

ПАРТНЁР ЕАЭС

ЕАЭС



Армения



Беларусь



Казахстан



Киргизия



Россия

НЕФТЬ ГАЗ ЭНЕРГЕТИКА

№1 ВЕСНА 2016

ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА

ОБЩИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ
РЫНКИ В РАМКАХ ЕАЭС

СТР. 16

НЕФТЯНАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
БАШКОРТОСТАНА

СТР. 20

АЗИАТСКИЕ ИНВЕСТИЦИИ:
ЧЕМ БОГАТЫ СТРАНЫ ЕАЭС?

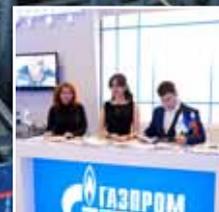
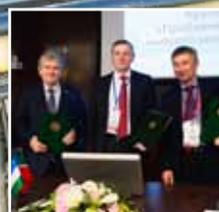
СТР. 28

НА ПУТИ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ
ГАРМОНИИ

СТР. 43

НДС В ЕАЭС

СТР. 50



РОССИЙСКИЙ НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКИЙ ФОРУМ

«ГАЗ. НЕФТЬ. ТЕХНОЛОГИИ 2016» – XXIV МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА» г.УФА



ОАО «ПЕНЗКОМПРЕССОРМАШ» - Компрессоры. Насосы. Наш опыт — Ваш правильный выбор.

ОАО «ПЕНЗКОМПРЕССОРМАШ»

Поршневые и винтовые компрессоры для сжатия воздуха

производительностью 6-200 м³/мин.
Мощностью электродвигателей до 1,25
МВт.



Поршневые и винтовые компрессоры для сжатия газа

производительностью 2-200 м³/мин.
Мощностью электродвигателей до
1,25 МВт.



Компрессорные агрегаты для холодильных установок

холодопроизводительностью 257-3536
кВт. Мощностью электродвигателей до
800 кВт.



Автомобильные газонаполнительные компрессорные станции (АГНКС)

производительностью до 1200 м³/час.
Мощностью электродвигателей до 250 кВт.



Герметичные электронасосные агрегаты

марки ВНГ-ц-Е производительностью
0,3-200 м³/час и напором до 250м.
Мощностью электродвигателей до 110 кВт.



440015, г. Пенза,
ул. Аустрина, д. 63

тел.: +7 (8412) 56-46-01,
59-46-25, 59-44-34, 59-45-76
факс: +7 (8412) 90-98-75

e-mail: pkm@pkm.ru
opn-mang@pzkm.ru
www.pkm.ru

ТЕПЕРЬ В АПРЕЛЕ!

РОССИЯ, МОСКВА, ЦВК «ЭКСПОЦЕНТР»



НЕФТЕГАЗ



17-Я МЕЖДУНАРОДНАЯ ВЫСТАВКА

17-20 апреля 2017

ОБОРУДОВАНИЕ И ТЕХНОЛОГИИ ДЛЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА

При поддержке Министерства энергетики
Российской Федерации



Организаторы:

 **ЭКСПОЦЕНТР**
МОСКВА

 **Messe**
Düsseldorf

Реклама

12+

www.neftegaz-expo.ru



2016 — ГОД ПОСТРОЕНИЯ СВЯЗОК МЕЖДУ ИНТЕГРАЦИОННЫМИ БЛОКАМИ НА ЕВРАЗИЙСКОМ КОНТИНЕНТЕ

Вы держите в руках первый номер журнала «Партнёр ЕАЭС: Нефть. Газ. Энергетика». На создание журнала нас с подвинуло интенсивное развитие Евразийского экономического союза, тесное сплетение нефтегазовой и сопутствующих отраслей промышленности стран-участниц ЕАЭС, и конечно же наш опыт работы в данном направлении, с момента создания СНГ.

Многим в мире не нравится интеграционное объединение в рамках ЕАЭС, не смотря на это и вопреки европейским санкциям, ЕАЭС — одно из главных достижений дипломатии стран-участниц Союза с интенсивным развитием товарооборота. Интерес к ЕАЭС проявляют, не только республики бывшего Советского Союза, но и представители мирового сообщества.

Не удалось договориться в Дохе по цене на нефтепродукты. Где-то идет война. Концерт в Пальмире — символ надежды. А в Уфе 24 — 27 мая проходят Российский нефтегазохимический форум, «Газ. Нефть. Технологии 2016» — 14-я международная выставка и международный форум «Большая химия». Парадокс? Нет! Жизнь продолжается — а, значит, будут добываться нефть и газ, которые, наконец, достигнут свою истинную цену. Для этого необходимо новое оборудование, импорт замещение, современные технологии, геологоразведка, сотрудничество и, конечно, обмен мнениями, дискуссии. Всё это есть в Уфе — поскольку эта площадка как никакая другая подходит и для показа технических новинок, и для плодотворных дискуссий, и пользуется большим авторитетом. Башкирия является воротами на восток, по направлению к Китаю и к членам ЕАЭС — Казахстану и Киргизии, а так же нашим азиатским соседям. Неспроста прошлогодняя встреча лидеров стран ШОС проходила именно в Уфе.

Евразийский экономический союз прочно занял свое место в жизни стран-участниц — России, Белоруссии, Казахстана, Армении и Киргизии. В деле построения ЕАЭС пройден немалый путь, решены многие серьёзные задачи. И предстоит ещё не малый путь. Одна из важнейших задач, которая поможет в решении многих вопросов — это Единый налоговый кодекс стран ЕАЭС, принятие которого ждёт бизнес. ЕАЭС ещё находится в начале пути — ему немногим полтора года. Ещё немало предстоит сделать для всесторонней модернизации, кооперации и повышения конкурентоспособности национальных экономик и создания условий для стабильного развития в интересах повышения уровня жизни населения.

Несколько месяцев назад в своем обращении к главам стран-участниц Евразийского экономического союза Президент Казахстана Нурсултан Абишевич Назарбаев предложил провозгласить 2016 год — годом построения связей между интеграционными блоками на Евразийском континенте, имея в виду, прежде всего, Евразийский экономический союз, Шанхайскую организацию сотрудничества, Экономический пояс Шёлкового пути, и те интеграционные блоки, которые сегодня стремительно формируются в различных уголках огромного Евразийского континента.

Удачи нам всем!

Главный редактор
Айдер Куртмулаев



Стальное воплощение Ваших идей!

440028, Россия, г.Пенза
ул.Кирпичная, 28
www.mashsteel.ru
mail@mashsteel.ru

- Стальное литьё;
- Чугунное литьё;
- Литьё из цветных металлов;
- Литьё методами ЭШП и ЦЭШП;
- Модельное производство.

(8412) 95-92-90
(8412) 95-06-28
(8412) 95-90-12

Печатное, выставочное
и электронное издание для
предприятий, работающих
на рынке стран ЕАЭС.

Выходит 4 раза в год.

Собственник
ООО «Партнёр ЕАЭС», г.Москва

Главный редактор
Айдер Куртмулаев
E-mail: info@eurasmedia.ru
Тел.: (495) 649-32-52, (985) 210-83-16

Редактор
Константин Баскаев
E-mail: 2108316@asiapress.ru
Тел.: (495) 649-32-51, (903) 509-36-30

Отдел рекламы
Ольга Муратова
E-mail: reklama@asiapress.ru
Тел.: (495) 649-32-51, 652-71-51

Марина Позитурина
E-mail: reklama@eurasmedia.ru
Тел.: (495) 649-32-51, 652-32-52

Максим Михайлов
E-mail: partner@asiapress.ru
Тел.: (495) 649-32-51, 652-32-52

Дизайн и верстка
Алексей Игнатов
Александр Секрет

Адрес редакции в России
г. Москва, ул. Иркутская, д.1
Тел.: (985) 210-83-16, (495) 649-32-51/52

Отпечатано
Типография «Издательский дом
«Импресс Медиа», МО, г. Ивантеевка
www.ipmh.ru

Тираж
10.000 экз.

Ответственность за содержание
рекламных материалов несет
рекламодатель.

Мнение редакции не всегда совпадает
с мнением авторов публикуемых
материалов.

Статьи не рецензируются
и не возвращаются.

Сайт журнала: www.eurasmedia.ru

СОДЕРЖАНИЕ

3	Слово главного редактора
6	Новости ТЭК
14	Государства ЕАЭС подписали первый международный договор, определяющий единые подходы в сфере энергетики.
15	Леонид Слуцкий: «Интеграционные процессы парламентского измерения на пространстве большой Евразии будут успешными».
16	Общие нефтегазовые рынки в рамках ЕАЭС позволят достичь мультипликативного эффекта и новых точек роста нацэкономик.
17	Татьяна Валова: Когда на смену людям философского склада ума приходят обычные политики, прогресс останавливается.
19	Страны ЕАЭС объединяются в один энергетический рынок.
20	Создание и развитие нефтяной промышленности Башкортостана
28	Азиатские инвестиции: Чем богаты страны ЕАЭС?
34	Россия — Казахстан — ЕАЭС: Требуется индустриализация нефтегазового комплекса.
37	Казахстану нужно изменить отношение к своим ресурсам; о важных проектах и нефтегазовой интеграции.
38	ЕАЭС: перспективы развития и возможные препятствия.
43	ЕАЭС: на пути к энергетической гармонии.
45	Институт гарантирующего поставщика газа в регионах фактически уже формируется. Нужна его формализация.
46	Два пути обеспечения производственной безопасности в нефтедобыче: проблемы и эффективное решение.
50	НДС в ЕАЭС.
53	Нефтегазовой отрасли Казахстана необходимы новейшие технологии.
56	Выставки.
64	Анонс следующего номера журнала.



Леонид Слуцкий: 15

«Интеграционные процессы парламентского измерения на пространстве большой Евразии будут успешными»



Азиатские инвестиции: 28

Чем богаты страны ЕАЭС?

Нужно признать, что Китай является основным инвестором в государства ЕАЭС.



ЕАЭС: На пути к энергетической гармонии. 43

ЕАЭС: на пути к энергетической гармонии.

Европу от Евразии отличает более высокая стоимость энергоресурсов и дефицит. Европа не производит такого количества энергоресурсов, которое есть у Евразии.



НДС в ЕАЭС. 50

При соблюдении налогового порядка никаких проблем, как правило, не возникает.



Научно-производственное предприятие

« НЕФТЕСЕРВИСПРИБОР » -

ведущий российский производитель влагомеров нефти,

опыт разработки – 40 лет
опыт производства – 20 лет,
предлагает:

Влагомеры сырой нефти ВСН-2.

Влагомерами ВСН-2 оснащаются АГЗУ, СИКНС и ИУ, ДНС, узлы оперативного и коммерческого учёта нефти, установки подготовки нефти.

Контролируемые среды: нефть, мазут. Выпускается 40 модификаций типоразмерного ряда и диапазонов измерения.

Основные технические характеристики

диапазоны измерения влагосодержания (об. доля,%)	0-60	0-100
Основная абсолютная погрешность (об. доля,%)	0-20 свыше 20 до 50	50-70 свыше 70 до 100
в поддиапазонах измерения	±0,4 ±0,8	±1,0 ±1,5
Условные проходные диаметры ПИП, мм:	50/ 80/ 100/ 150/ 200/	



Влагомеры нефти микроволновые МВН-1 (для товарной нефти)

Предназначены для работы в составе коммерческих узлов учёта нефти и нефтепродуктов, а также для контроля влагосодержания на установках подготовки нефти.

Метод, реализуемый во влагомерах, обеспечивает их высокую чувствительность к воде и точность её измерения, а также практическое отсутствие влияния изменения состава нефти на результат измерения.

Основные технические характеристики

Диапазоны измерения влагосодержания, об. доля, %:	МВН-1.1	МВН-1.2	МВН-1.3
	0,01-3,0	0,01-6,0	0,01-10,0
Основная абс. погрешность, об. доля, %	± 0,05	± 0,08	± 0,15

Контролируемые среды: нефть, мазут, газовый конденсат, ШФЛУ

Заявлено и произведено более трёх тысяч влагомеров нефти

Влагомеры отличает высокая точность и простота в эксплуатации.



Лабораторные приборы

Влагомеры сырой нефти лабораторные ВСН-Л

Солемеры нефти автоматические лабораторные САН-Л

Переносные солемеры воды САН-ЛВ

Предназначены для контроля параметров проб нефти, отобранных со скважин, на сборных пунктах, на АГЗУ, на объектах подготовки нефти и из резервуаров.

Преимущества – высокая экспрессность анализа, значительно более высокая достоверность результатов измерений за счёт анализа всей отобранной пробы.

Выпускаемые приборы имеют сертификаты СИ, сертификаты признания

Республикой Казахстан, соответствуют требованиям ГОСТ Р 8.615-2005. Поточные влагомеры имеют сертификаты соответствия и разрешения на применение Ростехнадзора.

Заказчики: Башнефть, Газпромнефть, Казмунайгаз, ЛУКОЙЛ, Роснефть, Татнефть, Руснефть, Самотлорнефтегаз, ТНК-ВР, и другие.



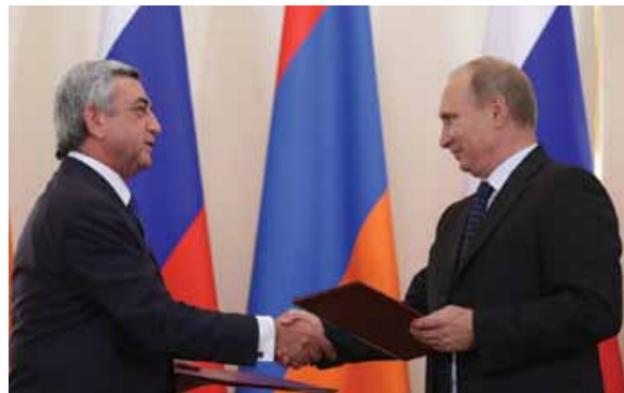
Для учебных центров, образовательных учреждений и музеев предприятий

НПП «Нефтесервисприбор» изготавливает макеты нефтегазового оборудования типовые и по индивидуальным проектам заказчиков.



НОВОСТИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

Путин и Саргсян обсудили сотрудничество в нефтегазовой отрасли. А также интеграцию в рамках ЕАЭС.



Президент России Владимир Путин и глава Армении Серж Саргсян обсудили вопросы дальнейшего сотрудничества в нефтегазовой отрасли. Эту тему главы государств обсудили в ходе телефонной беседы.

