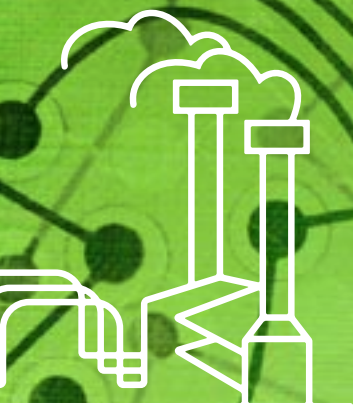




#3 (104), 2021

KAZENERGY

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



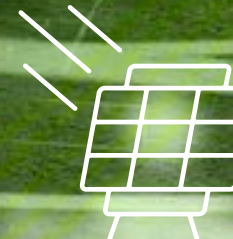
**ESG как новый
международный тренд**

**Глобальный рынок нефти:
спрос повышается**



**Энергетические инновации:
энергоэффективность в приоритете**

**Международный климатический саммит:
погода портится**





Отсюда начинается
индустриальная
продуктивность

Республика Казахстан, г. Алматы
пр. Н.Назарбаева, 187Б
БЦ «Star», 6 этаж

тел.: +7 (727) 311 12 24
e-mail: reception@kulanoil.kz
www.kulanoil.kz

KULAN OIL 
LUBRICANTS & AUTOPARTS

Официальный дистрибьютор
Mobil в Республике Казахстан



WORLD
ENERGY
COUNCIL



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

ВСЕМИРНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ НЕДЕЛЯ XIV ЕВРАЗИЙСКИЙ ФОРУМ KAZENERGY

ENERGY FOR BETTER LIFE

НУР-СУЛТАН | 4-8 ОКТЯБРЯ | 2021

 KAZENERGYFORUM.COM



Құрылтайшы және шығарушы:

ЖШС «ENERGY FOCUS»

Редакциялық кеңес:

Т.Құлыбаев

KAZENERGY Қауымдастығының Төрағасы

Ж.Сәрсенов

KAZENERGY Қауымдастығы төрағасының орынбасары

К. Ибрашев

KAZENERGY Қауымдастығының Бас директоры

Т.Карашев

KAZENERGY Қауымдастығының халықаралық әріптестік жөніндегі Атқарушы директоры

Я.Рабай

KAZENERGY Қауымдастығының мұнай-газ және энергетика саласын дамыту жөніндегі Атқарушы директоры

З.Ногайбай

KAZENERGY Қауымдастығының Құқықтық мәселелер жөніндегі атқарушы директоры

Л.Ахмурзина

KAZENERGY Қауымдастығының Адами капиталды дамыту жөніндегі атқарушы директор

Н.Джанекенов

Басқарушы директор – «KAZENERGY» Ассоциациясының қаржыэкономикалық талдау департаментінің директоры

Жауапты редактор

А.Тастенов

Дизайн, беттеу, басуға дайындау

Н.Заббарова, С.Даулетов

Авторлар

А.Устименко, И.Суслова, А.Тастенов, С.Исмаилова, С.Колдасова, Д.Омарова, С.Бекешева, Т.Ким

Жарнама бөлімі

Тел.: +7 7172 792524

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Сүретші

Т.Ким, С.Колдасова, П.Мусаева

Аудармашылар

Н.Жакина, Қ.Асқарова, С.Колдасова

Жазылу индексі

74677 («Қазпошта» АҚ бөлімдері)

Журнал 2009 жылы 11 тамызда Қазақстан Республикасы мәдениет, ақпарат және қоғамдық келісім министрлігінде тіркеліп, № 10285-Ж куәлігі берілген.

Басылымға байланысты барлық ұсыныстар, тілектер мен ескертпелерді KAZENERGY журналының редакциясына олданыз.

Журналда жарияланған кез-келген материалдар мен фрагменттерді көшіріп басуға редакцияның жазбаша ұқсаты керек.

Редакция жарнамалық материалдардың мазмұнына жауап бермейді.

Мақала авторы пікірінің редакция көзқарасын білдіруі міндетті емес.

Қазақстан және шетелде аймақтарына тарайды.

2 айына бір рет шығады.

Редакцияның мекен-жайы:

010000, Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан қ.

Қабанбай батыр к. 17, Е Блогі, 112 бөлім

тел: +7 7172 792524, 792522

e-mail: energyfocus1@mail.ru

www.kazenergy.com

Учредитель и издатель:

ООО «ENERGY FOCUS»

Редакционный совет:

Т.Кулибаев

Председатель Ассоциации KAZENERGY

Д.Сарсенов

Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY

К. Ибрашев

Генеральный директор Ассоциации KAZENERGY

Т.Карашев

Исполнительный директор по международному сотрудничеству Ассоциации KAZENERGY

Я.Рабай

Исполнительный директор по развитию нефтегазовой и энергетической отраслей Ассоциации KAZENERGY

З.Ногайбай

Исполнительный директор по правовым вопросам Ассоциации KAZENERGY

Л.Ахмурзина

Исполнительный директор по развитию человеческого капитала Ассоциации KAZENERGY

Н.Джанекенов

Управляющий директор – Директор Департамента финансово-экономического анализа Ассоциации KAZENERGY

Ответственный редактор

А.Тастенов

Дизайн, верстка, доредакционная подготовка

Н.Заббарова, С.Даулетов

Авторы

А.Устименко, И.Суслова, А.Тастенов, С.Исмаилова, С.Колдасова, Д.Омарова, С.Бекешева, Т.Ким

Рекламный отдел

Тел.: +7 7172 792524

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Фотографы

Т.Ким, С.Колдасова, П.Мусаева, использованы фотографии из архивов Ассоциации KAZENERGY, «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.», «ПетроКазахстан».

Переводчики

Н.Жакина, К.Асқарова, С.Колдасова

Подписной индекс

74677 (отделения АО «Қазпочта»)

Журнал зарегистрирован Министерством культуры, информации и общественного согласия Республики Казахстан.

Свидетельство № 10285-Ж от 11 августа 2009 г.

Все предложения, пожелания и замечания по изданию направляйте в редакцию журнала KAZENERGY.

Любое воспроизведение материалов или их фрагментов возможно только с письменного разрешения редакции.

Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов.

Мнение редакции не обязательно совпадает с мнением авторов.

Распространяется на территории Казахстана и за рубежом.

Выходит один раз в 2 месяца.

Адрес редакции:

010000, Республика Казахстан, г. Нұр-Сұлтан,

ул.Кабанбай батыра,17, Блок Е, каб. 112,

тел: +7 7172 792524, 792522

e-mail: energyfocus1@mail.ru

www.kazenergy.com

Founder and Publisher:

ENERGY FOCUS LLP

Editorial board:

T.Kulibayev

Chairman of KAZENERGY Association

J.Sarsenov

Vice Chairman of KAZENERGY Association

K. Ibrashev

General Director of KAZENERGY Association

T.Karashev

Executive Director for International Relations, KAZENERGY Association

Y.Rabai

Executive Director for development of oil and gas and energy industries, KAZENERGY Association

Z.Nogaibay

Executive Director for Legal Affairs, KAZENERGY Association

L.Akhmurzina

Executive Director for Human Capital Development, KAZENERGY Association

N.Djanekenov

Managing Director – Director of financial and economic analysis department of KAZENERGY Association

Executive Editor

A.Tastenov

Design, layout, pre-press

N.Zabbarova, S.Dauletov

Authors

A.Ustimenko, I.Suslova, A.Tastenov, S.Issmailova, S.Koldasova, D.Omarova, S.Bekesheva, T.Kim

Advertising Department

+7 7172 792524

e-mail: energyfocus.info@gmail.com

Photographer

T.Kim, S.Koldasova, P.Musaeva

Translators

N.Zhakina, K.Askarova, S.Koldasova

Subscription index

74677 (KAZPOST)

The Magazine is registered by the Ministry of Culture, Information and Social Consensus of the Republic of Kazakhstan.

Registration Certificate No. 10285-Ж, dated August 11, 2009.

Any reproduction of the materials or their extracts is only with written permission of the editors.

The editors are not responsible for the contents of the advertisements.

The editors' opinion may not coincide with the opinions of the authors.

Distributed in Kazakhstan and abroad.

2 monthly edition.

Address of the editorial office:

010000, 17, Kabanbay batyr str., Block E, 112th office Nur-Sultan, Republic of Kazakhstan

Tel.: +7 7172 792524, 792522

e-mail: energyfocus1@mail.ru

www.kazenergy.com



СОДЕРЖАНИЕ

АССОЦИАЦИЯ

- 8 Отраслевая комиссия по социальному партнерству и регулированию социальных и трудовых отношений
- 9 Изменения в Отраслевом соглашении в нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях РК
- 10 Разработка Концепции безопасного труда в РК до 2030 года
- 12 Ассоциация KAZENERGY приняла участие в сессии «Женщины в экологии и устойчивые инициативы»
- 13 Заседание «О перспективах развития нефте- и газохимии РК»
- 14 36-е заседание Научно-технического совета Ассоциации «KAZENERGY»
- 15 Заседание Исполнительного комитета Всемирного нефтяного конгресса

НОВОСТИ

- 18 Глава государства провел совещание по вопросам развития электроэнергетической отрасли
- 22 Перспективы энергетического сотрудничества Казахстана и Франции
- 23 В Казахстане планируют увеличить частоту проведения е-аукционов на недропользование

АНАЛИТИКА

- 24 Глобальный рынок нефти: спрос повышается
- 30 ESG как новый международный тренд
- 36 СПГ в Азиатском регионе
- 42 Газовый рынок Европы
- 50 Энергетические инновации: энергоэффективность в приоритете
- 54 Почему нефтегазовые компании меняют свои названия

ЗЕЛЕНАЯ ЭНЕРГЕТИКА

- 58 Инвестиционные тренды возобновляемой энергетики

ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО

- 62 Об итогах работы Ассоциации по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс РК за 2020-2021гг.

ЭКОТРАНСПОРТ

- 64 Чистые автомобили

ЭКОЛОГИЯ

- 68 Международный климатический саммит: погода портится

ЗЕЛЕННЫЕ ГОРОДА

- 74 Стратегия Лиссабона

ЮБИЛЕИ

- 78 К 180-летию Ибрая Алтынсарина

**MEDIKER
INDUSTRIAL**



**ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ И УСЛОВИЙ
ТРУДА РАБОТНИКОВ
ПРОИЗВОДСТВА**

Служба продаж:

тел.: +7 (7172) 55 45 95, e-mail: sales@medikerindustial.kz
РК, 010000, г. Нур-Султан, пр. Кабанбай батыра 17, блок А.

www.medikerindustrial.kz

Отраслевая комиссия по социальному партнерству и регулированию социальных и трудовых отношений

14 МАЯ 2021 ГОДА СОСТОЯЛОСЬ ОНЛАЙН ЗАСЕДАНИЕ ОТРАСЛЕВОЙ КОМИССИИ ПО СОЦИАЛЬНОМУ ПАРТНЕРСТВУ И РЕГУЛИРОВАНИЮ СОЦИАЛЬНЫХ И ТРУДОВЫХ ОТНОШЕНИЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ, НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛЕЙ

На заседании участвовали стороны социального партнерства: Министерство энергетики РК, Ассоциация «KAZENERGY», нефтегазовые компании, отраслевые профсоюзы (ОО «Казахстанский отраслевой профессиональный союз работников нефтегазового комплекса», ОО «Казахстанский нефтегазовый отраслевой профессиональный союз», ОО «Отраслевой профсоюз работников химической, нефтехимической и родственных отраслей промышленности») и др.

В связи с внутренними кадровыми изменениями в компаниях, были внесены изменения в состав членов Отраслевой комиссии со стороны работодателей Карачаганак Петролеум Оперейтинг Б.В., АО «Эмбаунайгаз», а также в результате голосования работодателей в состав Отраслевой комиссии включена компания АО «КазТрансОйл».

По итогам заседания Отраслевой комиссии будет создана Рабочая группа:

- по приведению Отраслевого соглашения в нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях Республики Казахстан на 2020-2022 годы (далее – Отраслевое соглашение) в соответствии с Генеральным соглашением между Правительством РК, Республиканскими объединениями работодателей и работников на 2021-2023 годы;

- по внесению изменений в Отраслевое соглашение при проведении конкурсов на закуп товаров, работ и услуг, установление в конкурсной документации для подрядчиков требования по минимальному размеру месячной тарифной ставки (оклада) работникам первого разряда и минимальным пределам межразрядных коэффициентов;

- по внесению изменений и дополнений в Положение об Отраслевой комиссии. Ассоциация «KAZENERGY» продолжит работу в рамках социального партнерства и примет участие в работах вышеназванных рабочих групп.

ИЗМЕНЕНИЯ В ОТРАСЛЕВОМ СОГЛАШЕНИИ В НЕФТЕГАЗОВОЙ, НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛЯХ РК

3 ИЮНЯ 2021 ГОДА СОСТОЯЛОСЬ ОНЛАЙН ЗАСЕДАНИЕ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В ОТРАСЛЕВОЕ СОГЛАШЕНИЕ В НЕФТЕГАЗОВОЙ, НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ И НЕФТЕХИМИЧЕСКОЙ ОТРАСЛЯХ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН НА 2020-2022 ГОДЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ ПО ГАРМОНИЗАЦИИ С ГЕНЕРАЛЬНЫМ СОГЛАШЕНИЕМ МЕЖДУ ПРАВИТЕЛЬСТВОМ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН, РЕСПУБЛИКАНСКИМИ ОБЪЕДИНЕНИЯМИ (АССОЦИАЦИЯМИ, СОЮЗАМИ) РАБОТОДАТЕЛЕЙ И РЕСПУБЛИКАНСКИМИ ОБЪЕДИНЕНИЯМИ (АССОЦИАЦИЯМИ, СОЮЗАМИ) ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ СОЮЗОВ НА 2021-2023 ГОДЫ.

В соответствии с протокольным решением Отраслевой комиссии по социальному партнерству и регулированию социальных и трудовых отношений нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтегазохимической отраслей от 14 мая текущего года проводится работа по гармонизации Отраслевого соглашения в нефтегазовой, нефтеперерабатывающей и нефтехимической отраслях Республики Казахстан на 2020-2022 годы с Генеральным соглашением между Правительством Республики Казахстан, республиканскими объединениями (ассоциациями, союзами) работодателей и республиканскими объединениями (ассоциациями, союзами) профессиональных союзов на 2021-2023 годы (Генеральное соглашение).

Данная работа проводится также в соответствии с п. 12 Раздела VII Генерального соглашения, где закреплено, что «Сторонам необходимо внести изменения и дополнения в отраслевые и региональные соглашения или заключить новые в соответствии с Генеральным соглашением».

В деятельности Рабочей группы принимают участие представители Министерства энергетики РК, Ассоциация «KAZENERGY», нефтегазовые компании, отраслевые профсоюзы. На сегодняшний день состоялось 2 заседания Рабочей группы. Социальные партнеры продолжат работу в данном направлении.

РАЗРАБОТКА КОНЦЕПЦИИ БЕЗОПАСНОГО ТРУДА В РК ДО 2030 ГОДА

МИНИСТЕРСТВО ТРУДА И
СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН 3 ИЮНЯ
2021 ГОДА ПРОВЕЛО ПЕРВОЕ
ЗАСЕДАНИЕ РАБОЧЕЙ ГРУППЫ,
ГДЕ ПРЕЗЕНТОВАЛО ОСНОВНЫЕ
НАПРАВЛЕНИЯ КОНЦЕПЦИИ.



Обоснованием необходимости разработки данного документа, согласно презентации, является стремление создать безопасную рабочую среду для всех работников посредством разработки эффективной национальной системы охраны труда в рамках совместных усилий правительства и социальных партнеров.

Предлагаются различные элементы нацсистемы охраны труда, включая законодательство и механизмы обеспечения соблюдения, обучающую и информационную сеть, а также постоянное улучшение принятых национальных программ по охране труда в соответствии с Конвенцией (№ 187) и Рекомендацией (№ 197) МОТ (Об основах поощрения безопасности и гигиены труда).

Проект Концепции предусматривает следующие направления:

- Модернизация национальной системы управления охраной труда на основе риск ориентированного подхода.
- Экономическое стимулирование мер по снижению профессионального риска.
- Развитие профессиональных компетенций и научно-го потенциала.
- Повышение эффективности контроля и мониторинга в сфере охраны труда.

Презентация направлена членам Ассоциации для рассмотрения и предоставления предложений. В рабочей группе при министерстве принимают участие 25 представителей работодателей – членов.

В рамках обеспечения безопасного труда 4 июня Министерством труда и социальной защиты населения РК был проведен круглый стол (в онлайн формате) на тему «Регулирование вопроса занятости женщин во вредных условиях труда». Участие в мероприятии приняли Уполномоченный по правам человека в РК,

депутаты Парламента РК, члены Национальной комиссии по делам женщин и семейно-демографической политики при Президенте РК, представители работодателей, в том числе НПП РК «Атамекен» и Ассоциации KAZENERGY, неправительственных организаций, профсоюзов и др.

В рамках круглого стола были озвучены основные показатели занятости женщин на рынке труда и состоялось обсуждение Списка работ, на которых ограничивается применение труда женщин и его влияния на обеспечение равного доступа к труду.

По информации МТЗСН, в ноябре 2019 года по итогам 3-го Универсального периодического обзора в Совете ООН по правам человека, Казахстан принял обязательства об аннулировании Списка и гарантировании равного доступа ко всем профессиям.

Во исполнение данного обязательства МТЗСН планируется осуществить следующие задачи:

- исключение Списка работ, на которых ограничивается применение труда женщин;
- проведение анализа списка производств, цехов, профессий и должностей на предмет полноты охвата профессий и видов деятельности, предусмотренных отменяемым Списком;
- проведение анализа Перечня медицинских противопоказаний для заключения трудовых договоров в сфере тяжелых работ, работ с вредными (особо вредными) и (или) опасными условиями труда, на подземных работах на предмет содержания исчерпывающего перечня противопоказаний в связи с отменой Списка.

Участники круглого стола дали свои предложения, работа в данном направлении будет продолжена, в том числе в рамках обсуждения новой Концепции безопасного труда в Республике Казахстан до 2030 года, изменений трудового законодательства и других рабочих и экспертных групп.

ЗАСЕДАНИЕ «О ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ НЕФТЕ- И ГАЗОХИМИИ РК»

3 ИЮНЯ 2021 ГОДА СОСТОЯЛОСЬ РАСШИРЕННОЕ ТЕМАТИЧЕСКОЕ ЗАСЕДАНИЕ «О ПЕРСПЕКТИВАХ РАЗВИТИЯ НЕФТЕ- И ГАЗОХИМИИ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН», ОРГАНИЗОВАННОЕ КОМИТЕТОМ ПО ВОПРОСАМ ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЮ МАЖИЛИСА ПАРЛАМЕНТА РК, В КОТОРОМ ПРИНЯЛ УЧАСТИЕ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР АССОЦИАЦИИ KAZENERGY КЕНЖЕБЕК ИБРАШЕВ.

В ходе мероприятия с докладами о текущем состоянии, перспективах и проводимых работах в сфере нефтегазохимии выступили: Нурлан Ногаев, министр энергетики РК, Аманжол Ержанов, вице-министр индустрии и инфраструктурного развития РК, Жаслан Мадиев, заместитель Председателя Агентства по стратегическому планированию и реформам, Болат Акчулаков, управляющий директор по управлению активами АО «Самрук – Қазына», а также Серик Айдарбеков, первый заместитель акима Атырауской области.

Выступая перед участниками заседания, Кенжебек Ибрашев отметил, что, по оценкам экспертов, спрос на полипропилен к 2030 году повысится до 98 млн. тонн при предложении 90 млн тонн, соответственно. Также спрос на полиэтилен увеличится до 161 млн. тонн при предложении 121 млн тонн.

В своем Послании народу Казахстана от 1 сентября 2020 года «Казахстан в новой реальности: время действий» Глава государства Касым-Жомарт Токаев поставил задачу формирования западных регионов как центров притяжения инвестиций в строительство нефтехимических комплексов, а также развития нефтехимии и газопереработки высоких переделов.

Нефтегазохимия является капиталоемкой, высокотехнологичной отраслью, обладающей значительным

мультипликативным эффектом, влияющим на смежные отрасли экономики.

В Казахстане нефтегазохимия находится на стадии становления, но имеет большой потенциал дальнейшего развития. Потребителями нефтегазохимических продуктов являются практически все отрасли промышленности.

В результате на сегодня уже строятся заводы по выпуску нефтегазохимической продукции, также в разных регионах Казахстана, в том числе в Атырауской области, будет реализован ряд проектов по производству полипропилена, полиэтилена и полиэтилентерефталата. Продукция, планируемая к выпуску, является востребованной в мире.

В завершающей части заседания участники обсудили достигнутые результаты, проблемные вопросы и пути их решения, а также дальнейшие меры, которые необходимо предпринять для развития нефтегазохимической отрасли страны.

Мероприятие является частью программы государства по диверсификации страны по переходу от сырьевой направленности к производству экспортноориентированной продукции с высокой добавленной стоимостью и развитию нефтегазохимической промышленности.





Ассоциация KAZENERGY приняла участие в сессии «ЖЕНЩИНЫ В ЭКОЛОГИИ И УСТОЙЧИВЫЕ ИНИЦИАТИВЫ»

3 ИЮНЯ В РАМКАХ МЕЖДУНАРОДНОГО КОНГРЕССА ECOJER «ФОРМИРУЙ УСТОЙЧИВОЕ БУДУЩЕЕ» СОСТОЯЛАСЬ СЕССИЯ «ЖЕНЩИНЫ В ЭКОЛОГИИ И УСТОЙЧИВЫЕ ИНИЦИАТИВЫ».

В качестве спикеров выступили депутаты Мажилиса Парламента РК, представители Национальной комиссии по делам женщин и семейно-демографической политики при Президенте РК, Представительства Европейского союза в Казахстане, Ассоциации KAZENERGY, Фонда развития предпринимательства «Даму», бизнеса и общественных движений.

Участниками сессии была отмечена важность и актуальность приверженности принципам ЦУР и обсуждены тенденции и вопросы гендерного баланса в области устойчивого развития и экологии.

В рамках сессии Ассоциацией KAZENERGY были представлены результаты исследования «Роль женщин в энергетике РК», а также стратегии, реализуемые энергетическими компаниями, по привлечению большего числа девушек в программы обучения STEM (НТИМ) и работу энергетического сектора: стипендии и стажировки, ориентированные на женщин (в частности, по техническим специальностям); инновационные курсы среди студентов, поддерживающие устойчивую инициативу (в качестве рекомендации) о гендерно-сбалансированном составе команды; партнерские отношения с университетами или колледжами для освещения возможностей женщин в отрасли и др.



ЗАСЕДАНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА ВСЕМИРНОГО НЕФТЯНОГО КОНГРЕССА

15 ИЮНЯ В ОНЛАЙН ФОРМАТЕ СОСТОЯЛОСЬ ЗАСЕДАНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО КОМИТЕТА ВСЕМИРНОГО НЕФТЯНОГО КОНГРЕССА С УЧАСТИЕМ РУКОВОДСТВА ВСЕМИРНОГО НЕФТЯНОГО СОВЕТА, В ТОМ ЧИСЛЕ ПРЕЗИДЕНТА, ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА И ВИЦЕ-ПРЕЗИДЕНТОВ.

В ходе заседания с докладом по развитию маркетинга и коммуникаций выступил Заместитель Председателя Ассоциации KAZENERGY, Вице-Президент Всемирного Нефтяного Совета по маркетингу и коммуникациям Сарсенов Д.Ж.

Членами Исполнительного комитета ВНС была высоко оценена работа Вице-Президента по маркетингу и коммуникациям г-на Сарсенова Д.Ж. по итогам представленного на предыдущем заседании отчета за период его деятельности с 2017 года с момента проведения Всемирного нефтяного конгресса в г. Стамбул (Турция). Так, предложенные Сарсеновым Д.Ж. инициативы по выпуску электронного бюллетеня, созданию регионального хаба, программе менторства, послев ВНС нашли свое отражение и успешно реализуются в работе организации.

Данные инициативы стали продолжением серии предложений Казахстанского национального комитета. Так, ранее в 2017 году впервые в истории организации было проведено заседание ВНС в г.Нур-Султан на площадке специализированной международной выставки ЭКСПО-2017.

Реализуемый Казахстанским национальным комитетом Бюллетень ВНС показал свою востребованность. Благодаря качественному улучшению материалов, повышению информативности и периодичности публикаций, повысилась заинтересованность среди экспертного сообщества и членов ВНС.

Кроме того, в ходе заседания Исполнительным комитетом были обсуждены вопросы подготовки к 23-му Всемирному нефтяному конгрессу, который состоится в период с 5 по 9 декабря т.г. в г.Хьюстон (США). Участие в работе Конгресса

са подтвердил Министр энергетики РК Ногоев Н.А. В рамках данного мероприятия казахстанская сторона планирует провести министерскую сессию на высоком уровне с участием руководителей отраслевых министерств и представителей крупных компаний нефтегазового сектора.

Сарсенов Д.Ж., учитывая влияние COVID-19 на деятельность организации, отметил целесообразность нового концептуального подхода, который включает принятие во внимание возможных рисков и форс-мажорных обстоятельств при планировании проведения будущих конгрессов.

Также участники обсудили перспективы развития ВНС с учетом обновленной стратегии будущего развития организации и уделили отдельное внимание обсуждению программ конгрессов в Хьюстоне в декабре этого года, а также предстоящего в Калгари в 2023 году.

36-Е ЗАСЕДАНИЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА АССОЦИАЦИИ «KAZENERGY»



НА ЗАСЕДАНИИ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА ПОД ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОМ УЗАКБАЯ КАРАБАЛИНА БЫЛ ПРЕДСТАВЛЕН II ТОМ «СБОРНИКА ДОКЛАДОВ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОГО СОВЕТА «KAZENERGY». 2018-2020 ГГ.». НАРЯДУ С ЭТИМ СВОИ ПРОЕКТЫ ПРЕЗЕНТОВАЛИ ТАКИЕ КОМПАНИИ, КАК IDESA, ТОО «ТЯНЬ-ШАНЬ-8», MPC TECHNOLOGY, HYPEROPTIC, ESG.

