 02 86

www.100led.kz

info@100led.kz

KEP 1A General Contractor, KKS-Sicim JV, shares the information on the Project

The joint venture between Kazcomservice LLP and SICIM S.P.A. (50/50 participation) was established in 2010. Recently, the company has successfully and timely performed the contract under the Gas Production Restriction Removal project, reaching over 10 million safe man-hours. KKS-Sicim has been awarded a EPC-contract for implementation of the KEP 1A project.

According to the KKS-Sicim presentation, the project duration will be 31 months. The work scope includes the EPC services for expansion of the Karachaganak Processing Complex (KPC), namely:

- Installation of one compressor plant for gas reinjection;
- Installation of related utilities and additional infrastructure;
- Production and test lines (12 km) and the gas reinjection system pipelines (7 km).

Around 200 orders for materials supply for the project are expected. Additional orders for supply of spare parts, consumables, temporary materials and general support services.

The main work scope under KEP 1A includes drilling 2,700 bored piles, pouring 20,000 m³ of concrete, installing 6,000 tons of metal structures, 40 km of piping, laying 26 km of pipelines and 550 km of cables.

The GWS procurement process will consist of two stages. At the first stage, the prequalification documents will be collected (*certificates of qualification, HSE, quality control, financial state, compliance with the RK standards, etc.*).

The second stage involves assessment of technical and commercial offers and the announcement of results. The main selection criteria will be economic efficiency and completion time. The procurements are expected to start in Q4 2021.

The general contractor has also shared the contact details of the main departments:

SUPPLIERS' PRE-QUALIFICATION:

✉ vqkz@sicim.eu 📞 +7 701 983 24 52

MATERIAL & TECHNICAL SUPPLY DEPARTMENT:

✉ a.syed@sicim.eu 📞 +7 701 989 24 52

LOCAL CONTENT MANAGER:

✉ lc.manager@sicim.eu 📞 +7 775 051 14 05

COMMERCIAL DIRECTOR:

✉ t.jha@sicim.eu 📞 +7 701 960 82 02



MAIN PROCUREMENT PACKAGES

№	Description	Forecasted Date
I CIVIL & STRUCTURAL MATERIALS		
1	Fill Materials	Q4, 2021
2	Geosynthetics	Q4, 2021
3	Formwork	Q4, 2021
4	Reinforcement bar	Q4, 2021
5	Anchor Bolts	Q4, 2021
6	Sealant	Q4, 2021
7	Grout	Q4, 2021
8	Water stop	Q4, 2021
9	Bituminous Paint/ Epoxy Paint	Q4, 2021
10	Fence	Q4, 2021
11	Gratings	Q4, 2021
12	Structural Steel	Q4, 2021
13	Sandwich Panel	Q4, 2021
14	Door/Gate	Q4, 2021
15	Concrete	Q4, 2021
16	Precast Concrete	Q4, 2021
17	Passive Fire Proofing	Q4, 2021

№	Description	Forecasted Date
II PIPING MATERIALS		
1	Pipes & Fittings (CS)	Q2, 2022
2	Pipes & Fittings (SS, AS)	Q2, 2022
3	RTRPPipe & Fittings (Non-metallic)	Q2, 2022
4	Line Pipe	Q2, 2022
5	Induction bends	Q2, 2022
6	Flanges (CS)	Q2, 2022
7	Flanges (SS, AS)	Q2, 2022
8	F22 Pipes & Fittings	Q1, 2022
9	F22 Valves	Q1, 2022
10	Ball Valves	Q2, 2022
11	Gate, Globe & Check Valves	Q3, 2022
12	Gasket & Bolts	Q3, 2022
13	Insulation Material	Q3, 2022
14	Paint for Piping & Supports	Q4, 2022
15	Special Piping supports	Q4, 2022
16	Special Piping fittings/Items	Q4, 2022



MAIN PROCUREMENT PACKAGES

№	Description	Forecasted Date	№	Description	Forecasted Date
III MECHANICAL PACKAGES			IV ELECTRICAL MATERIALS		
1	Nitrogen Generation package	Q1, 2022	1	Electrical Switchboard & Panels	Q2, 2022
2	Air Compressor and Dryer package	Q1, 2022	2	Transformers	Q3, 2022
3	HP Flare Package	Q1, 2022	3	Power Cables	Q3, 2022
4	Pig Trap	Q1, 2022	4	Earthing & Lightning Protection	Q3, 2022
5	Slug Catcher	Q1, 2022	5	Lighting	Q3, 2022
6	Pressure Vessels	Q1, 2022	6	Heat Tracing	Q3, 2022
7	Vessel Internals	Q2, 2022	7	Cable Trays & Ladders	Q3, 2022
8	Heat Exchanger	Q1, 2022	8	Cathodic Protection	Q3, 2022
9	Air cooler	Q1, 2022	9	Electrical Heaters	Q3, 2022
10	Filters and Separators	Q2, 2022	10	6KV Overhead Line	Q3, 2022
11	Acid Gas Compressor Package	Q1, 2022	11	Corrosion Monitoring Equipment	Q3, 2022
12	Centrifugal Pump	Q1, 2022			
13	Fire Fighting	Q2, 2022			
14	HVAC	Q2, 2022			
15	Bridge Crane	Q1, 2022			
16	Chemical Injection Packages	Q1, 2022			
17	Fuel Gas Treatment	Q1, 2022			
18	Oily water treatment package	Q2, 2022	12	Electrical Bulk (Glands, Termination Kits, Ties, Cable Tiles, Tags)	Q3, 2022



MAIN PROCUREMENT PACKAGES

№	Description	Forecasted Date
V INSTRUMENTATION & CONTROL MATERIALS		
1	Instrument Cables	Q3, 2022
2	ICSS Hardware / Software	Q3, 2022
3	Level Instruments (Gauges, Indicators, Transmitters)	Q3, 2022
4	Temp Instruments (Gauges, Indicators, Transmitters)	Q3, 2022
5	Pressure Instr. (Gauges, Indicators, Transmitters)	Q3, 2022
6	Flow Instruments (Gauges, Indicators, Transmitters)	Q3, 2022
7	Detectors (H2S, IR, Open Path)	Q3, 2022
8	FA Annunciation (FACP, Smoke Detectors, Manual Alarm)	Q3, 2022
9	RTUs	Q2, 2022
10	Control Valves	Q3, 2022
11	Temperature Transmitters	Q3, 2022
12	Coriolis Mass Flow Meter	Q3, 2022
13	Analyzers	Q3, 2022
14	Instrument Tubing	Q3, 2022
15	LDS	Q2, 2022
16	HIPPS	Q2, 2022

№	Description	Forecasted Date
VI IT, TELECOM, MES, AND SECURITY MATERIALS		
1	Telecommunication cable trays & fittings	Q3, 2022
2	Telecommunication cable trench sundries	Q3, 2022
3	Telecommunication equipment & devices	Q3, 2022
4	Telecommunication cables	Q3, 2022
5	PAGA	Q3, 2022
6	CCTV Process	Q3, 2022
7	CCTV Security	Q3, 2022
8	Telecom System Cabinet	Q3, 2022
9	ACS, PIDS	Q3, 2022
10	Fiber Optic Cabinet	Q3, 2022
11	Network Cabinet	Q3, 2022



ANALYTICS

MAIN SUBCONTRACT PACKAGES

№	Description	Forecasted Date
1	Design adaptation services	Q3, 2021
2	CFA piling works	Q4, 2021
3	Asphalt Works	Q3, 2023
4	PFP Application	Q2, 2022
5	NDT Services	Q2, 2022
6	Civillaboratory services	Q4, 2021
7	Quality Inspections [Third party]	Q3, 2021
8	Mechanical Testing Services	Q3, 2022
9	Calibration Services	Q1, 2022
10	Valvetesting services	Q3, 2022
11	Insulation services	Q1, 2022
12	ProvisionofIn-Vehicle Monitoring System (IVMS)Services	Q3, 2021
13	Permitting Works	Q3, 2021
14	MedicalServices	Q3, 2021
15	Waste Management Services	Q3, 2021
16	Caliper Pigging	Q2, 2023
17	Leak Testing	Q2, 2023
18	Chemical Cleaning Services /Oil Flushing	Q3, 2023
19	Cathodic Protection Works	Q3, 2022





Перекрывающая головка STOPPLE

В этом году, казахстанская компания ТОО «Alimay» успешно выполнила работу по перекрытию полости трубопровода 28" по технологии STOPPLE для отглушения факельной линии на входе в первичный факельный сепаратор на объекте LPG компании ТОО «Тенгизшевройл». Целью работ являлась замена оголовника действующего факела и инспекции сепараторов без остановки производства. Работы были выполнены в срок и безопасно.