Кроме того Путин и Саргсян обсудили вопросы дальнейшей интеграции в рамках Евразийского экономического союза. Также они обсудили предстоящее празднование Дня Победы.

Напомним, Армения вступила в Евразийский экономический союз 2 января 2015 года. Кроме нее и России, членами этой организации являются Белоруссия и Казахстан. Россия, по данным МИД РФ, является главным экспортным рынком и источником инвестиций и денежных переводов для Армении. В стране есть более 1,2 тыс. предприятий с участием российского капитала. Компании из России являются единственными поставщиками природного газа в Армению. Кроме того в декабре 2014 года главы Министрств энергетики двух стран продлили соглашение 2013 года о беспошлинных поставках нефти из России в Армению. Российское сырье составляет 68,6% от всей нефти, которая поступает на территорию Армении,

Несмотря на ситуацию, сложившуюся в мировой экономике, в Казахстане машиностроение в нефтегазовой отрасли развивается на должном уровне.

Экспортировать комплектующее оборудование в нефтегазовой отрасли в страны Таможенного союза и ЕАЭС намерен



Казахстан. Об этом сообщил председатель правления Союза машиностроителей РК, депутат Мажилиса Парламента Мейрам Пшембаев на брифинге в Службе центральных коммуникаций при Президенте РК, передает корреспондент Kazpravda.kz.

Как отметил Пшембаев, несмотря на ситуацию, сложившуюся в мировой экономике, в Казахстане машиностроение в нефтегазовой отрасли развивается на должном уровне.

«Конечно, ситуация в мире не может не влиять на положение вещей в нашей стране, на нашу отрасль. Во всем мире большинство компаний сокращают свои инвестиционные расходы, замораживают проекты. Тем не менее у нас объемов существенного снижения в этой отрасли нет. Объемы выпускаемой отечественными производителями продукции нефтегазового оборудования: насосы, нефтяные качалки, емкости под высоким давлением, другие различные детали, выпускаемые казахстанским машиностроением, на регулярной основе поставляются на рынок и реализуются», — сказал мажилисмен.

Кроме того, по его словам, есть отдельные части комплектующих (1 тысяча наименований), поставляемых на рынок отечественным производителем.

«Этот процесс был запущен 5 лет назад в ходе реализации первой пятилетки госпрограммы «инновационного развития». За этот отрезок времени нефтегазовое машиностроение очень динамично развивалось», — отметил МейрамПшембаев.

«В этом году, даже несмотря на определенные сокращения объемов, казахстанское машиностроение намерено отдельные виды продукции нефтегазового сектора поставлять в страны Таможенного союза и ЕАЭС», — добавил спикер.

«Роснефть» не планирует бурить в этом году на шельфе в Арктике, есть планы на 2017 г. — Сергей Донской.



«Роснефть» не планирует бурить в этом году на шельфе в Арктике, есть планы на 2017 г. Об этом журналистам заявил министр природных ресурсов и экологии РФ Сергей Донской.

«В этом году компания продолжит работу по сейсморазведке (на арктическом шельфе — прим. ред.), по крайней мере они докладывали об этом. Что касается бурения, то в этом году не планируется. И я считаю, что затягивать здесь нельзя. Надеюсь, что в следующем году («Роснефть» — прим. ред.) развернет работы и продолжит бурение в Карском море», — сказал он.

По его словам, сейчас темп выдачи лицензий на месторождения арктического шельфа резко замедлился.

«Мы выдаем одну, две, три лицензий в полугодие. Больше ни компании, ни мы сейчас не планируем делать», — отметил министр.

Ранее вице-премьер Александр Хлопонин говорил, правительство может перестать выдавать «Роснефти» лицензии на шельф до тех пор, пока компания не выполнит обязательства по уже выданным участкам.

«Роснефть» может получить новую лицензию на Богатинское месторождение в Охотском море



«Роснефть» может получить новую лицензию на Богатинское месторождение в Охотском море, сообщил журналистам министр природных ресурсов и экологии РФ Сергей Донской.

«Например, сейчас мы внесли в правительство лицензию, кстати, по «Роснефти» — на Богатинское (месторождение), Охотское море», — сказал он.

На Богатинское месторождение претендовал также «Газпром». «Роснефть» располагает 48 лицензионными участками на шельфах с совокупным объемом ресурсов углеводородов, превышающим 45 млрд тонн нефтяного эквивалента, в Арктике, на Дальнем Востоке, в Черном, Каспийском и Азовском морях на юге России.

В Охотском море компания сейчас ведет сейсморазведочные работы еще на одном месторождении — на Восточно-Прибрежном лицензионном участке общей площадью 56 кв. км.

Чистая прибыль «Нижнекамскнефтехима» по МСФО в 2015 г выросла в 2,9 раза



Чистая прибыль «Нижнекамскнефтехима» по МСФО в 2015 году выросла по сравнению с показателем 2014 года в 2,9 раза. Она составила 27,547 миллиарда рублей.

Выручка по итогам 2015 года составила 155,768 миллиарда рублей, увеличившись на 13,7%, валовая прибыль составила 41,196 миллиарда рублей. Прибыль от операционной деятельности достигла 33,154 миллиарда рублей, что в 2,65 раза больше по сравнению с показателем 2014 года. Прибыль до налогообложения выросла в 2,9 раза и составила 34,996 миллиарда рублей.

Как сообщает Прайм, долгосрочные обязательства «Нижнекамскнефтехима» по состоянию на 31 декабря 2015 года составили 3,678 миллиарда рублей (снижение на 25,8%), краткосрочные — 14,5 миллиарда рублей (снижение на 13,8%).

«Нижнекамскнефтехим» — крупнейший российский производитель синтетического каучука, производитель и экспортер нефтехимической продукции; 25,2% акций компании владеет ОАО «Связьинвестнефтехим», 44,5% — ООО «Телеком-Менеджмент» («дочка» ОАО «ТАИФ»).

Белоруссия с 1 апреля повысила экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты

Белоруссия с 1 апреля повысила до российского уровня экспортные пошлины на нефть и нефтепродукты, вывозимые за пределы таможенной территории Евразийского экономического союза (ЕАЭС).

Как сообщили сегодня в пресс-службе белорусского правительства, согласно постановлению совета министров страны, ставка экспортной пошлины на сырую нефть будет повышена с \$39,5 до \$54,9 за 1 т. Пошлина на прямогонный бензин увеличится с \$28 до \$38,9 за 1 т, на товарные бензины — с \$24 до \$33,4 за 1 т. Пошлина на легкие, средние дистилляты составит \$21,9 за 1 т (сейчас она составляет \$15,8). Такая же пошлина установлена в отношении дизельного топлива, бензола, толуола, ксилолов, смазочных и прочих масел. В предыдущий раз ставки вывозных таможенных пошлин в отношении сырой неф-



ти и отдельных категорий товаров, выработанных из нефти, изменялись 1 марта. Тогда они были понижены.

Белорусские ставки экспортных таможенных пошлин на нефть и нефтепродукты были полностью унифицированы с российскими в 2010 г.

Китайская Kerui планирует выйти на российский рынок с новыми технологиями бурения



Китайская корпорация Kerui («Кэжуй») планирует выйти на российский рынок с новыми технологиями бурения скважин. Об этом заявил в беседе с корр. ТАСС на полях 16-й Китайской международной выставки нефтяных и нефтехимических технологий и оборудования, генеральный директор Kerui Petroleum West Europe («Кэжуй петролеум вест юроп») Го Мэн.

«Да, (планируем). К тому же мы уже поставляем некоторую продукцию в Россию», — сказал он. «Мы начали с поставок оборудования для бурения на рынок РФ. Затем попытаемся внедрить ряд новых технологий», — добавил Го Мэн.

По словам представителя Kerui, компания считает, что сейчас благоприятное время для выхода на российский рынок и оценивает конкуренцию на нем, как не слишком высокую.

Корпорация Kerui представила сегодня на выставке свои разработки для повышения эффективности бурения, в частности, метод латерального гидравлического бурения и более совершенную колонную головку (оборудование для контроля работы скважины).

Kerui входит в число крупнейших частных компаний Китая, специализирующихся на производстве нефтегазового оборудования. Численность персонала Kerui составляет порядка 8 тыс. человек, основные производственные мощности и головной офис компании расположены в городе Дуньин (про-

винция Шаньдун). Kerui располагает дочерними компаниями, сервисными центрами и консигнационными складами запасных частей в 57 странах мира. Клиентами Kerui являются около 200 компаний, включая «Башнефть», «Газпром», «Роснефть», «Лукойл», «ПетроКазахстан», «КазМунайГаз» и «Нафтогаз Украины».

Киргизия заинтересована в общем энергетическом рынке ЕАЭС



У Киргизии хороший энергетический потенциал, поэтому участие страны в общем энергетическом рынке ЕАЭС позволит создать условия для экспорта электроэнергии и привлечь серьезные инвестиции, заявил вице-премьер республики Олег Панкратов.

Киргизия заинтересована в формирующемся общем энергетическом рынке ЕАЭС, заявил в начале апреля, вице-премьер республики Олег Панкратов во время встречи с представителями Евразийской экономической комиссии.

Киргизия стала полноправным членом Евразийского экономического союза 12 августа прошлого года. На территории страны вступили в силу единый таможенный тариф и единая товарная номенклатура внешнеэкономической деятельности ЕАЭС, а также единые требования на продукцию, установленные техническими регламентами таможенного союза. На границе Киргизии в первую очередь был снят таможенный контроль, затем санитарный и фитосанитарный контроль.

«Евразийский экономический союз открывает для нас новые возможности. Одним из перспективных направлений для нашей страны является участие в формирующемся общем энергетическом рынке ЕАЭС», — отметил он.

По словам Панкратова, Киргизия «обладает большим энергетическим потенциалом» и ее участие в общем энергетическом рынке ЕАЭС «позволит не только создать условия для экспорта электроэнергии, но и привлечь серьезные инвестиции для строительства новых энергетических мощностей» в стране.

Министр Евразийской экономической комиссии Данил Ибраев отметил, что участие республики в общем энергетическом рынке ЕАЭС «даст стимул для реализации проектов не только в области энергетики, но и в части организации поставок нефтепродуктов и газа».

Киргизия, 95% территории составляют горы, обладает комплексом генерации электроэнергии, в который входят 7 крупных ГЭС мощностью 3030 мегаватт. На сегодняшний день более 95% электроэнергии Киргизии вырабатывается на гидроэнергетических станциях. Между тем, на малых реках Киргизии, можно вырабатывать от пяти до восьми млрд киловатт-часов электроэнергии в год. Сейчас эти возможности используются не более чем на 3%. В республике насчитывается 268 горных рек, 97 крупных каналов и 18 водохранилищ, где возможно строительство малых ГЭС.

НОВОСТИ

ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА

Вице-премьер: Продолжаем переговоры в ЕАЭС о расчётах в валютах стран-членов

Армения продолжает переговоры в ЕАЭС о взаиморасчётах в валютах стран-членов. Об этом заявил журналистам вице-премьер, министр международной экономической интеграции и реформ Ваче Габриелян на заседании президиума Международного конгресса промышленников и предпринимателей Армении в Ереване.

На вопрос о том, есть ли прогресс в этих переговорах и почему он до сих пор не заметен, Габриелян отметил: «В Евросоюзе эти переговоры потребовали десятилетия. По этой логике полгода — не так уж и много».

Напомним, что на заседании Евразийского межправительственного совета в сентябре 2015 года в белорусском Гродно премьер-министр Армении Овик Абрамян предложил странам ЕАЭС перейти на рубль в расчётах по стратегическим товарам.

Нарышкин предложил создать зоны свободной торговли между ЕАЭС и Китаем



Председатель Госдумы Сергей Нарышкин поддержал предложение президента Казахстана Нурсултана Назарбаева об объявлении 2016 года — Годом сотрудничества Евразийского экономического союза (ЕАЭС) с третьими странами и международными межгосударственными организациями.

«Считаю, что это предложение заслуживает полной поддержки», — заявил Нарышкин, выступая в Бишкеке на Международном форуме «Евразийская экономическая перспектива».

Спикер напомнил, что президент Казахстана в этом году возглавляет Высший Евразийский экономический совет.

По словам Нарышкина, чрезвычайно важно обеспечить «сопряжённость» развития ЕАЭС с формированием Экономического пояса Шелкового пути, в перспективе создав зону свободной торговли ЕАЭС с Китайской Народной Республикой и другими странами Азии».

По мнению председателя Госдумы, Киргизия могла бы здесь сыграть значительную роль, учитывая географическое положение и тесные экономические связи с КНР.

«Другой наш важный партнер — страны Юго-Восточной Азии, с одной из которых — Вьетнамом ЕАЭС уже имеет зону свободной торговли», — подчеркнул Нарышкин.

Т. Саркисян: ЕЭК представит стратегию развития ЕАЭС с учетом мировых трендов



Евразийская экономическая комиссия планирует разработать и представить на утверждение стратегию развития Евразийского экономического союза с учетом мировых трендов, заявил в Минске председатель коллегии ЕЭК Тигран Саркисян.

«Коллегия намерена представить на утверждение глав государств — членов ЕАЭС стратегические среднесрочные и тактические задачи, которые стоят перед союзом. Затем должен быть разработан документ, где четко определяется стратегия нашего продвижения, учитывая мировые тренды», — цитирует белорусское государственное агентство БЕЛТА слова Саркисяна.

При этом особое внимание будет уделено торгово-экономической сфере. По словам Саркисяна, это будет комплексный документ с подробным описанием того, что должно быть сделано совместными усилиями и как двигаться вперед, соответствующая рабочая группа, в которую вошли эксперты всех стран ЕАЭС, уже создана.

В четверг Саркисян встретился в Минске с президентом Белоруссии Александром Лукашенко. Во время переговоров, как сообщила пресс-служба белорусского лидера, были обсуждены среднесрочные и тактические задачи, которые стоят перед ЕАЭС.

Как в свою очередь передают казахские СМИ, оборонные предприятия ЕАЭС планируют расширить сотрудничество. Российские оборонные предприятия рассчитывают на активное сотрудничество с белорусскими коллегами в создании современного боевого оружия. Речь идет о стратегическом ракетном комплексе «Рубеж», который среди военных экспертов получил прозвище «убийцы ПРО», передает казахский khabar.kz.