Г-жа Ракель, коммерческий директор испанской компании IDESA по разработке, изготовлению и поставке статистического и модульного оборудования, подробно рассказала о видах оборудования, которое изготавливает компания, и поделилась опытом работы IDESA на международной арене, в том числе в Казахстане.

Айдар Абилаев, директор ТОО «Тянь-Шань-8», сообщил об электрохимической защите от коррозии, очистке НКТ и восстановлении поверхностей труб. Компания предлагает услуги по удалению ржавчины с металла, покраске металлоизделий краской и установке протекторной и электрохимической защиты.

О многоступенчатом физико-химическом методе нефтесервисных услуг по повышению нефтеотдачи рассказал директор MPC Technology Малигон Сергей Петрович. На заседании была заслушана информация о преимуществах метода при обработке скважин и операционных процедурах многоступенчатого физико-химического метода от компании. Членами HTC были заданы многие технические вопросы докладчику.

Кульбаев Данияр поделился опытом применения скоростной беспроводной связи на месторождениях. Hyperoptic - интернет-провайдер эксклюзивный дистрибьютор компании Mimosa рассказал участникам заседания HTC о компании и видах услуг. Американская компания Mimosa специализируется на выпуске сетевого магистрального оборудования. Была



создана в 2012 году, офис компании расположен в Кремниевой долине США.

Ошманов Ербол и г-н Стюарт Мак-Грегор рассказали участникам заседания о бурении с большим отходом от вертикали. Представители казахстанской инжиниринговой компании ESG предоставили информацию касательно бурения с расширенным радиусом охвата и методах проектирования и бурения крутонаклонённых скважин.

Также на заседании был презентован II том «Сборника докладов Научно-технического совета «KAZENERGY». 2018-2020 гг.». С 2014 года HTC стал ведущей площадкой для обсуждения НИОКР, а также возможностей практического применения инновационных технологий в энергетическом и нефтегазовом секторах.

В 2018 году при поддержке АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперей-

тинг Б.В.» Ассоциацией KAZENERGY был подготовлен первый том «Сборника докладов HTC «KAZENERGY». 2015-2017 гг.».

В этом году в свет вышел второй том «Сборника докладов Научно-технического совета «KAZENERGY». 2018-2020 гг.», спонсором которого также выступила компания KPO B.V.

Материалы первого тома сборника представлены в 20 разделах, отражающих все сферы разведки, добычи и транспортировки углеводородного сырья. В нем представлены 57 докладов и презентаций, из которых 38 подготовлены иностранными компаниями.

Второй том - более объемный. Он состоит из 75 докладов, в том числе - 42 представлены зарубежными компаниями.

Сборники доступны как в печатной версии, так и в электронном формате на сайте KAZENERGY.

Назначен новый генеральный директор КПО

«Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» (КПО) 2 июня объявила о том, что Джанкарло Рую возглавит компанию со 2-го июня 2021 года в качестве нового генерального директора, заменив Габриеле Джиона, который был назначен компанией «Эни» на должность управляющего директора нефтяной компании «Agiba» в Египте.

«Я хотел бы поприветствовать нового генерального директора КПО Джанкарло Рую и пожелать ему успехов на новом поприще. Я уверен, что его бесценный опыт и незаурядные лидерские качества внесут весомый вклад в дальнейшую успешную деятельность КПО», - сказал Габриеле Джиона.

За двадцать лет работы в нефтегазовой отрасли Джанкарло Рую приобрел практический опыт участия в зарубежных проектах, в т.ч. в Казахстане, где он

занимал руководящие должности на различных участках, включая все стадии производственного цикла, разведку, разработку и эксплуатацию, а также развитие бизнеса.

На своем последнем месте работы он занимал должность руководителя программы наземных операций в ADNOC / UDR, совместном предприятии «Эни» в Абу-Даби. До этого он занимал пост управляющего директора в «Эни Гана» и директора первого этапа разработки в «Норд Каспиан Оперейтинг Компани».

Богатый профессиональный опыт Джанкарло и глубокое понимание ключевых составляющих производственной и коммерческой деятельности предприятия внесут значительный вклад в повышение общей эффективности компании КПО.



KPO announces new General Director

Karachaganak Petroleum Operating B.V. (KPO) announced 2 June 2021 that Giancarlo Ruii will lead KPO starting June the 2nd 2021 as the new KPO General Director, replacing Gabriele Giona, who has been appointed for Eni in Egypt as Managing Director of Agiba Petroleum Company. "I would like to welcome the new KPO General Director, Giancarlo Ruii, and wish him great success with his new assignment. I am confident that his valuable experience and strong leadership skills will greatly contribute to the continued success of KPO", said Gabriele Giona.

Giancarlo Ruii has twenty years of widespread experience within the oil & gas industry, both in Kazakhstan and

overseas, where he held managerial roles covering the full cycle of exploration, development & operation and business development.

In his most recent assignment he held the position of Head of Surface Program in ADNOC / UDR, the JV of Eni in Abu Dhabi. Earlier he held the roles of Managing Director in Eni Ghana and Development Phase 1 Director in the North Caspian Operating Company.

Giancarlo's strong professional background and good understanding of Venture's business performance will greatly contribute to KPO's overall efficiency.

Назначен новый заместитель генерального директора КПО

КОМПАНИЯ «КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В.» (КПО) ОБЪЯВИЛА О ТОМ, ЧТО КУАНЫШ КУДАЙБЕРГЕНОВ НАЗНАЧЕН ЗАМЕСТИТЕЛЕМ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА КПО.

Куаныш Кудайбергенов обладает большим опытом руководящей работы в нефтегазовой сфере и государственных органах Республики Казахстан.

Куаныш Кудайбергенов окончил Российский государственный университет нефти и газа им. И.М. Губкина (Разработка и эксплуатация нефтяных и газовых месторождений. Повышение нефтеотдачи нефтяного пласта, инженер). Кроме этого, он окончил Московский государственный институт международных отношений Министерства иностранных дел Российской Федерации (МГИМО) - Институт дополнительного

профессионального образования. «Программа MBA: Международный нефтегазовый бизнес», магистр.

С 2017 по 2021 годы он занимал должность директора департамента развития нефтяной промышленности Министерства энергетики РК.

Ранее Куаныш Кудайбергенов также занимал ряд должностей в компаниях: ТОО «КМГ-Кансу Оперейтинг», Ромпетрол С.А., АО НК «КазМунайГаз», «Каспиан Меруерты Оперейтинг Компани Б.В.», МНК «КазМунайТениз», ЗАО «Интегра».

АКСАЙ, Западно-Казахстанская область



KPO ANNOUNCES NEW VICE GENERAL DIRECTOR

KARACHAGANAK PETROLEUM OPERATING B.V. (KPO) HAS ANNOUNCED THAT KUANYSH KUDAIBERGENOV HAS BEEN APPOINTED TO THE POSITION OF KPO VICE GENERAL DIRECTOR.

Kuanysh Kudaibergenov has a solid top management experience within the oil and gas industry and government agencies of the Republic of Kazakhstan.

Kuanysh Kudaibergenov is graduated from the Russian State University of Oil and Gas named after I.M. Gubkin (Reservoir and Production Engineering of Oil and Gas Fields. Enhanced Oil Recovery, Engineer). He is also graduated from the Moscow State Institute of International Relations of the Ministry of Foreign Affairs of the Russian Federation (MGIMO) - Institute of Additional Professional Education.

"MBA Programme: International Oil & Gas Business", Master's degree.

From 2017 till 2021 he served as Director of Petroleum Industry Development Department of the Ministry of Energy of the Republic of Kazakhstan.

Previously, he also held various positions at KMG-Kansu Operating LLP, Rompetrol S. A., JSC NC KazMunayGas, Caspian Meruert Operating Company B. V., MNC KazMunayTeniz, CJSC Integra.

AKSAI, West Kazakhstan Oblast



5-9 ДЕКАБРЯ, 2021



23-Й ВСЕМИРНЫЙ НЕФТЯНОЙ КОНГРЕСС

INNOVATIVE ENERGY SOLUTIONS

РЕГИСТРАЦИЯ

ОТКРЫТА

23-й Всемирный нефтяной конгресс соберет лидеров мирового энергетического сектора. Зарегистрируйтесь сегодня, чтобы лично принять участие в крупнейшем нефтегазовом мероприятии 2021 года.

23WPCHOUSTON.COM

ГЛАВА ГОСУДАРСТВА ПРОВЕЛ СОВЕЩАНИЕ ПО ВОПРОСАМ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

26 МАЯ ПРЕЗИДЕНТ КАСЫМ-ЖОМАРТ ТОКАЕВ ПРОВЕЛ СОВЕЩАНИЕ ПО ВОПРОСАМ РАЗВИТИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ. В ХОДЕ МЕРОПРИЯТИЯ, ПРОШЕДШЕГО В РЕЖИМЕ ВИДЕОКОНФЕРЕНЦСВЯЗИ, С ДОКЛАДАМИ ВЫСТУПИЛИ МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ НУРЛАН НОГАЕВ, МИНИСТР ИНДУСТРИИ И ИНФРАСТРУКТУРНОГО РАЗВИТИЯ БЕЙБУТ АТАМКУЛОВ, МИНИСТР ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ МАГЗУМ МИРЗАГАЛИЕВ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ АО «ФНБ САМРУК-КАЗЫНА» АЛМАСАДАМ САТКАЛИЕВ, ПРЕДСЕДАТЕЛЬ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ КАЗАХСТАНСКОЙ АССОЦИАЦИИ СОЛНЕЧНОЙ ЭНЕРГЕТИКИ НУРЛАН КАПЕНОВ, ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР КОМПАНИИ «TOTAL ENERGIES KAZAKHSTAN» АЛЕМ ФРИГА-НОЙ.

Открывая совещание, Глава государства обозначил особую важность развития электроэнергетической отрасли страны. Сегодня энергетика играет ключевую роль в казахстанской экономике.

— Обеспечение энергетической безопасности — одна из главных задач. Темпы энергопотребления в Казахстане растут из года в год. Но новые источники энергии, которые запускаются, не соответствуют темпам роста. По сути, развитие страны напрямую зависит от ста-

бильности энергетической отрасли, — подчеркнул Касым-Жомарт Токаев.

Особое внимание в своем выступлении Президент уделил эффективному расходованию и экономии энергии.

Казахстан взял устойчивый курс на развитие возобновляемых и альтернативных источников энергии.

— Казахстан — одна из самых энергоёмких стран в мире. Казахская экономика в 3 раза более энергоёмка по сравнению со странами ОЭСР. При том, что в структуре нашего ВВП основную долю занимает сектор производства услуг. Это говорит о том, что основные фонды и оборудование на промышленных предприятиях не соответствуют современным стандартам ОЭСР и других передовых стран мира. Зачастую идет имитация, а не реальная модернизация основных фондов нашей промышленности, — отметил Глава государства.

Касым-Жомарт Токаев считает, что справедливость и доступность тарифов — это важный экономический и социальный вопрос. В целях смягчения негативного воздействия пандемии до конца 1 квартала текущего года все тарифы были заморожены. В то же время держать тарифы на одном уровне постоянно не представляется возможным. Тарифы должны покрывать обоснованные затраты и давать отрасли возможность развиваться.

— Не секрет, что любое повышение тарифов обычно перекладывается вначале на бизнес и бюджетные организации. В отдельных областях разница достигает 400%. Это не только искажает рынок, но и не создает стимулов к бережливому энергопотреблению. Задачи по энергоэффективности и снижению энергоёмкости не выполняются. Зачем использовать более дорогие энергоэффективные материалы и оборудование, если электричество можно просто, что называется, «жесть». Также не соблюдается главный принцип — адресность оказания социальной помощи. В результате подобного размывания действительно нуждающиеся категории граждан не получают льгот в нужном объеме, — заявил Президент.

Отмечая важность модернизации и запуска новых генерирующих мощностей, Глава государства отдельно остановился на проекте перевода Алматинской ТЭЦ-2 на газ.

— Этот вопрос имеет стратегическое значение. От решения данной проблемы зависит экология города Алматы и, конечно же, повышение качества жизни граждан. Поэтому поручаю Правительству, фонду



«Самрук-Казына» вместе с акиматом окончательно определиться с проектом модернизации ТЭЦ 2 и приступить к реализации как можно скорее. Затягивание уже совершенно непозволительно, – сказал Касым-Жомарт Токаев.

По его словам, во всем мире наблюдается устойчивая тенденция – декарбонизация промышленности и экономики. В странах Европейского союза планируется сокращение выбросов парниковых газов на 55% к 2030 году. С 2023 года в ЕС вводится углеродный налог «carbon tax», который может значительно затруднить экспорт казахстанской продукции. С учетом новых реалий будут меняться технические регламенты, стандарты и требования к товарам.

– Важно понимать, что на данном этапе мирового развития статус, авторитет и, соответственно, международные возможности любой страны будут во многом определяться вкладом в декарбонизацию мировой экономики. В частности, это будет одним из критериев, определяющих возможность принятия нашей страны в ОЭСР, – отметил Глава государства.

По поручению Президента ведется разработка Концепции по низкоуглеродному развитию Казахстана

до 2050 года. Правительство также работает над Национальным проектом по развитию электроэнергетики, готовится энергобаланс страны до 2035 года.

– Основные генерирующие мощности в Казахстане, в их числе и тепловые станции, эксплуатируются 40 и более лет. По данным экспертов, их общий износ составляет более 50%. Это приводит к росту технологических нарушений на электростанциях. В 2019 году – 4010 нарушений, в 2020 году – 4458 нарушений, рост, таким образом, 11 %. Назрела необходимость масштабного технического аудита энергоисточников. Мы должны четко понимать, где и когда состоится запуск или выбытие энерго мощностей, их ремонт и модернизация, – сообщил Касым-Жомарт Токаев.

Казахстан взял устойчивый курс на развитие возобновляемых и альтернативных источников энергии. Стране удалось добиться качественного прироста ВИЭ в структуре общего энергобаланса – он достиг 3%.

– Ранее мы определили цель довести этот показатель до 10% к 2030 году. С учетом новых реалий и текущей положительной динамики ставлю задачу увеличить долю

ВИЭ в электрогенерации до 15 % к 2030 году, – поручил Глава государства.

Президент отметил, что Казахстан, будучи большой энергетической страной, должен сохранить лидирующие позиции в новой энергетике и в будущем.

– Доля казахстанского содержания в проектах ВИЭ все еще крайне мала. Предстоит научиться не только строить новые сверкающие станции, но и развивать местное производство, науку и технологии, растить квалифицированные отечественные кадры. Иначе получится, что вся страна вкладывает в иностранные товары и технологии, оплачивая это через тарифы. Поручаю Правительству внимательно изучить и применить передовой международный опыт локализации в сфере ВИЭ и энергетики в целом, – указал Касым-Жомарт Токаев.

Президент отметил необходимость стимулирования использования возобновляемых источников энергии среди населения и предложил в рамках развития «умных» городов реализовать пилотные проекты по эксплуатации солнечных панелей и микростанций.

– Я сторонник, причем твердый сторонник, развития чистой энергетики, и в целом зеленых технологий. Поддерживаю строительство электростанций с использованием возобновляемых источников энергии, – сказал Глава государства.

Касым-Жомарт Токаев согласился с мнением специалистов, которые считают, что окончательно списывать со счетов атомную энергетику преждевременно и ошибочно.

– Весь развитый мир полагается на атомную энергию. Фобии здесь неуместны. Но следует проводить настойчивую разъяснительную работу среди граждан. Спешить со строительством атомных станций не будем, но и опаздывать с этим делом не следует, – подчеркнул Президент.

В выступлении также была отмечена необходимость внести порядок в деятельность электросетевых компаний. Правительству и акиматам областей поручено принять комплекс мер по поэтапному снижению уровня физического износа электросетей. Кроме того, критическое значение приобретает кадровая проблема.

– Не хватает электромонтеров, ремонтников высоковольтных линий, и других специалистов рабочих профессий. И это несмотря на то, что в Казахстане есть 24 вуза, готовящих кадры для энергетической отрасли. Средний возраст инженерно-технического персонала составляет около 50 лет. Данная ситуация осложняется также недостаточным уровнем средней заработной платы. Как результат, текучесть кадров за 2015-2020 годы увеличилась с 14% до 15%. Этот вопрос нужно решать в оперативном порядке, иначе мы можем столкнуться с «кадровым голодом» уже в ближайшее время. Поручаю Правительству реализовать меры по формированию профессионального кадрового потенциала отрасли и конкурентоспособного уровня оплаты труда, – сказал Касым-Жомарт Токаев.

Глава государства назвал важной задачей привлечение международных инвесторов в развитие отрасли. По его поручению ведутся переговоры с инвесторами Объединенных Арабских Эмиратов, Франции и других европейских стран.

– Стабильность снабжения, доступность тарифов – это ключевые компоненты национальной конкурентоспособности. Поэтому важно, чтобы цена электричества базировалась на ее справедливой рыночной стоимости. Сегодня на оптовом рынке электроэнергии доминируют всего три компании, занимая 70% рынка. Это не совсем правильно. Оптовая продажа электроэнергии по двусторонним договорам создает барьеры для новых сбытовых компаний, препятствует развитию конкуренции на розничном рынке электроснабжения. Это прямой путь к завышенным ценам для конечных потребителей, – отметил Президент.

Министерству энергетики совместно с Агентством по защите конкуренции поручено тщательно проработать данный вопрос. Кроме того, Правительству предстоит обеспечить перезапуск системы

торговли квотами на выбросы парниковых газов.

– В мире появляются и апробируются новые технологии генерации и хранения энергии. Учитывая скачкообразность технического прогресса, совсем скоро они могут стать реальностью. В частности, речь идет о возможном прорыве в развитии водородной энергетики. Мы должны быть готовы к подобному сценарию. Необходимо иметь пул специалистов, способных работать с такими технологиями. Предлагаю создать Центр компетенций по новой энергетике, в котором в экспериментальном режиме будет набираться опыт использования высокотехнологических инноваций в энергетической сфере, – подчеркнул Касым-Жомарт Токаев.

По его мнению, рост населения и экономики будет неизбежно требовать ввода новых мощностей. Однако возможности не безграничны, поэтому снижение энергоемкости экономики – важнейшая задача. Ее решение будет иметь самый непосредственный эффект на конкурентоспособность наших товаров и целых отраслей. Глава государства поручил Правительству держать на контроле данный вопрос.



Президент полагает, что Казахстан, будучи большой энергетической страной, должен сохранить лидирующие позиции в новой энергетике и в будущем.



Перспективы энергетического сотрудничества Казахстана и Франции

МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ РК НУРЛАН НОГАЕВ ПРОВЕЛ ВСТРЕЧУ С МИНИСТРОМ-ДЕЛЕГАТОМ ПО ВОПРОСАМ ВНЕШНЕЙ ТОРГОВЛИ И ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОСТИ ПРИ МИНИСТРЕ ЕВРОПЫ И ИНОСТРАННЫХ ДЕЛ ФРАНЦУЗСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ФРАНКОМ РИЕСТЕРОМ, А ТАКЖЕ С ПРЕДСТАВИТЕЛЕМ ДВИЖЕНИЯ ПРЕДПРИЯТИЙ ФРАНЦИИ «MEDEF INTERNATIONAL» ИВ-ЛУИ ДАРРИКАРЕРОМ.

В ходе встречи стороны обсудили реализацию текущих совместных масштабных проектов в топливно-энергетическом комплексе и рассмотрели перспективы расширения двустороннего сотрудничества в области возобновляемых источников энергии, добычи нефти и инвестиций.

Министр энергетики РК отметил эффективную деятельность крупных французских компаний «Total», «Orano», «Air Liquide» и др., реализующих масштабные энергетические проекты в Казахстане. Помимо этого, представителями французских компаний «Total», «Orano», «Alstom», «Air Liquide», «Idemia», «Lazard Freres», «EDF» во главе с сопредседателем франко-казахстанского делового совета «MEDEF International» были подняты вопросы реализации совместных проектов в сферах атомной энергетики, производстве промышленных газов водорода и азота для АНПЗ и ПНХЗ и инженерные услуги в сфере энергетики и гидроресурсов.

Генеральный директор «Тоталь» в Казахстане Алем Фрига-Ной и вице-президент по Центральной Азии компании «Total EREN» Тьерри Плэзан рассказали о положительных результатах многолетнего сотрудничества «Тоталь» с Казахстаном, в частности посредством участия компании в консорциуме NCOC, а также затронули планы по реализации нового проекта в сфере возобновляемых источников энергии.

Начиная с 2018 года компания «Total EREN» успешно реализовала два проекта в сфере солнечной энергетики: проект «Номад» (28 МВт) в Кызылординской и проект М-КАТ (100 МВт) в Жамбылской областях.

В завершении встречи сторонами было принято решение продолжать взаимовыгодное сотрудничество Казахстана и Франции в сфере топливно-энергетического комплекса.

В Казахстане планируют увеличить частоту проведения е-аукционов на недропользование

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ КАЗАХСТАНА ПЛАНИРУЕТ ИНИЦИИРОВАТЬ В ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВО ПОПРАВКИ, ПРЕДУСМАТРИВАЮЩИЕ УВЕЛИЧЕНИЕ ЧАСТОТЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭЛЕКТРОННЫХ АУКЦИОНОВ ПО ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ПРАВА НА РАЗВЕДКУ И ДОБЫЧУ БОЛЕЕ ЧЕМ ДВА РАЗА В ГОД. ОБ ЭТОМ В ХОДЕ БРИФИНГА 6 МАЯ НА ПЛОЩАДКЕ СЛУЖБЫ ЦЕНТРАЛЬНЫХ КОММУНИКАЦИЙ СООБЩИЛА ВИЦЕ-МИНИСТР ЭНЕРГЕТИКИ ЖАНАТ ЖАХМЕТОВА.



Она напомнила, что 23 декабря 2020 года состоялся первый онлайн-аукцион по предоставлению права на разведку и добычу, а 23 апреля текущего года прошел второй аукцион по 8 участкам общей площадью более 2 тыс. кв км. По итогам вторых торгов итоговая сумма подписного бонуса превысила первоначальный стартовый бонус в 13 раз и составила 9,3 млрд тенге.

По ее словам, по итогам двух аукционов в министерстве были разработаны предложения по улучшению процесса их проведения. В частности, планируется инициировать поправки, предусматривающие гарантийный взнос в размере стартовых подписных бонусов; в случае отказа победителя предоставление права приобретения второму участнику; снятие ограничения на проведение аукционов два раза в год.

«Это позволит нам увеличить конкуренцию и частоту проведения аукционов. Эти поправки были инициированы после проведения двух первых аукционов, чтобы создать максимальную прозрачность и транспарентность для участников. В данный момент они еще не прошли необходимые процедуры согласования, в ближайшее время мы начнем обсуждать их с отраслевыми сообществами», - отметила Жанат Жажметова.

Важно отметить, что посредством аукциона предоставляется право на недропользование, а не владение землей. Данное право регулируется Кодексом «О недрах и недропользовании», любые технологические

процессы на участках будут рассматриваться в Центральной комиссии по разведке и разработке при Министерстве энергетики РК.

Получив право на недропользование, инвестор подписывает договор об аренде земли с местным исполнительным органом. Перед разработкой проектного документа каждый недропользователь обязан провести общественные слушания с участием местного населения.

Так как аукционы проводятся онлайн и анонимно, участники не видят друг друга. Эта информация недоступна и для специалистов министерства энергетики, которое курирует проведение данных аукционов.

Вице-министр подчеркнула, что работа по запуску и проведению электронных торгов проводилась в рамках цифровизации энергетического ведомства. В частности, министерство активно работает по 6 проектам, в их числе создание электронного аукциона и создание и внедрение информационной системы учета нефти и газового конденсата. Вместе с тем завершена работа по проектам нефтегазовых компаний – «Интеллектуальное месторождение» и переход на увеличенный межремонтный период на НПЗ нацкомпании «КазМунайГаз», «Цифровой рудник» нацкомпании «Казатомпром». По проекту энергетической компании KEGOC «Автоматизация управления режимами Единой электроэнергетической системы Казахстана» работы пока продолжаются.

ГЛОБАЛЬНЫЙ РЫНОК НЕФТИ: СПРОС ПОВЫШАЕТСЯ



РЫНОК НЕФТИ ПОКАЗЫВАЕТ УСТОЙЧИВОСТЬ В ПЕРВОМ ПОЛУГОДИИ 2021 ГОДА. НЕСМОТРИ НА СОХРАНЕНИЕ СИЛЬНОЙ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ ВОКРУГ ПАНДЕМИИ, ОСНОВНЫЕ ПРОГНОЗЫ СВИДЕТЕЛЬСТВУЮТ О РОСТЕ ГЛОБАЛЬНОГО СПРОСА НА ЖИДКИЕ УГЛЕВОДОРОДЫ.

Несмотря на небольшую коррекцию в минувшем марте, вызванную, в том числе, реакцией рынка на ухудшение глобальной эпидемической ситуации, цены на сырую нефть весной 2021 года продолжили восстановление после резкого спада годом ранее.

Благоприятными факторами выступают укрепление спроса и сохраняющиеся ограничения добычи по линии альянса «ОПЕК+». По мнению S&P Global Platts Analytics, в связи с быстрым восстановлением мобильности в США и Европе по мере снятия ограничений по карантину и ожидаемого сезонного подъема в транспортном и промышленном секторе, высоки предпосылки для значительного роста спроса на нефть в течение лета. Риск-профиль рынка сейчас сравнительно более устойчив, а цены в настоящее время находятся в нижней части диапазона рисков.

В данном контексте показательно мнение Goldman Sachs – «аргументы в пользу более высоких цен на нефть остаются неизменными, учитывая значительный рост спроса, стимулируемого глобальной вакцинацией, в условиях неэластичного предложения». Однако с точки зрения технического анализа в ближайшие недели есть вероятность достаточно кратковременной ценовой коррекции.

На фоне поэтапного ослабления добычных ограничений по линии «ОПЕК+», высока вероятность возобновления роста коммерческих запасов в мире.