ТОО «Alimay» является уполномоченным партнером компании T.D.Williamson на территории Республики Казахстан.

ТОО «Alimay» как 100% Казахстанская компания, предоставляет комплексное решение трубопроводных проблем, а именно:

- врезку под давлением и перекрытие по **технологии STOPPLE;**
- перекрытие трубопровода дистанционным **оборудованием SmartPlug;**
- очистку полости трубопровода;
- внутритрубную диагностику трубопровода, ремонт трубопровода композитной муфтой;
- дефектоскопию и ряд других услуг.

Компания также осуществляет поставку сигнализаторов прохождения поршней, быстро открываемых затворов для камер запуска и приема, очистных скребков, композитных муфт, устройств для врезки под давлением различных диаметров.



Работы, выполняемые на действующих трубопроводах, проводятся с целью устранения дефектов, модернизации, замены поврежденных участков трубопровода, замены задвижек, тройников и любого другого, установленного на трубопроводе оборудования.

При использовании традиционных методов, требующих временной остановки перекачки продукта, в большинстве случаев необходимо отключение большого участка трубопровода, давление в котором должно быть снижено, а транспортируемый продукт откачан или сброшен в атмосферу, только в этом случае может быть гарантирована безопасность при проведении сварочных работ.

Работы на действующих трубопроводах, выполняемые традиционными методами, не могут быть проведены в сжатые сроки, а затраты на их проведение слишком велики, поэтому операторы трубопроводов стараются использовать доступные и безопасные технологии, которые позволяют избежать остановки перекачки продукта.

Монтаж оборудования



Форум КПО по местному содержанию в рамках ПРК-1



5 августа 2021 года компания «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.» провела онлайн-форум по развитию местного содержания, который состоялся при поддержке и участии Министерства энергетики Республики Казахстан, Акимата Западно-Казахстанской области, Полномочного органа — ТОО «PSA», Союза машиностроителей РК, а также Союза нефтесервисных компаний Казахстана KazService.

Основной целью форума являлось ознакомление казахстанских компаний с проектом расширения Карачаганак Этап-1А (5КЗГ), стратегией по местному содержанию, а также с объемом работ по проектированию, закупкам и строительству, потенциальными возможностями в ТРУ и требованиями для местных компаний.

В своей приветственной речи Нурлан Ногаев, министр энергетики Республики Казахстан, отметил: «В рамках поддержки полки добычи КПО реализует ряд проектов. Одним из успешно завершенных является проект по снятию производственных ограничений по газу (СПОГ). На этапе завершения проект по строительству Четвертого компрессора обратной закачки газа».

«Основное требование государства заключается в рациональном использовании недр и в обеспечении добычи полезных ископаемых с минимальным воздействием на окружающую среду. Эту задачу перед правительством ставит Елбасы и президент Казахстана», — подчеркнул Нурлан Ногаев.

Однако, несмотря на проводимую работу, глава ведомства выразил обеспокоенность низкими показателями казахстанского содержания в товарах при закупке не-

фтегазового оборудования и запасных частей у крупных операторов. В 2011 году доля местного содержания в Карачаганакском проекте в закупках товаров, работ и услуг всего составляла около 38%, по итогам 2020 года показатели увеличились до 59%. При этом, по закупкам товаров доля казахстанского содержания по оперативным данным 2021 года составляет всего 10,08%.

«Это связано с тем, что заказчики не используют в полной мере все возможности местных производителей. При этом, на сегодняшний день, большинство Казахстанских предприятий полностью соответствуют требованиям, которые предъявляют недропользователи, работающие в нефтегазовой сфере», — сказал Нурлан Ногаев.

«Проект расширения Карачаганак мы рассматриваем, как возможность для наработки казахстанским бизнесом бесценного опыта в условиях сложнейших месторождений, трансферта в страну передовых знаний и технологий, создания сети сопутствующих предприятий в Казахстане для обеспечения собственных нужд и сервиса. Причем как для операторов проектов, так и других нефтегазовых компаний региона», — подчеркнул Нурлан Ногаев.

В форуме приняли участие представители более ста отечественных компаний, имеющих опыт в производстве нефтегазового оборудования и промышленном строительстве, руководство министерства энергетики РК, министерства индустрии и инфраструктурного развития, акимата Западно-Казахстанской области, руководство Полномочного органа — ТОО «PSA», Союза нефтесервисных компаний Казахстана, Союза машиностроения Казахстана, а также нового Международного центра развития нефтегазового машиностроения.



Джанкарло Рую, новый генеральный директор КПО, поблагодарил собравшихся за участие в форуме, рассказал о производственных показателях КПО и особо отметил то, что санкционирование проекта ПРК1А (5КЗГ) является одним из ключевых этапов освоения Карачаганакского месторождения.

Реализация проекта станет логическим продолжением работ, выполненных в рамках снятия производственных ограничений по газу КПК (ПСПОГ), и проекта Четвертого компрессора обратной закачки газа.

«Проект ПРК1А, предусматривающий строительство Пятого компрессора обратной закачки газа и других сопутствующих объектов, нацелен на продление полки добычи жидких углеводородов, что в свою очередь позволит получить дополнительную прибыль для Республики Казахстан и партнеров Карачага-

накского проекта. В рамках проекта будут созданы новые рабочие места для граждан страны. Другим приоритетом КПО на период реализации проекта станет максимальное увеличение местного содержания», — добавил Джанкарло Рую.

В декабре 2020 года партнеры по Карачаганакскому проекту подписали соглашение о санкционировании реализации проекта 5-КЗГ в рамках ПРК-1.

Наряду с санкционированием проекта, официально утверждены стратегия и план по развитию местного содержания в ПРК-1. После санкционирования проекта были присуждены контракты на изготовление и поставку компрессора (декабрь 2020 года), поставку материалов из F22 (май 2021 года), подготовительные работы (май 2021 года), а также ЕРС-контракт (июль 2021 года).

По итогам шести месяцев 2021 года доля местного содержания в затратах КПО по контрактам на поставку ТРУ превысила 72% или более 296,6 млн долларов США в денежном выражении.

В рамках диалоговой сессии представители КПО ответили на вопросы участников форума касательно планируемых к закупке ТРУ в рамках проекта «ПРК-1А». Были обсуждены такие вопросы, как стратегия данного проекта в части реализации и увеличения местного содержания, работа отдела КПО по контрактам и закупке, возможности и требования к местным предприятиям, дальнейшее взаимодействие с подрядчиком по ПЗС и т.д.

В свою очередь, делегаты форума отметили высокий уровень организации мероприятия и его высокую эффективность. По их словам, солидный экспертный уровень участников способствовал всестороннему обсуждению и анализу вопросов, предложенных в повестке дня.

KPO held local content forum on Phase 1a of the Karachaganak Expansion Project



On 5 August 2021, Karachaganak Petroleum Operating B.V. (KPO) organized and held the online forum on local content development, which was held with the support and participation of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan, Akimat of the Western Kazakhstan region, PSA Authority, the Association of Machinery Industry of Kazakhstan and the Association of Oil Service Companies of Kazakhstan.