Под этим подразумевается, что ни существующие, ни перспективные системы ПРО не в состоянии перехватить боевые части ракеты этого комплекса. По мере приближения срока постановки «Рубежа» на боевое дежурство машиностроители Беларуси ждут увеличения заказов на продукцию своих заводов.

В частности, «Минского завода колесных тягачей», на базе которых уже размещаются российские ракетные комплексы «Тополь-М», «Печора», С-300 и С-400. В интервью казахскому телеканалу руководитель бюро завода Владимир Гриневский подчеркнул, что МЗКТ расширяет в рамках Евразийского экономического союза расширить свое сотрудничество и с предприятиями Казахстана.

В партнёрстве с нашей страной наибольшую перспективу машиностроители Беларуси видят как в области военно-промышленного комплекса, так и в области создания техники гражданского назначения, например, задействованной в нефтегазовой отрасли.

Министр ЕЭК Данил Ибраев: «Комиссия создает условия для эффективного развития экономик государств Союза»



В начале апреля в Бишкеке Член Коллегии (Министр) по энергетике и инфраструктуре Евразийского экономического комиссии Данил Ибраев в ходе открытой лекции в Американском университете в Центральной Азии рассказал о перспективах развития Евразийского экономического союза (ЕАЭС) в условиях глобализации и преимуществах Кыргызстана от вступления в ЕАЭС.

Данил Ибраев, в частности, подчеркнул: «Одним из положительных факторов для граждан и бизнеса Кыргызстана является снятие таможенного контроля на границе с Казахстаном. Это упростило и ускорило процесс прохождения границы. Важным также является присоединение Республики к единому рынку услуг, который функционирует в 43 секторах в рамках Союза с 1 января 2015 года, а также преимущества, полученные гражданами Кыргызстана от либерализации миграционной политики».

В ходе лекции Министр ЕЭК проинформировал студентов, преподавателей и представителей бизнес-ассоциаций Кыргызстана о деятельности Комиссии, функционировании и задачах Союза. Как отметил Данил Ибраев, «Евразийский экономический союз разворачивает работу по налаживанию связей с другими интеграционными блоками и ведущими экономическими державами». Странами Союза поддержана, например, инициатива Китая по созданию «Экономического пояса Шелкового пути». В этой связи Министр ЕЭК отметил: «Курс на сопряжение двух проектов — новое свидетельство того, что государства ЕАЭС и КНР стремятся к созданию гармоничного общего пространства взаимовыгодного сотрудничества. Это позволит полнее раскрыть транзитный потенциал стран Союза, в том числе Кыргызстана — ближайшего соседа Китая, создать надежный сухопутный мост между Азией и Европой, привлечь в Кыргызстан и другие страны Союза дополнительные инвестиции для строительства новых и модернизации существующих автомобильных и железных дорог».

По словам Данила Ибраева, основной упор Комиссия делает на реализации целей ЕАЭС: «создании условий для эффективного развития экономик государств-членов, формировании единого рынка товаров, услуг, капиталов, трудовых ресурсов,

обеспечении устойчивого развития деловой активности и добросовестной конкуренции». При этом государства-члены закладывают в понятие «устойчивое развитие» в том числе идею формирования общих рынков энергоресурсов и углубление интеграции в части транспорта и инфраструктуры.

Президент Казахстана предложил провести конференцию ЕС и ЕАЭС, которая снимет препятствия во взаимной торговле на евразийском пространстве.



«Многими на Западе Евразийский экономический союз воспринимается неоднозначно. Кто-то считает, что это проект по «возрождению СССР». Поэтому я предложил провести совместную конференцию двух объединений, чтобы политики и эксперты расставили все точки в этом вопросе, и мы могли совершенно спокойно осуществлять взаимную торговлю. Сегодня для этого есть ряд объективных препятствий. В частности, санкции Запада в отношении России. Однако, если в перспективе ЕС, ЕАЭС и ШОС откроют свободную торговлю, то это принесет всей Евразии огромную пользу», — отметил Президент Казахстана во время встречи с журналистами на саммите по ядерной безопасности.

Нурсултан Назарбаев отметил положительную тенденцию, что на саммитах, подобных тому, что проходит в Вашингтоне, более 50 глав государств могут обсудить самые актуальные вопросы ядерной безопасности.

«По итогам таких переговоров принимаются решения в рамках ООН. Каждое государство имеет возможность рассказать о принимаемых мерах в данном направлении. К примеру, в области обеспечения безопасности объектов, работающих с атомной энергией, недопущения попадания ядерных материалов в руки террористов. Следующая такая встреча может пройти в Казахстане с учетом того, что наша страна закрыла полигон и отказалась от крупнейшего ядерного арсенала», — сообщил Нурсултан Назарбаев.

Отметим, что в ходе саммита Глава государства также встретился с премьер-министром Японии Синдзо Абэ и обсудил с ним двусторонние отношения в экономической, политической и культурной сферах в рамках предстоящего визита в Токио.

«Я провел встречу с Премьер-Министром Японии Синдзо Абэ. Мы договорились, что осенью, во время моего визита в Токио, будет принят специальный план по развитию нашего сотрудничества в разных секторах экономики. Япония — партнер Казахстана по многим направлениям. Эта страна оказала нам большую помощь в реабилитации жертв испытаний на Семипалатинском полигоне. Также состоялись встречи с руководством США, в частности с Государственным секретарем Д. Керри, лидерами Украины и Мексики», — сказал Глава государства в беседе с журналистами.

Президент Казахстана добавил, что ежегодно, благодаря саммиту, главы и представители более 50 государств собираются

вместе для решения наиболее актуальных вопросов ядерной безопасности. Глава государства не исключил, что следующая подобная встреча может состояться в Казахстане.

Напомним, Нурсултан Назарбаев выступил 2 апреля, на Саммите по ядерной безопасности в США и рассказал о своей «антиядерной мечте». Ранее Казахстана и США подготовили совместное заявление по поводу сотрудничества в сфере нераспространения и ядерной безопасности.

Премьер Белоруссии: отвязка от доллара приблизит введение валюты ЕАЭС



Андрей Кобяков сказал, что перейти на ценообразование в национальных валютах станет возможно, когда будет выстроено единое экономическое пространство.

Отвязка от доллара в ценообразовании приблизит введение единой валюты Евразийского экономического союза, заявил премьер-министр Белоруссии Андрей Кобяков в интервью РИА Новости.

«Нужно переходить на ценообразование в национальных валютах. Тогда перспектива возможности подхода к созданию единой валюты будет гораздо ближе, чем если мы будем пользоваться во взаиморасчетах, ценообразовании валютой третьих стран», — сказал Кобяков.

«И вот когда мы сможем выстроить реальное единое экономическое пространство, работающее без барьеров и в равных экономических условиях на территории всего экономического пространства, когда ценообразование мы сделаем в национальных валютах, тогда реальна будет и перспектива создания общей валюты для стран, которые входят в такую интеграцию», — добавил он.

Белорусский премьер отметил, что, исходя из тех планов, которые прописали в Евразийском экономическом союзе, создание необходимых предпосылок для введения общей валюты займет период как минимум до 2025 года.

Договор объединения ЕАЭС и Шелкового пути могут подписать за 2 года

Сейчас проект объединения экономического пояса Шелкового пути и Евразийского экономического союза находится в самом начале и будет состоять минимум из двух частей, заявила министр по торговле Евразийской экономической комиссии Вероника Никишина.

Евразийская экономическая комиссия (ЕЭК) может через два года выйти на подписание с Китаем всеобъемлющего соглашения по сопряжению экономического пояса Шелкового пути и Евразийского экономического союза, заявила министр по торговле ЕЭК Вероника Никишина.

Она отметила, что сейчас проект находится в начальной стадии реализации и будет состоять из двух частей.

«Первая часть — это переговоры и заключение с Китаем соглашения о торгово-экономическом сотрудничестве, полномасштабного, всеобъемлющего соглашения, которое будет не преференциальным, но будет содержать не только договоренности по регуляторике, по упрощению торговли, но и мы хотели в него заложить несуществующие до этого положения о формировании отраслевого сотрудничества союза с Китаем», — сказала она журналистам.

Вторая часть сопряжения, по ее словам, — это формирование «дорожной карты», состоящей как из конкретных проектов, так и из мероприятий по сопряжению экономических интересов экономик союза с Китаем. Сейчас она обсуждается со сторонами.

Отвечая на вопрос, когда может быть подписано соглашение с Китаем, Никишина отметила: «Это будет зависеть от формата соглашения. Если мы будем говорить про узко непреференциальное соглашение с незначительными изменениями в регуляторике, то я думаю, что два года — это с одной стороны, достаточно амбициозный, но реальный срок, за который мы должны будем на это соглашение выйти». «С другой стороны, мы хотели бы, чтобы это соглашение носило элементы выхода в будущем на всеобъемлющее преференциальное соглашение», — добавила она.

Идею строительства нового Шелкового пути, который должен соединить Китай со странами Европы и укрепить сотрудничество с Азией и Африкой, глава КНР Си Цзиньпин выдвинул еще в 2013 году. Речь идет о создании торгового коридора для прямых поставок товаров с Востока на Запад на льготных условиях. Китай рассчитывает при реализации этой инициативы создать транспортную сеть от Тихого океана до Балтийского моря, сократить барьеры для торговли и инвестиций, расширить системы расчетов в национальных валютах.

Россия передаст Китаю инвестпроекты по сопряжению ЕАЭС и ЭПШП



Большая часть инфраструктурных проектов связана с портовыми терминалами и логистическими центрами, сообщил вице-премьер РФ Аркадий Дворкович.

«С премьером Госсовета мы обсудили несколько вопросов, в том числе конкретные инвестпроекты в рамках договоренностей о сопряжении ЕАЭС с Шелковым путем. Что касается инвестпроектов в нашей стране, мы должны через несколько недель передать перечень возможных проектов», — сказал Дворкович журналистам по итогам встречи с премьером Госсовета КНР Ли Кэцзяном.

По словам вице-преьера, «это прежде всего инфраструктурные проекты, есть часть промышленных, логистических». «Большая часть инфраструктурных проектов связана с портовыми терминалами, логистическими центрами, дорогами, железными дорогами в разных регионах, не только Дальний Восток. Конкретных наименований пока нет, общего списка я бы не

хотел называть. Понятно, что есть проект ВСМ Москва-Казань, который уже в работе», — сказал Дворкович.

Он добавил, что часть этих проектов могут быть профинансированы Азиатским банком инфраструктурных инвестиций (АБИИ), Фондом Шелкового пути.

Президент РФ Владимир Путин и председатель КНР Си Цзиньпин по итогам переговоров в Кремле в мае прошлого года приняли совместное заявление о сстыковке ЕАЭС и Экономического пояса Шелкового пути.

Идею строительства нового Шелкового пути, который должен соединить Китай со странами Европы и укрепить сотрудничество с Азией и Африкой, глава КНР выдвинул еще в 2013 году. Речь идет о создании торгового коридора для прямых поставок товаров с Востока на Запад на льготных условиях. Китай рассчитывает при реализации этой инициативы создать транспортную сеть от Тихого океана до Балтийского моря, сократить барьеры для торговли и инвестиций, расширить системы расчетов в национальных валютах.

ЕЭК разрабатывает новую стратегию развития ЕАЭС



Евразийская экономическая комиссия намерена разработать стратегию развития ЕАЭС с учетом основных мировых трендов. По словам главы Коллегии ЕЭК Тиграна Саркисяна, на утверждение главам государств, входящих в состав союза, будут представлены среднесрочные стратегические и тактические задачи, стоящие перед ЕАЭС. Он подчеркнул, что речь идет о разработке документа, четко определяющего стратегию продвижения на рынках фоне существующих трендов.

Тигран Саркисян отметил, что особое внимание в документе будет уделено торгово-экономической сфере. Он также рассказал, что для его разработки уже сформирована рабочая группа с участием экспертов, представляющих все государства ЕАЭС.

Помимо этого, ЕЭК намерена проводить работу по кооперации государств ЕАЭС в части оцифровки бизнес-процессов. Он пояснил, что эффективность, конкурентоспособность и производительность отраслей народного хозяйства может быть повышена за счет создания единого информационного пространства. В то же время Тигран Саркисян указал на то, что сейчас в ЕАЭС отсутствует единое понимание о том, каким образом будет выстраиваться технологическая платформа.

Оборонные предприятия ЕАЭС планируют расширять сотрудничество.

Российские оборонные предприятия рассчитывают на активное сотрудничество с белорусскими коллегами в создании современного боевого оружия. Речь идет о стратегическом ракетном комплексе «Рубеж», который среди военных экспертов получил прозвище «убийцы ПРО». Ни существующие, ни перспективные системы ПРО не в состоянии перехватить боевые части ракеты этого комплекса. В интервью телеканалу «24 KZ»



руководитель Бюро «Минского завода колёсных тягачей» Владимир Гринецкий подчеркнул, что МЗКТ рассчитывает в рамках ЕАЭС расширить сотрудничество и с предприятиями Казахстана. В партнёрстве с нашей страной наибольшую перспективу машиностроители Беларуси видят как в области военно-промышленного комплекса, так и в создании техники гражданского назначения, например, в нефтегазовой отрасли. Владимир Гринецкий, начальник Бюро ОАО «Минский завод колесных тягачей»: — Специальную технику для буровых, т.е. под монтаж мобильных буровых установок, и нам, конечно же, интересен рынок оборонной промышленности. Да, наши шасси присутствуют на рынке Казахстана в составе комплексов, которые поставляются из Российской Федерации. Цели Евразийского союза позволяют нам упростить многие моменты работы, и я думаю, что это неплохой стимул для предприятий больше уделять внимание друг другу и развивать межкооперационные связи.

Киргизия предложила создать единый электронный портал госзакупок ЕАЭС



Страны Евразийского экономического союза (ЕАЭС) должны создать единый общий для всех участников портал государственных закупок. С таким заявлением в разговоре с российскими СМИ выступил первый вице-премьер Киргизии Аалы Карашев.

Необходимо углубить промышленную кооперацию между странами ЕАЭС и создать единый электронный портал госзакупок ЕАЭС, считает киргизский чиновник. Это обеспечит предпринимателям всех стран доступ к государственным закупкам. Кроме того, киргизский вице-премьер также считает нужным углубить по расширению торгово-экономического сотрудничества с третьими странами для того, чтобы «обеспечить доступ наших товаров на рынки Азии и Европы», а также унифицировать тарифы для железнодорожной перевозки грузов через территорию государств, входящих в интеграционное объединение.