Эксперты Всемирного банка ожидают, что стоимость Brent составит 56 долларов за баррель в 2021 году и 60 долларов за баррель в 2022 году. S&P Global Platts Analytics прогнозирует, что Brent в среднем будет на уровне 66 долларов за баррель в 2021 году, что на 58% больше, чем за 2020 год (42 доллара за баррель). Для иллюстрации, на начало июня 2021 года она превышала 70 долларов, причем цены на нефть росли в апреле и мае благодаря сильным экономическим тенденциям и опасениям недостатка предложения. В целом цены на нефть в этом году увеличились более чем на 30%.

Риски для приведенных выше прогнозов включают более продолжительную пандемию, срыв по тем или иным причинам договоренностей «ОПЕК+» и переход их участников к «ценовым войнам», а также интенсивное расширение добычи сланцевой нефти в США. Сохраняющиеся опасения по поводу спроса в мае были связаны с ухудшением эпидемической обстановки в Индии, которая занимает третье место в мире по потреблению нефти. Хотя повторение длительных национальных локдаунов в крупнейших экономиках представляется маловероятным в обозримой перспективе, учитывая связанные с ними экономические издержки, меры социального дистанцирования и недостаточно высокий уровень мобильности могут значительно замедлить спрос на нефть в течение прогнозируемого периода.

Показательно, что в результате жестких ограничений предложения со стороны «ОПЕК+», которые были одобрены в мае 2020 года, отмечается возврат гипертрофированных мировых коммерческих запасов нефти к более приемлемым уровням. Именно чрезмерно высокие запасы являлись ранее важным сдерживающим фактором для повышательной ценовой динамики на нефтяном рынке. Согласно базовым отраслевым оценкам, уже к концу июля текущего года запасы в развитых странах сократятся ниже среднего показателя за период с 2015 по 2019 год. Напомним, что в прошлом году «ОПЕК+» сократил добычу на рекордные 9,7 млн баррелей в сутки из-за падения спроса, и большая часть этих сокращений остается в силе.

Однако на фоне поэтапного ослабления добычных ограничений по линии «ОПЕК+», высока вероятность возобновления роста коммерческих запасов в мире.

В частности, в начале апреля 2021 года «ОПЕК+» одобрили решение расширить поставки более чем на 2 млн баррелей в сутки в период с мая по июль, включая постепенное снятие Саудовской Аравией односторонних ограничений в объеме 1 млн баррелей в сутки. При этом 1 июня группа одних из самых влиятельных производителей нефти в ходе заседания своего министерского мониторингового комитета подтвердила курс на продолжение постепенного ослабления сокращения добычи на фоне восстановления цен на нефть.

Пока предполагается, что после июля «ОПЕК+» сохранит уровень добычи неизменным до апреля следующего года. ОПЕК соберется 24 июня, а затем 1 июля проведет расширенную встречу с десятью другими партнерами по «ОПЕК+» для согласования решения о добычных квотах на август и последующий период.

Рынок может сильно отреагировать на возможное значительное ослабление санкций США в отношении Ирана, которое,



по оценкам S&P Global Platts Analytics, может привести к дополнительному увеличению предложения как минимум на 1,05 млн баррелей нефти в сутки в период до конца 2021 года (в апреле иранская добыча оценивалась в 2,43 млн баррелей нефти в сутки). С учетом стремления Ирана резко нарастить добычу и неготовности Саудовской Аравии предпринимать односторонние производственные ограничения, подобный сценарий достаточно опасен для устойчивости нефтяных цен.

Но вероятно, что согласование ирано-американских договоренностей и завершение международных переговоров по возобновлению «ядерной сделки» 2015 года займет некоторое время. Судя по заявлениям генерального секретаря ОПЕК Мохаммада Баркиндю, в этой организации не верят, что увеличение поставок из Ирана станет поводом для беспокойства. В среднесрочной перспективе «ОПЕК+», скорее всего, скорректирует свою политику для недопущения того, чтобы добавление иранских баррелей подорвало ее стратегию балансировки рынка. Также важно, что иранские добыча и экспорт нефти на сегодня по факту выше официально заявляемых статистических показателей, так как часть поставок на внешние рынки идет по «серым» каналам, без засвечивания происхождения сырья.

Вместе с тем, согласно данным июньского отраслевого обзора Международного энергетического агентства, потребление нефти увеличится в текущем году на 5,4 млн баррелей в сутки – это меньше на 270 тыс. баррелей в сутки, чем в предыдущей оценке. В свою очередь, S&P Global Platts Analytics ожидает, что мировой спрос на нефть вырастет на 8,2 млн баррелей в сутки с мая по август 2021 года, прежде всего за счет ожидаемого скачка потребления бензина в США на фоне продолжающегося восстановления активности в крупнейшей экономике мира.

Предполагается, что после периода восстановления, который продлится до 2023 года, меры, принимаемые в глобальном масштабе для реализации энергетического перехода, в состоянии заметно замедлить рост спроса. Так, есть экспертное мнение, что мировое потребление бензина вряд ли когда-нибудь вернется к уровню 2019 года.

С другой стороны, мировое производство нефти вырастет на 1,4 млн баррелей в сутки в годовом выражении по сравнению с падением на 6,6 млн баррелей в сутки по итогам 2020 года. В отличие от предыдущих лет, когда сланцевый сектор Северной Америки выступал глобальным производственным драйвером, ожидается, что сейчас основными движущими силами роста будут наземная и шельфовая добыча на Ближнем Востоке и глубоководные проекты в Южной Америке.

Отраслевые дисбалансы

Следует отметить, что глобальным инвестициям в разведку и добычу пандемией нанесен колоссальный ущерб в расчете на 2020-2021 годы – совокупный спад оценивается в 285 млрд долларов, в том числе на те-

Падение спроса и цен на сырую нефть из-за пандемии и повышенное внимание к финансовой дисциплине привело к ее ужесточению, что может усугубить проблему для многих ведущих компаний, стремящихся увеличить свои доказанные запасы.



кущий год из этой суммы придется около 140 млрд долларов (общий объем инвестиций в 2020 году вероятно составит порядка 390 млрд долларов).

Это означает, что пандемия и экономические дисбалансы привели к потере 27% запланированных инвестиций. Сланцевое производство пострадало больше всего – добыча сланцевого и трудноизвлекаемого сырья является одновременно как сектором с наибольшим спадом активности за указанный период, так и сектором, который больше всего нуждается в постоянных reinvestциях для поддержания роста добычи. Обвал цен на нефть весной минувшего года из-за влияния пандемии вызвал резкое сокращение инвестиционных бюджетов компаний в целях защиты их денежных потоков. По факту, эта тенденция по расходам не изменилась в 2021 году, несмотря на рост нефтяных котировок и стоимости газа. Высока вероятность того, что инвестиции вернутся в стадию активного роста со следующего года, но они вряд ли достигнут докризисного уровня в скором времени.

Анализ консалтингового агентства Rystad Energy показывает, что доказанные запасы нефти и газа ведущих глобальных нефтегазовых мейджоров в последние годы снижаются быстрыми темпами. Причина – объемы добычи не замещаются полностью новыми открытиями. При этом сокращаются инвестиции в геологоразведочные работы и падают показатели успешности разведочных проектов.

Проблемный 2020 год усугубил ситуацию, так как крупнейшие международные ВИНК по его итогам показали совокупный рекордный убыток в 76 млрд долларов. Основная часть этого убытка, 69 млрд долларов, является де-факто следствием обесценения активов и списаний на фоне пересмотра мейджорами своих стратегий для концентрации усилий на переходе на энергоносители и сокращения зависимости от традиционных ресурсов. Их совокупная нефтегазовая

добыча в 2020 году сократилась почти на 5%, или 0,9 млн баррелей нефтяного эквивалента в сутки.

В частности, в минувшем году доказанные запасы ExxonMobil, BP, Shell, Chevron, Total и Eni продемонстрировали сокращение на 13 млрд баррелей нефтяного эквивалента, так как компании признали крупные убытки от обесценения, а в 2021 году геологоразведочные работы пока не дали хорошего старта. В первом квартале в глобальном масштабе новые открытия составили 1,2 млрд баррелей нефтяного эквивалента, что является минимальным значением за семь лет, в том числе из-за слабых результатов разведки, продемонстрированных рядом проектов, ранее относившихся к категории перспективных.

По экспертным оценкам, текущие расчетные оставшиеся запасы могут быть выработаны крупнейшими ВИНК менее чем за 15 лет. В данном контексте мейджорам необходимо добавить доказанные, экономически рентабельные объемы за счет новых открытий или доработки существующих, что усложняется существенной вероятностью сценария недостаточно высоких нефтяных цен в расчете на долгосрочную перспективу.

Падение спроса и цен на сырую нефть из-за пандемии и повышенное внимание к финансовой дисциплине привело к ее ужесточению, что может усугубить проблему для многих ведущих компаний, стремящихся увеличить свои доказанные запасы. Это важно, так как даже для ключевых европейских компаний, которые все больше внимания уделяют переходу на новые энергоносители, в бизнес-моделях по-прежнему будет доминировать продажа нефти и газа. Способность мейджоров генерировать будущие доходы будет в обозримой перспективе по-прежнему зависеть от производства нефтегазового сырья.

Уменьшение доказанных запасов может создать серьезные проблемы для крупных компаний с точки

На фоне улучшения отраслевой конъюнктуры отмечается восстановление активности в американской нефтегазодобыче.

зрения поддержания стабильного уровня добычи в ближайшие годы. Это, в свою очередь, формирует условия для сокращения доходов, а также серьезные риски для финансирования планов по переходу на низкоуглеродное развитие и поддержке дорогостоящих проектов по энергетической трансформации. Особенно на фоне недавних успешных судебных исков экологических активистов против Shell, ExxonMobil и Chevron, которые вынуждают их еще быстрее сокращать выбросы углерода, временно теряя в среднесрочной перспективе конкурентные преимущества перед российскими и ближневосточными нефтегазовыми гигантами.

Следует отметить, что более низкие целевые показатели выбросов и рост спроса на более чистую энергию уже значительно повлияли на долгосрочные сценарии добычи для крупнейших компаний. Так, агентство Rystad Energy прогнозирует, что чистая добыча мейджоров составит около 17,5 млн баррелей нефтяного эквивалента в сутки в 2025 году и достигнет пика примерно на уровне 18 млн баррелей нефтяного эквивалента в сутки уже в 2028 году.

Фактор США

В 2020 году пандемия и макроэкономическая нестабильность сильно ударили по нефтегазовому рынку США. В отличие от ценового циклического кризиса 2014-2016 годов, реакция со стороны производства была значительно более масштабной и оперативной, особенно в сегменте выработки сланцевой нефти.

Так, ее добыча упала с пикового значения 9,2 млн баррелей в сутки, зафиксированного в ноябре 2019 года, до 6,8 млн баррелей в сутки в мае минувшего года, что является ошеломляющим падением на 2,4 млн баррелей. Сокращение капитальных затрат в Северной Америке в целом по 2020 году составило 38% (по сравнению в среднем 18% по остальным регионам мира); количество буровых установок упало почти на 450 единиц до 393-х установок, то есть до минимального среднегодового уровня с 2008 года.

Однако на фоне улучшения отраслевой конъюнктуры, отмечается восстановление активности в американской нефтегазодобыче.

Так, согласно оценкам Управления энергетической информации США, валовое производство «традиционной» и сланцевой сырой нефти в США увеличилось до 10,9 млн баррелей в сутки по итогам марта и до



11,0 млн баррелей в сутки – апреля. С учетом прогноза средней цены на West Texas Intermediate на уровне выше 55 долларов, прогнозируется усиление темпов бурения в ближайшие месяцы, что позволит компенсировать снижение отдачи от существующих скважин. Кроме того, увеличению добычи будут способствовать новые проекты на федеральном шельфе Мексиканского залива.

Как следствие, общая добыча традиционной и сланцевой нефти в четвертом квартале 2021 года в среднем составит 11,3 млн баррелей в сутки, а в следующем году вырастет до 11,8 млн баррелей в сутки.

Конечно, сохраняется существенная неопределенность относительно дальнейшего развития эпидемической и макроэкономической ситуации в США и в мире, но основные игроки американской добычи считают, что наиболее тяжелый период завершился в 2020 году. При этом компании США активно пользуются «дивидендами» от сделки «ОПЕК+», по-прежнему не показывая намерений к ее поддержке через какие-либо добровольные добычные ограничения.

Здесь показательны экспертные выводы компании Rystad Energy. Если фьючерсы на WTI в среднем будут составлять 60 долларов за баррель в текущем году, а цены на природный газ и конденсат останутся стабильными, нефтегазовые производители США могут

рассчитывать на рекордную выручку в размере 195 млрд долларов без учета хеджирования. Предыдущий рекорд в объеме 191 млрд долларов был установлен в 2019 году. Только по Пермскому бассейну будет получено 110 млрд долларов (до хеджирования) от продаж углеводородов в рамках добычи трудноизвлекаемой нефти, по сравнению с 91 млрд – в 2019 году.

Показательно, что при средней цене 60 долларов за баррель сланцевые операторы в состоянии «генерить» достаточно свободных денежных средств для погашения долговых обязательств на сумму более 170 млрд долларов в течение следующих пяти лет. Стоимость рефинансирования долга через рынок высокодоходных облигаций сократилась, и это дает возможность игрокам сланцевой отрасли снизить свои затраты по займам.

Однако, на фоне рекордных показателей потоков денежных средств и EBITDA при стоимости нефти 60 долларов за баррель, капитальные затраты не продемонстрируют экспоненциальный рост, так как для отраслевых компаний США приоритетом пока остается поддержание производственной и финансовой дисциплины. В частности, последняя корпоративная отчетность свидетельствует о том, что, несмотря на рост цен на нефть, игроки рынка преимущественно стремятся улучшить финансовую результативность и обеспечить инвесторам более высокую доходность, в

ущерб необходимости расширять капитальные инвестиции в разведку и добычу.

Следует вместе с тем учитывать, что многие компании в США хеджировали свою добычу и поэтому пока не воспользовались в полной мере потенциалом ценового роста, даже если увеличили свою добычу. К примеру, в 2021 году производители нефти захеджировали 54% своей добычи по средневзвешенной цене только 47 долларов за баррель. Согласно обзору, проведенному Platts Analytics, за счет хеджирования средние цены продажи нефти производителями повысились в 2020 году более чем на 8 долларов за баррель. Но маловероятно, что в течение 2021 года хеджирование окажется столь же финансово выгодным, как в предыдущем году, если цены продолжат держаться на относительно высоких ценовых значениях.

Интересно, что текущая благоприятная ситуация привела к достаточно неожиданным дополнительным проблемам для крупных публичных нефтепроизводителей в США. Не связанные какими-либо жесткими обязательствами перед акционерами частные компании значительно более активно добавляли буровые установки и увеличивали добычу нефти и газа в ряде ключевых сланцевых бассейнов в последние месяцы. Это потенциально подрывает усилия публично торгуемых компаний сосредоточиться на генерации прибыли для акционеров.

Как следствие, некоторые крупные игроки, такие как Pioneer Natural Resources, открыто декларируют необходимость дальнейшей консолидации сектора нефтесланцевой промышленности, чтобы сдерживать конкурентное давление и рост производственных объемов со стороны более мелких производителей.

Правда, значительное усиление эффективности позволяет сектору добычи сланцевой нефти в США достичь значительного роста добычи в период с 2021 по 2025 годы даже при консервативных темпах реинвестирования, но до тех пор, пока стоимость WTI находится выше 45 долларов за баррель.

С учетом возможности увеличения добычи на отдельных крупных сланцевых формациях (Пермский бассейн и др.) даже при ценовом уровне 45 долларов за баррель, именно достижение указанного значения в состоянии запустить активный пересмотр нефтегазовыми компаниями США своих расходов в сторону понижения. Это безусловно негативно скажется на производственных показателях. Кроме того, на финансовые показатели отраслевых компаний в состоянии повлиять отдельные инициативы администрации Джо Байдена. В частности, повышение ставки федерального корпоративного налога с 21% до 28% вызовет для них общие потери в объеме около 4 млрд долларов с точки зрения свободного денежного потока.

Существенную угрозу представляет для нефтегазовых компаний США и рост стоимости углерода. По расчетам компании Rystad Energy, при ее увеличении до 100 долларов за тонну в рамках прямых выбросов (Scope 1) добывающих компаний, нефтегазовая отрасль США может потерять порядка 9,4 млрд долларов из свободного денежного потока при базовом ценовом сценарии.



Артем Устименко

ESG КАК НОВЫЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ТРЕНД

В МИРЕ ИНТЕНСИВНО РАСТЕТ ЧИСЛО КОМПАНИЙ, РАБОТАЮЩИХ НА ОСНОВЕ ESG. ВНЕДРЯЯ ПРИНЦИПЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ, СОЦИАЛЬНОЙ И УПРАВЛЕНЧЕСКОЙ КОРПОРАТИВНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ, ОНИ ОРИЕНТИРУЮТСЯ НА ИДЕИ ЭТИЧЕСКОГО, УСТОЙЧИВОГО И ТРАНСФОРМАЦИОННОГО ВЕДЕНИЯ БИЗНЕСА.

Одним из центральных элементов устойчивого корпоративного развития ведущих компаний мира, в том числе для обеспечения надежного доступа к фондированию, в последние годы выступает ESG-повестка и ориентация на ответственное инвестирование. ESG позволяет формировать, прежде всего, комплексную картину рисков и возможностей с точки зрения создания долгосрочной стоимости, выявляемых в результате анализа существенных нефинансовых критериев и факторов, связанных с экологией (E – environmental), социальной сферой (S – social) и управлением (G – governance).

Одним из ключевых тезисов в рамках концепции ESG выступает

то, что в современных условиях любой бизнес, вне зависимости от форм собственности, должен ориентироваться на полноценный учет интересов всех вовлеченных заинтересованных сторон или «стейкхолдеров», а не только исключительно на финансовую выгоду и собственные узкие корпоративные задачи. Для примера, в число стейкхолдеров традиционно включают клиентов, сотрудников, государство, инвесторов, кредиторов, международные институты, местные сообщества и т.д.

Базирующаяся на Целях устойчивого развития ООН (ЦУР) ESG-трансформация бизнеса перестала быть своеобразным «нишевым» продуктом, который ранее использовался от случая к случаю

для решения имиджевых задач и зачастую для откровенного «гринвошинга» (greenwashing). Традиционно внимание инвесторов было ориентировано на сокращение рисков корпоративного управления и финансовой устойчивости, тогда как социальная и экологическая ответственность часто позиционировалась в качестве значительно менее важного направления.

Сейчас ситуация изменилась. Инвесторы и финансовые институты как поставщики капитала уже позиционируют ESG в качестве основного фактора для принятия инвестиционных и кредитных решений, наряду с традиционной финансовой и стратегической информацией.

Глобальные процессы

ESG-повестка становится глобальным мейнстримом, причем пандемия Covid-19 значительно усилила важность адекватного управления нефинансовыми аспектами и способствовала системной перестройке подходов инвесторов. Одним из ключевых элементов

Инвесторы и финансовые институты как поставщики капитала уже позиционируют ESG в качестве основного фактора для принятия инвестиционных и кредитных решений, наряду с традиционной финансовой и стратегической информацией.

выступает полноценное раскрытие корпоративными игроками нефинансовой информации (по стандартам Global Reporting Initiative, Sustainability Accounting Standards Board и другим, имеющим отношение к экологическим, социальным и управленческим факторам) в рамках своей ежегодной отчетности, а также «вовлечение» компаний в ведущие индексы и рейтинги ESG, которые позволяют стейкхолдерам и инвесторам сравнивать и хорошо понимать уязвимости и сильные места конкретного бизнеса.

Развитие глобальных тенденций в 2020-2021 годах демонстрирует, что в ряде ключевых экономик (Европейский союз, Китай, США), а также на ведущих долговых и фондовых рынках, соблюдение принципов ESG, их включение в производственно-инвестиционную цепочку и адекватное раскрытие информации становится фактически обязательным требованием, в том числе с точки зрения осуществления листинга компаний и доступности финансирования.

Основные глобальные тенденции в сфере ESG можно сформулировать следующим образом:

- продолжение перехода от добровольного, зачастую выборочного, подхода к обязательному соблюдению на корпоративном уровне;
- создание цепочек ответственного взаимодействия: производители – поставщики – кредиторы – инвесторы;
- постепенная унификация стандартов и рейтингов ESG;
- переход от узкой климатической нейтральности к значительно более широкому спектру ESG-обязательств;
- интенсификация давления на бизнес со стороны заинтересованных сторон.

Усиление воздействия со стороны регуляторов, активистов и инвесторов вынуждает компании и финансовые организации уделять акцентированное внимание аспектам ESG, в том числе пересматривать инвестиции в высокорисковые проекты. Fitch Rating и S&P Global прогнозируют дальнейшее ужесточение дью дилидженс в сфере ESG, активизацию политики исключения неподходящих проектов, а также охват более широкого спектра вопросов ESG в корпоративной отчетности и риск-менеджменте. Данное обстоятельство дополнительно повлияет на условия привлечения финансирования и инвестиций.

Согласно прогнозу Bloomberg Intelligence Global, активы, ориентированные на принципы ESG, к 2025 году потенциально увеличатся на 15% и превысят 53 трлн долларов. По данным US SIF (Форум по устойчивым и ответственным инвестициям), только активы в США, управляемые с использованием устойчивых инвестиционных стратегий, выросли до 17,1 трлн долларов в 2020 году по сравнению с 12 трлн долларов в начале 2018 года.

Опрос по ESG и устойчивым инвестициям, проведенный в декабре 2020 года инвестиционным фондом BlackRock в 27 странах среди нескольких сотен институциональных клиентов с общими активами 25 трлн долларов, показал, что половина участников намерена как минимум удвоить свое присутствие в устойчивых активах в течение ближайших 5 лет.

В частности, корпоративные игроки интегрируют принципы ESG на основе рекомендаций и стандартов GRI, SASB и TCFD в свои стратегии и процесс управления портфелем активов. Активные действия в указанном

направлении предпринимают, среди прочего, суверенные фонды благосостояния и крупные управляющие холдинги, такие как Temasek Holdings (Сингапур), Future Fund (Австралия), Norges Bank Investment Management (Норвегия) и др.

Все это демонстрирует тектонический сдвиг капитала в сторону ESG и ответственного инвестирования.

При этом, компании, ориентирующиеся на внедрение и выполнение ESG, являются более коммерчески эффективными. Для иллюстрации: по оценкам S&P Global, в 2020 году доходность индекса S&P 500 ESG составила порядка 17,5%, по сравнению с 16,2% у «традиционного» индекса S&P 500. Доходность по S&P 500 ESG была выше как в целом по календарному году, так и во время «жесткой посадки» мировой экономики весной 2020 года.

Правда, следует учитывать, что на сегодняшний день пока не существует как единого общепризнанного определения, так и стандартов ESG. Также как нет общего подхода к ESG-интеграции, которая во многом зависит от особенностей конкретного бизнеса. Прослеживается нехватка нормативного регулирования и возможностей для проверки раскрываемой ESG-информации.

Это несколько усложняет ситуацию. В частности, на глобальном рынке ESG-рейтингов есть ряд крупных игроков, таких как S&P Global, Sustainalytics, ISS и другие. Однако, несмотря на растущую популярность ESG-рейтингов, они по-прежнему взаимно слабо дополняемы и заменяемы, главным образом из-за разных оценочных методологий, используемых международными рейтинговыми агентствами.

Однако уже в ближайшие годы процесс унификации профильных стандартов и рейтингов будет только усиливаться.

Например, ведущие организации по интегрированной нефинансовой отчетности, а именно GRI, SASB, CDP, CDSB и IIRC, намерены уже в обозримой перспективе завершить формирование всеобъемлющей системы нефинансовой корпоративной отчетности, о чем свидетельствуют подписанные ими

в сентябре минувшего года договоренности.

В свою очередь, Еврокомиссия запустила процесс изменения законодательства Европейского союза для установления единых стандартизированных метрик для раскрытия информации о экологической и социальной политике, а также корпоративном управлении. Заменяя принятую в 2014 году директиву о нефинансовой отчетности, обязательства по раскрытию нефинансовой информации будут касаться всего европейского крупного и среднего бизнеса, а не только публичных компаний.

Инвесторы «двигают» рынок

На текущий момент одним из основных драйверов, которые способствуют распространению ESG в мире, является заинтересованность клиентов, в основном институциональных и портфельных инвесторов.

Среди «стратегических» инвесторов, стимулирующих внедрение ESG в глобальном масштабе, можно выделить такие структуры как BlackRock, State Street Global Advisors, PIMCO, Nomura Asset Management и многие другие. Кроме того, на целенаправленный учет ESG активно ориентируются многие международные финансовые институты, такие как Европейский банк реконструкции и развития, Европейский инвестиционный банк и Международная финансовая корпорация. Растет количество тех инвесторов, где вопросами ESG занимаются целые команды специалистов.

Участники глобального рынка все более активно отдают предпочтение компаниям, которые внимательно относятся к анализу и минимизации экологических рисков, реализуют социально ответственную бизнес-модель, а также имеют сильное корпоративное управление. Интеграция ESG делает бизнес более предсказуемым и устойчивым для регуляторов, кредиторов, рейтинговых агентств и инвесторов, в том числе в силу дополнительных требований и фильтров оценки информации.

Крупные поставщики капитала, заинтересованные в лучшем раскрытии компаниями существенной ESG-информации, целенаправленно предъявляют им соответствующие требования, тем самым мотивируя корпоративных игроков на осуществление изменений. Такие институциональные импакт-инвесторы извлекают выгоду из массивных, диверсифицированных портфелей, которые не связаны с доходностью или успехом какого-либо одного сектора – это они используют в своих интересах, поощряя глобальные изменения через влияние на рынок и конкретные компании.

Тем самым, необходимость перехода к ESG выступает не в качестве какой-то директивной инициативы «сверху», идущей, к примеру, от правительств (многие государства по-прежнему уделяют ESG недостаточное внимание, в том числе на регулятивном уровне), а является следствием быстрых и кардинальных изменений «идеологии» самого глобального рынка.

Поэтому лидерами по внедрению ESG-практик и продвижения концепции ответственного инвестирования являются преимущественно публичные компании, которые листингуются на фондовых площадках и зависят от идеологических подходов своих инвесторов. Значительно повысился интерес,

в том числе среди компаний энергетической и нефтегазовой отраслей, к раскрытию качественной и количественной информации о возможностях и рисках, связанных с изменениями климата и социальной повесткой. Правда, сохраняющийся разрыв между политическими заявлениями и действующим законодательством зачастую требует от корпоративных игроков самостоятельного решения о выборе степени своего погружения в рассматриваемое направление и включения ESG-принципов в модель своего бизнеса.