The purpose of the forum was to familiarize Kazakhstani companies with the Karachaganak Expansion Project Stage-1A (5ICP), with the project strategy and requirements for local content, as well as to familiarize engineering, procurement and construction (EPC) contractors with EPC scope of work, potential opportunities in GWS and EPC-contractor requirements for local companies.

In his welcoming speech to the Forum participants Nurlan Nogayev, the Minister of Energy, said: “KPO is undertaking a series of plateau maintenance projects with successful completion of Karachaganak Gas Debottlenecking Project (KGDBN) and the 4th Injection Compressor Project nearing completion”.

“The main requirement of the government is the rational use of subsoil and ensuring the extraction of minerals with a minimum impact on the environment. This task is set to the government by the Elbasy and the President of Kazakhstan,” — Nurlan Nogayev emphasized.

However, despite the work being done, the head of the ministry expressed concern about the low level of Kazakhstani content in goods when purchasing oil

and gas equipment and spare parts by large operators. In 2011, the share of local content in the Karachaganak project in the procurement of goods, works and services was about 38%, by the end of 2020, the figures increased to 59%.

At the same time, for the procurement of goods only, the share of Kazakhstani content according to the operational data of 2021 is only 10.08%.

“This is due to the fact that operators do not fully use all the capabilities of local producers. Although, today, most of Kazakhstan’s enterprises fully meet the requirements of subsoil users working in the oil and gas sector,” — said Nurlan Nogayev.

“Karachaganak Expansion project is thought to offer opportunities for Kazakh businesses to acquire valuable experience by way of working for the complex fields, enabling transfer of advanced technologies and knowledge to the country, creating a network of support companies in Kazakhstan to meet internal requirements of, and provide service to both Operators of the projects and other petroleum companies of the region,” — stressed Nurlan Nogayev.

The forum was attended by representatives of more than 100 local companies experienced in oil and gas equipment manufacturing and industrial construction, top management of Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan, Ministry of Industry and Infrastructure Development, Akimat of the Western Kazakhstan region, top management of the Authority — PSA LLP, KazService Association, Association of Machinery Industry of Kazakhstan, Petrocouncil, International Machinery Development Centre.



Mr. Giancarlo Ruiiu, KPO General Director, thanked the forum participants for their participation in the forum, spoke about KPO performance indicators and emphasized that sanctioning of KEP1A (5ICP) project was one of the key stages of the Karachaganak field development. The implementation of this project will be a logical extension of the work carried out under the current KPC Gas Debottlenecking Project (KGDBN) and the fourth Injection Compressor Project.

KEP1A that includes the construction of the 5th Injection Compressor Project and other related facilities, is aimed at liquid hydrocarbons production plateau extension, which, in turn, will allow gaining extra profit for the Republic of Kazakhstan and the partners of the Karachaganak project. New jobs for the citizens of the country will be created

In turn, the Forum delegates noted the excellent organization of the event and its efficiency. According to the delegates, having a large number of subject matter experts as participants allowed for a thorough discussion and analysis of the issues on the agenda.

as part of the project. Another KPO's priority during the project implementation will be the maximum increase in local content — added Mr. Giancarlo Ruiiu.

Based on the results of the six months of this year, the share of local content in KPO costs under contracts for procurement of GWS exceeded 72% or more than 296.6 mln USD in monetary terms.

During Q&A session, KPO representatives answered the forum participants' questions regarding the KEP-1A anticipated demands in GWS. The topics discussed were as follows: strategy of this project in terms of execution and local content increase, KPO Contracts and Procurement department's activity, opportunities and requirements for local companies, further interaction with EPC contractor, etc.



КОЛЛЕКТИВ КОМПАНИИ WEST DALA

**ПОЗДРАВЛЯЕТ ВСЕХ РАБОТНИКОВ
НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА КАЗАХСТАНА
С ПРОФЕССИОНАЛЬНЫМ ПРАЗДНИКОМ!**

Отечественная нефтяная промышленность сегодня — это современные технологии, передовые практики и высокий уровень подготовки работников отрасли. Как нефтесервисная компания, мы являемся свидетелями ежедневных преобразований в нефтегазовом комплексе, которые достигаются упорным трудом тысячи людей: от рабочих до топ-менеджмента. Со многими компаниями отрасли у нас сложились крепкие партнерские отношения, которые мы высоко ценим и готовы развивать в дальнейшем.

Мы желаем всем плодотворной работы, достижения поставленных целей и новых свершений на благо всей страны!

С уважением, Коллектив West Dala



Год в особом режиме: Опыт West Dala в сфере управления отходами

Кризисный 2020 год, затронувший все сферы человеческой деятельности, заставил по-новому взглянуть на многие процессы в жизни и бизнесе. У каждой компании имеется своя история преодоления коронакризиса. Опыт работы во время пандемии поделилась атырауская нефтесервисная компания West Dala.

По данным исследования компании FusionLab, 82% казахстанских предпринимателей отметили негативное влияние COVID-19 на бизнес: у 69% предприятий сократилась доходность, свыше 50% предприятий были вынуждены отправить часть или всех сотрудников в неоплачиваемый отпуск, либо прибегнуть к сокращению заработных плат.

НЕЖДАННЫЙ ФОРС-МАЖОР

Компания West Dala, как и вся отрасль управления отходами, не стала исключением из общей бизнес-среды: коронавирус отрицательно сказался на доходности, внес коррективы в стратегию развития, изменил подход ко многим процессам.

О сложном периоде красноречиво свидетельствует один факт: в 2020 год компания West Dala вошла со штатом свыше 1 000 человек, а завершила его со значительно меньшей численностью персонала. Сокращение заказов, дополнительные расходы на дезинфекцию и СИЗ на фоне ажиотажного спроса и скачка цен на них, содержание штата на объектах в карантинном режиме — все эти условия сделали оптимизацию неизбежной. Кризис задел практически все сферы экономики, рентабельность бизнеса значительно упала, и на восстановление могут уйти годы. Однако главной задачей для компании остается сохранение и улучшение качества своих услуг и уровня удовлетворенности клиентов, что является важнейшей основой для дальнейшего развития и будущего роста.

«В 2020 году West Dala исполнилось 15 лет. Все эти годы мы тщательно выстраивали свои отношения с крупными заказчиками и бизнес-партнерами: ТОО «Тенгизшевройл», Порт Каспиан Оперейтинг Компани, Карачаганак Петролиум Оперейтинг, дочерними компаниями АО «КазМунайГаз». Именно под их требования и проекты приобретается дорогостоящее технологическое оборудование и спецтехника, строятся и модернизируются комплексы по обращению с отходами и очистке сточных вод. Мы — нефтесервисная компания, поэтому любой кризис в нефтегазовой сфере напрямую влияет и на нашу деятельность. Коронавирусный кризис подчеркнул, как тесно завязаны все бизнес-цепочки, деловые и просто человеческие отношения. Могу сказать, что мы с нашими партнерами достойно прошли этот экзамен на прочность деловых связей, сохранили и упрочили наше долгосрочное сотрудничество, научились еще больше ценить надежные партнерские отношения», — объясняет Кайрат Салахаденов, генеральный директор West Dala.



Объявленный в начале года карантин осложнялся несколькими обстоятельствами.

Во-первых, были непонятны сроки и, в целом, масштабы и прогнозы развития пандемии. Во-вторых, начались ожидаемые простои в связи с сокращением объемов работы. В-третьих, возросли требования со стороны клиентов из-за установленных государством санитарных требований на фоне большого дефицита в предписанных средствах защиты здоровья и противодействия распространению коронавирусной инфекции.

Топ-менеджмент West Dala, согласно своей политике, в первую очередь, ориентировался на диалог со своими клиентами и партнерами.