Министр также убежден, что государства, входящие в Союз, должны уделять больше внимания вопросам валютного регулирования, в том числе и расширению возможностей по обращению на валютных рынках ЕАЭС, а также проведению «операций с ними во взаиморасчетах между нашими странами и при распределении таможенных пошлин».

Чиновник также выступил за формирование общего энергетического рынка ЕАЭС. Это позволит странам Союза «привлечь серьезные инвестиции для строительства новых энергетических мощностей, которые крайне необходимы в условиях быстроразвивающихся экономик».



КАЧЕСТВО
НАДЕЖНОСТЬ
БЕЗОПАСНОСТЬ

«ТЕРМОБРЕСТ» – производитель высококачественной газовой трубопроводной арматуры и приборов дистанционной автоматики обеспечения безопасности газовых систем. История предприятия начинается с 1990 г. и насчитывает более четверти века методичной, целенаправленной работы, поиска и постоянных инноваций, которые сделали СП «ТермоБрест» одним из лидеров в области производства трубопроводной арматуры на территории всего Евразийского континента.

Особенности, делающие нас одним из лидеров отрасли:

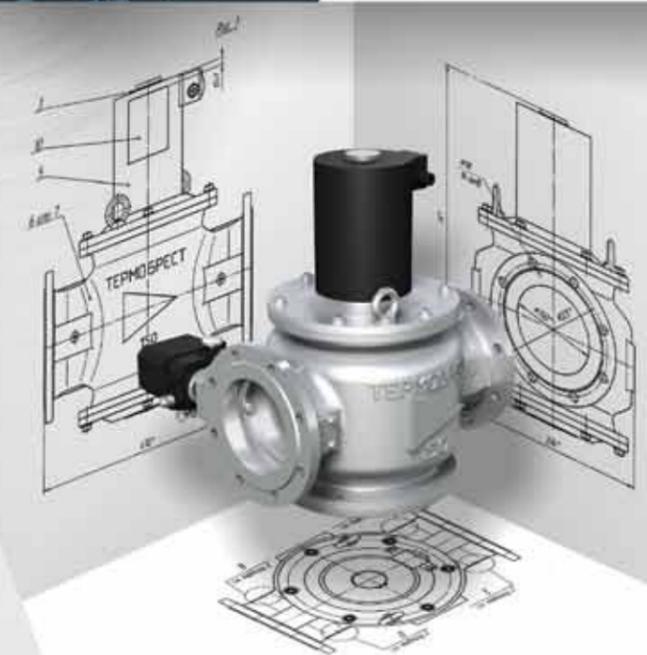
- собственная современная производственная база и штат сотрудников высокой квалификации
- многолетний опыт внедрения передовых технологий в области арматуростроения
- разветвленная сеть дилеров в СНГ, ЕС и Китае
- сроки поставки партии продукции любой сложности и комплектации — не более 10 дней
- политика единых цен



Обширная география продаж: продукция предприятия реализуется на всей территории Евразии от Норильска до Ханоя, от Южно-Сахалинска до Дюссельдорфа. Многие годы качеству марки ТЕРМОБРЕСТ доверяют ведущие предприятия нефтегазовой отрасли и теплоэнергетики, такие как: ГАЗПРОМ, ЛУКОЙЛ, РОСНЕФТЬ, СУРГУТНЕФТЕГАЗ, ТГК России и др.

Мы производим более 7000 типов и модификаций изделий:

- **КЛАПАНЫ ЭЛЕКТРОМАГНИТНЫЕ ГАЗОВЫЕ** 2х- и 3х-позиционные, с возможностью регулирования расхода; с электромеханическим регулятором расхода; с медленным открытием; с ручным взводом;
- **КЛАПАНЫ ДЛЯ ЖИДКИХ СРЕД**
- **КЛАПАНЫ ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНО-ЗАПОРНЫЕ**
- **КЛАПАНЫ ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНО-СБРОСНЫЕ**
- **БЛОКИ КЛАПАНОВ ГАЗОВЫХ** для любых схем работы газогорелочных устройств
- **РЕГУЛЯТОРЫ-СТАБИЛИЗАТОРЫ ДАВЛЕНИЯ** в том числе комбинированные
- **БЫТОВЫЕ РЕГУЛЯТОРЫ-СТАБИЛИЗАТОРЫ ДАВЛЕНИЯ**
- **ФИЛЬТРЫ ТОНКОЙ ОЧИСТКИ ГАЗА**
- **ЗАСЛОНКИ РЕГУЛИРУЮЩИЕ ГАЗОВЫЕ** с электроприводом или ручным управлением;
- **ДАТЧИКИ-РЕЛЕ ДАВЛЕНИЯ** избыточного давления и давления разрежения
- Широкий диапазон климатических исполнений арматуры марки ТЕРМОБРЕСТ делает возможным ее применение во всех климатических поясах
- Вся продукция предприятия сертифицирована и имеет соответствующие разрешения на применение в странах СНГ и Европейского Союза и маркирована знаками соответствия ЕАС и СЕ



ЕЭК

Евразийская Экономическая Комиссия

ГОСУДАРСТВА ЕАЭС ПОДПИСАЛИ ПЕРВЫЙ МЕЖДУНАРОДНЫЙ ДОГОВОР, ОПРЕДЕЛЯЮЩИЙ ЕДИНЫЕ ПОДХОДЫ В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ

По сообщению пресс-службы Евразийской экономической комиссии, 22 апреля руководители уполномоченных министерств государств Евразийского экономического союза (ЕАЭС) подписали Соглашение о Методологии формирования индикативных (прогнозных) балансов газа, нефти и нефтепродуктов в рамках Союза.

По словам Министра по энергетике и инфраструктуре Евразийской экономической комиссии Данила Ибраева, это первый документ на евразийском пространстве, определяющий единые и согласованные (унифицированные) методологические подходы к разработке союзных балансов энергетических ресурсов. *«Важно отметить, что в рамках евразийского интеграционного объединения балансы являются элементом проведения Сторонами скоординированной энергетической политики, в том числе в отношениях с третьими странами. Они отражают более высокую степень открытости партнеров по Союзу во взаимной и внешней торговле газом, нефтью и нефтепродуктами»*, — подчеркнул Министр ЕЭК.

Перечень энергоресурсов, по которым будут разрабатываться балансы, включает газ, нефть, автомобильный бензин, дизельное топливо, топочный мазут и топливо для реактивных двигателей. Страны ЕАЭС в рамках балансов будут согласовывать по этим группам товаров перспективные объемы взаимной торговли.

«Союзные балансы энергетических ресурсов являются инструментом прогнозирования и планирования, что позволит государствам Союза с большей долей вероятности оценивать наполняемость и динамику бюджетных доходов. В целях эффективного использования инфраструктуры транспортные компании смогут планировать оптимальную загрузку мощностей и оптимизировать транспортную логистику поставок энергоресурсов по территории государств-членов», — отметил Данил Ибраев.

Для обеспечения бесперебойного функционирования систем транспортировки газа, нефти и нефтепродуктов, а также гарантированной возможности доставки энергетических ресурсов до потребителя доступ к транспортной инфраструктуре государств ЕАЭС предоставляется с учетом союзных балансов энергоресурсов.

В конечном итоге составление балансов будет способствовать повышению надежности энергоснабжения потребителей государств ЕАЭС, принятию более взвешенных решений по оптимизации поставок энергоресурсов между государствами Союза, обеспечению равновесия спроса и предложения на внутренних рынках. Кроме того, позволит более объективно оценивать экономическое развитие государств-членов ЕАЭС.

«Благодаря балансам мы сможем оценить потенциал общих энергетических рынков и перспективы их развития», — резюмировал Министр ЕЭК Данил Ибраев.

Соглашение вступит в силу по истечении 30 календарных дней с даты получения Комиссией последнего письменного уведомления о выполнении государствами Союза соответствующих внутригосударственных процедур.

Согласно подписанному Соглашению первые союзные балансы энергетических ресурсов будут подготовлены в октябре текущего года.

Справка

В Методологии формирования индикативных (прогнозных) балансов газа, нефти и нефтепродуктов в рамках ЕАЭС определены единая терминология, структура баланса энергоресурса, основные подходы и механизмы формирования индикативных (прогнозных) балансов газа, нефти и нефтепродуктов Союза, особенности формирования отдельных статей балансов, а также порядок их разработки и корректировки.

Балансы образуют единую систему показателей, используемую в рамках Союза и в государствах-членах, характеризующих добычу, производство, потребление, импорт, экспорт и поставки, в том числе взаимные, для удовлетворения внутренних потребностей государств-членов ЕАЭС, газа, нефти и нефтепродуктов на территориях государств-членов.

В балансах отражаются основные показатели, характеризующие структуру производства и поставок энергоресурса («производство (добыча)», «прочие поступления», «импорт из государств-членов», «импорт из третьих государств»), и показатели, характеризующие структуру распределения энергоресурса («экспорт в государства-члены», «экспорт в третьи государства», «поставка на внутренний рынок»).

Индикативные (прогнозные) балансы Союза ежегодно формируются на пятилетний период. Они включают отчетные показатели за предшествующий год, ожидаемые показатели на текущий год и прогнозные показатели на три последующих года.

В соответствии с Соглашением о Методологии Комиссия ежегодно на основе представленных уполномоченными органами согласованных национальных индикативных (прогнозных) балансов по каждому виду энергоресурсов должна будет осуществлять подготовку по ним индикативных (прогнозных) балансов Союза.

ЛЕОНИД СЛУЦКИЙ:

«ИНТЕГРАЦИОННЫЕ ПРОЦЕССЫ ПАРЛАМЕНТСКОГО ИЗМЕРЕНИЯ НА ПРОСТРАНСТВЕ БОЛЬШОЙ ЕВРАЗИИ БУДУТ УСПЕШНЫМИ»



Председатель Комитета по делам СНГ, евразийской интеграции и связям с соотечественниками Леонид Слуцкий заявил журналистам в ходе первого Совещания спикеров стран Евразии: «Сегодня в Москве открылось первое историческое Совещание спикеров парламентов Евразии. Оно позволит сделать первые шаги к созданию парламентского измерения интеграционных процессов большой Евразии».

Несколько месяцев назад в своем обращении к главам стран-участниц Евразийского экономического союза Президент Казахстана Нурсултан Абишевич Назарбаев предложил провозгласить 2016 год годом построения связей между интеграционными блоками на Евразийском континенте, имея в виду, прежде всего, Евразийский экономический союз, Шанхайскую организацию сотрудничества, Экономический пояс Шёлкового пути и те интеграционные блоки, которые сегодня стремительно формируются в различных уголках огромного Евразийского континента.

Уверен, что это совещание станет постоянно действующим, и станет реальным парламентским измерением набирающих силу интеграционных процессов в большой Евразии».

Л. Слуцкий считает, что «сегодня мы находимся на этапе реализации ствольной экономической интеграции на пространстве Евразийского союза пяти стран участников: Россия, Беларусь, Киргизия, Казахстан и Армения, уверен, что и другие страны присоединятся. Мы никого не тащим в свой интеграционный блок, но его привлекательность сегодня становится очевидной для многих стран Евразийского континента».

По словам Председателя Комитета Совещание спикеров «безусловно, мощнейший форум, который, без лишней патетики, станет знаковым в масштабах всего евразийского континента. И, когда формируется мировая архитектура 21-го столетия, ев-

разийская архитектура 21-го столетия, заранее заложить парламентские связи между формирующимися интеграционными блоками, обсуждать реальные проблемы, инфраструктурно значимые макро-проекты, которые стоят между всеми странами огромного, самого большого на всей планете Евразийского континента — это дело чрезвычайно своевременное».

Предложение ряда спикеров о создании действующей рабочей группы — организационного комитета, позволит сделать Совещание не только постоянно действующим, но и «насытить его максимально актуальной повесткой дня, в том числе сохранить формат действующим между самими совещаниями, чтобы спикеры встречались и обсуждали самые острые вопросы, которые стоят на евразийской повестке дня», — уверен Л. Слуцкий.

«Считаю сегодняшнее Совещание знаковым. Мы уже сегодня можем говорить, что интеграционные процессы парламентской дипломатии охватили весь колоссальный Евразийский континент. Это ещё раз подтверждает наш подход о важности сохранения многополярного мироустройства и главенствующей роли ООН, того мироустройства, миропорядка на планете, который сложился в итоге Второй мировой войны. Проведение в жизнь подхода по однополярному мироустройству, это невозможно в принципе, поскольку сегодня интеграционные блоки формируются в разных уголках Евразии и в целом нашей планеты. БРИКС и многие другие интеграционные объединения наглядно свидетельствуют о том, что мир многополярен, — заявил парламентарий. — Я уверен, что это формат, будет жить десятилетия после нас».

Источник: www.duma.gov.ru

ОБЩИЕ НЕФТЕГАЗОВЫЕ РЫНКИ В РАМКАХ ЕАЭС ПОЗВОЛЯТ ДОСТИЧЬ МУЛЬТИПЛИКАТИВНОГО ЭФФЕКТА И НОВЫХ ТОЧЕК РОСТА НАЦЭКОНОМИК

По оценке Института экономических стратегий (РФ), суммарный эффект от их работы в течение 5 лет составит от 5 до 8 млрд. долл. США



Министр по энергетике и инфраструктуре ЕАЭК Ибраев Данил Турсунбекович

12 февраля 2016 года Советом Евразийской экономической комиссии одобрена концепция формирования общего рынка газа Евразийского экономического союза (ЕАЭС), а на ближайших заседаниях планируется рассмотрение концепции общих рынков нефти и нефтепродуктов.

На евразийском пространстве впервые будут реализованы масштабные проекты по созданию общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов ЕАЭС, которые основаны на идее о том, что создаваемые нефтегазовые рынки Союза в перспективе должны стать одним из важных сегментов мирового рынка углеводородов. Общие рынки газа, нефти и нефтепродуктов будут самодостаточными, способными обеспечить потребности всех экономических отраслей государств-членов в нефтегазовых ресурсах по доступным ценам, т.к. указанные рынки создаются странами, располагающимися в совокупности огромными запасами углеводородов (на долю Союза приходится около одной пятой мировых запасов природного газа и 7% мировых запасов нефти) и необходимой инфраструктурой. Создание общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов ЕАЭС в условиях падения мировых цен на углеводородное сырье позволит коренным образом изменить положения основных игроков, доминирующих на углеводородных рынках государств-членов, и

” По оценке Института экономических стратегий (Российская Федерация) суммарный эффект от их создания в течение 5 лет составит от 5 до 8 млрд. долл. США.