Ведущие национальные и региональные регуляторы будут форсировать ужесточение законодательства и норм, связанных с ESG, в том числе как инструмент выполнения обязательств по ЦУР к 2030 году.

Пример Европейского союза:

- с марта 2021 года все участники финансового рынка этого союза (включая зарубежные компании и фонды) обязаны публично отчитываться о рисках ESG в их финансовых и инвестиционных портфелях;
- предварительно с 2023 года Европейский союз приступит к внедрению механизма системы трансграничного углеродного регулирования (Carbon Border Adjustment Mechanism, CBAM), который предполагает взимание платы за углеродный след импор-

тируемой продукции, – конкретное стратегическое видение механизма Еврокомиссия должна обнародовать в июне 2021 года;

- примерно в расчете на 2023-2024 годы готовится законодательство ЕС по обязательному аудиту крупного и среднего бизнеса по вопросу соблюдения прав человека и условий труда по всей производственной цепочке, включая иностранных поставщиков (к примеру, из Казахстана).

Некоторые казахстанские компании, в том числе АО «НК «КазМунайГаз» (к примеру, в 2020 году компания получила достаточно высокий по отраслевым меркам ESG-рейтинг от агентства Sustainalytics), также нацелены на соблюдение принципов ESG и внедрение лучших практик.

Однако в целом Казахстан пока отстает от глобальных тенденций с точки зрения имплементации принципов и факторов ESG широкими слоями национального бизнеса, хотя увеличивается как стоимость ESG-рисков, так и давление со стороны международных инвесторов и отдельных категорий контрагентов. В частности, в республике доля компаний, публикующих нефинансовую отчетность, ниже, чем в среднем по миру.

Обоснованно считается, что отсутствие стратегического видения в области ESG и отказ от внедрения

эффективных политик в области устойчивого развития подрывает долгосрочную стабильность бизнеса, в том числе создает значительные репутационные и финансовые риски для его инвесторов. Можно констатировать, что сейчас передовые инвесторы рассматривают слабое внимание компаний к ESG как подтверждение их несбалансированного корпоративного управления, высокой подверженности нефинансовым рискам и неспособности быстро адаптироваться к изменяющимся экономическим, экологическим и социальным тенденциям.

Основные факторы, сдерживающие практику ESG-интеграции, – недостаточное понимание специфики ESG и отсутствие сопоставимых данных по ESG. Так, многие по-прежнему ассоциируют ESG только лишь с экологией и климатической повесткой.

Показательными примерами долгосрочных вызовов и рисков для компаний, игнорирующих необходимость перехода к бизнес-моделям на основе ESG, являются:

- обесценение стоимости и падение общей привлекательности активов;
- ухудшение долгосрочного корпоративного и проектного риск-профиля;

Основные факторы, сдерживающие практику ESG-интеграции, – недостаточное понимание специфики ESG и отсутствие сопоставимых данных по ESG. Так, многие по-прежнему ассоциируют ESG только лишь с экологией и климатической повесткой.





- негативное влияние на кредитные и инвестиционные рейтинги;
- ослабление доступности и ухудшение условий привлечения заемного фондирования, а также невозможность задействования популярных инструментов зеленого финансирования, включая облигаций, связанных с устойчивым развитием (Sustainability-Linked Bonds);
- ухудшение условий для экспорта отдельных категорий продукции, прежде всего на рынок Европейского союза;
- отток клиентов и контрагентов;
- снижение возможностей листинга на ведущих фондовых биржах;
- рост репутационных издержек;
- падение доверия со стороны партнеров, особенно международных, включая ускоренный пересмотр «ответственными» инвесторами и кредиторами целесообразности дальнейшего сотрудничества;
- расширение критики со стороны инвесторов, активистов, СМИ.

Корпоративные игроки, не отвечающие критериям ESG, будут уже в ближайшие годы испытывать трудности в привлечении финансирования по приемлемым ставкам и срокам, особенно на западных рынках и со стороны международных финансовых организаций,

действующих под эгидой ООН или Европейского союза.

Прослеживается и активное влияние ESG на кредитоспособность компаний. В частности, ведущие кредитные рейтинговые агентства (Fitch Group, S&P Global Ratings, Moody's Corporation) на основе Принципов ответственного инвестирования ООН обязались в кредитных оценках отдельно раскрывать влияние рисков ESG на рейтинг эмитента. В дальнейшем прогнозируется значительное ухудшение рейтинговых позиций компаний, не отвечающих базовым критериям ESG.

В обозримой перспективе соответствие бизнеса принципам ESG будет являться обязательным требованием для листинга на ключевых международных фондовых площадках (LSE, NYSE, NASDAQ и др.), а также бирж, функционирующих в Казахстане (AIX и KASE). Это уже подтверждается внедрением в 2020-2021 годах соответствующих жестких критериев ESG отбора и отчетности на Гонконгской и Сингапурской фондовых биржах.

ESG и энергетический сектор

С учетом более заметных экологических и социальных рисков нефтегазовые и энергетические

компании находятся в зоне повышенного внимания инвесторов и кредиторов, ориентирующихся на ESG и ответственное финансирование.

Несмотря на то, что в глобальном масштабе продвигается стратегия «энергетического перехода», нефть и газ по-прежнему будут играть важную роль в мировом производстве энергии в ближайшие два десятилетия. Поэтому многие нефтегазовые компании через ESG ищут способы стать более экологичными и социально ответственными. Тем самым сохраняя свою инвестиционную привлекательность и актуальность для широкого круга инвесторов.

Особенно это представляется актуальным с учетом следующего обстоятельства, выявленного McKinsey: за последние 15 лет годовая совокупная акционерная доходность (total returns to shareholders, TRS) средней нефтегазовой компании отставала от S&P 500 на 7 процентных пунктов, в то время как глобальные капитальные инвестиции в отрасль за тот же период превысили 10 трлн долларов. То есть, традиционная отраслевая бизнес-модель уже некоторое время находится под напряжением.

В указанных условиях целый ряд нефтегазовых и энергетических

компаний, включая таких глобальных мейджоров и ВИНК как ExxonMobil, Chevron, Shell, Equinor, ConocoPhillips, Total и других, приступили к активному внедрению политики и раскрытия информации ESG в корпоративную деятельность в целях снижения рисков, повышения инвестиционной привлекательности, а также соответствия ожиданиям стейкхолдеров и международным принципам устойчивого ведения бизнеса.

Как следствие, отмечается переход от традиционной концепции узкоспециализированных компаний по добыче и переработке сырья к концепции устойчивых энергетических компаний, с высокой долей социальных проектов, зеленой энергетики и климатических решений в портфеле активов.

В частности, некоторые отраслевые акторы интенсифицировали усилия по декарбонизации своей деятельности и цепочек добавленной стоимости (например, через использование углеродных кредитов для компенсации выбросов, связанных с производством и потреблением СПГ или других продуктов), а также публично сформулировали обязательства по достижению нулевых выбросов. При этом для значительного сокращения эмиссий им, возможно, потребуется выйти за рамки «обезуглероживания» собственных активов и производственных процессов. Выбросы со сферой охвата 3 (Scope 3 Emissions, прежде всего относящиеся к категории downstream), которые связаны с использованием отраслевой продукции, остаются доминирующей проблемой, составляя более трех четвертей углеродного следа нефтегазовой отрасли.

Однако здесь важно учитывать, что ESG-интеграции в инвестиционные решения не должны подразумевать исключение из инвестиционного портфеля отраслей, компаний или проектов, которые не соответствуют тем или иным ESG-критериям. Этот метод так называемого «отрицательного скрининга», несмотря на свою популярность, является недостаточно эффективным и не в полной мере соответствует концепции ESG.

В данном контексте можно согласиться с мнением экспертов CFA Institute, что инвесторам необходимо уделять основное внимание именно оценке того, как ESG в состоянии повлиять на финансовые показатели той или иной компании, а не отбору компаний в свой инвестиционный портфель на основе того, какое влияние их деятельность оказывает на сферу ESG (например, дистанцирование от стратегически важных компаний нефтегазового сектора лишь потому, что их продукты негативно влияют окружающую среду).

Последний подход часто применяется по сути в маркетинговых целях, в то время как анализ влияния ESG на финансовые показатели должен позиционироваться как важная составляющая инвестиционного анализа, требующая полноценной интеграции в инвестиционный процесс. Как следствие, ориентация на отказ от инвестиций в отрасли или компании по «этическим» соображениям по всей видимости будет ослабевать в процессе становления ESG в качестве обязательной составляющей корпоративной деятельности и отчетности.



туристическое
агентство



- Путешествия, экскурсии по Казахстану
- Медицинский туризм,
- Визы, бронирование, трансфер, авиабилеты (7 дней в неделю)

www.appletour.kz

тел.: +7(7172) 91 91 91, 91 97 97

моб.: +7 701 522 51 70

Авиатургентство «Appletour»

г. Астана, пр. Кабанбай батыра, 17 Е

info@appletour.kz



АЗИАТСКИЙ РЕГИОН – ОСНОВНОЙ ДРАЙВЕР РАЗВИТИЯ ГЛОБАЛЬНОГО РЫНКА СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА (СПГ). НЕСМОТРИ НА СЛОЖНЫЙ 2020 ГОД, СПРОС И ЦЕНОВЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ РЕГИОНАЛЬНОГО РЫНКА ПОКАЗЫВАЮТ ОЧЕНЬ ХОРОШИЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.

Несомненно, минувший год был самым драматичным в истории глобальной индустрии СПГ. Критическое воздействие на международный газовый рынок оказали масштабные эпидемические ограничения и экономическая рецессия, наряду с большим числом отложенных проектов производства СПГ и падением спотовых цен на сжиженный газ до исторических минимумов.

Однако, в то время, когда мир переживал самый тяжелый кризис со времен Великой депрессии, азиатскому рынку СПГ в итоге удалось показать чрезвычайную устойчивость.

СПГ в Азиатском регионе

Получив поддержку со стороны как Китая, так и ряда других крупных региональных потребителей, прежде всего Индии, спрос на СПГ в Азии, по экспертным оценкам, вырос в 2020 году больше, чем за «допандемический» период в 2019 году. Согласно расчетам Shell, именно эти две страны «возглавили» восстановление – в каждом случае импорт СПГ увеличился на 11% в годовом сопоставлении. Это позволило обеспечить рост глобального потребления СПГ за 2020 год до 360 млн тонн, по сравнению с 259 млн тонн годом ранее. Азия компенсировала падение спроса в Европе. На пике кризиса низкие цены позволяли СПГ оставаться конкурентоспособным по сравнению с трубопроводным импортом, в частности для Китая.

Стоит признать, что поставки в Азию в связи с резким падением стоимости СПГ и высокими затратами на фрахт были с точки зрения нетбэка невыгодными для многих производителей СПГ в течение значительного периода 2020 года. Это привело к существенным убыткам для них, включая те компании, чьи контракты были связаны с ценами на нефть. Был распространен пессимизм, особенно учитывая то, что весной 2020 года отрицательные цены на газ казались вполне вероятными.

Но экономическая устойчивость и политические меры, направленные на поддержку использования газового сырья, в большей части Азии способствовали усилению потребления СПГ и быстрому возвращению «приемлемых» для производителей СПГ спотовых цен. Как следствие, многие производители СПГ значительно нарастили поставки в регион. Например, поставки из США в Азию увеличились по сравнению с 2019 годом на 67%, составив почти половину всего экспорта СПГ из США (свою роль здесь сыграло снижение Китаем тарифов на импорт американского СПГ с 25% до 10%).

Среди прочего, активное задействование коммерческих запасов газа в Юж. Корее в зимний период 2020-2021 годов привело к появлению более значительных, чем ожидалось, потребностей в их пополнении, в то время как политика ограничения использования угля в корейском энергетическом секторе выступает в качестве стимула для СПГ. Плохие показатели собственной газовой добычи в Индии позволили импорту СПГ увеличить долю на местном рынке, несмотря на общий рост потребления газа страной в 2020 году всего на 2%. В Юго-Восточной Азии устойчивый спрос на



СПГ поддерживался за счет «оптимизации» цен на спотовый СПГ по сравнению с трубопроводным газом, индексируемым через нефть, в Сингапуре и Малайзии, а также сокращения производства СПГ в Индонезии и Таиланде.

Японский рынок был основным исключением в 2020 году, так как пандемия сильно ударила по экономической активности этой страны. И, несмотря на восстановление спроса на СПГ в первые месяцы 2021 года, вполне вероятно, мы увидим возобновление общей тенденции к сокращению импорта СПГ Японией во второй половине текущего года и в следующем году.

Ценовая ситуация

Со второго полугодия 2020 года цены на СПГ в Азии демонстрировали впечатляющее восстановление с рекордных минимумов (ниже 2 долларов США за 1 млн БТЕ), отмеченных весной-летом минувшего года.

В частности, на фоне зимних холодов, особенно в Северо-Восточной Азии, спотовые цены на СПГ в регионе с начала декабря 2020 года по середину января 2021 года выросли более чем в четыре раза, краткосрочно превысив отметку 30 долларов США за 1 млн БТЕ. Была отмечена продажа нескольких партий СПГ по цене почти 40 долларов США за 1 млн БТЕ, что в несколько раз выше показателей

европейского рынка на тот период и превосходило рекордные показатели, зафиксированные после аварии на АЭС «Фукусима» в 2011 году. В отдельно взятом январе Китай и Япония увеличили свой импорт СПГ на 20% и 7%, тогда как Европа сократила закупки СПГ на 50%.

После непродолжительной ценовой коррекции уже к середине мая спотовые цены на СПГ в Азии показали рост до четырехмесячного максимума. В том числе в результате расширения поставок СПГ на европейский рынок, что привело к его меньшей доступности для азиатских покупателей. Так, средняя цена СПГ с поставкой в июне 2021 года в Северо-Восточную Азию оценивалась более чем в 9,5 долларов за 1 млн БТЕ.

Мало кто ожидал, что стоимость СПГ отскочит столь резко, хотя условия, которые привели к ценовому ралли, начали формироваться еще в третьем квартале 2020 года (прежде всего, восстанавливающийся спрос в Азии не был удовлетворен достаточными объемами предложения СПГ).

Среди прочего, повлияли проблемы с поставками СПГ. Они были вызваны многочисленными незапланированными перебоями в работе производственных мощностей в ряде экспортеров СПГ (Австралия, Индонезия и др.), что в сочетании с вынужденными сокращениями выработки СПГ в США

и некоторых других странах из-за низких спотовых цен усугубило возможности по обеспечению достаточного предложения. Немаловажно также, что минувшая зима впервые продемонстрировала, что недостаточная пропускная способность Панамского канала является сдерживающим фактором для мировой торговли СПГ, причем именно для поставок из США, отправляемых в Азию.

Показательно здесь то, что в 2020 году в мире было объявлено о вводе в эксплуатацию новых мощностей по производству СПГ в объеме только 3 млн тонн в год, по сравнению с ожидавшимися ранее 60 млн тонн в год. Кроме того, значительное количество крупных компаний вышли из проектов регазификации в Азии. Некоторые эксперты обоснованно считают, что отмеченное в 2020 году «провисание» инвестиционных решений и приостановка строительства новых комплексов СПГ приведет к тому, что в обозримой перспективе рынок СПГ в Азии может испытывать дефицит в связи с продолжающимся ростом спроса.

Это в конечном итоге спровоцировало заметные дисбалансы спроса и предложения, приведя в регионе уже к концу прошедшего декабря к ситуации, близкой к «идеальному шторму» на фоне усиления регионального спроса и повышения ставок фрахта. В таких условиях ряд стран региона, такие как Пакистан

и Бангладеш, столкнулись с нехваткой газового сырья, поскольку крайне высокие цены на СПГ вынудили их отменять спотовые тендеры на СПГ минувшей зимой.

По некоторым прогнозам, как минимум в июне-июле 2021 года спотовые региональные цены на СПГ в Азии будут находиться на уровне около 10 долларов за 1 млн БТЕ. Такой показатель может стать самой высокой ценой для этого времени года за семь последних лет.

Поддержку подобному сценарию оказывает то, что, несмотря на опасения по поводу влияния второй волны пандемии на краткосрочный спрос в Индии и Японии, импорт СПГ в Азию в мае, согласно данным компании Refinitiv, оставался на высоком уровне. В то время как в Индии и в некоторой степени в Японии ожидается снижение спотового спроса на СПГ в июне, Китай поддержит рынок, – прогнозируется, что объемы поставок СПГ туда по итогам мая вырастут почти на 30% в годовом выражении.

Спотовые цены на уровне около 10 долларов за 1 млн БТЕ в Азии плюс сравнительно менее насыщенный рынок в Европе (уровень запасов газа там ниже среднего показателя за последние годы, как следствие необходимость пополнения запасов и переход с угля на газ поддержат европейские цены) открывают дополнительные возможности для экспортеров СПГ. При этом, рост цен на сжиженный газ в Азии уже перетянул поставки из других регионов, сделав этот вид топлива менее доступным для потребителей, прежде всего, из Европы.

Следует учитывать, что на азиатских рынках контрактная стоимость газового сырья традиционно была индексируема через нефть или нефтепродукты, причем одним из наиболее известных ценовых ориентиров выступал Japanese Crude Cocktail.

В последние годы картина начала активно меняться, и традиционная привязка цен к нефти постепенно вытесняется другими альтернативными инструментами (ценообразование на основе показателей ведущих газовых хабов или спотового рынка), хотя и сохраняет ведущую роль в региональной торговле газом. Прослеживается тенденция на сокращение продолжительности контрактов. Все более крупные объемы продаются именно на спотовом рынке. Последние контракты на поставку СПГ демонстрируют и явный переход к большей гибкости с точки зрения назначения поставок (т.е. на рынке появилось значительное число контрактов де-факто без четкого географического назначения).

В частности, по информации Международного энергетического агентства, Китай и Индия уже являются крупнейшими покупателями СПГ на краткосрочной и спотовой основе с долей рынка соответственно 20% и 11%. Только на отдельно взятый Китай в течение минувшего года пришлось порядка 40% валового мирового прироста краткосрочной и спотовой торговли СПГ. В свою очередь, торговля производными инструментами ICE JKM подскочила практически на 60% в годовом сопоставлении, что свидетельствует о растущем интересе участников рынка к диверсификации стратегий управления ценовыми рисками на фоне продолжающейся тенденции коммодитизации СПГ.

Среди прочего показательно, что недавно подписанные в Азии долгосрочные контракты на СПГ основаны на значительно более низких уровнях нефтяной индексации, в среднем – в диапазоне 10-11%. Ключевым движущим фактором этого процесса выступил Катар, подписавший ряд сделок с азиатскими покупателями, к примеру с Sinopet, по цене около

10,2% к Brent. В целом со второго квартала 2020 года компания Qatar Petroleum заключила долгосрочные контракты на 11 млн тонн в год, что составляет более четверти всех срочных сделок, заключенных за это время.

Рекордно высокие спотовые цены прошлой зимы в состоянии подтолкнуть некоторых азиатских покупателей к более активным контактным действиям в течение текущего года. Кроме того, восстановление цен на нефть вероятно будет выступать побудительным мотивом для покупателей, чтобы внимательнее присмотреться к контрактам Henry Hub в США.

Эксперты Bloomberg подчеркивают, что превращение Азии в центр мировой торговли природным газом будет все более активно влиять на рынок и ценообразование в Европе и других регионах. Так как газовое сырье перестает быть локализованным товаром, который просто привязан к цене на нефть. Правда, несмотря на появление местных спотовых ценовых бенчмарков и увеличения объемов торгов, их ликвидность пока остается ограниченной. К примеру, Сингапурская биржа остановила свой индекс СПГ в 2019 году из-за низкой вовлеченности участников рынка, а созданная летом 2020 года Индийская газовая биржа пока позиционируется только в качестве национального ценового бенчмарка.

Рыночные тенденции

Для Азии, являющейся основным источником роста глобального спроса на газовое сырье, СПГ особенно важен, потому что отсутствует развитая региональная трубопроводная инфраструктура, а механизмы ценообразования на газ все еще находятся в процессе формирования. Показательно, что почти две трети строящихся в мире новых регазификационных



мощностей расположены на развивающихся рынках в Азии, где для удовлетворения растущего спроса на газ требуется дополнительная инфраструктура.

Согласно оценкам Wood Mackenzie, высокий спрос, дефицит танкеров, слабое внутреннее производство и стимулирующая потребление газа национальная политика основных государств-потребителей СПГ в рассматриваемом регионе означают, что Азия будет обеспечивать впечатляющие 95% от всего роста мирового спроса на СПГ в период с 2020 по 2022 годы. Судя по расчетам Shell, а 2021 году валовое региональное потребление СПГ увеличится примерно на 19 млн тонн, тогда как в других основных регионах спрос останется практически без изменений. Обращает внимание, что импорт СПГ в последние месяцы остается на высоком уровне, несмотря на обычно слабый «промежуточный сезон» между пиковым зимним и пиковым летним спросом. Так, ожидается, что импорт СПГ Китая вырастет в текущем году на 10% – до нового максимума. При этом наибольший потенциал роста проявляется не столько в Китае, сколько на развивающихся рынках Южной и Юго-Восточной Азии, где нехватка собственной ресурсной базы и увеличение использования газа в энергетическом секторе за счет замещения угля будет способствовать дальнейшему повышению потребностей в СПГ. Для иллюстрации: в других признанных центрах глобального спроса, к примеру в Европе и Северной Америке, потребление СПГ в основном будет демонстрировать либо ограниченный рост, либо небольшое падение.

Сложившаяся ситуация может ускорить энергетическую трансформацию в Азиатском регионе, особенно в случае отсутствия резкой ценовой волатильности на рынке СПГ.

Вместе с тем, в расчете на обозримую перспективу активное восстановление спроса на ключевых азиатских рынках будет происходить на фоне сильного «отскока» предложения СПГ на протяжении 2021-2022 годов, конечно в случае отсутствия существенных форс-мажорных факторов (резкое ухудшение ситуации с пандемией по «индийскому» сценарию и т.п.). Это по сути должно предотвратить повторение сценария сокращения предложения, аналогичного зафиксированного в 2020 году, и снизить вероятность возврата регионального рынка в зону «сверхвысоких» цен. Кроме того, спрос традиционно зависит от множества факторов риска, включая сценарий более медленного роста экономической активности или более мягкой погоды, что может негативно отразиться на уровне регионального потребления СПГ.

По мнению экспертов Wood Mackenzie, на Азию повлияет то, что глобальный рынок сжиженного природного газа, вероятно, будет «рынком покупателей» из-за избытка предложения в ближайшие несколько лет.

Если в минувшем году в условиях критической рыночной неопределенности решения по новым СПГ-проектам массово откладывались, то сейчас на повестку возвращаются амбициозные планы по расширению существующих и созданию новых производственных и газификационных мощностей. Речь

в первую очередь идет о Катаре, который является крупнейшим в мире экспортером СПГ, – указанная страна намерена нарастить в ближайшие годы свои мощности СПГ на 43% до 110 млн тонн.

При этом, как подчеркивает Международное энергетическое агентство, с учетом критической ценовой волатильности, отмеченной минувшей зимой, в регионе необходимо срочно имплементировать политические реформы для повышения устойчивости и гибкости газового рынка, особенно принимая во внимание роль газа для балансировки растущей доли возобновляемых источников энергии.

В связи с тем, что СПГ входит в число наиболее ресурсоемких направлений добычи полезных ископаемых, показательно то, что азиатские покупатели в 2020-2021 годах существенно повысили свою осведомленность об углеродном следе СПГ. Необходимость приоритетного учета эмиссий меняет не только азиатский, но и глобальный рынок, продвигая как развитие сегмента углеродно-нейтрального СПГ, так и гораздо более пристальное внимание участников рынка к выбросам углерода от процесса поставок СПГ.

Например, в контрактах, подписанных между Shell и различными азиатскими покупателями, углеродная нейтральность достигается через учет всех выбросов от добычи до конечного использования, когда покупатели и продавцы вместе покупают кредиты для компенсации выбросов. Сингапурская компания Pavilion Energy недавно объявила о подписании инновационного долгосрочного контракта на поставку углеродно-нейтрального СПГ с Qatar Petroleum, согласно которому каждая партия должна сопровождаться отчетом о выбросах парниковых газов, измеренных от скважины до порта разгрузки. Выбросы компенсированы углеродными кредитами из портфеля сингапурской компании.

Если другие покупатели последуют их примеру и можно будет внедрить отраслевую методологию оценки парниковых газов на каждом этапе цепочки СПГ, возможности для мониторинга и потенциального сокращения выбросов парниковых газов в Азиатском регионе будут активно расширяться.



Mediker Sport развивает спортивную медицину в Казахстане и предоставляет комплекс услуг для профессиональных атлетов и спортсменов-любителей. Спектр предлагаемых услуг: функциональная диагностика, реабилитация, занятия ЛФК, питание, амбулаторное и стационарное лечение спортсменов с учетом особенностей антидопингового регулирования.

Внедряется передовой мировой опыт путем использования инновационного оборудования и технологий, привлечения иностранных врачей и специалистов по спортивной медицине, а также интенсивное обучение собственного медицинского персонала в целях достижения высоких спортивных результатов казахстанскими атлетами и поддержки массового спорта в Казахстане.

Газовый рынок Европы

ГАЗОВЫЙ РЫНОК ЕВРОПЕЙСКОГО РЕГИОНА НАХОДИТСЯ НА СТАДИИ ВОССТАНОВЛЕНИЯ ПОСЛЕ КРИЗИСНОГО 2020 ГОДА.



По информации Международного энергетического агентства, потребление газа в Европе снизилось по итогам 2020 года на 2,8%. Среди прочего, потребление газа в электроэнергетическом секторе сократилось на 3% в годовом сопоставлении, тогда как со стороны промышленных потребителей – почти на 4%. Несмотря на зафиксированный спад, среднегодовой спрос оказался не в критическом состоянии, особенно принимая во внимание более сильное сокращение экономической активности и продолжительные масштабные эпидемические локдауны. К примеру, в минувшем году ВВП Европейского союза упал на 6,4%, Еврозоны – на 6,8%.