«С таким вызовом весь мир, конечно, столкнулся впервые. События происходили просто с космической скоростью: закрытие границ, карантинные ограничения, перевод на онлайн-работу, полная приостановка деятельности многих предприятий сферы услуг. Однако у крупных западных компаний есть определенный антикризисный опыт и алгоритм работы в кризисных ситуациях. Мы следовали их директивам и установленным правилам, которые неоднократно менялись и корректируются до сих пор», — говорит Диас Хабиев, директор по корпоративному развитию West Dala. Путем переговоров решались вопросы, касающиеся дополнительных расходов сторон из-за карантинных ограничений и новых правил.

Практически все новые требования относились к форс-мажору, решать их приходилось в режиме «здесь и сейчас». В отличие от офиса, который сразу ушел в онлайн-формат, производственные объекты должны были работать бесперебойно. К примеру, на Западном Ескене, где West Dala сотрудничает с компанией НКОК, не была предусмотрена вахтовая работа с проживанием работников West Dala на этой территории.



ТОО «WEST DALA» — КАЗАХСТАНСКАЯ ЧАСТНАЯ СЕРВИСНАЯ КОМПАНИЯ ПО КОМПЛЕКСНОМУ УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.

В 2005 году West Dala стала первой компанией в западном регионе Республики Казахстан, которая внедрила комплексный подход к управлению отходами. В настоящее время Компания обслуживает крупнейшие разрабатываемые месторождения нефти и газа — Тенгиз, Кашаган, Карачаганак.

В числе клиентов также промышленные организации и компании медицинской отрасли, предприятия сферы торговли, обслуживания населения и другие. Компания имеет ряд собственных производственных комплексов и полигонов, оснащенных современным оборудованием по обращению с отходами.



Но согласно введенным на фоне развития в стране эпидемии COVID-19 требованиям НКОК, самой НКОК и всем бизнес-партнерам оператора пришлось в срочном порядке завезти и разместить работников на территории Западного Ескене, которая на девяносто дней закрылась от остального мира. Время показало, что это была правильная мера, которая позволила не допустить массового распространения COVID-19 на объекте и сохранить стабильную работу наземного комплекса месторождения Кашаган. Аналогичные меры были предприняты НКОК и по морскому комплексу, что также позволило сохранить стабильность производства.

Во время карантина компания West Dala участвовала в усиленной дезинфекции улиц, общественных мест и различных объектов города Атырау. Начиная с апреля 2020 года, дезинфекция при сборе медицин-

ских отходов, твердых бытовых отходов проводилась в четыре этапа: на площадках, где собираются отходы; перед загрузкой отходов в транспортное средство; после выгрузки отходов в местах их переработки и размещения; перед отправкой оборотных бункеров для ТБО или контейнеров для медицинских отходов. Такой алгоритм соблюдался и в городских очагах с COVID-19 и в местах временного проживания граждан, которые были в контакте с выявленными зараженными COVID-19.

Весь процесс дезинфекции проводился работниками компании West Dala в специальной защитной спецодежде и с использованием средств защиты органов дыхания и зрения. Естественно, затраты компании на обеспечение производственных объектов и персонала средствами защиты здоровья значительно возросли с началом пандемии.

«Вместе с тем, те правила гигиены, которые были введены для противодействия распространению пандемии стали нормой и многие из них, я думаю, останутся частью нашей жизни еще долгое время, даже после завершения текущей пандемии»».

Диас ХАБИЕВ

ВЫЗОВЫ НОВОЙ РЕАЛЬНОСТИ

Есть жизнеутверждающее мнение, что кризис является возможностью вовремя перестроить работу в соответствии с изменившимися рыночными условиями. Коронакризис задал новые тренды, которые, по мнению экспертов, станут долгосрочными. Среди них можно отметить переход на дистанционный формат работы и цифровизацию бизнес процессов. Всем компаниям приходилось искать новые формы онлайн-общения.

Впервые были проведены онлайн-аудиты по охране труда и технике безопасности. Обычно такие аудиты проводятся клиентами с выездом специальной комиссии в офис и производственные объекты подрядчиков, но сейчас они проводятся в онлайн-режиме.

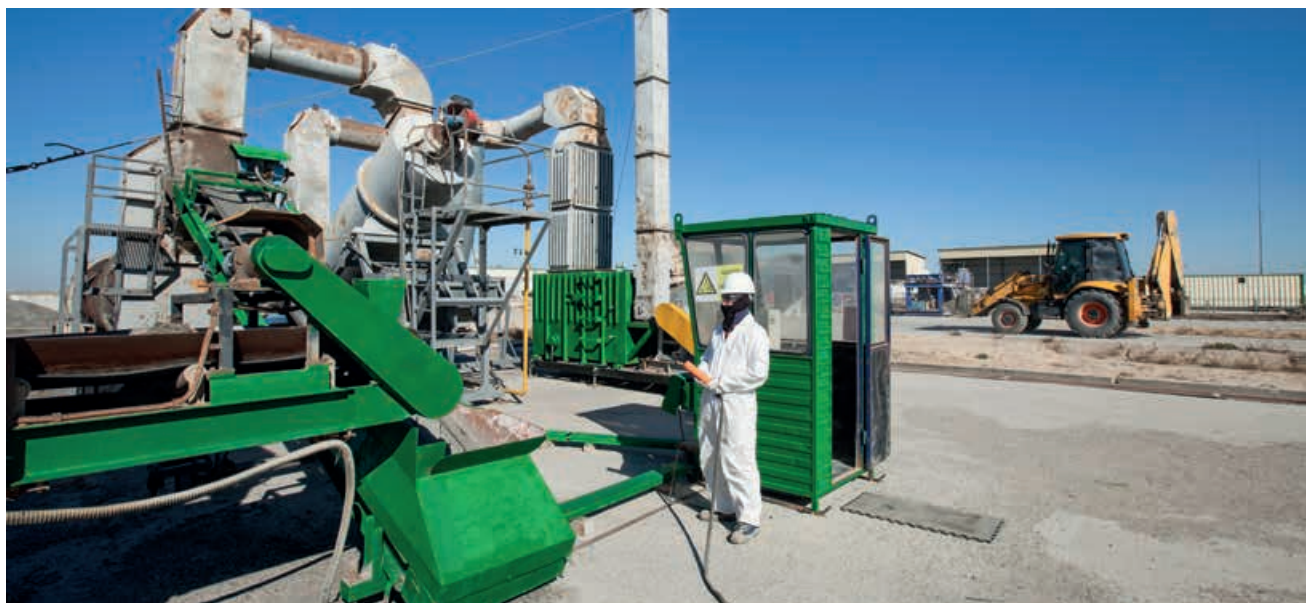
«В этом году, несмотря на продолжающуюся пандемию, работать стало легче. Мы возобновили программы обучения сотрудников, правда, и они проводятся дистанционно. С начала 2021 года обучение в специализированных учебных центрах прошли специалисты кадровой службы, службы правового обеспечения, члены согласительной комиссии. Прошли тренинги по аутсорсингу и аутстаффингу, по развитию местного

(казахстанского) содержания», — говорит Рысгуль Баженова, директор HR-департамента.

Отрасль управления отходами в Казахстане считается довольно молодой, поэтому профессионалов приходится растить самим. В этом году удалось начать сотрудничество с атырауским колледжем АРЕС PetroTechnic в целях подготовки будущих специалистов для West Dala.

Для того, чтобы ускорить окончание пандемии, компания West Dala активно участвует в антиковидной вакцинации: выпускает агитационные листы, проводит разъяснительную работу среди своих сотрудников. На объектах компании не зафиксированы вспышки заболевания, что подтверждает правильность всех действий, предпринятых руководством компании за прошедший год.

Несмотря на кризисные явления, для компании West Dala важно придерживаться заданного вектора развития и быть готовой к удовлетворению увеличенного спроса на качественные услуги по комплексному управлению отходами по мере выхода страны из экономического кризиса.