обеспечить активное включение бизнес структур в процесс демополизации рынков, что должно привести к снижению цен на энергоносители. Мощнейшим стимулом для развития других взаимосвязанных отраслей экономики, таких как сервисные услуги в нефтегазовой отрасли, нефтегазохимия, электроэнергетика, транспорт, металлургия, машиностроение и создания инновационных технологий и продуктов, станут поставки углеводородов по доступным ценам на общих рынках газа, нефти и нефтепродуктов Союза, что позволит достичь мультипликативного эффекта и новых точек роста национальных экономик.

Также произведены расчеты Институтом энергетике и финансов (Российская Федерация), который является исполнителем научно-исследовательской работы по теме «Разработка Концепции формирования общего рынка газа Союза». По итогам которых было установлено, что прямой эффект составит около 1 млрд. долл. США в год, суммарная величина мультипликативного эффекта Республики Армения, Республики Беларусь и Кыргызской Республики составит в пределах 9,5 млрд. долл. США в год.

Как отметил Член Коллегии (Министр) по энергетике и инфраструктуре Евразийской экономической комиссии Ибраев

Данил Турсунбекович: «В рамках формирования общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов ЕАЭС широкое развитие получит биржевая торговля, что должно привести к появлению новых игроков на этих рынках, в том числе трейдеров, которые могут получить доступ к системам транспортировки».

В целом, создание общих рынков газа, нефти и нефтепродуктов Союза станет катализатором развития Евразийского макрорегиона. Для их формирования будет решен ряд непростых задач. В частности, это обеспечение свободного перемещения нефтегазовых ресурсов на территориях государств-членов Союза, которое является одним из важных условий функционирования любого рынка. Также немаловажным является устранение барьеров, препятствующих развитию торговли энергоресурсами, обеспечение недискриминационного доступа к системам транспортировки нефтегазовых ресурсов на территориях государств-членов и прозрачности определения технических возможностей транспортных систем. Еще одна важная задача — создание благоприятных условий для привлечения инвестиций в нефтегазовую сферу. Здесь, стратегическое значение для государств-членов Союза имеет реализация совместных инфраструктурных проектов, которые содержат огромный потенциал для развития государственно-частного партнерства и стимулирования инвестиционной активности бизнес — структур, что является основой устойчивого развития национальных экономик.

Формирование общего рынка газа ЕАЭС также предполагает решение отдельных чувствительных вопросов, касающихся ценовой политики в газовой сфере государств-членов Союза. К ним относятся поддержание рыночных цен, обеспечивающих коммерческую рентабельность продажи газа, и принятие ими согласованного решения о переходе к равнодоходным ценам на газ.

” Создаваемые биржи в перспективе должны стать одним из центров мировой торговли газом, нефтью и способствовать укреплению позиций государств-членов на внешних рынках.

Реализация этих мероприятий позволит создать равные условия для деятельности хозяйствующих субъектов сторон и их конкуренции на товарных рынках Союза, что может стать драйвером развития национальных экономик. «Общий рынок газа призван обеспечить свободное перемещение газа по территории Союза, доступ к газотранспортной инфраструктуре, стабилизацию цен на газ, повышение уровня газоснабжения населения наших стран. Это напрямую должно способствовать процессам индустриализации и улучшению позиций потребителей газа, что весьма важно для роста реального сектора», — подчеркнул Данил Ибраев.

ТАТЬЯНА ВАЛОВАЯ:

КОГДА НА СМЕНУ ЛЮДЯМ ФИЛОСОФСКОГО СКЛАДА УМА ПРИХОДЯТ ОБЫЧНЫЕ ПОЛИТИКИ, ПРОГРЕСС ОСТАНАВЛИВАЕТСЯ

Член Коллегии (министр) Евразийской экономической комиссии по интеграции и макроэкономике Татьяна Валова беседовала с директором Евразийского коммуникационного центра Алексеем Пилько о глобальных экономических процессах



■ Татьяна Дмитриевна, как будет выглядеть мировая экономика в XXI веке, и какую роль будет в ней играть ЕАЭС? Конкретнее — что можно сказать о роли ЕАЭС на международной арене, и о том, как могут складываться наши отношения с другими региональными экономическими альянсами.

■ Я полагаю, что та мировая экономика, которая существовала в XX веке, представляла собой фрагментированную модель, замкнутую на национальных рынках. Она так и не стала глобальной в настоящем смысле этого слова. В истории, даже в древней, есть примеры существования более глобальных экономических систем, чем та, национальные рынки, которой сформировались в XIX — XX веках.

Если вернуться в настоящее время, то нынешние большие экономические блоки тесно связаны между собой. Первопроходцем здесь является Европейский союз, мощный над национальный интеграционный проект. И дальше по его пути пошли другие, в том числе и Евразийский экономический союз. При его строительстве европейский опыт учитывался во многих аспектах. Не исключаю, что в мире в недалеком будущем будут существовать 10-12 экономических блоков, выстраивающих партнерские отношения между собой. Для меня абсолютно понятно, что основой будущей глобальной экономики станут крупные интеграционные объединения с четкой внутренней дисциплиной, выходящей на уровень над национального регулирования.

■ Каким же будет механизм взаимодействия этих экономических блоков? Возможно, сегодня мы можем наблюдать его отдельные элементы?

■ Да, такие элементы есть. В частности, сопряжение проекта Экономического пояса Шелкового пути и Евразийского экономического союза является той моделью, которая может стать эталонной в ходе строительства новой, по-настоящему глобальной экономики. Выстраивание некоего партнерства.

■ То есть мы пока можем видеть только отдельные элементы новой глобальной экономики?

■ Не совсем так. Кризис 2008–2009 годов показал, что в рамках как Всемирной торговой организации, так и Международного валютного фонда очень сложно добиться консенсуса всех участников. Поэтому не случайно появилась «Большая двадцатка». За многими входящими в нее странами стоит какое-либо интеграционное объединение. Например, в рамках G20 Россия отстаивает не только свои интересы, но и учитывает мнение всех входящих в ЕАЭС государств. Возможно, что это и есть площадка, на которой будут решаться вопросы, связанные с взаимодействием экономических блоков.

■ Но если экономические блоки начнут договариваться и устанавливать между собой определенные правила игры, какая судьба ждет ВТО?

■ Не исключаю, что через десять лет все государства, входящие в ВТО, будут принадлежать к тому или иному экономическому альянсу. Однако это только укрепит Всемирную торговую организацию, сделает ее более сбалансированной. Таким образом, ВТО из очень большой группы стран превратится в союз интеграционных объединений, в котором каждый знает, чего хочет.

■ Не могу не затронуть вопрос взаимоотношений Евразийского экономического союза с Европейским союзом. Насколько реалистично создание общего экономического пространства ЕАЭС с ЕС?

■ Еще до реализации проекта ЕАЭС, с 2003 года, Россия пыталась выстроить общее экономическое пространство с Евросоюзом. На мой взгляд, сама идея — абсолютно правильная. Я убеждена, чтобы если бы она была реализована, не было бы таких острых ситуаций, с которыми мы сталкиваемся сегодня в Молдавии и Украине. На мой взгляд, некоторым европейским политикам не хватило стратегического видения. К примеру, Романо Проди, который был инициатором идеи об общем экономическом пространстве, обладал им. Он до сих пор отстаивает эту идею. Ярчайшей фигурой являлся Жак Делор. Он всегда понимал, как выстраивать взаимоотношения с партнерами. Когда на смену таким людям философского склада ума приходят обычные политики, прогресс останавливается.

■ Сегодня много говорят о возможном сотрудничестве ЕАЭС, Китая и ЕС в плоскости экономического коридора Восток — Запад. Может ли состояться коридор Север — Юг? Я говорю, прежде всего, об Индии, о странах Центральной Азии, Юго-Восточной Азии.

■ Когда я говорю о партнерстве с Китаем, я думаю и о других странах этого региона. Пришло время континентальных партнерств в Евразии. На Западе мы можем развивать партнерство с Евросоюзом, но у нас еще есть и Индия, Иран, Монголия, государства АСЕАН. Мы должны стараться укрепить сотрудничество с ними. К примеру, присоединение Армении к ЕАЭС — это дополнительная возможность выстраивать отношения с Ираном. Нужно серьезно подойти к реализации этого проекта, он имеет перспективы.

■ Сегодня в мире несколько активно действующих блоков — АСЕАН, МЕРКОСУР, НАФТА, ЕАЭС. Как сейчас между ними складываются отношения? Как у ЕАЭС с Евросоюзом — более или менее понятно. А с МЕРКОСУР, например? У нас ведь продолжают бурно развиваться отношения с Латинской Америкой. Придем ли мы к какому-либо экономическому взаимодействию между ЕАЭС и МЕРКОСУР? Или не стоит пока об этом говорить?

■ Нет, об этом говорить стоит, и мы очень активно обсуждаем взаимоотношения с МЕРКОСУР и с АСЕАН. Здесь есть очень интересная вещь: существует много экономических альянсов, но они все разные. В принципе, блоков, где есть наднациональная структура, и в которых существует единое экономическое пространство — только два: ЕС и ЕАЭС. Других нет, потому что НАФТА, например, это только зона свободной торговли. МЕРКОСУР ставит задачу создания таможенного союза, но пока не реализовал ее на практике. При этом практически все эти объединения не имеют наднациональной структуры. Мы в Евразийском экономическом союзе, как и наши партнеры в ЕС, уже прошли через все это. Потому что пришли к простому выводу: до определенного уровня, до зоны свободной торговли, можно жить без наднациональных структур, а выше подниматься уже невозможно. Поэтому, взаимодействуя с МЕРКОСУР и АСЕАН, мы должны понимать, что у этих организаций нет таких полномочий, которыми обладает Евразийский экономический союз. Возможно, в будущем эта ситуация изменится.

Источник: Новосту — Казахстан (<http://newskaz.ru>)

ПРИМЕНЕНИЕ МОДИФИЦИРОВАННЫХ БЕНТОНИТОВЫХ ПОРОШКОВ ДЛЯ РЕГУЛИРОВАНИЯ СТРУКТУРНО-МЕХАНИЧЕСКИХ СВОЙСТВ БУРОВЫХ РАСТВОРОВ

В настоящее время использование бентонитовых материалов является наиболее рациональным методом контроля и оптимизации реологических и структурных свойств буровых растворов, применяемых при строительстве нефтяных и газовых скважин. При всем разнообразии присутствующих на рынке марок бентонитовых порошков существует несколько общих требований, определяющих технологическую эффективность данного продукта:

- высокая скорость диспергирования в водной фазе для сокращения времени технологических операций на приготовление бурового раствора;
- обеспечение необходимой сыпучести продукта в условиях низких температур и повышенной атмосферной влажности;
- кратчайшие сроки достижения предельных реологических характеристик суспензии и их сохранение при циркуляции промысловочной жидкости в процессе углубления скважины;
- совместимость бентонитовой суспензии с широко применяемыми полимерными загустителями полисахаридного и полиакрилового рядов.

Для соответствия всем вышеизложенным требованиям бентонитовый порошок должен иметь безупречную сырьевую «родословную», которая определяет большинство физико-химических характеристик продукта: катионообменную емкость, электрокинетическую активность дисперсных частиц, способность к гидратации и осмотическому набуханию, и пр. В России наиболее перспективным является Зырянское месторождение (Курганская область, ООО «Бентонит Кургана»), которое обладает необходимым набором технико-технологических и кристаллохимических признаков качественного бентонитового сырья.

Наиболее значимым фундаментальным показателем качества бентонита является его катионообменная емкость (КОЕ), служащая критерием содержания природного ионообменника, — смектита (минерал монтмориллонит), — в исходном сырье. Для бентонита Зырянского месторождения в натриевой форме КОЕ превышает 65 ммоль/г, что соответствует содержанию монтмориллонита в исходном сырье более 70 % мас. Уникальная ионообменная активность сырья Зырянского месторождения обуславливает возможность производства премиальных марок буровых бентонитовых порошков, отличающихся, как по технологическим характеристикам, так и по спектру решаемых задач при строительстве скважин.

Суспензия из бентонитового порошка ОСМА, в соответствии с требованиями стандарта «API Specification 13A», характеризуется относительно низким соотношением $\tau_0/\eta < 6$, что обуславливает наиболее близкую к бингамовской модели зависимость касательного напряжения от скорости сдвига слоев жидкости. Такая суспензия наиболее эффективна при бурении вертикальных стволов большого диаметра в зонах залегания слабосцементированных песчаников и интенсивно набухающих глинистых

сланцев. Модифицированные бентонитовые порошки ПБМА и ПБМА-Э создают суспензии, отличающиеся высокими псевдопластическими характеристиками, что оптимально соответствует строительству наклонных, пологих и горизонтальных стволов, в том числе, скважин малого диаметра. ПБМА в первую очередь предназначен для бурения в терригенных разрезах, в то время, как оксиэтилированный бентонитовый порошок ПБМА-Э образует весьма устойчивые минерализованные и соленасыщенные системы для бурения в карбонатно-хемогенных отложениях.

Возможность получения высоковязких суспензий с применением бентонитового порошка ОСМА позволяет ограничить концентрацию глинистой фазы в буровом растворе (необходимая вязкость суспензии достигается при относительно небольшом содержании бентонита), вследствие чего снижается адгезия формируемой на стенках скважины фильтрационной корки к горным породам. Фильтрационная корка, образованная бентонитовым буровым раствором на основе ОСМА, имеет малую толщину (менее 1 мм) и характеризуется низкой липкостью, что снижает опасность дифференциального прихвата в интервалах проницаемых глин и песчаников.

Оксиэтилированный бентонитовый порошок «ПБМА-Э» в первую очередь предназначен для бурения скважин в отложениях каменной соли и хемогенных пород. При использовании буровых растворов на основе данного бентонитового порошка отсутствует кавернообразование и выщелачивание малорастворимых литологических образований; ствол скважины сохраняет номинальный диаметр при отсутствии осложнений, связанных с осыпями и обвалами стенок скважины, а также механическим прихватом буровой колонны.