В первом полугодии 2020 года был отмечен шок спроса – падение составило 7% в годовом исчислении (при этом, спрос со стороны электроэнергетики в отдельно взятом

втором квартале упал на 15% в годовом сопоставлении), а определенное сдерживающее влияние оказала и умеренная зима. Региональный спрос начал восстанавливаться в июне, и в дальнейшем в третьем квартале вырос на 1%, а в четвертом квартале – на 2,5% в годовом сопоставлении, несмотря на имплементацию карантинных мер, введенных на фоне второй волны пандемии.

Показательно, что добыча газа в Европе продемонстрировала сокращение в 2020 году сразу на 8%, прежде всего из-за влияния резкого падения (почти вдвое) производства сырья на месторождении Гронинген в Нидерландах. Компенсирующим фактором выступило то, что добыча природного газа в Норвегии как ключевом европейском производителе снизилась всего на 1% в 2020 году (падение в первом полугодии составило почти на 7%,

но уже в июле-декабре рост составил более чем 5%).

Ситуация с газовым импортом была менее благоприятной – сокращение в целом за минувший год оценивается практически в 10%.

Причем если импорт СПГ снизился только на 3%, то трубопроводные поставки – на 12%. Но здесь стоит учитывать, что импорт СПГ в основном был поддержан очень высокими показателями именно по итогам первого полугодия 2020 года – рост примерно на 20%. В то же время, в третьем-четвертом кварталах был зафиксирован спад более чем 20%. Данное обстоятельство способствовало восстановлению поставок трубопроводного газа. В частности, его импорт из Северной Африки вырос на 25% по сравнению с июлем-декабром предыдущего года, а трубопроводный импорт из России к концу

2020 года практически сравнялся с уровнем 2019 года.

Согласно данным Международного энергетического агентства, сильный спад импортных показателей во многом стал следствием более активного задействования европейскими странами ранее накопленных коммерческих запасов газа, что привело к отказу от импорта в совокупности в объеме почти 30 млрд куб. м по итогам минувшего года. Изъятие сырья из хранилищ было особенно заметным в октябре-декабре, показав рост более чем в два раза по сравнению с 2019 годом. Кроме того, виртуальный экспорт газа из Еврозоны на Украину увеличился более чем на 10% до 16 млрд куб. м. Стоимость газа в Европе продемонстрировала значительный рост во втором полугодии 2020 года, значительно превысив уровень 2019 года в четвертом квартале.

Частично это было вызвано сокращением поставок СПГ из-за сочетания плановых и внеплановых отключений, а также восстановлением спроса на газ как в Азии, так и в Европе. Несмотря на значительный рост, зафиксированный во втором полугодии, спотовые цены на голландском хабе ТТФ в 2020 году в среднем достигли рекордно низкого уровня, составив всего 3,2 доллара за 1 млн БТЕ.

Для сравнения, спот на азиатский СПГ в среднем составил 4,2 доллара, а на американском хабе Henry Hub – 2 доллара за 1 млн БТЕ.

Оценки на 2021 год

Ожидается, что текущий год будет более благоприятным. В частности, согласно прогнозам Международного энергетического агентства, общий спрос на газ в Европе увеличится с 522 млрд куб. м до

Стоимость газа в Европе продемонстрировала значительный рост во втором полугодии 2020 года, значительно превысив уровень 2019 года в четвертом квартале.



По имеющимся оценкам прогнозируется, что в текущем году резкий рост цен на углерод в европейской системе EU ETS будет способствовать в течение ближайших месяцев дополнительному потреблению газового сырья, прежде всего в энергетическом секторе.

538 млрд, превысив показатель 2019 года. В свою очередь, добыча продолжит снижение – соответственно с 211 млрд куб. м до 202 млрд, что формирует благоприятные прогнозные условия для экспортеров трубопроводного газа и СПГ в Европу.

В расчете на 2021 год региональные потребности в импорте газа вырастут почти на 10%, что будет обусловлено восстановлением спроса, спадом европейского производства газа и необходимостью более активно пополнять истощившиеся запасы сырья в хранилищах. Вместе с тем показательно, по прогнозам АО «Газпром», что его экспорт газа в Европу (включая Турцию) составит в пределах 175-183 млрд куб. м, то есть будет вблизи уровня, достигнутого в 2020 году, – 175 млрд куб. м.

По имеющимся оценкам прогнозируется, что в текущем году резкий рост цен на углерод в европейской системе EU ETS будет способствовать в течение ближайших месяцев дополнительному потреблению газового сырья, прежде всего в энергетическом секторе. Высокая стоимость эмиссий влечет за собой более активный переход на газ электроэнергетических компаний как с каменного угля, так и лигнита.

В свою очередь, спрос на газ со стороны промышленности, как ожидается, продолжит расти на фоне улучшения экономических условий, даже несмотря на сохра-

нение ограничительных карантинных мер в ряде европейских государств. Конечно, значительные локдауны и ограничения во многих странах Европы продолжают тормозить экономическую активность. Но многие отрасли уже выработали стратегию деятельности в рамках пандемии, которая позволяет им показывать более эффективные результаты, чем во время «первой волны» пандемии.

Статистика по первым месяцам 2021 года подтверждает позитивный прогноз.

В частности, в течение отопительного сезона 2020-2021 годов потребление газа в Европе продемонстрировало рост более чем на 5% в годовом сопоставлении, в том числе из-за более холодной зимы, а не только постепенного восстановления спроса на сырье. Рост потребления был особенно заметным в январе и феврале, когда регион столкнулся с несколькими периодами похолодания. В течение отопительного сезона 2020-2021 годов потребность электроэнергетического сектора в газе увеличилась примерно на 4% по сравнению с предыдущим сезоном.

Показательно, что несмотря на холодную погоду, импорт СПГ в Европу упал на 20 млрд куб. м или почти на 30% за рассматриваемый отопительный сезон. В отдельно взятом январе европейский импорт СПГ сократился почти на 50% в годовом выражении, что стало минимумом с сентября 2018 года.



Это стало следствием усилившейся конкуренции с трубопроводными поставками и увеличения вывода на рынок сырья из европейских хранилищ. Кроме того, отмеченное с начала сентября минувшего года увеличение ценового спреда между спотом на СПГ на европейских хабах и в Азии (цены там одновременно достигали уровня почти 40 долларов за 1 млн БТЕ) способствовало активному перетоку рассматриваемого энергетического товара на азиатские рынки.

Для сравнения, после восстановления к концу 2020 года чистого экспорта российского газа в Европу до уровня, превышающего показатели 2019 года, в первом квартале он в среднем был на 18% выше по сравнению с январем-мартом минувшего года. Трубопроводный импорт из Северной Африки в течение отопительного сезона (октябрь-февраль) увеличился более чем на 55%, а из Азербайджана – почти на 40% в годовом сопоставлении.

За указанный период забор газа из хранилищ продемонстрировал рост более чем на 50%, обеспечив почти 20% от общего объема предложения в Европе (за предыдущий отопительный период аналогичный показатель составлял 13%). В результате, совокупные запасы европейских хранилищ к концу марта 2021 года были на 3,7 млрд куб. м или примерно на 10% ниже среднего показателя за 5 лет. Неожиданные холода в апреле еще

более усугубили ситуацию. Из-за них совокупные запасы в хранилищах сократились практически до 30% от их общего максимального объема, по сравнению с 60% в прошлом году и с 40% как средним показателем за последний пятилетний период.

К началу этого лета европейский газовый рынок находится в уникальной ситуации с точки зрения ситуации с подземными хранилищами газа (ПХГ).

Второй квартал уже идет полным ходом, но даже к концу мая 2021 года региональные хранилища были заполнены только примерно на треть от проектной мощности. Во многих странах Евросоюза ПХГ начали переходить в стабильный режим закачки, но скорость заполнения все еще остается низкой. С начала «газового лета» (апрель) европейские хранилища прибавили в совокупности всего 4 млрд куб. м, тогда как с 2018 по 2020 годы накопленные запасы в среднем за тот же период увеличивались на 13 млрд куб. м. Снизить показатель могут еще и ожидающиеся ремонты на газопроводах «Ямал-Европа» и «Северный поток», запланированные на июль.

Из-за ограниченного предложения на региональном рынке его игроки фактически теряют драгоценное время, отведенное на пополнение запасов.

Проблема хранения, естественно, встроена в цены. Принимая во внимание, что техническое обслу-

живание на норвежских месторождениях вероятно активизируется, а конкуренция за поставки СПГ с азиатскими покупателями продолжает усиливаться, европейский рынок в состоянии испытать повышенное ценовое движение. Низкий уровень запасов представляет дополнительные рыночные возможности как для поставщиков СПГ, так и экспортеров трубопроводного газа.

По сравнению с Азиатским регионом, увеличение спроса и проблемы с объемами хранения пока не вызвали критически высокого роста цен, поскольку предложение оставалось стабильным, в следствие как увеличения объемов изъятия из хранилищ, так и наращивания импорта трубопроводного газа и СПГ.

Однако во втором квартале 2021 года ситуация на европейском рынке демонстрирует показательную корреляцию не только с традиционно значимыми факторами ценообразования (стоимость и спрос на нефть, квоты на выбросы CO₂, цены СПГ в Азии). Но и с результатами дополнительных аукционов на мощности на украинском направлении, через которое поставляется значительная часть российского газа. В частности, после того, как дополнительный аукцион на газотранспортные мощности Украины на июнь не состоялся (по сути единственным возможным претендентом на них выступает «Газпром», который долгосроч-

но бронирует только 40 млрд куб. м), стоимость газа с поставкой на хабе ТТФ в конце мая выросла до 333 долларов за 1 тыс. куб. м, что близко к зафиксированному в середине мая 2021 года 2,5-летнему максимуму на уровне 342 долларов.

Северный поток

На фоне смягчения позиции Вашингтона (президент США Джо Байден как минимум формально отказался от санкций против компании Nord Stream 2 AG ввиду неготовности портить отношения с Германией), проблемный газопровод «Северный поток-2» постепенно продвигается к завершению строительства.

Несмотря на давление со стороны США и ряда европейских стран, ввод в строй оставшихся 5%, а это около 100 км общей протяженности, как ожидается, будет завершён в 3-м квартале 2021 года.

При этом, в апреле 2021 года после введения второй нитки в 24,1 млрд куб. м в год уже достиг полной проектной мощности прокачки газопровод EUGAL, который проходит параллельно газопроводу OPAL (отводу от МГП «Северный поток») и должен будет принимать сырье из «Северного потока-2». Его первая фаза мощностью 30,9 млрд куб. м в год была завершена еще 1 января минувшего года, но из-за задержек в реализации «Северного потока-2» фактически использовалась для транспортировки части газа из «Северного потока» через связь с газопроводом NEL. EUGAL продолжит транспортировку газа из газопровода «Северный поток», по крайней мере пока сохраняются ограничения на пропускную способность трубопровода OPAL и до ввода в коммерческую эксплуатацию «Северного потока-2».

По мнению экспертов агентства S&P, поскольку строительство близится к завершению, а консорциум во главе с «Газпромом» пользуется поддержкой правительства Германии, на текущий момент основным вопросом выступают возможные «узкие места», особенно если европейское регулирование не позволит первому и второму МГП «Северный поток» действовать на полной производительности (итого 110 млрд куб. м в год).

В частности, в сентябре 2019 года вновь вступили в силу ограничения на объем пропускной способности, которую «Газпром» может резервировать в рамках трубопровода OPAL, — после того, как судебные инстанции Европейского союза отменили принятое в 2016 году решение Еврокомиссии, предоставлявшее российской компании право подавать заявки на дополнительные объемы транзитной пропускной способности OPAL (дополнительно 34 млн куб. м в сутки).

Это означает, что условия доступа «Газпрома» были возвращены к предыдущему решению, согласованному между Брюсселем и Берлином еще в 2009 году. Согласно ему, российской компании доступно не более 50% мощности OPAL под предлогом необходимости поддерживать конкуренцию между внешними поставщиками газа на европейский рынок.

Решение фактически было принято под давлением Польши, которая смогла убедить суд в том, что решение Европейского союза нарушает принцип энергетической солидарности данного объединения. Германия подала апелляцию на последнее решение, но ожидается, что апелляция будет отклонена. Тем не менее, «Газпром» может все же подать заявку на новое исклучение, которое позволит ему

зарезервировать дополнительные мощности OPAL.

Кроме того, немецкая секция «Северного потока-2» должна будет соответствовать измененной Директиве ЕС по газу, которая теперь включает трубопроводы из-за пределов Европейского союза, где третьим лицам должен быть предоставлен доступ к «Северному потоку-2».

Учитывая, что 80% мощностей EUGAL уже зарезервированы на долгосрочной основе, прогнозируется получение «Газпромом» разрешения использовать соответственно 80% или 44 млрд куб. м в год мощностей «Северного потока-2». Однако с учетом «разрешенной» пропускной квоты для газопроводов EUGAL (80% при 44 млрд куб. м в год), OPAL (50% при 18 млрд куб. м в год) и NEL (100% при 20 млрд куб. м) совокупный показатель прокачки для «Газпрома» составляет только 82 млрд в год. Как следствие, валовые поставки по двум «Северным потокам» окажутся примерно на 25% или 28 млрд куб. в год ниже их общей номинальной проектной пропускной способности (110 млрд куб. м ежегодно).

В расчете на среднесрочную перспективу вынужденное неполное задействование мощностей «Северного потока-2» вряд ли повлияет на российский газовый экспорт в Европу. Но в то же время окажет поддержку украинскому транзиту, особенно в период до 2025 года, когда заканчивается текущее долгосрочное соглашение между компаниями «Газпром» и «Нафтогаз».

Эксперты S&P считают: вариант увеличения пропускной способности газопроводов «Северный поток-2», OPAL и EUGAL состоит в том, что «Газпром» может переместить в начало маршрутов «Северного потока-2» или OPAL / EUGAL

Немецкая секция «Северного потока-2» должна будет соответствовать измененной Директиве ЕС по газу, которая теперь включает трубопроводы из-за пределов Европейского союза, где третьим лицам должен быть предоставлен доступ к «Северному потоку-2».



пункт назначения при доставке газа. Это позволит сторонним поставщикам газа потенциально использовать указанные трубопроводы.

Кроме того, в пользу расширения поставок по указанным трубопроводам в состоянии выступить потенциальное решение Европейского союза об ограничении закупок газа, который идет транзитом через Беларусь, на фоне международного скандала вокруг посадки самолета Ryanair и растущих политических разногласий с Минском.

Риски от политики декарбонизации

Следует особо подчеркнуть, что падение стоимости возобновляемых источников энергии и рост потенциала новых технологий, таких как водород, в последнее время находится в центре внимания многих европейских политиков. На таком фоне газ постепенно начинает терять долгосрочную популярность, в том числе ввиду намерения Европейского союза законодательно устанавливать еще более амбициозные климатические цели.

Так, исполнительный вице-президент Еврокомиссии Франс Тиммерманс на отраслевом мероприятии в минувшем марте четко заявил, что ископаемый газ будет играть лишь маргинальную (незначительную)

роль на пути к так называемым «нулевым выбросам» к 2050 году. В минувшем году Международное энергетическое агентство указывало, что к концу текущего десятилетия спрос на газ в Европейском союзе будет на 8% ниже, чем в 2019 году, даже в условиях отказа Брюсселя от ужесточения климатических целей.

Как следствие, в апрельском отчете американского аналитического центра Global Energy Monitor говорилось, что строительство всей газовой инфраструктуры, планируемой или осуществляемой в Европейском союзе, формирует риски обесценения активов на общую сумму 87 млрд евро.

Немаловажно, что весной 2021 года Еврокомиссия начала открытые консультации по пересмотру Газовой директивы и Регламента по газу в контексте выполнения Зеленого пакта для Европы (European Green Deal) по декарбонизации газового сектора ЕС и, в более широком смысле, достижению климатической нейтральности к 2050 году. В результате этих консультаций Еврокомиссия разработает законодательные предложения для нового пакета мер по декарбонизации рынков водорода и газа, который будет опубликован до конца 2021 года.

Аспекты, поднятые в ходе консультации, касаются в первую очередь

рентабельной декарбонизации существующего газового сектора. Сюда входят вопросы о том, как создать и стимулировать рынок возобновляемого и низкоуглеродного водорода, что, по мнению европейских властей, позволит ему стать важным компонентом энергетического сектора. Также рассматриваются вопросы того, как стимулировать закачку, передачу, распределение и торговлю так называемыми «возобновляемыми» и «низкоуглеродными» газами с задействованием существующей газовой сети.

Напомним также — чтобы организовать переход от ископаемого топлива к безуглеродной энергетике и достичь климатически нейтральной Европы к 2050 году, Еврокомиссия намерена представить в июне текущего года пакет «Fit for 55» по сокращению выбросов парниковых газов как минимум на 55% к 2030 году. Он будет охватывать широкий спектр энергетических секторов — от возобновляемых источников энергии до энергоэффективности, а также торговлю выбросами, распределение финансирования, землепользование и налогообложение. Текущие консультации по Директиве по возобновляемым источникам энергии и Директиве по энергоэффективности затрагивают, среди прочего, вопросы нормативных стимулов



Чтобы организовать переход от ископаемого топлива к безуглеродной энергетике и достичь климатически нейтральной Европы к 2050 году, Еврокомиссия намерена представить в июне текущего года пакет «Fit for 55» по сокращению выбросов парниковых газов как минимум на 55% к 2030 году.

для производства и потребления возобновляемой энергии.

В данном контексте будущее европейское законодательство по рынку газа должно быть согласовано с мерами, предусмотренными обеими Директивами, а также другими мерами в рамках пакета «Fit for 55». Он также будет основан на элементах, обозначенных в других европейских инициативах «зеленого курса», таких как Водородная стратегия и Стратегия интеграции энергетической системы.

Показательно, что 2020 год ознаменовался появлением стратегий развития водорода во многих европейских странах и для ЕС в целом. Европейские страны с такой стратегией включают Австрию, Францию, Германию, Нидерланды, Норвегию, Португалию и Испанию.

Но самое главное, 8 июля 2020 года, наряду со своей Стратегией интеграции энергетической системы, Европейская комиссия опубликовала Водородную стратегию для климатически нейтральной Европы в рамках своих усилий по реализации Зеленого пакта для Европы. Эта стратегия определяет цель: производство 1 млн тонн водорода уже к 2024 году, 10 млн тонн – к 2030 году.

Эти общеевропейская и национальные стратегии направлены на создание благоприятных условий для развития безопасной и доступной водородной экономики в Европе, хотя реальность такова, что рассматриваемому сектору потребуются активная политическая и финансовая поддержка со стороны Еврокомиссии и национальных правительств. Ценообразование

на выбросы углерода представляет собой здесь ключевую возможность.

Один из основных рисков для укрепления позиций экологически чистого водорода в Европе заключается в перспективах стабильного увеличения спроса. Как считают эксперты агентства Fitch, Европейскому союзу необходимо будет гарантировать возможность создания определенного уровня «гарантированного» устойчивого спроса. Европейские власти ранее уже подчеркивали, что будут стремиться заместить экологически чистым водородом нынешние объемы спроса в объеме 10 млн тонн со стороны НПЗ, производителей аммиака и метанола, но это, конечно же, будет зависеть от динамики рыночных цен.



Бизнес с видом на будущее

> ИНВЕСТИЦИИ

> УПРАВЛЕНИЕ

> ПАРТНЕРСТВО

> АНАЛИЗ РЫНКА

ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ ИННОВАЦИИ: ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ В ПРИОРИТЕТЕ

ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ ВХОДИТ В ПЕРЕЧЕНЬ ЗАДАЧ, ВЫБРАННЫХ ООН В КАЧЕСТВЕ ОРИЕНТИРОВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ДО 2030 ГОДА. ЭФФЕКТИВНОЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ СПОСОБСТВУЕТ ПОВЫШЕНИЮ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ, ОПТИМИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ПРОЦЕССОВ И СНИЖЕНИЮ ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

Сегодня энергосбережение и повышение эффективности использования топливных и энергоресурсов являются приоритетными направлениями экономической политики любой страны. Причина данного явления проста: страна, которая использует меньше энергии для получения тех же результатов, что и другие государства, не только имеет более стабильную экономику, но и уменьшает загрязнение своей территории различными отходами энергопроизводства. Таким образом, можно утверждать, что страна, обеспечившая рациональное, экологически ответственное использование энергии и энергетических ресурсов, сможет прочно укрепить свою экономику как на внутренней, так и на мировой арене и расширить горизонты по дальнейшему развитию.

Значительную экономию энергоресурсов в сегменте разведки и добычи компании получают за счет проведения технических мероприятий и введения энергетических инноваций. В их число входит замена оборудования на более энергоэффективное, оптимизация режимов работы скважин. Кроме того, на месторождениях идет замена электростанций с дизельными двигателями на более экономичные газотурбинные, ведется поиск возможностей снижения стоимости электроэнергии, получаемой из внешних сетей. Важную роль в процессе повышения энергоэффективности играет внедрение цифровых технологий. Одним из, своего рода, рычагов давления выступает необходимость снижения выбросов парниковых газов.

При этом рациональное использование энергетических ресурсов предприятиями нефтегазового сектора является одним из наиболее эффективных и дешевых способов сокращения выбросов парниковых газов. Главной мерой в этом направлении выступает контроль показателей энергоэффективности для выявления потенциальных зон повышения энергоэффективности.

Для этого важно учитывать неравномерность удельных показателей энергопотребления на различных нефтегазовых промыслах и предприятиях нефтегазового сектора в целом. Показатели напрямую могут зависеть от многих факторов, включая особенности добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья.

Наиболее распространенными методами повышения энергоэффективности нефтегазового производства сегодня являются:

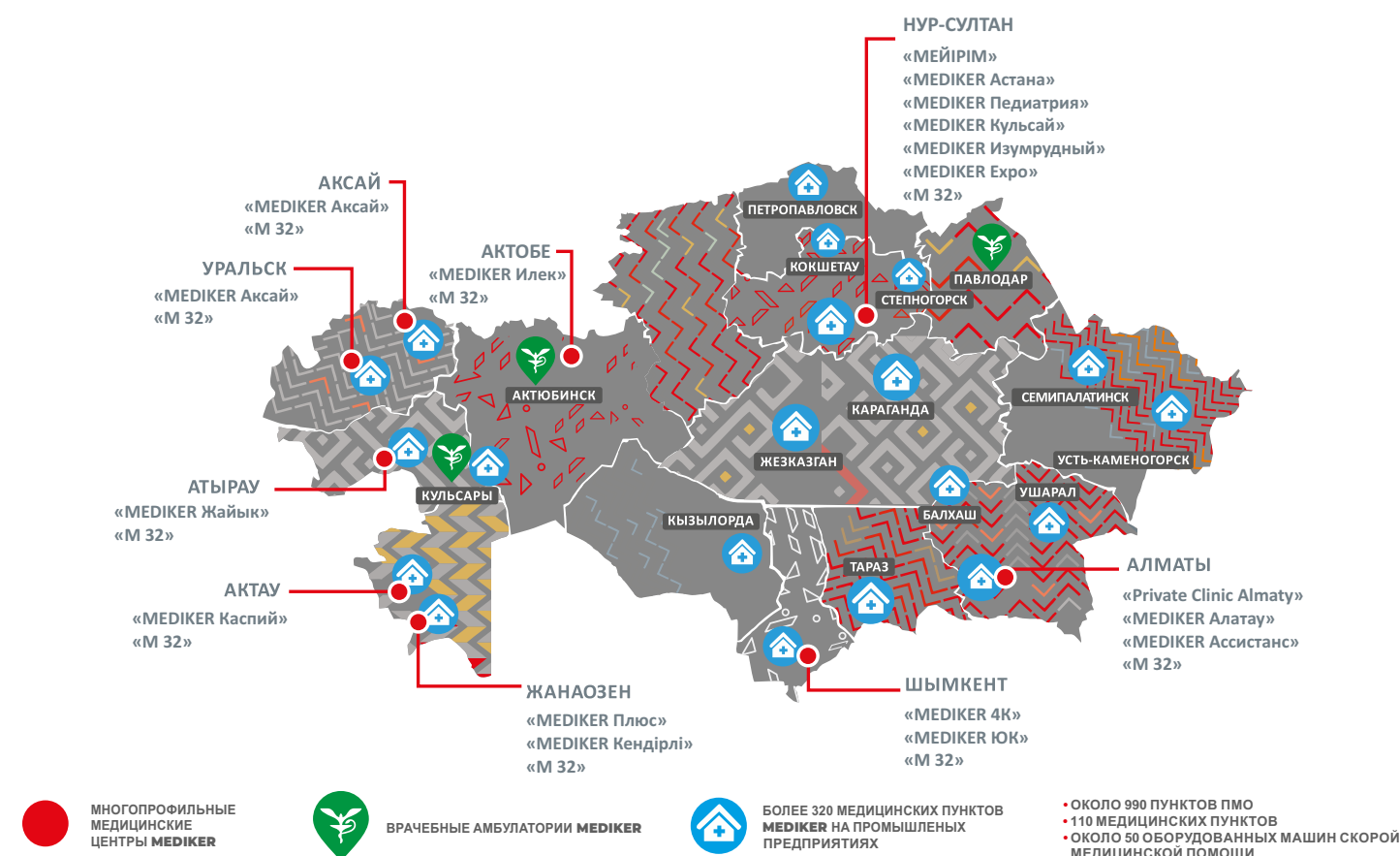
- внедрение энергоэффективного оборудования с высоким показателем энергосбережения;
- замена сжигания попутного нефтяного газа его использованием в качестве энергоресурса;
- преобразование существующих электростанций в когенерационные;
- повышение энергоэффективности операционной деятельности: внедрение энергоменеджмента, модернизация оборудования, цифровизация технологических и управленческих процессов.

Крупные нефтегазовые компании для повышения энергоэффективности активно применяют тепловую энергию для отопления, ведут строительство когенерационных установок для поставок электроэнергии в населенные пункты и используют парогазовые электростанции вместо традиционных. Данные методы позволяют использо-



К наиболее значимым энергоэффективным мероприятиям в сегменте логистики, переработки и сбыта относятся повышение КПД технологических печей за счет их модернизации; оптимизация системы рекуперации и использование вторичных энергоресурсов в технологических процессах; повышение эффективности использования топлива в технологических печах;

В целом, цифровая трансформация сегодня – это глобальный технологический тренд в нефтегазовом секторе. Этот процесс охватывает все уровни бизнеса – от разведки до переработки и сбыта.