КАЗАХСТАН СТРЕМИТСЯ К УЛУЧШЕНИЮ ЭКОСТАНДАРТОВ

ОБ ЭТОМ СВИДЕТЕЛЬСТВУЕТ ПРИНЯТИЕ ПОПРАВОК В ЭКОЛОГИЧЕСКИЙ КОДЕКС

Это стремление приветствуется компаниями в сфере управления отходами, однако перед отраслью встал вопрос о продолжении своей деятельности без нарушения требований кодекса.

К примеру, в нем не учтены вопросы, связанные с переработкой стекла, отработанными батарейками, строительными отходами. Многолетняя практика West Dala по обращению со строительными отходами демонстрирует, что нет возможности 100% повторного их применения.

По мнению специалистов компании, определенная часть непригодных для повторного использования остатков сортировки строительных отходов должна быть разрешена для захоронения, так как термическая переработка этих остатков сопровождается

выбросами в атмосферу вредных веществ. К тому же не все они горят, соответственно и не имеет смысла направлять их на сжигание и увеличивать потребление топлива на горелках установок.

В West Dala отмечают, что специализированные компании рискуют не только быть подвергнуты штрафным санкциям со стороны контролирующих органов, вплоть до отзыва разрешения на эмиссии, но также нести ответственность, предусмотренную в договорах с заказчиками за неисполнение своих контрактных обязательств.

НОВОВВЕДЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОДЕКСА

ВНЕДРЕНИЕ НАИЛУЧШИХ ДОСТУПНЫХ ТЕХНОЛОГИЙ (НДТ)

В настоящее время в профессиональном сообществе обсуждается вопрос о перечне НДТ. В отрасли управления отходами, как и в других отраслях, внедрение НДТ позволит предприятиям не только освободиться от уплаты платежей за эмиссии, но и направить эти средства на модернизацию самого предприятия, усовершенствование применяемых технологий. Эта тема является актуальной для West Dala, поскольку на объектах компании ведется постоянная работа по обновлению и модернизации оборудования. Представители West Dala намерены участвовать в обсуждении вопросов перехода промышленности РК на принципы НДТ. Разработка справочника НДТ будет способствовать модернизации предприятий, что эффективно отразится на уменьшении образования отходов или же на внедрении более экологичных методов обращения с отходами.

НАШЕМУ ОБЩЕСТВУ ПРЕДСТОИТ БОЛЬШАЯ РАБОТА ПО ОСОЗНАННОМУ ОТНОШЕНИЮ К УПРАВЛЕНИЮ ОТХОДАМИ, WEST DALA ГОТОВА ПОДДЕРЖАТЬ ЕЕ И СДЕЛАТЬ ВСЕ ВОЗМОЖНОЕ, ЧТОБЫ КАЗАХСТАНСКАЯ ЭКОНОМИКА СТАЛА ПО-НАСТОЯЩЕМУ «ЗЕЛеной»

В Казахстане выставят на аукцион 22 нефтегазовых участка

В министерстве энергетики РК объявили, что очередной онлайн-аукцион пройдет 19 ноября 2021 года. Это уже третий аукцион, где потенциальные инвесторы могут получить право на недропользование нефтегазовыми участками. Всего на торги будут выставлены 22 участка в девяти регионах Казахстана.



Подать заявку необходимо до 19 октября 2021 года на сайте www.gosreestr.kz, а сам аукцион состоится 19 ноября 2021 года. Размер взноса за участие в аукционе составляет 100 месячных расчетных показателей (291 700 тенге). Для удобства читателей журнала KAZSERVICE мы решили собрать актуальную информацию по участкам недр, выставляемым на аукцион.

Продолжительность периода разведки составит не более шести последовательных лет, а на участке недр по сложным проектам разведки углеводородов — не более девяти лет или подготовительного периода не более трех лет. Геологическая информация по выставляемым на аукцион участкам недр, находится в республиканском и территориальных геологических фондах Республики Казахстан. Для получения пакетов геологической информации, следует обратиться к Национальному оператору по сбору, хранению, обработке и предоставлению геологической информации — Республиканский центр геологической информации «Казгеоинформ».

**ИНФОРМАЦИЯ ПО УЧАСТКАМ В РАМКАХ ОНЛАЙН-АУКЦИОНА
ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРАВ НА НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЕ ПО НЕФТИ И ГАЗУ**

№	Наименование участка	Регион, площадь участка	Стартовая цена, тенге	Минимальные требования Объемы работ	Оценочная стоимость
1	Сарайшык	Атырауская область S – 3 672,89 км ²	74 646 030	Бурение — 3 надсолевые скважины 1 подсолевая скважина	\$4,5 млн \$50 млн
2	Забурунье	Атырауская область S – 3 290,75 км ²	69 745 470	Бурение — 3 надсолевые скважины 1 подсолевая скважина	\$4,5 млн \$50 млн
3	Месторождение Алашказган	Актюбинская область S – 0,31 км ²	54 603 000	Разведанное месторождение	
4	Прииртышский	Павлодарская область S – 3 606,46 км ²	51 047 500	Бурение — 2 скважины Сейсморазведка — 2D, 1 000 пог.км	\$3 млн \$4 млн
5	Алашантакыр	Мангистауская область S – 213,95 км ²	37 921 000	Бурение — 1 скважина	\$2 млн
6	Коныс Южный	Кызылординская область S – 313,26 км ²	37 921 000	Бурение — 1 скважина	\$0,5 млн
7	Коныс	Кызылординская область S – 70,55 км ²	37 921 000	Бурение — 1 скважина	\$0,5 млн
8	Такырсай	Кызылординская область S – 1 762,31 км ²	21 264 930	Бурение — 2 скважины	\$1 млн
9	Урхур	Актюбинская область S – 1 274,74 км ²	16 393 540	Бурение — 2 скважины	\$4 млн
10	Нурманов	Мангистауская область S – 543,06 км ²	8 751 000	Бурение — 2 скважины	\$0,5
11	Ушоба	Мангистауская область S – 154,36 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$4 млн
12	Южная Караманата	Мангистауская область S – 81,95 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$2 млн
13	Южный Алатобе	Мангистауская область S – 19,91 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$4 млн
14	Бектас	Кызылординская область S – 36,26 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$0,5
15	Нуралы Западный	Кызылординская область S – 190,62 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$0,5 млн
16	Карашагыр	Атырауская область S – 168,91 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$2 млн
17	Атанат	Атырауская область S – 0,31 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$2 млн
18	Қураша	Актюбинской область S – 222,29 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$3 млн
19	Болганмола	ЗКО. S – 673,38 км ²	8 751 000	Бурение — 2 скважины	\$3 млн
20	Шакпак	Туркестанская область S – 263,13 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$0,3 млн
21	Урджар	ВКО. S – 135,34 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$0,5 млн
22	Алаколь	Алматинская область S – 487,82 км ²	8 751 000	Бурение — 1 скважина	\$0,5 млн



ИТОГИ 2020 года

НЕФТЕГАЗОВАЯ ОТРАСЛЬ КАЗАХСТАНА В ЦИФРАХ:



Добыча нефти:

85,7 млн т

Добыча газа:

55,2 млрд м³



КРУПНЕЙШИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ НЕФТИ:

*млн т



ТШО
26,4



НКОК
15,1



КПО
12



ОМГ
5,3



ММГ
5,9



ЭКСПОРТ НЕФТИ:

68,5 млн т

ЭКСПОРТ НЕФТИ
В ДЕНЕЖНОМ ВЫРАЖЕНИИ:

23,7 млрд \$



ОБЪЕМ ПЕРЕРАБОТКИ НЕФТИ:

15,8 млн т

Бензин: **4,5** млн т

Дизельное топливо: **4,6** млн т

Керосин: **0,44** млн т

Мазут: **2,1** млн т

ПОСТУПЛЕНИЕ НАЛОГОВ
И ПЛАТЕЖЕЙ
ОТ НЕФТЕДОБЫВАЮЩЕЙ ОТРАСЛИ:



₸ 2,6 трлн

В ТОМ ЧИСЛЕ ПОСТУПЛЕНИЕ
В НАЦИОНАЛЬНЫЙ ФОНД:

₸ 1,4 трлн



₸ 582 млн

НАЛОГИ
НЕФТЕСЕРВИСНОЙ ОТРАСЛИ:

₸ ~ 400 млрд



ЗАТРАТЫ НА НЕФТЕГАЗОВЫЕ
ОПЕРАЦИИ (ПРИБОРЕНИЕ
ТОВАРОВ, РАБОТ И УСЛУГ):

₸ 5,4 трлн
(МС — 46%)



ТОВАРЫ

₸ 870 млн
(МС — 18,9%)



РАБОТЫ

₸ 3,2 трлн
(МС — 44%)



УСЛУГИ

₸ 1,1 трлн
(МС — 55%)



КРУПНЕЙШИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛИ ГАЗА:

млрд м³



КПО
20,2



ТШО
14,7



НКОК
9,2



СНПС
4,8



Жаикмунай
0,7



RESULTS OF 2020

OIL & GAS INDUSTRY IN NUMBERS:

Oil production: **85.7** m t

Gas production: **55.2** bn m³



LARGEST OIL PRODUCERS:

*m t



TCO
26.4



NCOC
15.1



KPO
12



OMG
5.3



MMG
5.9



OIL EXPORT:

68.5 m t

OIL EXPORT IN PRICE:

23.7 bn



OIL REFINING:

15.8 m t

Gasoline: **4.5** m t

Diesel: **4.6** m t

Kerosene: **0.44** m t

Bitumen: **2.1** m t

TAXES AND PAYMENTS FROM OIL PRODUCERS:



\$6.3 bn

INCLUDING: PAYMENTS TO NATIONAL FUND:

\$3.4 bn



INCLUDING: OIL EXPORT DUTIES:



\$1.4 bn

TAXES FROM OIL SERVICE INDUSTRY:

\$ ~ 1 bn



PROCUREMENTS (PURCHASES ON GOODS, WORKS, SERVICES):

\$13.1 bn
(LC — 46%)

GOODS

\$2.1 bn
(LC — 18.9%)



WORKS

\$7.8 bn
(LC — 44%)



SERVICES

\$2.7 bn
(LC — 55%)



LARGEST GAS PRODUCERS:

bn m³



KPO
20.2



TCO
14.7



NCOC
9.2



CNPC
4.8

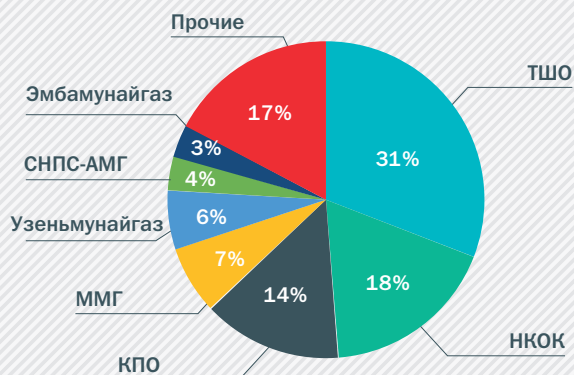


Zhaikmunai
0.7

КТО ДОБЫВАЕТ НЕФТЬ КАЗАХСТАНА?



Топ-10 инвесторов по объему добычи (2020 год)				
№	Инвестор	Страна	Добыча, т	Доля, %
1	КазМунайГаз*	Казахстан	23 081 162	26,9
2	Шеврон	США	15 417 194	18,0
3	СНПС	Китай	9 860 811	11,5
4	ЭксонМобил	США	9 159 389	10,7
5	Шелл	Нидерланды	6 100 760	7,1
6	Эни	Италия	6 100 760	7,1
7	Лукойл	Россия	2 964 063	3,5
8	Тоталь	Франция	2 887 372	3,4
9	Ситик	Китай	1 216 999	1,4
10	Инпекс	Япония	1 145 183	1,3



Добыча нефти в 2020 г.:
85,7
МЛН Т

Крупнейшие производители нефти:



01 | КАЗАХСТАН

КазМунайГаз*, частные казахстанские компании

02 | США

Шеврон, ЭксонМобил

03 | ЕВРОПА

Шелл, Эни, Тоталь, Нострум, частные оффшорные компании

04 | КИТАЙ

СНПС, Синопек, СІТІС, частные китайские инвесторы

05 | РОССИЯ

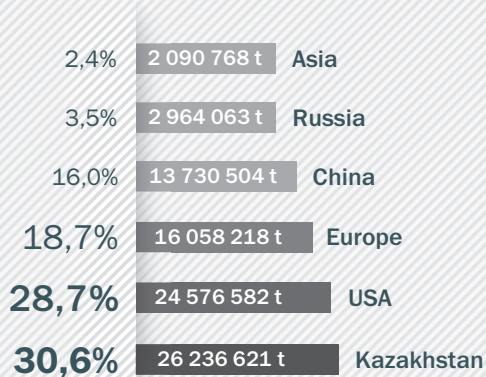
Лукойл

06 | АЗИЯ

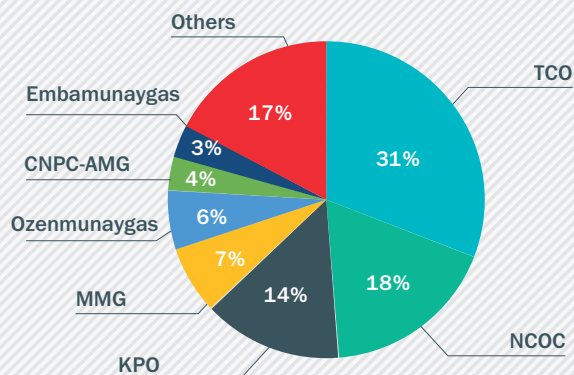
Инпекс, КНОС, LG International

*Доля АО НК «КазМунайГаз» с учетом доли АО ФНБ «Самрук-Казына» на Кашагане

WHO PRODUCES OIL OF KAZAKHSTAN?



Top-10 oil producing investors (2020 year)				
Nº	Investor	Country	Production, t	Share, %
1	KazMunayGas*	Kazakhstan	23 081 162	26,9
2	Chevron	USA	15 417 194	18,0
3	CNPC	China	9 860 811	11,5
4	ExxonMobil	USA	9 159 389	10,7
5	Shell	Netherlands	6 100 760	7,1
6	Eni	Italy	6 100 760	7,1
7	Lukoil	Russia	2 964 063	3,5
8	Total	France	2 887 372	3,4
9	CITIC	China	1 216 999	1,4
10	Inpex	Japan	1 145 183	1,3



Oil production: 2020:
85.7
mln t

Largest oil producers:



01 | KAZAKHSTAN

KMG*, private
Kazakh companies

02 | USA

Chevron,
ExxonMobil

03 | EUROPE

Shell, Eni, Total, Nostrum,
private companies registered in
Europe

04 | CHINA

CNPC, Sinopec, CITIC, private
Chinese investors

05 | RUSSIA

Lukoil

06 | ASIA

Inpex, KNOC,
LG International

* — the share of KazMunayGas NC, JSC taking into account the share of Samruk-Kazyna, SWF, JSC in Kashagan

ТОР-30 КРУПНЕЙШИХ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ НЕФТЕСЕРВИСНОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