Таким образом, премиальные марки буровых бентонитовых порошков производства ООО «Бентонит Кургана» на основе высококачественного сырья Зырянского месторождения по совокупности потребительских характеристик полностью соответствуют современным требованиям, предъявляемым к высокотехнологичным структурообразующим материалам для буровых растворов, применяемых в самых разнообразных горно-геологических и технико-технологических условиях строительства скважин. Данные бентонитовые порошки экологически безопасны и производятся на основе природных слоистых алюмосиликатов без использования синтетических поверхностно-активных веществ и солей тяжелых металлов, что обуславливает их широкое применение при бурении скважин в природоохраняемых зонах, в условиях безамбарного бурения, а также на морских буровых платформах.

ООО «Бентонит Кургана»

Тел/факс +7(3522) 436-315 +7(3522) 436-301

e-mail: info@bentonitkgn.ru www.bentonit.ru



СТРАНЫ ЕАЭС ОБЪЕДИНЯЮТСЯ В ОДИН ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ РЫНОК

Евразийская интеграция предполагает создание между странами-участницами единых рынков. К началу июля текущего года должна быть подготовлена концепция единых рынков, чья задача связать воедино рынки стран-членов ЕАЭС воедино, а также добиться главного — проведения совместной экономической политики. Одним из таких рынков станет единый рынок электроэнергии.

В рамках интеграции к 1 июля 2018 года должна быть выполнена программа создания электроэнергетического рынка ЕАЭС, а к 2024 году — рынка газа. Однако создание единого рынка может столкнуться с препятствиями в виде разноплановой ценовой политики и нестыковок на законодательном уровне.

На фоне снижения

Как сообщает деловой портал Kapital.kz, процесс создания рынка электроэнергии будет происходить в три этапа. Так, к следующему году будет утверждена программа формирования рынка, к 2018 году страны-участницы должны будут обеспечить выполнение мероприятий, необходимых для его функционирования, и уже к 2019 году договор о формировании общего энергетического рынка должен вступить в полную силу.

«Это решение логичное и обоснованное. Если уж создается единое экономическое пространство, то, естественно, что оно должно быть создано для всех отраслей, в том числе и для электроэнергетики. Учитывая, что ранее энергосистемы республик входили в единую энергосистему СССР и на сегодняшний день связи между национальными энергосистемами есть, причем и физические, и организационные, вряд ли потребуются много усилий и средств для этого. Изменения на внутренних энергорынках стран-участниц вряд ли будут быстрыми», — дает оценку Дмитрий Баранов, ведущий эксперт УК «Финам Менеджмент».

Положительным моментом такого объединения может стать повышение эффективности использования генерирующих и передающих мощностей, а также увеличение объемов взаимной и внешней торговли электроэнергией. Однако на рынке по-прежнему остается масса нерешенных проблем и нестыковок, в частности, касающихся нормативного характера. Кроме прочего, нужно учесть, что цены на электроэнергию в странах ЕАЭС различны и государствам будет необходимо найти компромисс в этом вопросе.

Согласно данным комитета МНЭ РК за 2014 год, общий объем экспорта составил \$113,3 млн, из которых 67% (\$76,3 млн) при-

надлежит России, остальные 33% (\$37 млн) — Узбекистану. Ситуация с импортом электроэнергии такова, что 92% (\$84,8 млн) приходит из России и малая часть (8% или \$7,6 млн) электроэнергии приходит из Казахстана из Кыргызстана. Отметим, что за прошлый год энергетика страны показывала неплохие результаты по отношению к остальным секторам промышленности. Так, производство электроэнергии выросло на 2,3% по отношению к аналогичному периоду 2013 года. Другие промышленные секторы республики демонстрируют либо спад (-5,5% водоснабжение и канализация и -0,3% горнодобывающая отрасль), либо незначительный рост (1% у обрабатывающей промышленности). Таким образом, энергетика выглядит наиболее приглядно по отношению к другим промышленным секторам. Кроме того, прошлый год стал пятым подряд показывающим рост производства электроэнергии.

«Сам общий энергорынок планируется создать лишь к 2019 году, затем потребуется время, чтобы все его участники привыкли к нему, смогли перестроить, если потребуется, свою работу и лишь потом могут начаться какие-то изменения в каждой стране. Вряд ли энергорынки будут меняться по единому сценарию, но общие моменты выделить можно. После создания общего энергорынка может улучшиться энергоснабжение потребителей, повысится устойчивость энергосистемы к различным воздействиям, в целом, энергетическая отрасль стран-участниц может стать более эффективной», — объясняет Дмитрий Баранов.

Для совместного выстраивания единого рынка электроэнергии ЕАЭС необходимы прозрачность ценообразования, развитие рыночных механизмов внутри самих стран. Отметим, что в прошлом году объем взаимной торговли электроэнергией в ЕАЭС составил порядка 6 млрд кВт ч и снизился по отношению к 2013 году на 30%. В свою очередь создание единого рынка выправит ситуацию и позволит увеличить объем взаимной торговли электроэнергией в полтора-два раза. По некоторым данным, нагрузка генерирующих мощностей может также возрасти на 7% от нынешних показателей.

«Главным в деле создания общего энергорынка будет взаимный учет интересов всех стран, готовность их к компромиссу. Кроме того, потребуется унификация ряда документов, возможно, потребуются внести изменения в национальное законодательство. То есть основной объем работы будет заключаться в организационных и юридических мероприятиях», — резюмирует Баранов.



СОЗДАНИЕ И РАЗВИТИЕ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ БАШКОРТОСТАНА

Природа создала в незапамятные времена драгоценный продукт, который люди называют «черным золотом». В действительности же это «черное золото» во стократ ценнее и нужнее человечеству, чем «благородный» желтый металл. Без золота жить можно, ну а как прожить без нефти? Мы даже не представляем, насколько прочно вошла она в нашу жизнь, в повседневный быт. Сегодня мощь и авторитет Башкортостана во многом определяет именно нефтегазодобывающая отрасль.

Добыча нефти ведется человечеством с древних времен. Нефть собирали с поверхности водоемов, а также добывали из колодцев. В России основными районами нефтедобычи были Баку и Северный Кавказ. Однако вскоре объемы углеводородного сырья перестали удовлетворять запросы развивающейся промышленности. Были открыты и введены в строй месторождения Пермской и Куйбышевской областей, а также Башкортостана, что обусловило создание крупнейшей Волго-Уральской базы.

Первооткрыватель башкирской нефти — Алексей Александрович Блохин. В 1929 году в республику его отправил знаменитый корифей геологов Иван Михайлович Губкин. К тому времени разговоры о башкирской нефти ходили уже два столетия. О том, что она действительно есть, говорили местные жители, путешественники и ученые. Нефть выходила на поверхность, но в промышленности использовать ее было невозможно. Вырытые колодцы и пробуренные скважины не доходили до нефтеносных пластов. Копать глубже не позволяла техника того времени. Под руководством Алексея Блохина составлялись подробные карты всей южной и юго-восточной части Стерлитамакского района республики. В результате исследований Блохин делает вывод, что залежи нефти могут быть в районе деревни Ишимбай. В 1930 году он наметил здесь четыре точки

под бурение структурных скважин. Однако их строительство и бурение пришлось отложить до весны 1931 года. Причина была одна — трудности с доставкой тяжелого оборудования и, в частности, котельного хозяйства.

В то время бурение велось на паровой энергии. Железнодорожные дороги в Ишимбай не было и всю технику приходилось перевозить, преодолев 120 километров, со станции Раевка. Также не было мощных тракторов. Котельные установки и буровые станки доставляли несколько пар лошадей и даже верблюдов. Например, для транспортировки одного парового котла запрягли 20 пар лошадей. Техника была слабой, поэтому скорости бурения были низкими. В 1932 году она не составляла и ста метров на станок за месяц, а годовая проходка по всему Ишимбайскому месторождению составляла всего 8 километров. Самым тяжелым испытанием была переправа через реки и овраги. Работать приходилось в тяжелых условиях. Первые башкирские нефтяники использовали технику, которая была специально создана для бурения в южных нефтяных районах страны. На Урале же она быстро выходила из строя. При бурении скважины долота были самым слабым звеном в технологической цепи. Они не соответствовали по своим параметрам более твердым породам геологического разреза Башкортостана. Кроме того, были часты перебои в материально-техническом снабжении, не хватало специалистов, квалифицированных рабочих и опыт бурения практически отсутствовал. Наверное, только самые отчаянные оптимисты верили в то, что в республике действительно будет найдено «черное золото».

Открытие поистине мирового значения произошло 16 мая 1932 года. На 702 скважине произошло семь нефтяных выбросов продолжительностью от 3 до 20 минут. Начальный дебит составил почти 11,5 тонн нефти в сутки. Еще через три недели

из соседней 703 скважины также начался выброс нефти. Начальный суточный дебит ее составил 320 тонн. На этой территории широко развернулись геолого-поисковые и разведочные работы, создавались новые отрасли народного хозяйства, развивалась соответствующая инфраструктура.

Блестящий успех, увенчавший многолетние поиски, положил начало развитию гигантского нефтяного региона между Волгой и Уралом, который получил впоследствии название «Второе Баку». Так в стране появилась новая нефтегазоносная провинция.

В 1932 году открывается нефтяной техникум в Стерлитамаке, который впоследствии перевели в Ишимбай. Это первое учебное заведение в республике, в котором началось профессиональное обучение нелегкой профессии. Бурильщики, эксплуатационники и строители, которые обеспечили дальнейшее развитие нефтяной промышленности Башкортостана и Волго-Уральского района, окончили именно Ишимбайский нефтяной техникум.

Многие выпускники этого учебного заведения работали на ишимбайских месторождениях. Нефть здесь добывалась в больших объемах. Однако ее было невозможно вывезти. Требовался железнодорожный транспорт. Поэтому Совет Труда и Оборона издаст специальный указ об организации вывоза ишимбайской нефти и доставки в этот район материальных ресурсов. За короткий срок (всего за 5 месяцев) была построена железнодорожная ветка Уфа—Ишимбай. К 1935 году здесь сформировался крупный нефтепромысел, давший около 500 тысяч тонн нефти. В это же время создаются два самостоятельных треста — «Востокнефть» и «Башнефть». Разведки залежей «черного золота» в Башкортостане поручили проводить тресту «Башнефть». Спустя два года, в 1937-ом, в республике добывается без малого один миллион тонн нефти.

Из скважины 1 возле деревни НарышТуймазинского района из каменноугольных отложений на глубине 1150 метров ударил фонтан нефти. Создается Туймазинский нефтепромысел. Благодаря этой скважине было впервые открыто нефтяное месторождение в платформенной области Западного Башкортостана. Геологический горизонт здесь был гораздо глубже, чем в районе деревни Ишимбай. Эта скважина, в отличие от всех остальных во всем Урало-Поволжье, была открыта исключительно на основании теоретических исследований и геологических построений. Поверхностных признаков того, что в Туймазинском районе есть нефть, не имелось. Впечатляет и общая площадь этого месторождения. Она превышала размеры всех ишимбайских нефтеносных массивов в несколько десятков раз. Интересный факт: в то время, когда туймазинская разведочная скважина 1 уже подходила к нефтяному пласту, в «Главнефти»

была заготовлена директива о закрытии разведки в Туймазах. Однако именно тогда, когда директива была получена, в Туймазах забил нефтяной фонтан.

В этом же году новый нефтяной район начинают осваивать и благоустраивать. До конца 1937 года здесь добыли первые пять тысяч тонн нефти. В начале 1938-го Туймазинский промысел из состава «Башнефти» выделили в самостоятельный трест «Туймазанефть». С этого момента нефтедобывающая промышленность Башкортостана стала базироваться в двух районах, которые были отдалены друг от друга почти на 200 километров.

На востоке Советского Союза Башкортостан выходит в лидеры по добыче нефти. Так, например, в 1940 году здесь добыча «черного золота» составляла 90% от всего количества добычи нефти в этом регионе страны. Тогда создается предприятие «Башнефтекомбинат». Организация должна регулировать весь производственный процесс в республике.

История «Башнефти» — это целая эпоха, которая связана не только с историей Башкортостана, но и с наиболее яркими страницами в летописи нашей страны. Начавшаяся в 1941 году Великая Отечественная война наложила особые обязанности на башкирских нефтяников по снабжению нефти. Все силы были сосредоточены на усилении буровых работ. И это при том, что число сотрудников сократилось. Их призвали в армию.

Ну а те, кто остался, работали, что называется, не покладая рук. Местные нефтяники снабжали фронт и тыл горюче-смазочными материалами. В трудное для всей страны время в Башкортостане было открыто восемь новых месторождений. В годы Великой Отечественной войны башкирские нефтяники и нефтепереработчики проявили настоящий героизм и внесли неоценимый вклад в снабжение фронта и тыла горючим. Они добились максимального выхода из сырой нефти авиационных, автомобильных бензинов, керосина и масел.

В военные годы «Башнефтекомбинатом» руководил Степан Кувыкин. Этот человек исследованиям башкирской нефти посвятил всю свою жизнь. С 1942 года по 1958 год Кувыкин организовывал в Башкортостане геологоразведку, бурение, добычу и переработку нефти. Он сумел объединить вокруг себя активных руководителей и рабочих и стал для них непререкаемым авторитетом. Башкортостан с честью выполнил задачу обеспечения Красной армии горючим. Каждый третий мотор в годы войны работал на башкирской нефти. Нефтяники республики отдавали все свои силы и знания выполнению нелегких задач. Важным успехом было открытие в 1943 году Кинзебулатовского месторождения, где дебиты скважин достигали 85 тонн в сутки, а годовая добыча — 200 — 300 тысяч тонн.



Открывая и осваивая новые месторождения, Башкортостан уже к середине 50-х годов вышел на первое место в стране по объему добычи нефти. Аграрная республика в исторически короткие сроки превратилась в один из самых индустриально развитых регионов Советского Союза.

В послевоенные годы башкирская нефть стала решающей силой экономического подъема. Геологи и буровики открыли десятки новых месторождений, которые обеспечили развитие нового крупного нефтяного района. Крупнейшее Серафимовское месторождение расположено в обширной приподнятой структурной зоне, которая простирается на территории Татарстана и Оренбургской области. Скважина 2 стала родоначальницей серафимовской нефти. Кроме того, в числе наиболее крупных значатся Шкаповское, Манчаровское и многие другие.