8 800 080 76 76

52 KAZENERGY

ПОЧЕМУ НЕФТЕГАЗОВЫЕ КОМПАНИИ МЕНЯЮТ СВОИ НАЗВАНИЯ

Новые бренды

28 мая этого года акционеры почти единогласно одобрили решение об изменении названия компании с Total на TotalEnergies, тем самым закрепив ее стратегическое преобразование в широкомасштабную энергетическую компанию. Одновременно с изменением названия TotalEnergies принимает и новую визуальную идентичность.

Как отметил председатель совета директоров, президент и главный исполнительный директор TotalEnergies Патрик Пуянне, «Энергия – это жизнь. Это нужно нам всем, и это источник прогресса. Поэтому сегодня, чтобы внести свой вклад в устойчивое развитие планеты, сталкивающейся с проблемами по изменению климата, мы движемся вперед, вместе, в направлении новой энергетики. Энергия заново изобретает себя, и этот энергетический путь принадлежит нам. Наша цель – стать игроком мирового класса в рамках энергетического перехода. Вот почему компания Total трансформируется и становится TotalEnergies».

План TotalEnergies предполагает трансформацию в диверсифицированную энергетическую компанию, которая станет игроком мирового класса в происходящем энергопереходе.

Он подразумевает, что до 2030 г. увеличение производства энергии будет основываться на сжиженном природном газе и возобновляемых источниках энергии, а также электроэнергии, тогда как доля нефтепродуктов снизится.

План TotalEnergies содержит следующие цели, которые должны быть достигнуты к 2030 г.:

- 5 млн т/год производства биотоплива,
- 4-6 тыс. т/год производства биогаза,
- 100 ГВт мощностей ВИЭ,
- снижение доли продаж нефтепродуктов с 55% до 30%.

К 2050 г. TotalEnergies рассчитывает достичь нулевой эмиссии углерода в своей деятельности.

Таким образом компания стремится внести свой вклад в устойчивое развитие планеты, сталкивающейся с климатическими проблемами.

Однако TotalEnergies не единственная компания, решившая измениться. За последние несколько лет некоторые крупные мировые нефтегазовые компании стали проводить ребрендинг и менять свои названия.

Так, норвежская нефтегазовая компания Statoil еще в 2018 году поменяла название на Equinor. Это способствовало стратегии развития организации как разносторонней энергетической компании.

Название Equinor является комбинацией слова «equi», начала таких слов как equal (равный), equality (равноправие) и equilibrium (сбалансированность), а также «nor», что отражает норвежское происхождение компании, которая хочет активно использовать это в своем позиционировании.

«Мир меняется, как и Statoil. Происходит самая существенная адаптация наших современных энергетических систем, и мы нацелены быть в авангарде этого развития. Имя Equinor отражает происходящие изменения и поддерживает безопасную, высокоэффективную и низкоуглеродную стратегию, которую мы представили в прошлом году», – подчеркнул председатель совета директоров Statoil Йон Эрик Рейнхардсен.

Датская DONG Energy, владеющая месторождениями углеводородов в Северном море, в 2017 году поменяла свое название на Ørsted. После коренной стратегической трансформации от черного топлива до зеленой энергии и реализации активов по добыче нефти и газа название DONG Energy (сокращение от Danish Oil and Natural Gas) больше не подходило для компании.





В течение десяти лет Dong Energy планомерно отказывалась от ископаемого топлива в пользу возобновляемых источников энергии. Под сокращение попали не только нефтегазовые, но и угольные активы.

Новое название компания взяла от имени датского ученого физика Ханса Кристиана Эрстеда (1777-1851), исследователя явления электромагнетизма, что послужило научной основой для современной энергетики.

Ørsted полностью сосредоточилась на экологически чистой энергетике: прибрежных ветровых электростанциях, использовании биомассы, «зеленых» клиентских решениях и превращении отходов в энергию.

Ветер перемен

Почему же нефтегазовые компании стали менять свои названия?

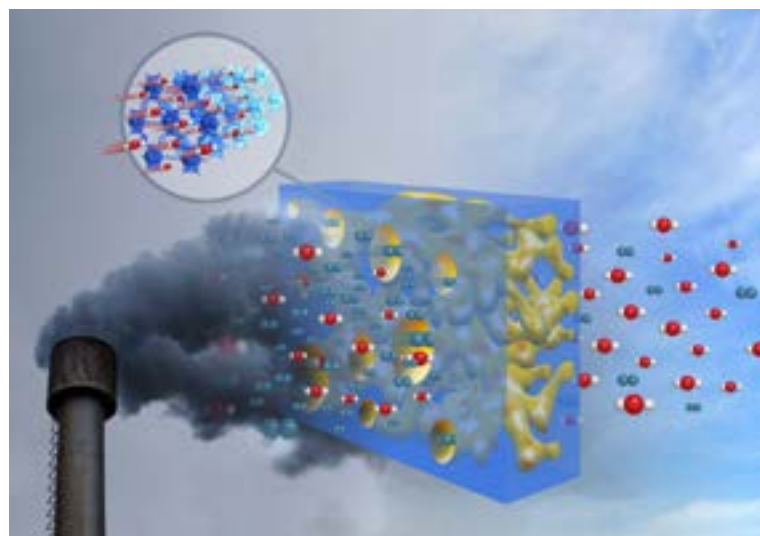
Смена наименований демонстрирует смену профиля и интересов компаний. Прежде всего, это стало трендом энергоперехода, расширения развития зеленой энергетики в мире, а также ужесточения законодательства по выбросам углекислого газа во многих странах.

В ответ на ужесточение международной климатической повестки многие нефтегазовые компании стремятся диверсифицировать бизнес. Поэтому они все больше инвестируют в зеленые технологии (ВИЭ-генерация, водород, технологии улавливания и хранения CO₂) и создают собственные зеленые подразделения.

Между тем, ребрендинг таких крупных компаний это довольно дорогостоящая процедура и не все идут на это. Так, нефтяные компании России не спешат менять свои названия, им выгоднее создавать отдельные зеленые подразделения.

Тем не менее, это находит отражения в стратегиях развития компаний. Национальные нефтяные компании других стран постепенно расширяют сферу деятельности, развивая низкоуглеродные технологии, возобновляемые источники энергии.

Многие компании приняли на себя обязательства по сокращению выбросов парниковых газов и взялись за



реализацию проектов в альтернативной энергетике. К примеру, сделавшая ставку на реализацию крупных морских ветроэнергетических проектов BP собирается построить свою вторую оффшорную ветроэлектростанцию у берегов Шотландии.

ExxonMobil и Chevron взяли на себя обязательства по реализации крупномасштабных проектов по улавливанию углерода. Причем инициатива Exxon поражает своими масштабами. Крупнейшая нефтегазодобывающая корпорация мира решила принять участие в создании Техасского хаба по улавливанию CO₂, который займется выбросами предприятий тяжелой промышленности, сосредоточенных в Хьюстоне. Проект оценен в \$100 млрд и потребует государственной поддержки.

Ранее в этом году BP потратила 900 млн фунтов на аренду участков в Ирландском море у берегов Англии и Уэльса. Тогда победа BP на зимнем аукционе была обеспечена рекордным ценовым предложением на фоне жесткой конкуренции со стороны других отраслевых игроков. По информации руководства компании, BP сейчас находится в активном поиске таких же участков по всему миру.

Equinor строит две крупнейшие в мире оффшорные ВЭС, одна из которых станет первой плавучей ветроэнергостанцией и будет предназначена для снабжения дешевой электроэнергией нефте- и газодобывающих платформ. Что касается ее собственных выбросов, национальная нефтяная компания Норвегии пообещала достичь нулевой эмиссии углерода уже к 2030 году, а к 2050 году Equinor собирается ликвидировать «до нуля» весь ущерб, наносимый выбросами углекислого газа со стороны потребителей ее углеводородного сырья.

Углеводороды еще в центре внимания

Тем не менее компании не намерены отказываться от разработки нефти и газа.

BP наращивает глубоководную добычу нефти в Мексиканском заливе у берегов США и готовится к запуску в этом году пятой добывающей платформы в ре-

гионе. На месторождении Mad Dog будет установлена полупогружная плавучая платформа Argos, которая позволит увеличить добычу компании в регионе на 25%. На пике новая установка сможет производить до 140 тыс. баррелей нефти в сутки. BP продолжает и геологоразведочные работы в Мексиканском заливе.

Не так давно открытие коммерческих по объемам запасов было сделано на глубоководном участке Ryma West. Equinor делает ставку на разведку углеводородов в Баренцевом море, где недавно компания обнаружила порядка 31-50 млн баррелей извлекаемой нефти в 10 км от уже открытого месторождения Johan Castberg, которое компания собирается запустить в промышленную эксплуатацию в 2023 году и разрабатывать в Арктике в течение как минимум тридцати лет.

В этом году ExxonMobil и Chevron анонсировали крупномасштабные проекты по борьбе с изменением климата. В начале года руководство Exxon организовало внутри корпорации подразделение низкоуглеродных решений — ExxonMobil Low Carbon Solutions с инвестиционным потенциалом в \$3 млрд до 2025 года. Кроме того, компания опубликовала список из 20 новых проектов по улавливанию и хранению углерода, запланированных к реализации по всему миру. Однако многие из представленных американской корпорацией инициатив зависят от еще неутвержденных государственных субсидий.

Как отмечают в компании, улавливание углерода, образуемого в результате промышленной деятельности, и закачка его в глубокие геологические образования для безопасного, надежного и постоянного хранения являются самыми важными низкоуглеродными технологиями, необходимыми для достижения климатических целей с наименьшими затратами. Применение технологий улавливания и утилизации углекислого газа позволят декарбонизировать нефтеперерабатывающую и химическую отрасли, цементный и сталелитейный сектора мировой экономики.

По словам председателя и главного исполнительного директора Даррена Вудса, Exxon сосредоточена на коммерциализации таких решений в рамках партнерств, которые приведут к сокращению выбросов в промышленности, производстве электроэнергии и на транспорте (на эти сектора приходится 80% глобальных выбросов CO₂).

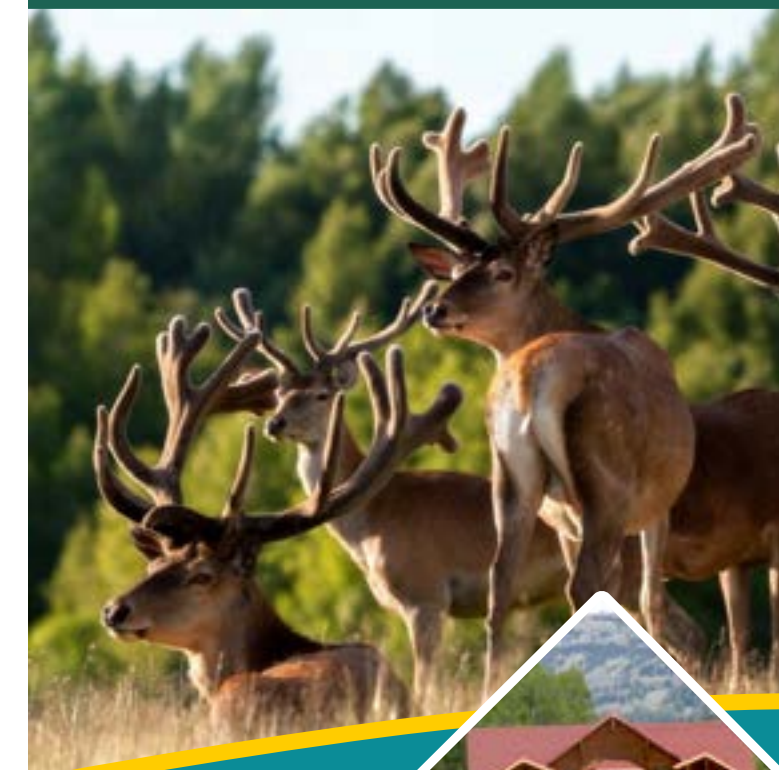
Первый проект ExxonMobil предполагает создание Техасского хаба по улавливанию и хранению выбросов CO₂ со стороны предприятий тяжелой промышленности. Центр построят в районе судоходного канала Хьюстона. Реализация проекта оценивается в \$100 млрд, и он нацелен на улавливание 50 млн метрических тонн CO₂ в год к 2030 году и 100 млн т углекислого газа к 2040 году.

По словам Даррена Вудса, Хьюстон станет идеальным местом для реализации такого крупного проекта. Промышленные предприятия в регионе представляются самыми сложными для декарбонизации сектора. Кроме того, они расположены относительно близко друг к другу, что обеспечит масштабность проекта и снизит удельные затраты на его реализацию.

Зона отдыха

"АКБУЛАК АЛТАЙ"

Пантолечение



Контакты:

Тел.: +7 (7172) 79 76 03,

+7 (7172) 79 76 04

e-mail: info@ibc.kz

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ТРЕНДЫ ВОЗОБНОВЛЯЕМОЙ ЭНЕРГЕТИКИ

ВОЗОБНОВЛЯЕМАЯ ЭНЕРГЕТИКА ОСТАЕТСЯ КРАЙНЕ ПРИВЛЕКАТЕЛЬНОЙ ДЛЯ ИНВЕСТИТОРОВ, ОСОБЕННО НА ФОНЕ НАБИРАЮЩЕГО СИЛУ «ЗЕЛЕННОГО РАЗВОРОТА», В ТОМ ЧИСЛЕ АКТИВНОГО ВОВЛЕЧЕНИЯ ГОСУДАРСТВ И КОРПОРАЦИЙ В КОНЦЕПЦИЮ «НУЛЕВЫХ ВЫБРОСОВ».



Эксперты констатируют, что инвестиционный разрыв между проектами в области возобновляемых источников энергии и нефтегазовой добычей сокращается. Причина – переход к низкоуглеродным технологиям набирает обороты, а нефтегазовая промышленность во многом сохраняет ориентированность на жесткую финансовую дисциплину после убыточного 2020 года.

Падение капитальных затрат позволило ввести в эксплуатацию в мире в минувшем году рекордные объемы как солнечной (132 ГВт), так и ветровой (73 ГВт) энергетической генерации благодаря увеличению инвестиций в долларовом выражении. Несмотря на мировые сбои, вызванные пандемией, в прошлом году инвестиции в возобновляемые источники энергии были очень значительными.

Хорошие прогнозы

Согласно информации исследовательской группы Rystad Energy, в 2021 году только капитальные расходы в глобальном секторе возобновляемых источников энергии достигнут рекордных 243 млрд долларов, по сравнению с 224 млрд долларов годом ранее. Они постепенно приближаются к ожидаемым совокупным капитальным расходам в нефтегазовом секторе, которые оцениваются примерно в 311 млрд долларов. При этом валовые инвестиции в экологически чистые энергетические технологии, включая генерацию, и повышение эффективности в 2021 году могут в целом составить 750 млрд долларов.

Показательно, что на континентальные ветровые проекты будет приходиться большая часть указанных инвестиций в размере примерно 100 млрд долларов, в то время как солнечная энергия получит 96 млрд долларов, а шельфовые ветропарки – до 46 млрд.

В региональном разрезе Азия и Европа будут по-прежнему доминировать. На начало текущего года строящиеся мощности в них составляли 156 ГВт и 32 ГВт соответственно. Трио крупных ветровых станций, а именно шельфовый проект 800 МВт и континентальный ветровой парк 2 ГВт в Китае, а также британский проект Hornsea 2 (1,4 ГВт), будут выступать основными драйверами глобальных инвестиций в течение 2021 года.

По официальным оценкам, в Казахстане инвестиции в возобновляемую энергетику в 2021 году могут составить до 370 млн долларов. При этом в период с 2014 по 2020 годы валовые накопленные инвестиции составили более 1,5 млрд долларов, преимущественно за счет поддержки ряда международных финансовых институтов, таких как Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР). Установленная мощность возобновляемых источников энергии в Казахстане в текущем году достигнет 2,03 ГВт, охватывая почти 140 объектов генерации.

Показательно, что на возобновляемые источники энергии приходится преобладающий объем инвестиций в новые генерирующие мощности в мире. Так, ожидается, что их доля в 2021 году будет составлять 70% от общего объема. При этом, как показывают расчеты Международного энергетического

агентства, один доллар, потраченный на ввод в эксплуатацию солнечных фотоэлектрических систем, сегодня дает в четыре раза больше электроэнергии, чем 10 лет назад. Все благодаря значительно усовершенствованным технологиям и снижению затрат.

Политические амбиции явно растут – все больше государств и компаний берут на себя обязательства по достижению нулевых показателей выбросов («net zero»), в том числе на фоне активизации программ зеленого стимулирования. Около 54% от объема выбросов, зафиксированных в 2016 году, на текущий момент подпадают под те или иные обязательства «net zero», что является впечатляющим ростом по сравнению с всего 34% в начале минувшего года. Значительное число институциональных инвесторов обязуются учитывать аспекты, связанные с климатическими рисками и ESG, в своих процессах принятия инвестиционных решений. Это выступает в качестве важного стимула для увеличения отраслевых инвестиций в расчете на обозримую перспективу.

Следует отметить, что, если показатели, прослеживавшиеся в первой половине 2021 года, сохраняются на всем его протяжении, доля капитальных расходов ведущих компаний нефтегазовой отрасли, направляемых на инвестиции в чистую энергетику, может вырасти до более чем 4% от их общих капитальных расходов (по сравнению с 1% годом ранее).

Финансовые рынки также благоприятствуют инвестициям в чистую энергию. В дополнение к позитивному влиянию сверхмягкой монетарной политики в основных мировых экономиках, в 2020 году объем выпуска «устойчивых» долговых обязательств достиг рекордного показателя, а компании,

работающие с возобновляемыми источниками энергии и экологичным транспортом, показали значительно более высокую результативность на международных фондовых рынках по сравнению с компаниями, сконцентрированными в секторе разведки и добычи ископаемого топлива. К примеру, позитивный настрой инвесторов помог производителям электромобилей привлечь до 28 млрд долларов на фондовом рынке по сравнению с 1,6 млрд долларов в 2019 году.

Но в Bloomberg NEF подчеркивают, что «чистая» электроэнергетика и электрический/водородный транспорт нуждаются в дальнейшем увеличении расходов по мере снижения затрат. В частности, такие технологии, как электрическое отопление, улавливание/хранение углерода (CCS) и водород, привлекают лишь небольшую часть инвестиций, которые им потребуются в 2020-х годах, чтобы помочь контролировать выбросы. Вместе с тем, к 2025 году инвестиции в электрический транспорт превзойдут показатель по возобновляемым источникам энергии – в указанные сектора будут направлены в мире соответственно 357 млрд долларов и 306 млрд долларов.

Отраслевые изменения

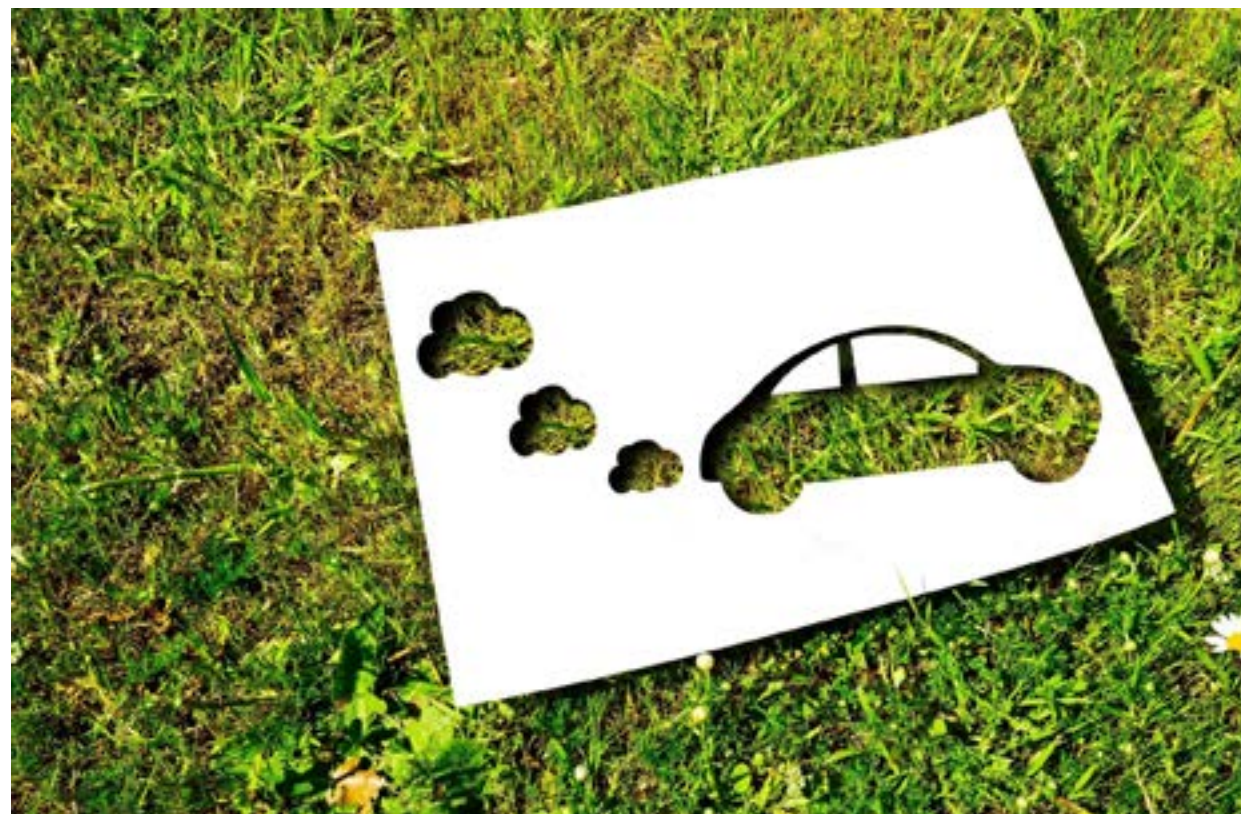
Для поставщиков отраслевых услуг и сервисных компаний меняющиеся тенденции в распределении капитала вероятно потребуют пересмотра их основных направлений деятельности, так как возобновляемые энергетические проекты продолжают набирать обороты, а финансирование деятельности по разведке и добыче жидких углеводородов демонстрирует стагнацию.

Пандемия стала финансовым потрясением для нефтегазовых компаний – по информации Международного энергетического агентства, вызвав 30-процентное сокращение мировых капиталовложений в минувшем году. И ожидается, что в 2021 году инвестиции вырастут «лишь незначительно». Агентство заявляет, что в среднесрочной перспективе расходы крупнейших компаний останутся примерно на 15% ниже уровня 2019 года. «Снижение спроса и неопределенность вокруг его восстановления из-за влияния пандемии по-прежнему оказывает сильное влияние на инвестиции в разведку и добычу нефти», – говорится в недавнем отчете МЭА по рынку нефти.

Возобновляемые источники энергии оказались гораздо более устойчивыми во время кризиса, поскольку компании продвигали свои планы перехода на низкоуглеродные технологии, особенно с целью обеспечения доступа к рынку капитала и сохранения налоговых льгот на ключевых рынках. Правда, следует учитывать, что во многих развивающихся странах инвестиции в возобновляемые источники энергии пострадали от COVID-19 сильнее, чем в развитых странах.

Между тем компании, работающие как с нефтью, так и с возобновляемыми источниками энергии, смогли частично компенсировать снижение обычных доходов за счет более эффективных сегментов, ориентированных главным образом на ветровые и солнечные установки.

События прошлого года вынудили ведущие нефтегазовые компании задуматься о стратегиях, направленных на снижение подверженности рискам на рынке в условиях перехода к энергетике. Поставщи-



ки нефтесервисных услуг, например, начали значительную трансформацию, надеясь стать более привлекательным вариантом для инвесторов.

Анализ, проведенный Rystad Energy, показывает, что у поставщиков энергетических услуг, работающих в нефтегазовом секторе, в 2020 году выручка упала на 23% по сравнению с предыдущим годом, в то время в секторе солнечной и ветровой энергетики – выросла примерно на 18%. Сервисные компании, связанные с ветряными проектами, зафиксировали рост годовой выручки на 20%, а с солнечными проектами – соответственно на 14% за год.

Однако в возобновляемой энергетике под влиянием пандемии и макроэкономических условий прослеживается формирование некоторых рыночных тенденций, которые имеют сдерживающее влияние на темпы роста и финансовые показатели отраслевых проектов.

В частности, новые проекты солнечных электростанций демонстрируют удорожание из-за роста как цен на сырьевые товары, так

и стоимости транспортировки. Это снижает рентабельность вложений, что может привести к задержкам реализации некоторых проектов. Важно учитывать, что в фотоэлектрических проектах на солнечные модули приходится наибольший объем капиталовложений, как следствие даже незначительные изменения в их стоимости в состоянии вызвать существенные проблемы для экономики проектов.

Судя по отдельным экспертным расчетам, за последние 10 лет было зафиксировано сжатие цен на солнечные модули примерно на 80% в расчете на 1 Вт (с более чем 1 доллар за 1 Вт в пиковом режиме в 2011 году до менее 0,2 доллара в 2020 году на условиях FOB). Однако в текущем году по состоянию на апрель стоимость модулей на условиях FOB из Китая уже превышала 0,22 доллара за 1 Вт в пиковом режиме. Это было вызвано повышением цен на ключевые товарные позиции, используемые для производства кремниевых солнечных элементов (поликристаллический кремний, серебро, алюминий, стекло).

Кроме того, традиционно стоимость транспортировки из Китая на ключевые рынки составляла 0,006 доллара США за 1 Вт в пиковом режиме. Но в текущем году, под влиянием пандемии, она выросла до 0,02 доллара. Это тоже значительно увеличило затраты для проектов солнечных электростанций – на доставку сейчас приходится почти 10% стоимости модуля на условиях FOB, тогда как в 2019 году указанный показатель составлял всего 3%.