№	КОМПАНИЯ	СЕКТОР	СТРАНА	НАЛОГИ, МЛРД ТЕНГЕ		
				2019 год	2020 год	Рост/спад
1	ССЕР	Строительство	Греция	33,2	30,4	-8,4%
2	Болашак-Атырау	Рекрутинг	Великобритания / Казахстан	35,4	29,1	-17,8%
3	Сенимди Курылыс	Строительство	Турция / США	21,9	22,2	1,4%
4	Schlumberger	Скважинные операции	США	24,2	21,7	-10,3%
5	Филиал Fluor	Инжиниринг	Великобритания	20,0	17,3	-13,5%
6	Fircroft Engineering	Рекрутинг	Великобритания	12,5	13,6	8,8%
7	КазСтройСервис	Строительство	Казахстан	36,1	13,1	-63,7%
8	Sarens Kazakhstan	Логистика	Бельгия	18,8	12,7	-32,4%
9	Бургылау	Бурение	Казахстан	8,5	9,0	5,9%
10	Ерсай	Металлоконструкции	Италия / Казахстан	25,6	7,7	-69,9%
11	KMG Nabors Drilling	Бурение	США / Казахстан	10,3	7,5	-27,2%
12	Oil Services Company	Бурение	Казахстан	7,0	7,5	7,1%
13	ЮСС Супорт Сервисез	Кейтеринг	Великобритания	7,9	7,4	-6,3%
14	SICIM	Строительство	Италия	11,4	7,3	-36,0%
15	Нефтестройсервис ЛТД	Техобслуживание	Казахстан	9,0	6,6	-26,7%
16	WorleyParsons Kazakhstan	Инжиниринг	Великобритания	8,4	6,6	-21,4%
17	KAZPACO	Строительство	Казахстан	1,8	6,5	261,1%
18	GATE Insaat	Строительство	Турция	6,0	6,3	5,0%
19	Озен Мунай Сервис	Техобслуживание	Казахстан	5,4	5,5	1,9%
20	КазТурбоРемонт	Строительство	Казахстан	3,9	5,2	33,3%
21	КазМунайТениз	Строительство	Великобритания / Казахстан	11,6	5,0	-56,9%
22	PSN KazStroy	Строительство	Великобритания / Казахстан	8,2	4,8	-41,5%
23	Филиал Fircroft	Рекрутинг	Великобритания	8,6	4,2	-51,2%
24	Baker Hughes	Скважинные операции	США	7,5	4,0	-46,7%
25	Казкомсервис	Строительство	Казахстан	1,0	3,7	270,0%
26	Бонатти С.п.А	Строительство	Италия	1,8	3,7	105,6%
27	Велестрой	Строительство	Россия	3,4	3,5	2,9%
28	Аксайгазсервис	Техобслуживание	Казахстан	4,9	3,5	-28,6%
29	Caspian Offshore Construction	Аренда морских судов	Казахстан	6,0	3,5	-41,7%
30	Kentech Kazakhstan	Строительство	Ирландия	2,5	3,0	20,0%

TOP-30 LARGEST TAXPAYERS OF THE OIL SERVICE INDUSTRY OF KAZAKHSTAN

№	COMPANY	SEGMENT	COUNTRY OF ORIGIN	TAXES, MLN USD		
				2019 year	2020 year	growth / decline
1	CCEP	Construction	Greece	86.7	73.6	-15.1%
2	Bolashak-Atyrau	Recruiting	UK / Kazakhstan	92.4	70.5	-23.8%
3	Senimdi Kurylys	Construction	Turkey / USA	57.2	53.8	-6.0%
4	Schlumberger	Oilfield services	USA	63.2	52.5	-16.8%
5	Fluor	Engineering	UK	52.2	41.9	-19.8%
6	TenizService	Construction	UK / Kazakhstan	1.0	33.2	3 076.2%
7	Fircroft Kazakhstan	Recruiting	UK	32.6	32.9	0.9%
8	KazStroyService	Construction	Kazakhstan	94.3	31.7	-66.3%
9	Sarens Kazakhstan	Logistics	Belgium	49.1	30.8	-37.4%
10	Burgylau	Drilling	Kazakhstan	22.2	21.8	-1.8%
11	ERSAI Caspian Contractor	Fabrication	Italy / Kazakhstan	66.8	18.6	-72.1%
12	KMG Nabors Drilling	Drilling	USA / Kazakhstan	26.9	18.2	-32.5%
13	Oil Services Company	Drilling	Kazakhstan	18.3	18.2	-0.6%
14	YSS Support Services	Catering	UK	20.6	17.9	-13.1%
15	SICIM	Construction	Italy	29.8	17.7	-40.6%
16	NeftestroyService Ltd	Maintenance	Kazakhstan	23.5	16.0	-32.0%
17	WorleyParsons Kazakhstan	Engineering	UK	21.9	16.0	-27.1%
18	KAZPACO	Construction	Kazakhstan	4.7	15.7	234.9%
19	GATE Insaat	Construction	Turkey	15.7	15.3	-2.6%
20	OzenMunaiService	Oilfield services	Kazakhstan	14.1	13.3	-5.5%
21	KazTurboRemont	Construction	Kazakhstan	10.2	12.6	23.6%
22	PSN KazStroy	Construction	UK / Kazakhstan	21.4	11.6	-45.7%
23	Branch Fircroft Engineering	Recruiting	UK	22.5	10.2	-54.7%
24	Baker Hughes	Oilfield services	USA	19.6	9.7	-50.5%
25	KazComService	Construction	Kazakhstan	2.6	9.0	243.1%
26	Bonatti	Construction	Italy	4.7	9.0	90.6%
27	Velesstroy	Construction	Russia	8.9	8.5	-4.5%
28	AksaiGasService	Maintenance	Kazakhstan	12.8	8.5	-33.8%
29	Caspian Offshore Construction	Oil Service	Kazakhstan	15.7	8.5	-45.9%
30	Kentek Kazakhstan	Construction	Ireland	6.5	7.3	11.3%

Source: www.kompra.kz

ТОП-30 КРУПНЕЙШИХ НАЛОГОПЛАТЕЛЬЩИКОВ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА

№	КОМПАНИЯ	ДОБЫЧА, ТОНН НЕФТИ	НАЛОГИ, МЛРД ТЕНГЕ		
			2019 год	2020 год	Рост/спад
1	Тенгизшевройл	26 457 947	1937,0	999,1	-48,4%
2	Карачаганак Петролиум Оперейтинг	12 156 779	616,8	402	-34,8%
3	Мангистаумунайгаз	5 943 313	366,2	142,9	-61,0%
4	Эмбаунайгаз	2 575 768	194,8	91,8	-52,9%
5	Петро Казахстан Ойл Продактс	НПЗ	45,0	61,3	36,2%
6	СНПС — Актобемунайгаз	3 078 868	154,7	89	-42,5%
7	Озенмунайгаз	5 343 923	177,3	85,1	-52,0%
8	СП "Казгермунай"	1 556 211	124,2	69,8	-43,8%
9	Норт Каспиан Оперейтинг Компани	15 141 916	88,1	53,3	-39,5%
10	Павлодарский нефтехимический завод	НПЗ	25,6	46,4	81,3%
11	НК "КазМунайГаз"	национальный оператор	90,8	43,9	-51,7%
12	Каспийский Трубопроводный Консорциум-К	нефтепровод	33,7	41,6	23,4%
13	Атырауский нефтеперерабатывающий завод	НПЗ	36,6	40,3	10,1%
14	Каспийнефть	919 212	67	40,2	-40,0%
15	КазТрансОйл	нефтепровод	39,0	36,2	-7,2%
16	Полномочный Орган PSA	доля Казахстана на Кашагане	52,9	36,2	-31,6%
17	Каражанбасмунай	2 002 342	113,6	31,7	-72,1%
18	Аджип Карачаганак	доля на Карачаганаке	74,2	30,2	-59,3%
19	Шеврон Интернэшнл Петролеум Компани	доля на Карачаганаке	54,1	26,6	-50,8%
20	ЛУКОЙЛ Оверсиз Карачаганак	доля на Карачаганаке	40,3	25,7	-36,2%
21	CNPC Бузачи	доля в Бузачи Оперейтинг	41,6	21,2	-49,0%
22	Sinopet Бузачи	доля в Бузачи Оперейтинг	43,4	20,7	-52,3%
23	КМГ Карачаганак	доля КМГ в Карачаганаке	31,1	19,4	-37,6%
24	Матен Петролеум	340 174	48,4	18	-62,8%
25	Интергаз Центральная Азия	газопровод	14,5	15,4	6,2%
26	КоЖаН	630 327	19,7	15,4	-21,8%
27	Петро Казахстан Кумколь Ресорсиз	757 699	43,8	13,9	-68,3%
28	Тоталь Дунга	570 783	15,1	11,3	-25,2%
29	Жаикмунай	383 984	10,4	11,3	8,7%
30	Казахтуркмунай	432 286	23,5	10,2	-56,6%
		ВСЕГО:	4 623	2 550	-44,8%