25 ноября 1955 года из скважины 3 близ деревни Ашит был получен фонтан нефти дебитом 150 тонн в сутки. Так начался новый этап в развитии нефтяного района на северо-западе нашей республики. Открытие высокодебитной залежи нефти на Арланском поднятии вызвало усиление разведочного бурения во всех направлениях. С Ашита начинается биография нынешнего Большого Арлана. Для добычи нефти в Арлане в июле 1957 года было создано нефтепромысловое управление «Арланнефть».

Сегодня в районе Большого Арлана работают и динамично развиваются 4 управления нефтегазодобычи: Арланское, Южарланское, Краснохолмское и Чекмагушевское. На долю этих коллективов приходится абсолютное большинство добычных работ в республике. Разработка Арланского месторождения ведется на уровне современных достижений науки. Оно является опытным полигоном по совершенствованию техники и технологии добычи нефти.

Нефтяники Арлана одними из первых в Советском Союзе осуществили безвышечную эксплуатацию скважин. В числе первых в отрасли было освоено одновременно бурение, освоение, обустройство и ввод в эксплуатацию механизирован-

ным методом крупных кустов скважин, в каждом из которых их было до восемнадцати. Это не просто совмещение нескольких производственных циклов, а четкая, научно и инженерно обоснованная схема работ, рассчитанная на широкое применение индустриально-поточного метода с использованием оборудования, изготовленного в цеховых условиях. Теперь этот метод применяется не только в Башкортостане, но и в других нефтедобывающих районах СНГ.

3 июля 1953 года из скважины 5 Надеждинского месторождения забил нефтяной фонтан с дебитом 8 тонн в сутки. Эта скважина, которая работает и сегодня, стала первооткрывательницей Краснохолмской группы месторождений. Промышленная разработка небольших и разбросанных друг от друга на значительные расстояния месторождений началась позже, когда были созданы Калтасинский укрупненный нефтепромысел, а затем в 1964 году — НГДУ «Краснохолмскнефть». Осваивали нефтяную целину специалисты из Ишимбайского, Туймазинского и Октябрьского нефтяных регионов. Специалисты, обосновавшие необходимость создания Краснохолмского управления, прогнозировали весьма скромные темпы роста. Но действительность превзошла все ожидания и в 1981 году достигли максимального уровня добычи, когда из недр было извлечено 5 487 000 тонн нефти. В 1998 году НГДУ «Краснохолмскнефть» заняло лидирующую позицию в АНК «Башнефть» по уровню добычи нефти.

В 1955 году республика добыла почти 15,5 миллионов тонн нефти, опередив Азербайджан, который считался главной нефтяной базой страны, и стал лидером в нефтедобыче в СССР.

В это же время в республике появилось крупнейшее нефтегазодобывающее управление — «Чекмагушнефть». Его работники должны были разрабатывать нефтяные месторождения Большого Арлана и тех, которые входили в Манчаровскую группу. НГДУ «Чекмагушнефть» существует полвека. И за это время здесь добыто более 160 миллионов тонн нефти. Первооткрывательница дюртюлинской нефти, скважина 11, была пробурена в 1954 году, спустя два года она была подготовлена к промышленной разработке, еще через четыре года в этом районе уже работало 59 нефтяных скважин, годовая добыча которых составила около полумиллиона тонн. Через 10 лет после открытия НГДУ «Чекмагушнефть» достигла максимального уровня добычи нефти — она составила 6 282 тысячи тонн в год! Нефтяники НГДУ «Чекмагушнефть» первыми в республике внедрили однотрубную систему сбора нефти и газа, обеспечив тем самым герметизированный сбор продукции от скважины до нефтепарка. Также впервые в отрасли здесь разработали отличную от других нефтегазодобывающих управлений систему организации труда. Ее суть в том, что один сотрудник мог совмещать несколько смежных профессий.

В 1962 году трест «Туймазабурнефть», который входил в состав «Башнефти», установил скоростной рекорд. За год бригада бурового мастера Михайлова пробурила более 40 тысяч метров горных пород. В этом же году нефтедобывающее управление «Аксаковнефть» впервые в Башкортостане начало производить закачку деэмульгаторов в нефтяные трубопроводы. Это позволило добиться важных результатов — снижения вязкости перекачиваемой нефти, снижения давления в коллекторах и внутритрубной деэмульсации.

За достигнутые успехи в области увеличения добычи нефти, быстрого освоения новых нефтяных месторождений, внедрения новой техники и передовых технологий объединение «Башнефть» награждено орденом Ленина.

Максимального уровня добычи нефти — 47,8 миллионов тонн нефти в год — нефтяники Башкортостана добились в 1967 году. Это результат ускоренного разбуривания девонских залежей нефти, освоения и ввода в эксплуатацию нефтяных скважин и запуска новых нефтяных месторождений. Эта добыча из недр башкирской земли стала самой большой. Уже на следую-

щий год добыли пятисотмиллионную тонну нефти с начала разработки месторождений «черного золота» в республике.

Интенсивное внедрение заводнения, ускоренных методов разработки месторождений внесли и определенные негативные моменты. Начался период снижения добычи нефти, вызванного выработкой крупнейших месторождений, ростом обводненности продукции скважин. Однако уже опытный, слаженный коллектив башкирских нефтяников, максимально используя добычные возможности каждой скважины, регулируя и устраняя вредное влияние заводнения, ускоренными темпами вводя в разработку новые, небольшие, ранее в погоне за «большой нефтью» не задействованные месторождения, смог в течение 11 лет сохранить высокий, стабильный уровень добычи нефти — 40 миллионов тонн нефти в год, а затем поддерживать самые низкие во всем Волго-Уральском регионе темпы ежегодного снижения добычи нефти. При этом сокращались затраты средств и удельные трудозатраты. Объединение «Башнефть» было признано одним из лучших в отрасли по вопросам использования скважин и трудовых ресурсов.

В 70—80-е годы башкирские нефтяники первыми в отрасли разработали такие высокорациональные методы обслуживания и ремонта промысловых объектов, как Арланский, позволяющие увеличивать зону действия ремонтников и наращивать межремонтный период работы скважин, а также Кушувский, в основе которого заложено широкое совмещение профессий при обслуживании скважин. Эти методы стали достоянием нефтяников всей страны.

Башкирских специалистов называют пионерами разработки и внедрения в производство многих новшеств — передовой техники и технологии добычи нефти и бурения. Они первыми в стране осуществили бурение скважин турбобурами, промывку забоя водой, проходку скважин малого диаметра, кроме того, форсированные режимы бурения с аэрацией бурового раствора, внедрили электробурение, легкосплавные бурильные трубы. Здесь начал свой путь прогрессивный метод сооружения буровых — транспортное бурение их на новые точки блоками, разбуривание месторождений кустовым способом и многое другое.

В 1977 году объединение «Башнефть» начало работать в Западной Сибири. Это событие стало отдельной исторической эпохой для башкирских буровиков. Развитие нефтегазового комплекса страны было бы просто невозможно без привлечения лучших специалистов объединения «Башнефть», его технических ресурсов. При проводке первых скважин приходилось преодолевать большие трудности и ко многому привыкать. Ведь в Западной Сибири более суровые зимы, работать здесь нужно с насыпными основаниями на заболоченной местности, к тому же и по бездорожью. В Сибири использовался новый тип буровых установок с учетом горно-геологических условий бурения — наклонно-направленных скважин с кустовых площадок.

В истории «Башнефти» знаменателен также 1980 год, когда объединением добыта миллиардная тонна нефти с начала работ нефтяных месторождений в республике.

В 1984 году предприятию передают сразу несколько организаций Когалымского района — «Повхнефть», «Повхское УБР», центральную базу производственного обслуживания и два управления технологического транспорта. Усилиями башкирских нефтяников за три года добыча здесь увеличивается с 7 до 23 миллионов тонн! О масштабности развернутых в эти годы буровых работ убедительнее говорят цифры. Годовой объем проходки в «Башнефти» за 1987—1989 годы составлял более 4 миллионов метров, половина из которых была пробурена в Башкортостане. В Западной Сибири круглосуточно работали 38 бригад, в республике — 123. В целом за год строилось более двух тысяч эксплуатационных и разведочных скважин, которые создавали на нефтяных месторождениях надежный эксплуатационный фонд для нефтедобычи. В это же время 8 лучших бу-

ровых башкирских бригад вели бурение скважин за границей, в Аравийской пустыне на нефтяных месторождениях Йемена.

После распада Советского Союза региональные нефтяные объединения самостоятельно устанавливали объемы бурения и добычи нефти. Настоящие профессионалы покидали нефтяные компании, а часть оборудования была потеряна. Уровень добычи нефти резко упал. В этот сложный для объединения «Башнефть» период руководство акционерной компании приложило максимум усилий для того, чтобы сохранить производственные мощности и самое главное — высококвалифицированных работников. Разработанная программа дальнейшего развития дала хороший результат. Через несколько лет, в 1997 году, Акционерная нефтяная компания «Башнефть» признана лучшим российским предприятием по итогам конкурса, который проводил Российский союз промышленников и предпринимателей.



Переход к рынку с образованием акционерного общества потребовал новых путей достижения экономической эффективности. Были в корне переработаны планово-оценочные показатели для филиалов и их цехов. На первый план вышли такие, которые отражали экономическую эффективность работы: удельный расход ресурсов, рентабельность и сокращение затрат. Оперативная реакция на изменение мировых и внутренних цен на продукцию компании в сочетании с уменьшением собственных расходов позволили «Башнефти» успешно преодолеть кризисные моменты 1994, 1998 и 2000 годов.

Интенсивная добыча нефти дала мощный импульс развитию других важнейших отраслей промышленности. В Башкортостане были созданы и получили высокие темпы развития нефтепереработка и нефтехимия, энергетика и строительство, нефтяное машиностроение и трубопроводный транспорт, а также геология, геофизика, нефтяная наука. Нефтяная промышленность вошла в фундамент всего народного хозяйства Башкортостана.

«Черное золото» во многом определило судьбу нашей республики. В результате комплексного освоения месторождений нефти и газа выросли новые города — Ишимбай, Октябрьский, Салават, Нефтекамск, Дюртюли, Янаул, преобразились Бирск, Белебей, Туймазы, возникли поселки нефтяников Краснохолмский, Серафимовский, Кандры, Куяново, Приютово. Сложившиеся крупные промышленно-транспортные центры изменили весь облик нашей республики.

Многие предприятия, которые входят в состав «Башнефти», известны далеко за пределами Башкортостана. К примеру, партнерами Октябрьского завода нефтепромыслового оборудова-

ния (ОЗНПО) стали компании Оренбурга, Удмуртии, Западной Сибири и других регионов страны. Завод выпускает более 500 наименований продукции для нефтегазодобывающих предприятий, производит ремонт свыше 100 видов промышленного и бурового оборудования, а также спецтехники. Блочные насосные станции пенопожаротушения, перекачки нефти, соляных растворов, питьевой и технической воды — новые изделия завода, позволяющие в сжатые сроки вводить в строй нефтяные объекты. В состав завода входят цеха по производству гибких полимерно-металлических труб и капитального ремонта насосно-компрессорных труб. Качеству выпускаемой продукции заводчане всегда уделяли большое внимание. На ОЗНПО внедряются передовые методы сварки, технологии упрочнения рабочих поверхностей деталей, современные металлорежущие станки. Кроме того, высококвалифицированные работники ОЗНПО проводят капитальный ремонт насосно-компрессорных труб, благодаря которым трубы получают вторую жизнь. Работы проводятся в несколько этапов: мойка (здесь используют новую систему очистки воды «АКВАТЕКО»), шаблонирование, дефектоскопия, отбраковка, токарная обработка, муфтооборот, проводят гидроиспытания и ставят клеймо. Еще одно крупнейшее предприятие Октябрьского — «Уралнефтегазпромсервис». Сотрудники организации проектируют и строят объекты сбора, транспорта и подготовки газа, объектов газового хозяйства, проводят строительно-монтажные и пусконаладочные работы по энергообеспечению и автоматизации объектов нефтедобычи. В «Уралнефтегазпромсервисе» — профессиональная метрологическая служба. За год здесь ремонтируют около ста тысяч приборов. Одно из преимуществ предприятия — наличие проливной установки для проверки водяных и тепловых счетчиков.

В результате реструктуризации компании «Башнефть» образовались предприятия, которые оказывают сервисные услуги. Одно из них — Янаульское управление технологического транспорта. Здесь производят сезонное обслуживание всех видов транспорта. Оно было создано в 1964 году. В Янаульском управлении ремонта, обслуживания нефтепромышленного оборудования применяется новейшая техника и технологии правки и дефектоскопии насосных штанг, дающие им вторую жизнь.

Гордостью АНК «Башнефть» являются мощнейшие современные установки подготовки нефти — «Манчарово» и «Уршак». Здесь собирается нефть, добытая соответственно в северо-западной и южной частях Башкортостана.

Перспективный конструктивный элемент для трубопроводов сегодня — это трубы с внутренним полимерным покрытием, собранные клеёмеханическим методом. Они позволяют эффективно решать проблемы с аварийностью промышленных трубопроводов за счет химической стойкости, высокой механической прочности, повышенной пропускной способности, высокой степени адаптации к рельефу местности и состоянию грунта, а также к природным условиям. Такие трубы выпускает Нефтекамский завод нефтепромышленного оборудования, который так же входит в состав «Башнефти». На нефтяных месторождениях Сибири, Удмуртии, Башкортостана, Татарстана и Западного Урала трубы с внутренним полимерным покрытием НЗНО зарекомендовали себя с лучшей стороны. Предприятие существует с 1975 года. Специалисты «Нефтекамского завода нефтепромышленного оборудования» занимаются также разработкой и внедрением новой техники и передовых технологий по ремонту нефтепромышленного оборудования, в частности, по ремонту и сервисному обслуживанию погружных насосных установок, на долю которых приходится почти 30 % нефти, добываемой в Башкортостане.

В последние годы завод освоил ремонт, дефектоскопию и упрочнение насосных штанг и насосно-компрессорных труб. Не менее значимое место в основной производственной деятельности Нефтекамского завода нефтепромышленного оборудования занимает производство кабельной продукции, ко-

торая включает в себя кабели для погружных электронасосов, силовые кабели и специальные погружные кабельные устройства. Несколько наименований продукции завода защищены авторским правом и неоднократно участвовали в проекте «100 лучших товаров России».