Рост затрат существенно повлияет на проектную экономику именно на крупных станциях, которые ориентируются на получение рыночных преимуществ от экономии за счет масштаба. Для типичного 100-мегаваттного фотоэлектрического проекта увеличение стоимости модуля с 0,18 до 0,24 долларов за 1 Вт представляет собой 9-процентное увеличение проектных капитальных затрат в расчете на один ватт.

Вместе с тем, указанная тенденция носит объективно временный характер, которая не окажет критического влияния на ситуацию в возобновляемой энергетике мира.



Сапаргалиев Олжас Александрович, Заместитель директора
Департамента финансово-экономического анализа

ОБ ИТОГАХ РАБОТЫ АССОЦИАЦИИ ПО ВНЕСЕНИЮ ИЗМЕНЕНИЙ И ДОПОЛНЕНИЙ В НАЛОГОВЫЙ КОДЕКС РК ЗА 2020-2021 ГГ.

Уважаемые читатели, как Вам известно, Ассоциация KAZENERGY ежегодно проводит работу по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс Республики Казахстан, и 2020 год не стал исключением.

Прежде всего, мы благодарны Членам Ассоциации за проведенную совместную работу в 2020 году по внесению изменений и дополнений в Налоговый кодекс, результатом которой стало внесение 13 поправок в Закон Республики Казахстан от 10 декабря 2020 года № 382-VI «О внесении изменений и дополнений в Кодекс Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс) и Закон Республики Казахстан «О введении в действие Кодекса Республики Казахстан «О налогах и других обязательных платежах в бюджет» (Налоговый кодекс)».

Данные поправки касались:

- уточнений в отношении исключения из объекта обложения налога на добычу полезных ископаемых (НДПИ) на общераспространенные полезные ископаемые, подземные воды и лечебные грязи утилизированной подземной воды, добытой попутно с углеводородами, с датой введения ее с 01.01.2018 года (ретроспективно), которые позволили уменьшить обязательства недропользователей по уплате НДПИ на подземные воды за период 2018-2020 гг.;

- НДПИ на подземные воды, в целях исключения двоякого толкования нормы Налогового кодекса. Предлагалось уточнить, в отношении каких объемов добытой недропользователем подземной воды, недропользователями применяется максимальная ставка НДПИ (1 МРП на 1 кубометр добытой подземной воды);

- периода проведения тематических проверок по подтверждению сумм превышения налога на добавленную стоимость (НДС);

- предоставления права на уменьшение налогооблагаемого дохода на фактически произведенные расходы по страхованию на случай болезни обучаемого лица, в период временного пребывания за пределами Республики Казахстан, в период обучения;

- исключения условий по обязательному заключению договора на оказание услуг по доставке работников до места работы и обратно;

- отнесения серной кислоты к затратам на приобретение и (или) создание амортизируемых активов, понесенных недропользователем при подготовке эксплуатационных блоков к добыче урана методом подземного скважинного выщелачивания, образующих отдельную группу амортизируемых активов;

- уточнений по услугам по осуществлению перевозки груза, в том числе по договорам бербоут - чартера, тайм - чартера, морским судном, зарегистрированным в морском судовом реестре Республики Казахстан;

- двух поправок в части исключения из совокупного годового дохода для целей КПП, а также из облагаемого оборота по НДС объемов сжигаемого топлива на технологических установках при производстве нефтепродуктов, с датой ввода с 01.01.2018 года (ретроспективно).

Ассоциацией была проведена огромная работа по вопросу совершенствования законодательства РК в ча-

сти классификации топлива, используемого на технологические нужды.

- и другие поправки уточняющего характера.

Вместе с тем, Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 20 ноября 2020 года была создана Рабочая группа по вопросам совершенствования налоговой политики и администрирования, в состав которой также вошла Ассоциация «KAZENERGY».

И уже в декабре 2020 года под председательством Вице-министра национальной экономики Республики Казахстан было проведено вводное заседание по плану работы Рабочей группы на 2021 год.

В рамках данной работы, Ассоциацией «KAZENERGY» были представлены Рабочей группе на обсуждение 87 поправок, предложенных Членами Ассоциации в разные разделы Налогового кодекса.

Заседания Рабочей группы по обсуждению поправок начались в январе и продолжаются по настоящее время.

На сегодняшний день в рамках Рабочей группы приняты в работу 11 поправок Членов Ассоциации, порядка 18 поправок были доработаны и направлены в МНЭ РК для принятия решения (18 находятся на рассмотрении).

Принятые в работу поправки касаются следующего:

- в целях приведения к единому подходу, как по КПП и НСП, предлагается в альтернативном налоге на недропользование устранить возникновение дохода на сумму курсовой разницы, в случае списания обязательств стратегическим партнером (инвестором);

- возможности предоставления дополнительной отчетности в период проведения тематической проверки по вопросу подтверждения, предъявленного нерезидентом к возврату подоходного налога из бюджета;

- уточнения вопроса тематической проверки при подаче заявления нерезидентом на возврат сумм подоходного налога из бюджета;

- уточнения в части устранения отсутствующих положений по зачету излишне уплаченных сумм налога в натуральной форме;

- изменения порядка отнесения на вычеты по КПП отчислений на ОСМС, аналогично порядку установленному для социальных отчислений в ГФСС. На сегодня порядок отнесения производится по уплаченным суммам, а не начисленным как установлено для СО;

- в целях исключения противоречия между статьями Налогового кодекса, предлагается при передаче имущества в доверительное управление доверительному управляющему - нерезиденту, исполнение налогового обязательства по КПП осуществлять учредителем доверительного управления - налогоплательщиком резидентом Республики Казахстан;

- и другие поправки уточняющего характера.

Ассоциация «KAZENERGY» благодарит компании-Членов Ассоциации за проводимую текущую совместную работу в 2021 году и активное участие на заседаниях Рабочей группы.

ЧИСТЫЕ АВТОМОБИЛИ



ПО ДАННЫМ BOSTON CONSULTING GROUP, К 2026 ГОДУ БОЛЕЕ ПОЛОВИНЫ МИРОВЫХ ПРОДАЖ ЛЕГКОВЫХ МАШИН СОСТАВЯТ ЭЛЕКТРОМОБИЛИ. ОДНАКО, ПО ПРОГНОЗАМ ДРУГИХ ИССЛЕДОВАТЕЛЕЙ, К 2035 ГОДУ ДОЛЯ ЭКСПЛУАТИРУЕМЫХ МАШИН НА БЕНЗИНЕ ИЛИ ДИЗТОПЛИВЕ, СОСТАВИТ ПОРЯДКА 70%. ВМЕСТЕ С ТЕМ, МИРОВОЙ СПРОС НА ЭЛЕКТРОАВТОМОБИЛИ РАСТЕТ, ХОТЯ В КАЗАХСТАНЕ ПОКУПАТЕЛЬСКИЙ СПРОС НА ЭЛЕКТРОКАРЫ ПОКА НИЗКИЙ. НА ЗАПАДЕ СТРАНЫ СОЗДАЮТ БЛАГОПРИЯТНЫЕ УСЛОВИЯ ДЛЯ РЫНКА ЧИСТЫХ АВТОМОБИЛЕЙ.

15 апреля этого года штат Вашингтон в США принял новый закон под названием Clean Cars 2030 («Чистые автомобили 2030»), который подразумевает запрет на продажу любых новых автомобилей, которые работают исключительно на бензине или дизеле с 2030 года. Это первый в истории США законопроект, который запрещает продажу ДВС-автомобилей в стране. Местным властям удалось обогнать в этом вопросе даже Калифорнию, которая является «домом» Tesla и лидером по продаже электрокаров на территории США.

В новом законе указано, что с 2030 года будет введен полноценный запрет на покупку, продажу или регистрацию любых новых легковых автомобилей, которые не оборудованы электрической силовой установкой. Более того, запрет касается не только приобретения авто в самом штате, но и на ввоз данных моделей из других регионов страны. Соответственно, купленные даже годом ранее автомобили на двигателе внутреннего сгорания будут вполне легальны — их эксплуатацию никто запрещать не будет. Вероятно, будут повышены налоги на данные автомобили, но пока что никаких изменений не вводили.

Также стоит отметить, что на гибридные автомобили запрета нет — если в купленном с 2030 года легковом авто есть электрическая силовая установка, пусть и второстепенная, то такой моделью вполне можно пользоваться. Сделано это, по словам создателей законопроекта, ради очищения окружающей среды от вредных выбросов — на текущий момент объем углекислого газа от автомобилей в штате составляет 30%. И через девять лет с популяризацией электрокаров и новым законодательством качество воздуха в штате должно заметно улучшиться.

Не стоит забывать и о программе президента Джо Байдена, основные задачи которой сделать США мировым лидером в электромобилестроении, построить в стране за госсчет 500 тыс. электрозаправок, выделить дотации автоконцернам на отказ от ДВС, ввести резкое ужесточение экологических норм для автомобилей на бензине и дизеле.

Помимо США, многие европейские и азиатские государства запланировали сокращение использования ДВС-автомобилей.

Так, в ноябре 2020 года правительство Великобритании объявило о запрете продаж новых бензиновых и дизельных автомобилей с 2030 года (гибридов — с 2035 года). Примерно к этому же году планируют отказаться от производства машин с ДВС и многие страны Евросоюза. Дания, Ирландия, Нидерланды — к 2030 году, Франция, Испания и Шотландия — к 2040 году, а Норвегия так и вовсе к 2025 году.

Швеция в 2030 году прекратит продажу автомобилей с двигателями внутреннего сгорания. Таков один из ключевых пунктов программы шведского правительства. Оно рассматривает борьбу против глобального потепления и выполнение Парижского соглашения по климату как один из своих приоритетов.

Речь идет про запрет выпуска автомобилей с двигателем внутреннего сгорания на территории Швеции, а также регистрации новых транспортных средств. Таким образом, все остальные транспортные средства, получившие допуск к участию в дорожном движении до 2030 года, смогут передвигаться по шведским дорогам. Однако зарегистрировать их повторно после этого срока не выйдет.

Главный шведский представитель автопрома компания Volvo с воодушевлением восприняла новость о законодательном запрете новых властей запретить двигатель внутреннего сгорания. На самом деле конструкторы и технологи длительное время трудятся над производством эффективных электромобилей (легкового и грузового типа).

Поэтому полный переход с 2030 года на электрические установки их несколько не беспокоит. Концерн Volvo Cars (легковые авто) ранее заявлял о полном переходе с 2019 на выпуск электромобилей (с электрическим или гибридным мотором). Перевод автобусов и грузовиков на электротягу произойдет в самое ближайшее время.

Власти в канадских провинциях Квебек и Британская Колумбия, в которых проживает 13 млн человек (1/3 населения всей страны), заявили о запрете продаж новых автомобилей с ДВС с 2035 года. Аналогичное заявление сделали власти крупнейшего по населению (40 млн человек) штата США — Калифорнии.

Власти Сингапура с 2025 года запретят регистрировать новые автомобили и такси, оснащенные моторами на дизеле. Еще через пять лет все новые машины будут оснащены экологически чистыми силовыми установками, а к 2040 запрет на двигатели внутреннего сгорания распространится на весь автопарк страны.

Сингапур планировал ввести мораторий на дизельное топливо только в 2030 году, однако решил сдвинуть срок на пять лет. Причина — в стремлении как можно скорее сократить вредные выбросы в атмосферу и простимулировать распространение электромобилей.

Большинство автокомпаний декларирует прекратить производство машин с двигателями внутреннего сгорания или хотя бы дублировать линейку электрокарами или машинами на водороде уже в ближайшие годы.

Остальные государства пока не готовы к таким радикальным мерам. К тому же такие решения могут нанести удар по экономике — например, переход на электрокары в Германии может оставить без работы десятки тысяч человек.

Между тем, исследования показывают, что в среднем при производстве бензинового авто генерируются выбросы, равнозначные 5,6 т CO₂. В случае с электрокаром показатель уже составляет 8,8 т — и половина вырабатывается в процессе производства аккумуляторов. Решить проблему могут новые технологии, которые минимизируют углеродный след и позволяют выпускать более долговечные батареи с использованием экологичных материалов.

Однако, многие крупнейшие производители грузовых автомобилей в Евросоюзе уже решили прекратить продажи большегрузных машин с бензиновыми и дизельными двигателями к 2040 году. Соглашение подписали Daimler, Scania, Man, Volvo, Daf, Iveco и Ford. Все они намерены сосредоточиться на развитии транспорта на водородном топливе и электромоторах.

Кроме того, автопроизводители призвали европейские власти повысить налог на углеродное топливо, чтобы не стимулировать инвестиции в развитие новых проектов по добыче ископаемого топлива.

Ужесточение экологических норм и стремительное удешевление технологий позволяет включиться в погоню за своей долей на рынке электромобилей и другим концернам: Renault, Nissan, Mitsubishi, Ford и даже китайскому Geely. Правда, в отличие от той же Tesla, которая и создавалась как производитель электромобилей, всем «традиционным» концернам нужно будет инвестировать значительные суммы в разработку и внедрение новых для себя инновационных технологий.

Так, Ford вкладывает 1 миллиард долларов в модернизацию своего завода по производству электромобилей в Кельне (Германия). Ожидается, что первые автомобили сойдут с конвейера в 2023 году. Ford воспользуется преимуществами своих стратегических отношений с немецким автопроизводителем Volkswagen, и использует их платформу MEB, которая лежит в основе электромобилей ID.3 и ID.4.

Большинство автокомпаний декларирует прекратить производство машин с двигателями внутреннего сгорания или хотя бы дублировать линейку электрокарами или машинами на водороде уже в ближайшие годы.

Теперь при ввозе на территорию Казахстана или при производстве электромобилей, электроавтобусов или электрогрузовиков внесение утилизационного платежа за транспортное средство не потребуется.



Как отметил исполнительный директор Audi Маркус Дюсманн, в компании хотят полностью исключить из ассортимента двигателя внутреннего сгорания. При этом процесс «трансформации» будет плавным и растянется на ближайшие 10-15 лет.

В данное время в Audi завершается разработка проекта по поэтапному отказу от бензиновых силовых агрегатов. Так, каждый из заводов марки будет постепенно переориентирован на выпуск только электрокаров.

В целом производство электромобилей — более выгодный и менее трудозатратный бизнес, чем выпуск машин, работающих на бензине, установили эксперты. Для этого консалтинговая компания AlixPartners провела сравнительное исследование производства электромобилей и бензиновых машин в Европе.

Замеры времени показали, что на сборку электрического двигателя и батареи уходит на 40% меньше времени, чем на традиционный двигатель внутреннего сгорания и коробку передач. А на производство одного электрокара требуется на 30% меньше рабочих часов и на 50% меньше производственных площадей. Все это существенно снизит затраты автомобильных компаний, если они переналадят свое производство под электрокары.

В конечном итоге, как показывает опыт самых разных стран мира, для того чтобы подтолкнуть электрификацию транспорта, нужна комплексная правительственная программа.

В Казахстане 4 июня вступил в силу приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, предусматривающий установление нулевого коэффициента для расчета утилизационного платежа в отношении электромобилей, электроавтобусов и электрогрузовиков.

Теперь при ввозе на территорию Казахстана или при производстве электромобилей, электроавтобусов или электрогрузовиков внесение утилизационного плате-

жа за транспортное средство не потребуется. Данное предложение было инициировано Оператором РОП в прошлом году. Ранее утилизационный платеж за автомобиль с электрическим двигателем категории М1 составлял 437 550, за категории М2, М3 — 1 166 800 тенге. Для грузовых транспортных средств размер утилизационного платежа начинался с 1 020 950 тенге.

В Министерстве экологии считают, что данные меры позволят стимулировать производство электромобилей в Казахстане, а также увеличить спрос на покупку экологически чистых транспортных средств.

Между тем, электроавтомобили остаются достаточно дорогими для автолюбителей. Поэтому освобождение электрокаров от утильсбора не сильно повлияет на конечную цену. Однако, мировые автопроизводители постепенно выпускают новые бюджетные модели автомобилей.

При этом, себестоимость таких авто будет также снижаться. Так, по данным Bloomberg, к 2027 году производство электрокаров будет дешевле, чем выпуск машин с традиционными двигателями. Эксперты полагают, что снижение себестоимости произойдет за счет удешевления аккумуляторов и роста объемов производства.

По их данным, сейчас средняя стоимость электрокара составляет 33 тысячи евро, машин с ДВС — 18,6 тысяч евро. К 2026 году эти показатели сравняются на отметке 19 тысяч евро. А к 2030 году средняя стоимость электрокаров снизится до 16 300 евро, а традиционные автомобили подорожают до 19 900 евро.

Помимо неминуемого снижения цены на батареи увеличится их емкость. Это позволит рассчитывать на дальние поездки без подзарядки. Уже сейчас статистика такова, что сегодняшний максимум в среднем выше расстояний, которые преодолевает среднестатистический городской житель.

МЕЖДУНАРОДНЫЙ КЛИМАТИЧЕСКИЙ САММИТ: ПОГОДА ПОРТИТСЯ



В ПРОШЛОМ ГОДУ ЭКСТРЕМАЛЬНЫЕ ПОГОДНЫЕ УСЛОВИЯ, В ЧАСТНОСТИ, НАВОДНЕНИЯ В АФРИКЕ, ЗАСУХА В ЛАТИНСКОЙ АМЕРИКЕ И ПОЖАРЫ В КАЛИФОРНИИ, ВКУПЕ С COVID-19, ОБЕРНУЛИСЬ ТЯЖЕЛЕЙШИМИ ПОСЛЕДСТВИЯМИ ДЛЯ МИЛЛИОНОВ ЛЮДЕЙ ВО ВСЕМ МИРЕ. ПРИ ЭТОМ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СПАД, СВЯЗАННЫЙ С ПАНДЕМИЕЙ, НЕ ПРИВЕЛ К ЗНАЧИТЕЛЬНОМУ СНИЖЕНИЮ НАГРУЗКИ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ И ЗАМЕТНОМУ СОКРАЩЕНИЮ КОНЦЕНТРАЦИИ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ, ВЫЗЫВАЮЩИХ СТРЕМИТЕЛЬНОЕ ГЛОБАЛЬНОЕ ПОТЕПЛЕНИЕ.

Близится буря

2020 год стал одним из трех самых жарких за всю историю метеонаблюдений. Об этом говорится в докладе «Глобальный климат» Всемирной метеорологической организации (ВМО).

Его авторы сообщают о росте температуры воздуха и океана, повышении уровня моря, таянии ледников, а также описывают экстремальные погодные условия, сложившиеся в разных регионах мира. В документе отмечается, что все эти явления сказываются на социально-экономическом развитии, миграции, ситуации с продовольствием, а также на состоянии экосистем.

В 2020 году ограничения на передвижения, введенные в связи с Covid-19, экономическое падение и сбои в сельскохозяйственном секторе усугубили последствия экстремальных погодных и климатических явлений, в том числе в контексте поставок продовольствия и оказания гуманитарной помощи. Промышленный спад из-за пандемии коронавируса привел к незначительному сокращению выбросов парниковых газов, однако это не сказалось на уровне их концентрации в атмосфере.

По данным нового доклада ВМО, в 2019 и 2020 году уровень концентрации основных парниковых газов продолжал расти. В прошлом году уровень диоксида углерода достиг отметки в 410 частей на миллион. В ВМО опасаются, что если так пойдет и дальше, то к концу 2021 года этот показатель вырастет еще больше.

Такая высокая концентрация CO₂ в атмосфере ведет к нагреванию планеты, в том числе мирового океана, который поглощает около 23 процентов годовых выбросов парниковых газов. С одной стороны, океан выступает в роли спасателя, с другой - погибает он сам, в том числе за счет окисления. Эксперты отмечают, что в целом на океан приходится более 90 процентов избыточного тепла, связанного с деятельностью человека.

Согласно докладу, наиболее заметно глобальное потепление в Арктике, где с 1980 годов температура воздуха повышалась как



минимум в два раза быстрее, чем среднемировая. Это может иметь серьезные последствия не только для арктических экосистем, но и для состояния глобального климата в целом, поскольку приводит к таянию вечной мерзлоты, высвобождению метана в атмосферу.

В 2020 году минимальная протяженность морского льда в Арктике после летнего таяния составила 3,74 млн км². Такой рекордно низкий размер - менее 4 миллионов км² - наблюдается лишь второй раз в истории.

Рекордно высокие температуры к северу от полярного круга в Сибири привели к ускорению таяния морского льда на востоке Сибирского моря и моря Лаптевых. Отступление морского льда летом 2020 года в море Лаптевых было самым ранним за весь период спутниковых наблюдений. Из-за глобального потепления продолжал терять массу и ледяной щит Гренландии.

Протяженность морского льда в Антарктике оставалась близкой к средней. Тем не менее, уже с конца 1990-х годов и там наметилась тенденция к потере массы ледяного щита. В 2005 году эта потеря ускорилась и в настоящее время Антарктида теряет примерно от 175 до 225 Гт в год. При этом следует отметить, что потеря 200 Гт льда в год превосходит примерно в два раза годовой расход воды реки Рейн в Европе.

Авторы нового доклада отмечают, что экстремальные погодные явления в 2020 году привели к опасным

наводнениям в значительной части Африки и Азии, спровоцировав нашествие пустынной саранчи, а также засухи в южных частях Африки и странах Южной Америки.

Глава ООН и Генеральный секретарь ВМО Петтери Таалас призвали все страны не закрывать глаза на последствия изменения климата и принять срочные меры по сдерживанию глобального потепления и по адаптации к жизни в новых климатических условиях.

«Прошло 28 лет с тех пор, как в 1993 году Всемирная метеорологическая организация выпустила первый доклад о состоянии климата, в связи с высказанной тогда озабоченностью по поводу прогнозируемого изменения климата. Хотя с тех пор понимание климатической системы расширилось, а вычислительные мощности возросли, основной посыл остается неизменным, и сейчас в нашем распоряжении есть данные еще за 28 лет, свидетельствующие о значительном повышении температуры на суше и в море, а также о других изменениях, таких как повышение уровня моря, таяние морского льда и ледников и изменения в характере выпадения осадков. Это подчеркивает стабильность науки о климате, основанной на физических законах, определяющих поведение климатической системы», - сказал Генеральный секретарь ВМО, профессор Петтери Таалас.

«Все ключевые климатические индикаторы и связанная с ними информация о воздействии, представленные в настоящем докладе,

свидетельствуют о неослабевающем и продолжающемся изменении климата, все более частом возникновении и интенсификации экстремальных явлений, а также о серьезных потерях и ущербе, затрагивающих людей, общество и экономику. Негативная тенденция в области климата будет сохраняться и в предстоящие десятилетия, независимо от успеха, которого мы добьемся в деле смягчения последствий изменения климата. В связи с этим важно инвестировать в адаптацию. Одним из наиболее действенных способов адаптации является инвестирование в службы заблаговременного предупреждения и сети метеорологических наблюдений», - отметил профессор Таалас.

Генеральный секретарь ООН Антониу Гутерриш призвал мировых лидеров ознакомиться с документом и заявил, что 2021 год должен стать поворотным годом для истории человечества для того, чтобы предотвратить необратимое изменение климата.

Последние шесть лет стали самыми жаркими за всю историю наблюдений. Он обратил внимание, что в июне 2020 года температура в российском Верхоянске достигла 38 градусов, что стало самой высокой зарегистрированной температурой за полярным кругом.

«В прошлом году средняя глобальная температура была на 1,2 градуса Цельсия выше, чем в доиндустриальную эпоху. Мы приближаемся к опасному рубежу в 1,5 градуса, который был определен научным сообществом. Мы находимся на краю пропасти», - сказал генсек ООН.

Единство в решениях

Прошедший в апреле этого года онлайн-саммит по вопросам изменения климата, собранный по инициативе президента США Джо Байдена, стал важным событием для всего мира. Это первое крупное международное мероприятие, ор-

ганизованное новой американской администрацией, в нем приняли участие лидеры сорока государств. По словам Байдена, США обязались более чем наполовину сократить выбросы парниковых газов в атмосферу к 2030 году, а к 2050 году выйти на нулевой уровень. Другие мировые лидеры также заявили о своих энергетических приоритетах.

«Европа хочет быть первым климатически нейтральным континентом в мире, но, чтобы спасти климат, нам нужен мир. Нужно, чтобы все крупные экономики взяли на себя ответственность и превратили переходный период в период открытых возможностей для всех. Давайте вместе установим новый глобальный ориентир для климатического нейтралитета, давайте работать вместе над общими обязательствами и совместными действиями по сокращению выбросов к 2030 году. Это приблизит нас к конечной цели - нулевым выбросам к 2050 году, и это то, что нужно нашей планете», - отметила на



Экстремальные погодные явления в 2020 году привели к опасным наводнениям в значительной части Африки и Азии, спровоцировав нашествие пустынной саранчи, а также засухи в южных частях Африки и странах Южной Америки.

саммите глава Еврокомиссии Урсула Фон дер Ляйен.

Европейский союз уже принял Зеленый пакт (Зеленая сделка), целью которого является достижение нулевых выбросов парниковых газов к 2050 году. Кроме того, Европарламент согласовал проект Европейского закона о климате, который должен помочь открыть новые возможности для промышленности, различных рынков и технологий и в конечном итоге для европейской экономики в целом.

Президент Франции Эмманюэль Макрон призвал международное сообщество быстрее продвигаться вперед в выполнении обязательств по борьбе с климатическими изменениями.

«Мы должны быстрее двигаться вперед, чтобы выполнить те обязательства, которые взяли на себя в борьбе с климатическими изменениями к 2030 году, - отметил он. - Наша задача реализовать все это транспарентно». Президент уточ-

нил, что на повестке дня выполнение «Зеленого пакта» ЕС и другие проекты. «Мы должны сделать все возможное и использовать имеющиеся в нашем распоряжении инновации», - подчеркнул французский лидер.

Премьер-министр Великобритании Борис Джонсон подчеркнул, что мировым лидерам нужно активнее использовать технологические преимущества, чтобы защищать климат и реализовывать еще более амбициозные обязательства в сфере охраны окружающей среды. Джонсон выступил на саммите спустя два дня после того, как Великобритания взяла на себя обязательство к 2035 году сократить объемы выбросов двуокиси углерода и других парниковых газов на 78% по сравнению с уровнем 1990 года. В так называемый углеродный бюджет Великобритании (допустимый для страны объем выбросов двуокиси углерода) на период с 2033 по 2037 год будут

впервые включены выбросы, которые генерируют авиационная отрасль и отрасль морских грузоперевозок.