TOP-30 LARGEST TAXPAYERS OF THE OIL & GAS INDUSTRY OF KAZAKHSTAN

№	COMPANY	OIL PRODUCTION. TONS	TAXES. MLN USD		
			2019 year	2020 year	Growth / decline
1	Tengizchevroil	26 457 947	5 057	2 425	-52.1%
2	Karachaganak Petroleum Operating	12 156 779	1 610	976	-39.4%
3	MangistauMunayGas	5 943 313	956	347	-63.7%
4	Embamunaygas	2 575 768	509	223	-56.2%
5	Petro Kazakhstan Oil Products	Refinery	117	149	26.6%
6	CNPC-Aktobemunaygas	3 078 868	404	216	-46.5%
7	OzenMunayGas	5 343 923	463	207	-55.4%
8	KazGerMunay	1 556 211	324	169	-47.8%
9	NCOC	15 141 916	230	129	-43.8%
10	Pavlodar oil chemistry refinery	Refinery	67	113	68.5%
11	KazMunayGas NC	National Operator	237	107	-55.1%
12	CTC-K	oil pipeline	88	101	14.8%
13	Atyrau Refinery	Refinery	96	98	2.4%
14	KaspiyNeft	919 212	175	98	-44.2%
15	KazTransOil	oil pipeline	102	88	-13.7%
16	PSA Authority	Kazakhstan share at Kashagan	138	88	-36.4%
17	Karazhanbasmunay	2 002 342	297	77	-74.1%
18	Agip Karachaganak	ENI's share at Karachaganak	194	73	-62.2%
19	Chevron International Petroleum Company	Chevron's share at Karachaganak	141	65	-54.3%
20	LUKOIL Overseas Karachaganak	Lukoil's share at Karachaganak	105	62	-40.7%
21	CNPC Buzachi	CNPC's share at Buzachi	109	51	-52.6%
22	Sinopec Buzachi	Sinopec's share at Buzachi	113	50	-55.7%
23	KMG Karachaganak	KMG's share at Karachaganak	81	47	-42.0%
24	Maten Petroleum	340 174	126	44	-65.4%
25	Intergas Central Asia	gas pipeline	38	37	-1.3%
26	Kozhan	630 327	51	37	-27.3%
27	Petro Kazakhstan Kumkol Resources	757 699	114	34	-70.5%
28	Total Dunga	570 783	39	27	-30.4%
29	ZhayikMunay	383 984	27	27	1.0%
30	KazakhTurkMunay	432 286	61	25	-59.7%
		TOTAL:	12 072	6 190	-48.7%

Source: www.kompra.kz



aggreko

Уральские трубные заводы стали энергонезависимыми.

Челябинскому трубопрокатному и Первоуральскому новотрубному заводам не грозит энергодефицит. На предприятиях появились автономные источники ресурсов — тепловые электростанции Аггреко Евразия. Комплексы укрепили энергобаланс заводов и снизили затраты на тепло и электричество. Ожидаемый эффект от реализации проектов — экономия 280 миллионов рублей (1629 млн тенге) в год.

Запуск станций на ЧТПЗ и ПНТЗ состоялся в 2020 и 2021 году соответственно. Две модульные ТЭС мощностью 13,44 МВт и 4,48 МВт установлены на ЧТПЗ, одна ТЭС мощностью 14,3 МВт — на ПНТЗ. Основная начинка каждой станции — поршневые двигатели фирмы Cummins, работающие на газе. Это топливо позволяет генерировать более чистую и дешевую энергию. Станции на ЧТПЗ производят 50% электроэнергии и 40% тепла от общего объема потребления завода, станция на ПНТЗ — 22% электроэнергии и 19,5% тепла.

АГГРЕКО ЕВРАЗИЯ РАБОТАЕТ НА ТЕРРИТОРИИ СНГ С 2008 ГОДА. КОМПАНИЯ ПРЕДОСТАВЛЯЕТ КОМПЛЕКСНЫЕ УСЛУГИ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ГИБКОГО МОБИЛЬНОГО ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ И ТЕМПЕРАТУРНОМУ КОНТРОЛЮ КАК ДЛЯ СТРОЯЩИХСЯ, ТАК И ДЛЯ ДЕЙСТВУЮЩИХ ПРЕДПРИЯТИЙ В РАЗЛИЧНЫХ ОТРАСЛЯХ ЭКОНОМИКИ. ПАРК ОБОРУДОВАНИЯ, НАХОДЯЩЕГОСЯ В АРЕНДЕ НА 2021 ГОД, ПРЕВЫШАЕТ **950** МВА.



«Ввод в эксплуатацию тепловых электростанций существенно повысил энергетическую независимость Первоуральского новотрубного и Челябинского трубопрокатного заводов. Их наличие позволяет нам гарантировать бесперебойное снабжение производства и контролировать сам процесс генерации, в первую очередь его экологичность. Наши ТЭС экономичны и за счет высокой степени очистки отработанных газов обеспечивают минимум воздействия на окружающую среду»

— отметил первый заместитель генерального директора, главный инженер ТМК
Вячеслав Попков.

Станции оборудованы котлами-утилизаторами, вырабатывающими дополнительное тепло. Это существенно повышает КПД системы. ТЭС первоуральского завода оснащена пиковой котельной мощностью 16,8 МВт для покрытия спроса в сильный мороз и системой каталитической очистки выхлопных газов, позволяющей на 95% снизить выбросы оксидов азота и на 90% — оксидов углерода.

Идея обеспечить энергетическую независимость своих предприятий в Группе ТМК возникла давно. В последние годы на рынке появились предложения, способные удовлетворить такому запросу. Во время тендера

компания Aggreko Евразия предложила выгодные условия для реализации проектов сразу на двух заводах и стала генеральным подрядчиком строительства, взяв на себя все затраты. Ещё один важный нюанс: один из сервисных центров Aggreko Евразия расположен в Тюмени, недалеко от локации заводов. Ремонтная служба находится в зоне прямого доступа и может предоставить оперативную поддержку во внестатной ситуации.

«Запуск теплоэлектростанций на ЧТПЗ и ПНТЗ — знаковое событие для нашей компании. Старт «зеленых» ТЭС в пилотном режиме состоялся 6 июля 2020 года и 1 апреля 2021 года соответственно. Работу станций курируют сотрудники недавно созданных энергоцентров ТМК, которые взаимодействуют со специалистами Aggreko.

Главный вызов проекта — необходимость одновременно использовать системы утилизации тепла и каталитической очистки отработанных газов, а также построить пиковую котельную. Этот опыт стал первым для нашей компании на территории Евразии»

— добавил руководитель проектного отдела Aggreko
Михаил Толмачев.

Чтобы получить консультацию специалиста, позвоните нам по номеру:

+7 771 599-85-27

или напишите:

Kazakhstan@aggreko.com

aggreko

#узнайтебольше



aggreko.com

19 НОЯБРЯ
NOVEMBER 19
2021

IX ЕЖЕГОДНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ

**КАЗНЕФТЕГАЗСЕРВИС — 2021:
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**

IX ANNUAL

**KAZNEFTEGAZSERVICE — 2021
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



Kazneftegazservice
Oilfield Construction and Engineering

**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