Китайский лидер Си Цзиньпин пообещал, что КНР начнет сокращать потребление угля с 2026 года с целью достичь углеродной нейтральности быстрее многих развитых стран.

Президент России Владимир Путин призвал мировое сообщество наладить сотрудничество в сфере мониторинга вредных выбросов и активизировать взаимодействие государств для решения любых острых мировых проблем.

Премьер-министр Дании Метте Фредериксен поделилась своим взглядом на решение глобальной проблемы климатических изменений и перспективу отказа от ископаемых углеводородов, отметив, что ее страна решила прекратить добычу нефти и газа в Северном море к 2050 году.



2020 год стал одним из трех самых жарких за всю историю метеонаблюдений.

«Сегодня в Дании больше рабочих мест в сфере производства зеленой энергии, чем в сфере получаемой от ископаемых источников, и в этом участвует частный сектор. Мы наладили климатическое партнерство со всеми сторонами датского бизнеса. Теперь вся Дания едина в достижении нашей цели по сокращению выбросов на 70% к 2030 году», - заявила Метте Фредериксен.

Основатель компании Microsoft Билл Гейтс призвал международное сообщество разрабатывать новые технологии для борьбы с изменением климата. Он считает, что без них победа над глобальным потеплением невозможна, и что традиционные источники энергии пользуются большей популярностью, потому что они сейчас дешевле, чем зеленые.

В целом, изменение климата ставит под угрозу достижение многих целей в области устойчивого развития за счет каскадной цепи взаимосвязанных событий. Это может способствовать усилению или усугублению существующего

неравенства. Кроме того, существует вероятность возникновения циклов обратной связи, которые грозят закрепить замкнутый круг изменения климата.

По данным Международной федерации обществ Красного Креста и Красного Полумесяца, в 2020 году более 50 миллионов человек пострадали дважды: от климатических бедствий (наводнений, засух и штормов) и от пандемии COVID-19. Ухудшение продовольственной безопасности добавило еще один уровень риска для операций по эвакуации, восстановлению и оказанию помощи, связанных с явлениями со значительными воздействиями и последствиями.

По мнению Международного валютного фонда, хотя нынешний глобальный спад, вызванный пандемией COVID-19, может затруднить проведение политики, необходимой для смягчения последствий, в то же время он создает возможности для того, чтобы поставить экономику на более зеленый путь за счет увеличения инвестиций в зеленую и устойчивую

государственную инфраструктуру, поддерживая тем самым ВВП и занятость на этапе восстановления.

Адаптационные меры политики, направленные на повышение устойчивости к изменению климата, такие как инвестирование в инфраструктуру, устойчивую к стихийным бедствиям, и системы раннего предупреждения, распределение рисков через финансовые рынки и создание механизмов социальной защиты, могут ограничить воздействие потрясений, связанных с погодой, и помочь экономике восстановиться быстрее.

Вместе с тем, обязательства американской стороны знаменуют собой возвращение США к глобальным усилиям в области борьбы с изменением климата после четырех лет отсутствия при президенте Дональде Трампе. Новая администрация почти вдвое увеличила объем сокращений, на которые обещал пойти президент Барак Обама при подписании Парижского климатического соглашения еще в 2015 году.



The Imperial Tailoring Co.

г. Алматы, ул. Кабанбай Батыра 88,
уг. ул. Валиханова,
тел.: +7 (727) 258 82 20,
факс 258 76 17,
моб.: +7 777 2218374,
e-mail: almaty@mytailor.ru

г. Нур-Султан, ул. Достык 1, ВП-11,
тел.: +7 (7172) 524 292, 524 472,
моб.: +7 777 2275598,
e-mail: astana@mytailor.ru

г. Атырау, моб.: +7 777 0770400

г. Шымкент, моб.: +7 777 0770400

г. Актау, моб.: +7 777 8701326

г. Актобе, моб.: +7 777 8701325

г. Караганда, моб.: +7 777 8701325

www.mytailor.ru

Мужская одежда ручной
работы из лучших итальянских и
английских тканей.

СТРАТЕГИЯ ЛИССАБОНА

В ГОРОДАХ ЕВРОПЫ ЖИВЕТ ДВЕ ТРЕТИ НАСЕЛЕНИЯ, В ГОРОДАХ ЖЕ СКОНЦЕНТРИРОВАНО БОЛЬШИНСТВО ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПРОБЛЕМ. ВПРОЧЕМ, НЕКОТОРЫЕ ГОРОДА С ЭТИМ УСПЕШНО СПРАВЛЯЮТСЯ – И ДАЖЕ СТАНОВЯТСЯ ЗЕЛЕНЫМ ПРИМЕРОМ ДЛЯ ДРУГИХ. ПО АНАЛОГИИ С КУЛЬТУРНОЙ СТОЛИЦЕЙ В ЕВРОПЕ ЕЖЕГОДНО ВЫБИРАЮТ И ЗЕЛЕНУЮ СТОЛИЦУ.

В прошлом году Лиссабон стал Зеленой столицей Европы. Такое звание город получил за комплексное развитие экотехнологий. Так, в столице Португалии перерабатывают 34% отходов, на свалку отправляется всего 1%. С 2008 года в городе появились больше 250 га зеленых насаждений. По планам властей города, в этом году их площадь должна достигнуть 350 га. В Лиссабоне уже построено 90 км велодорожек, а по итогам этого года их протяженность увеличится до 200 км.

К 2050 году столица Португалии планирует стать энергетически нейтральной, то есть поглощать столько же парниковых газов, сколько и выделять. И Лиссабону это наверняка удастся: всего за одно десятилетие город сумел наполовину снизить содержание углекислого газа в городской атмосфере, а к 2030 году его воздух станет еще на 10% чище.

Руководство столицы постоянно мотивирует своих жителей пересаживаться на общественный транспорт. В 2019 году в Лиссабоне ввели новый проездной билет, стоимость которого составляет 1 евро на целый день на любые виды транспорта.

Проект Powered by Biodiesel призван оценить возможность перевода городского общественного транспорта с бензина или дизеля на биотопливо. В городе запустили на одном из главных маршрутов автобусы на биотопливе из отработанного пищевого масла.

Для сбора отработанного пищевого масла в Португалии установили 600 специальных контейнеров. Затем отходы перерабатывают в биодизель B100, который совместим с автобусными моторами, работающими на бензине и дизеле. Сырье для биотоплива в основном поставляют рестораны и промышленные производители продуктов питания, но сдать использованное масло и масло для переработки могут и частные лица.

По оценкам инициаторов проекта, биодизельное топливо B100 позволяет уменьшить выбросы парниковых газов на 83% по сравнению с углеводородным. В дополнение, эффективное использование отходов растительных и животных масел, которые попадают в водоемы несмотря на системы очистки сточных вод, позволяет уменьшить загрязнение рек и озер.

Согласно планам Евросоюза, к 2030 году минимум 14% всего транспорта в ЕС будет работать на возобновляемых источниках энергии. Из них 3,5% будет приходиться на так называемые усовершенствованные виды биотоплива, к которым относится и биотопливо на основе отработанного пищевого масла.

Примечательно, что Лиссабон лежит на холмах, так что там очень много подъемов и спусков, требующих значительных сил для их преодоления на велосипеде. Поэтому городские власти сделали ставку на электровелосипеды, электроскутеры, электросамокаты и запустили прокат по схеме E-Scooters, E-Cars, E-Bikes. Цель – добиться ежедневных «электрических» поездок для каждого жителя или гостя города, причем более половины этих поездок должно приходиться на часы пик.



К 2050 году столица Португалии планирует стать энергетически нейтральной, то есть поглощать столько же парниковых газов, сколько и выделять.

Лиссабон планирует значительно увеличить количество велосипедистов в городе. Чтобы помочь горожанам с покупкой двухколесного транспорта, город субсидирует часть стоимости велосипеда – обычного или работающего на электричестве (от 100 евро за простой велосипед до 500 за грузовой электровелосипед).

Городские власти активно продвигают и электромобили. Лиссабон входит в ТОП-10 городов мира с самой развитой сетью зарядных пунктов для электромобилей; кроме того, действует удобный прокат с системой скидок. А 39% муниципального служебного автопарка работает на электричестве.

В планах португальской столицы – снизить к 2050 году количество вредных выбросов до нейтрального уровня, а потребляемой воды – на 25%. Уже в 2025 году здесь появится система использования дождевой воды в хозяйственных целях, а также построят несколько солнечных электростанций, которые будут обеспечивать энергией электрические виды общественного транспорта, в том числе знаменитый лиссабонский трамвай.

Отношения с водой у Лиссабона всегда были сложные. Расположенный на берегу океана, крупный европейский порт Лиссабон постоянно страдает то от засухи, то от наводнений.

С одной стороны, здесь большую часть года стоит засушливая жаркая погода, и пальмы не случайно преобладают на улицах, ведь они не нуждаются в регулярном поливе. С другой стороны, сильные ливни, которые иногда идут сутки напролет, и время от времени выходящее из берегов море затопляют улицы. Несколько лет назад город надолго был практически парализован после очередного урагана с ливнем.

До недавнего времени городская ливневая канализация постоянно сталкивалась с засорами, и ситуацию усугубляла пониженная проницаемость местной почвы и холмистый рельеф. Понадобился прорыв инженерной мысли – так называемые водяные заводы. Это интегрированные в общую систему очистные сооружения для сточных вод в жилых районах города. Работают они благодаря грамотно спроектированной сети водоотводных труб и крупных туннелей, резервуаров (в том числе природных на территории парков) и кранов, регулирующих потоки воды.

Чтобы не терять воду при поливе зеленых зон, Лиссабон модернизировал системы ирригации так, чтобы связать их в единую сеть с возможностью запасать воду. Когда так часто стоит жаркая засушливая погода, нельзя позволять воде просто утекать под землю. Идея награждать самые экологичные и социально-ответственные города, демонстрирующие устойчивый и

стабильный рост зеленых инициатив в урбанистических границах, была озвучена мэром столицы Эстонии – Таллина в 2006 году. На согласование инициативы ушло несколько лет, а в 2010 году первой Зеленой столицей Европы был назван Стокгольм.

В борьбе могут участвовать города стран ЕС с населением более 100 000 человек. Для малых городов предусмотрена собственная награда – European Green Leaf. Все конкурсанты проходят сравнение по 12 критериям, а победитель получает статут Зеленой столицы Европы сроком на год.

Заявки оцениваются по 12 показателям:

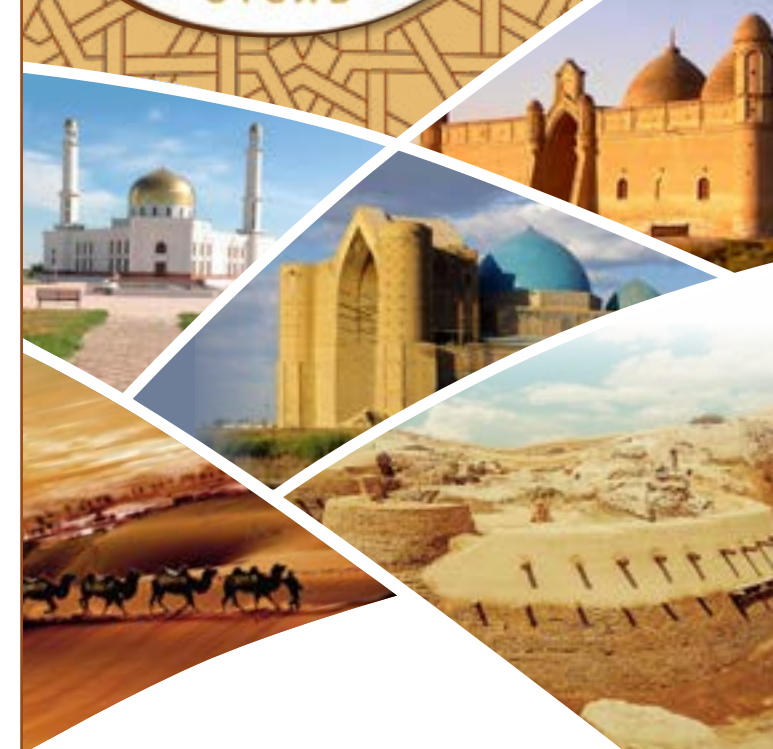
1. Городская климатическая политика: уменьшение изменения климата и адаптация к изменениям. Сюда входит снижение выбросов парниковых газов, отказ от ископаемых видов топлива, повышение энергоэффективности зданий, а в прибрежных городах – защита от наводнений.
2. Городская мобильность и транспорт: насколько удобен общественный транспорт, как развивается велодвижение, есть ли в городе электромобили и пункты их подзарядки. Некоторые города вообще ограничивают у себя автомобильное движение.
3. Зеленые зоны в городах и устойчивое использование почвы: городские сады, парки и сельское хозяйство.
4. Шум: уровень шумового загрязнения 5 в городе и борьба с ним, например, ограничение авиаперелетов над городом.
5. Производство отходов и обращение с отходами: раздельный сбор мусора и его эффективность. Имеет значение и способ утилизации мусора: можно его просто закопать на свалке (плохой способ), а можно, например, отдельно собрать биоотходы и получить из них биогаз, на котором будут ездить городские автобусы.
6. Природа и биоразнообразие: сохранение зеленых зон в городах.
7. Состояние воздуха.
8. Потребление воды.
9. Обращение со сточными водами: это может быть внедрение автономных систем очистки и повторного использования сточных вод.
10. Экологические инновации.
11. Местное управление.
12. Энергетика: использование возобновляемых источников энергии (например, от ветротурбин, солнечных батарей или биогаза из отходов).

Зеленой столицей не обязательно становится столица страны. Этот статус может получить любой город ЕС и стран-кандидатов на вступление, а также Исландии, Норвегии, Лихтенштейна и Швейцарии. Зелеными столицами становились Гамбург, Витория-Гастейс, Нант, Копенгаген, Бристоль, Любляна, Эссен, Неймеген и Осло.

В целом Лиссабон был удостоен премии из-за устойчивого уменьшения выбросов вредных веществ в воздух (более 50%), электрификации автотранспорта и ответственного потребления водных ресурсов.

АРЫСТАНБАБ

www.aristanbaba.kz



*Прикоснись
к истории...*

- мечеть на 1000 мест;
- отель «Фараб» - от эконом до класса люкс;
- кафе на 100 мест;
- центр обслуживания паломников;
- чайхана, шубатхана, сувенирный бутик;
- прокат велосипедов и инвалидных кресел;
- посещение древнего города Сауран и раскопок в городище Отрар;
- экскурсии по святым местам;
- трансфер из г.Шымкент и г.Туркестан

РК, Туркестанская область,
Отрарский район, село Когам,
Исторический комплекс «Арыстанбаб»

тел.: +7 725 44 26 720

моб.: +7 776 31 11 333



ВЫДАЮЩАЯСЯ ИСТОРИЧЕСКАЯ ЗАСЛУГА АЛТЫНСАРИНА ЗАКЛЮЧАЕТСЯ В ТОМ, ЧТО ПО ЕГО ИНИЦИАТИВЕ БЫЛА СОЗДАНА СЕТЬ НАРОДНЫХ СВЕТСКИХ ШКОЛ. ПРИ ЖИЗНИ ЕМУ УДАЛОСЬ ОТКРЫТЬ ЧЕТЫРЕ ДВУХ-КЛАССНЫХ ЦЕНТРАЛЬНЫХ РУССКО-КИРГИЗСКИХ УЧИЛИЩА, РЕМЕСЛЕННОЕ УЧИЛИЩЕ, ЖЕНСКОЕ УЧИЛИЩЕ, ПЯТЬ ВОЛОСТНЫХ ШКОЛ, ДВА УЧИЛИЩА ДЛЯ ДЕТЕЙ РУССКИХ ПОСЕЛЕНЦЕВ. КСТАТИ, В ОТКРЫТЫХ ИМ ШКОЛАХ СВОЕ ПЕРВОНАЧАЛЬНОЕ ОБРАЗОВАНИЕ ПОЛУЧИЛИ ВПОСЛЕДСТВИИ ИЗВЕСТНЫЕ ПРЕДСТАВИТЕЛИ КАЗАХСКОЙ ИНТЕЛЛИГЕНЦИИ. В ЭТОМ ГОДУ ИСПОЛНЯЕТСЯ 180 ЛЕТ СО ДНЯ РОЖДЕНИЯ ЭТОГО ВЫДАЮЩЕГОСЯ КАЗАХСКОГО ПРОСВЕТИТЕЛЯ, ПЕДАГОГА-НОВАТОРА, ЭТНОГРАФА, ФОЛЬКЛОРИСТА, ПОЭТА, ПРОЗАИКА И ПЕРЕВОДЧИКА.

К 180-ЛЕТИЮ ИБРАЯ АЛТЫНСАРИНА



Ибра Алтынсарина, еще при жизни называли «казахским Ломоносовым». Слава о нем разносилась далеко за пределы Тургайской области. Он не только открывал светские народные школы, но и научно разрабатывал для них дидактические принципы обучения и воспитания детей, писал учебные и методические пособия. Он автор первых казахских учебников «Начальное руководство к обучению киргизов русскому языку» (1879) и «Киргизская хрестоматия» (1879).

С именем Алтынсарина связано и начало женского образования в казахской степи, при его поддержке открылась школа с интернатом в Иргизе для девочек-казашек. Алтынсарин заложил основы не только общего и профессионального образования в Тургайской области, он явился основателем педагогического образования в Казахстане. Для начальных народных школ Алтынсарин вложил немало труда в дело подготовки учителей, прежде всего из казахов.

Место рождения Ибра Алтынсарина сегодня включено в список священных мест Казахстана. В рамках программы «Рухани жаңғыру» был реконструирован мавзолей великого просветителя. В честь 180-летия в областном центре был возведен памятник Ибраю Алтынсарину.

В Национальном музее РК открылась выставка «Даланың дара ұстазы», посвященная юбилею казахского просветителя. На выставке представлены уникальные ценные экспонаты из фонда Костанайского областного мемориального музея Ибрая Алтынсарина. Здесь и исторические документы, и письма Ибрая Алтынсарина, и его личные вещи.

Родился Ибрай Алтынсарин в 1841 году в Аркарагае Костанайского района Костанайской области. Рано потеряв отца, воспитывался у деда, Балгожы Жанбурчина, войскового старшины Оренбургской пограничной комиссии. В 1851 г. отдан в школу, открывшуюся для казахских детей при Пограничной комиссии.

Место рождения Ибрая Алтынсарина сегодня включено в список священных мест Казахстана. В рамках программы «Рухани жаңғыру» был реконструирован мавзолей великого просветителя.



Алтынсарин занимался не только учебно-просветительской работой, он был разносторонне образованным человеком.

Во время учебы в школе самостоятельно изучал произведения классиков мировой литературы - Шекспира, Гёте, Байрона, Пушкина, Гоголя, Лермонтова, Фирдоуси, Низами, Навои и др. Общался с известным впоследствии востоковедом В. Григорьевым, служившим в Пограничной комиссии. Часто посещал дом В. Григорьева, пользовался его библиотекой.

После окончания школы около 3 лет (1857-1860) работал писарем у своего деда, а затем в Оренбургском правлении в качестве переводчика. В 1860 г. областное правление поручило ему открыть начальную школу для казахских детей в Оренбургском укреплении (Тургай) и назначило учителем русского языка. На средства, собранные народом, при его непосредственном участии были построены школа и интернат, и 8 января 1864 года состоялось торжественное открытие нового здания.

Сам Алтынсарин писал 16 марта 1864 года: «Как голодный волк за барана, взялся я горячо за учение детей; и, к крайнему моему удовольствию, мальчики эти в течение каких-нибудь

трех месяцев выучились читать и даже писать по-русски и по-татарски... Словом, надеюсь, что эти молодцы в течение 4-х лет, по окончании курса, будут говорить порядочно и узнают кое-что. Стараюсь всеми силами, чтобы подействовать еще на их нравственность, чтобы они впоследствии не были взяточниками».

Алтынсарин написал два учебных пособия, вышедших в 1869 г.: «Киргизская хрестоматия» и «Начальное руководство в обучении киргизов русскому языку». Используя в своей учебно-просветительской работе новые для своего времени способы и средства, он придавал большое значение обучению детей на родном языке. Ибраем Алтынсариним были написаны произведения, воспитывающие у детей любовь к родине, трудолюбие, благородство. Они не потеряли своей актуальности до сегодняшнего дня.

В том же году он поступил на службу в Тургайское уездное управление в качестве делопроизводителя, затем исполнял обязанности старшего помощника уездного начальника и временно исполнял обязанности уездного судьи.

По долгу службы бывал в аулах, участвовал в выборах волостного управителя и аульных старшин. При выборах Алтынсарин пытался практически повлиять на успех справедливого решения, не давая ходу подкупам, взяточничеству и злоупотреблениям. Недовольные баи подавали на него жалобы в областное правление, военному губернатору и далее министру внутренних дел, обвиняя его в нарушении правил выборов, предусмотренных «Временным Положением» 1868 г.

В 1879 г. Он получает назначение на должность инспектора школ Тургайской области. Вступив в должность инспектора школ Тургайской области, Алтынсарин открыл по одному двухклассному русско-киргизскому училищу в Иргизском, Николаевском, Тургайском и Илецком уездах и укомплектовал эти училища учениками и учителями.

Особое значение он придавал оборудованию этих училищ. Много внимания уделял созданию библиотек при каждой школе, «При училищах Тургайской области, - писал Алтынсарин, - я намеревался учредить библиотеки учительские и ученические, на что я и собрал уже 600 руб. Цель этих библиотек заключается не только в том, чтобы книгами из них пользовались одни учащиеся и учителя; но чтобы и окончившие курс (ученики), грамотные вообще люди, имели в степи места, откуда есть возможность брать полезные книги и руководства к дальнейшему их самообразованию».

Алтынсарин потратил много сил и энергии на открытие ремесленных и сельскохозяйственных училищ, придавал исключительное значение подготовке из среды коренного населения специалистов, необходимых для экономического развития Казахстана.

Много труда вложил в начало организации женского образования. При его поддержке открылась женская школа в Иргизе. Позднее женские училища с интернатом открылись в Тургае в 1891 году, в Кустанае — в 1893 г., в Актобинске (Актобе) — в 1896 г.



*Отдыхайте там,
где Вас любят*



Республика Казахстан, Акмолинская область,
Зерендинский район, Зеренда с.,
Санаторно-оздоровительный комплекс «Зерен»

тел.: 8 (716 32) 21-3-14, 22-5-94
моб.: +7 775 847 30 50, +7 771 162 42 64

instagram: zerenhotel
e-mail: zeren_zeren@rambler.ru
web: www.zeren.kz



Он приложил много усилий, чтобы открыть училища, готовящие необходимых специалистов по экономике, сельскому хозяйству, различным отраслям художественного ремесла. Алтынсарин оставил даже завещание, по которому принадлежавшая ему земля могла быть использована под постройку сельскохозяйственного училища, открываемого в Костане.

В своих переводах из русских классиков и в оригинальных произведениях на казахском языке пропагандировал идеалы демократического просветительства. Плодотворно трудился для развития национальной литературы и культуры, в области формирования казахского литературного языка. Перевел на казахский язык произведения Л. Толстого, К. Ушинского, И. Крылова, И. Паульсона и др. Его перу принадлежат рассказы и новеллы «Қыпшақ Сейіт» («Кыпчак Сейит»), «Киіз үй мен, ағаш үй» («Кибитка и дом»), «Асыл шөп» («Драгоценная трава»), «Шеше мен бала» («Мать и сын»), «Бай мен жарлы баласы» («Сын бая и сын бедняка»), «Таза бұлақ» («Чистый родник»). Алтынсарин не мог избежать некоторых противоречий в своем мировоззрении.

Алтынсарин занимался не только учебно-просветительской работой, он был разносторонне образованным человеком. Он живо участвовал в общественно-политической жизни, писал статьи, имеющие отношение к науке, образованию, труду, искусству,

религии, этнографии. Его художественные работы оказали особое влияние на формирование казахской литературы.

Его научный интерес включал и занятие этнографией. В марте 1868 г. выступал на заседании Оренбургского отдела ИРГО (Императорское Русское географическое общество) с чтением своего «Очерка обычаев при сватовстве и свадьбе у киргизов Оренбургского ведомства». Статья получила всеобщее одобрение и вскоре была опубликована. Она интересна не только точно зафиксированными бытовыми подробностями, богатым этнографическим материалом, но и злободневным осуждением некоторых архаичных устаревших казахских свадебных обычаев, распространенных в то время.

Последние годы жил в уездном городе Николаевске (Кустанай). На берегу небольшого озера на свои личные средства построил одноэтажный деревянный дом с усадьбой, где скромно прожил до дня своей смерти в 1889 году.

Ибрай Алтынсарин намного опередил свое время. Все творчество Алтынсарина пронизано идеей органического внедрения инноваций к традициям и обычаям народа. Он стремился учить детей таким образом, чтобы они могли быть полезными своему народу и приобщиться к достижениям земледелия, промышленности.

Алтынсарин потратил много сил и энергии на открытие ремесленных и сельскохозяйственных училищ, придавал исключительное значение подготовке из среды коренного населения специалистов, необходимых для экономического развития Казахстана.

RIXOS
KHADISHA SHYMKENT

ПЕРВЫЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ПЯТИЗВЕЗДОЧНЫЙ ОТЕЛЬ RIXOS KHADISHA SHYMKENT

располагает самым большим и разнообразным номерным фондом. К услугам гостей 177 просторных номеров, декорированных в классическом стиле с использованием современных технологий.

УСЛУГИ ОТЕЛЯ

Kazakhstan - ресторан паназиатской кухни
Olivia - ресторан итальянской кухни
Atrium Bar
Karaoke bar
Кондитерская
4 конференц зала
Банкетный зал
Спа и фитнес центр

*Истинное гостеприимство
и безупречный сервис в отеле
Rixos Khadisha Shymkent
сделает ваше пребывание
особенным и незабываемым.*

+7 7252 61 01 01

www.rixos.com



ПЕРВЫЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ
ПЯТИЗВЕЗДОЧНЫЙ
ОТЕЛЬ В ТУРКЕСТАНЕ

*Добро пожаловать
в Rixos Turkistan*