В состав «Башнефти» входят также и оздоровительные учреждения. Санаторий-профилакторий «Хазино» введен в эксплуатацию в 1970 году для оздоровления нефтяников северо-западной части республики. Высокую эффективность лечения обеспечивают натуральная сероводородная и йодобромная лечебно-минеральная вода, лечебная грязь, плавательный бассейн, наполненный йодобромной лечебно-минеральной водой и многие другие кабинеты. В Дюртюлинском районе работает санаторий-профилакторий «Агидель». Здесь специализируются на заболеваниях опорно-двигательного аппарата, периферической нервной системы, костно-мышечной системы, органов пищеварения, органов дыхания. Кроме того, специалисты санатория-профилактория «Агидель» подбирают курсы лечения заболеваний кожи, мочеполовой системы, а также устраняют нарушения обмена веществ и кровообращения. Целый оздоровительный комплекс находится также в поселке Приютюво. Этот санаторий-профилакторий также имеет хорошо оборудованные корпуса и лечебные кабинеты.

Нефтяников Башкортостана всегда отличает особый почерк работы — новаторство, высокая рентабельность, минимальные издержки. Именно поэтому их услуги, знания и опыт всегда востребованы во всей России и далеко за ее пределами.

История башкирской нефти — это и героический труд многих тысяч людей, посвятивших себя делу разведки и добычи «черного золота». Добросовестный труд нескольких поколений башкирских нефтяников, помноженный на творческое содружество рабочих, инженерно-технических работников и ученых дал отличные результаты. Имена выдающихся нефтяников — ученых, специалистов, рабочих навечно вошли не только в историю республики, но и всей нефтяной отрасли России. В элиту «золотого» научного фонда вошли 13 докторов, 95 кандидатов наук, 6 академиков Российской академии естественных наук. На объектах компании плодотворно трудились 22 Героя Социалистического Труда, 2 Героя Советского Союза, 29 лауреатов Государственной премии СССР, 16 лауреатов премий комсомола и профсоюзов. Награждены орденами и медалями более 3, 5 тысяч рабочих, специалистов и ученых. Благодаря труду нефтяников появились города, поселки, дома, детские сады, общеобразовательные и музыкальные школы, магазины, позволившие социально обеспечить семьи. Знаком высочайшей оценки вклада башкирских нефтяников в экономику страны стали орден Ленина и орден Трудового Красного Знамени.

Акционерная нефтяная компания «Башнефть» — одна из старейших нефтяных компаний России, которая, подойдя к своему 75-летию, по-прежнему остается в числе самых стабильных и мощных нефтегазодобывающих предприятий страны. В настоящее время АНК «Башнефть» ставит перед собой задачу удержания добычи нефти на достигнутом уровне 12 миллионов тонн в год. Используя накопленный опыт применения наиболее эффективных технологий интенсификации добычи, повышения нефтеотдачи пластов, удалось снизить темп естественного падения добычи нефти на старых месторождениях до 1% в год. При этом доля добычи нефти за счет бурения новых скважин и боковых стволов, геолого-технических мероприятий и методов увеличения нефтеотдачи пластов достигла 30% от общей добычи нефти.

Башкирским нефтяникам есть чем гордиться и сегодня. Акционерную нефтяную компанию отличает мощный производственный потенциал, профессионализм, трудолюбие и непрекращающийся творческий поиск. «Башнефть» формирует значительную часть республиканского бюджета и тем самым определяет уровень благосостояния жителей Башкортостана.

БАШКОРТОСТАН В 2016 ГОДУ РАССЧИТЫВАЕТ НАРАСТИТЬ ПОСТАВКИ НЕФТИ В БЕЛАРУСЬ

Правительство Беларуси ориентируется на увеличение товарооборота с Башкортостаном до 1,4 млрд. долларов США в течение трех лет. Об этом 4 марта сообщил заместитель Премьер-министра Беларуси Владимир Семашко на встрече с заместителем Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан Дмитрием Шароновым.

— Ставится амбициозная задача белорусско-башкортостанской комиссии выйти на 1,4 млрд. долларов США в трехлетней перспективе, — сказал Владимир Семашко. Он выразил уверенность, что за короткий срок подобные серьезные задачи решить можно.

Согласно данным, которые озвучил вице-премьер, Беларусь импортировала в 2015 году из Башкортостана продукции на 417 млн. долларов (на 26,5% больше, чем в 2014 году), экспортировала — на 102,5 млн. долларов (79,3% к уровню 2014 года). В целом товарооборот Беларуси и Башкортостана в минувшем году превысил 519 млн. долларов, что на 13,2% больше по сравнению с предыдущим годом.

Беларусь может предложить Башкортостану качественную технику (в том числе сельскохозяйственную, лесозаготовительную, дорожно-строительную), продукцию предприятий нефтехимического комплекса, сельского хозяйства, продукты питания.

Башкортостан в 2016 году рассчитывает нарастить поставки нефти в Беларусь вслед за их сокращением в 2015 году. Об этом журналистам сообщил заместитель Премьер-министра Правительства Республики Башкортостан Дмитрий Шаронов.

— Есть экономические тенденции: когда спрос падает, объем поставок — также. Но всегда после падений идет рост, и мы ожидаем, что в 2016 году этот рост будет, — сказал Дмитрий Шаронов. На том, что поставки нефти из Башкортостана в Беларусь в минувшем году упали, отразилась конъюнктура рынка, добавил вице-премьер.

По данным белорусской стороны, из Башкортостана было направлено сырой нефти на сумму около 190,6 млн. долларов, что почти на 14% меньше по сравнению с 2014 годом.

Дмитрий Шаронов в целом заметил, что сотрудничество Беларуси и Башкортостана в перспективе будет продолжаться по старшим традиционным направлениям. Это машиностроение, сельское хозяйство, высокие технологии, нефтепереработка.

— Наш интерес — это углубление сотрудничества в области получения новой техники, в том числе газомоторной, по которой у России будут большие программы. Безусловно, нефтехимия и нефтепереработка также находятся в сферах наших интересов, — констатировал вице-премьер.

Как сообщил Дмитрий Шаронов, стороны обсудили итоги работы предыдущих периодов и определили перспективы на правлений дальнейшего взаимодействия.

— Мы уточнили причины имеющейся динамики развития наших отношений. Понятно, они были связаны с замедлением экономики. Надеемся, что в 2016 году проблемы будут решены, и сотрудничество будет вестись по запланированному графику, — заявил вице-премьер.

Он также заверил, что башкортостанская сторона приложит максимум усилий для получения позитивной динамики по товарообороту.

«Гомсельмаш» планирует в первом полугодии открыть в Башкортостане сборочное производство комбайнов для уборки зерна и кормов. Об этом журналистам заместитель министра промышленности Беларуси Александр Огородников.

— Мы понимаем, что первый укос может быть уже в первые летние месяцы, а уборка зерна — к августу. Опытные модели техники мы планируем получить к началу первого укоса. Наша задача, чтобы образцы для кормоуборки к июню уже были собраны, — уточнил замминистра.

По данным Александра Огородникова, «Гомсельмаш» подписал соглашение о производстве зерно- и кормоуборочной техники в Башкортостане в феврале. Предположительно, объем производства составит около 200 комбайнов в год. На предприятии планируется собирать около 5 наименований техники.

Как сообщил замминистра, в настоящее время стороны занимаются согласованием проекта, в том числе по степени локализации. «Важно завершить этот процесс в сжатые сроки», — констатировал он. Положительным, обратил внимание Александр Огородников, является то, что башкортостанская делегация подтвердила свои намерения о предоставлении определенных субсидий белорусскому производителю в этом году и в последующем. «Определенные субсидии для сельхозпроизводителей будут заложены в местном бюджете. Для конечного потребителя — крестьянина или фермера — очень важно получить удешевление продукции», — добавил он.

Александр Огородников выразил надежду, что новое производство на региональном уровне будет успешным. До сих пор кормо- и зерноуборочные комбайны производства «Гомсельмаш» в Башкортостане продавались только полностью собранными в Беларуси.

Что касается совместных белорусско-башкортостанских промышленных проектов в целом, то ГУСП «Башсельхозтехника» с 2011 года является партнером «Бобруйскагромаша». Созданное ими сборочное производство выпускает несколько наименований техники.



Научно-производственная фирма
ООО «СУРЭЛ» образована в 1991 году.
Является ведущим предприятием
по производству силиконовых
и уретановых эластомеров.

Компания ООО «СУРЭЛ»

Адрес: 190020 г. Санкт-Петербург Старо-Петергофский проспект д. 18 лит.Е пом.7Н

Тел.: 7(812)747-29-62, 7(812) 747-29-72

Факс: (812) 786-50-39

E-mail: SUREL@SP.RU <http://www.surel.ru>



Номенклатура продукции:

1. Полиуретаны

- форполимеры (преполимеры) уретановые различных марок для изготовления эластомеров твердостью по Шору А — 35 до 95, по Шору D — 55, 60
- форполимеры (преполимеры) уретановые для производства литьевых пластиков серии СУРЭЛ-ПЛАСТ твердость по Шору D — 70,75,80. Уникальный комплекс свойств, сочетает твердость структурных пластиков с высокой ударной прочностью и эластичностью эластомеров.
- форполимеры (преполимеры) на основе капролактона для производства эластомеров. Эластомеры характеризуются: маслостойкостью в сочетании с гидролитической стабильностью; сочетанием эластичности при низких температурах и повышенной теплостойкости. Твердость по Шору А — 60,75,90.
- защитные полиуретановые покрытия (АИП)
- радиационно-термо-морозо-агрессивостойкие фторуретаны,

- композиции уретановые на основе простых и сложных полиэфиров для получения уретановых эластомеров «холодного» отверждения,
- универсальное связующее резиновой крошки
- литьевые изделия для применения в условиях абразивного, гидроабразивного износа, высоких ударных давлений, воздействия различных сред

2. Силоксаны (силиконы)

- силиконовые композиции (силиконовые) композиции, компаунды и герметики для электроники и других областей

3. Отвердители для уретановых эластомеров

Номенклатура продукции разработана с учетом всех возможных требований. Вместе с тем, мы готовы разработать новые продукты в соответствии с техническими требованиями заказчика.



ЦГИ «БЕРЛЕК-ЕДИНСТВО»: РОССИЯ, КАЗАХСТАН, АЗЕРБАЙДЖАН И ПОСТНЕФТЯНАЯ ЭПОХА

Падение мировых цен на нефть заставило экономистов стран-экспортеров нефти говорить о возможном закате нефтяной эпохи и переходе экономики таких государств в постсырьевой период. На евразийском пространстве падение мировых цен на нефть напрямую отразилось на экономиках России, Казахстана и Азербайджана. К слову, в регионе именно эти государства последние два года наиболее сильно подвержены кризисным следствиям отрицательной динамики цен на «черное золото». Властные структуры стран-экспортеров нефти, конечно, осознают необходимость скорейшей диверсификации экономики. Однако говорить о полноценном переходе экономики в постсырьевой период все-таки рано.

Например, глава государственной нефтегазовой компании Азербайджана SOCAR Ровнаг Абдуллаев выступил с одобрением предложений о заморозке уровня добычи: «Мы думаем заморозить добычу нефти в 2016 году и оставить ее на том же уровне. Мы уже приостановили ряд новых проектов. Уровень добычи в Азербайджане будет не выше, чем в прошлом году». В свою очередь в Казахстане к возможностям заморозки объемов добычи отнеслись более холодно. По словам заместителя министра энергетики Казахстана Асета Магауова, в республике не рассматривают возможности введения административных ограничений. В то же время, казахстанские власти отмечают, что объемы добываемой нефти могут падать в связи с рыночными факторами.



Ряд крупнейших мировых экспортеров нефти не так давно поддержали решение о заморозке уровня добычи нефти, которое было принято Россией и некоторым участниками ОПЕК. Здесь стоит отметить, что некоторые мировые игроки пока не приняли однозначного решения по поддержке таких инициатив. К слову, в Казахстане и Азербайджане к этому решению отнеслись неоднозначно.

При этом Россия, Казахстан и Азербайджан, разумеется, не могут отказаться от экспорта нефти — это одна из бюджетобразующих статей внешней торговли. В поддержку недропользователей государства принимают множество мер, в том числе и девальвационные шаги, призванные повысить рентабельность отрасли. Можно утверждать, что постсоветские экспортно-сырьевые экономики продолжают продавать нефть за границу и при самых минимальных ценах на сырье. В то же время, при низком уровне мировых цен реализация политики диверсификации наиболее затруднительна.

Дело в том, что благоприятный период для экономического развития совпадает с периодом экономического роста. Иными словами, сверхдоходы от экспорта нефти направляются на развитие других отраслей экономики. Нельзя утверждать, что в России, Азербайджане и Казахстане эти меры не предпринимались ранее, когда мировые цены на нефть были выше отметки в 100 долларов. С другой стороны, уровня экономического развития сырьевых экспортеров постсоветского пространства оказалось недостаточно для полноценного преодоления кризисного периода.

Уже по этой причине говорить о максимальном снижении добычи ресурсов на долгосрочной основе не приходится. Ни одно государство не откажется от нефтяных доходов. Разумеется, кризисные явления стали индикатором того, что Казахстану, России и Азербайджану еще предстоит сделать для противостояния рискам нового снижения цен на нефть. Очевидно, что темпы экономического развития должны превышать темпы роста экономики. То есть сверхдоходы должны идти не на оплату импорта, а на формирование собственной промышленной базы.

В то же время есть основания полагать, что низкие цены на нефть, несмотря на устоявшийся характер, могут вновь вырасти до комфортного для экспортеров уровня. Например, аналитик прогнозирования, преподаватель ОУС «Сколково» и Московской высшей школы социальных и экономических наук при Академии народного хозяйства России в интервью изданию «TrendNewsAgency» предположил, что в среднесрочной перспективе цены на нефть резко пойдут вверх. Возможность этого не отрицают и другие эксперты мирового уровня. Нефтяные ресурсы всегда представляют собой практически незаменимый вид сырья, и отказ мировых потребителей от них маловероятен.

Алексей Чекрызов —
эксперт ЦГИ «Берлек-Единство»



АЗИАТСКИЕ ИНВЕСТИЦИИ: ЧЕМ БОГАТЫ СТРАНЫ ЕАЭС?

Единое экономическое пространство ЕАЭС благодаря выгодному географическому положению и богатой ресурсной базе предоставляет широкие возможности для инвесторов. В то же время страны Азиатско-Тихоокеанского региона уже составляют четверть мировой экономики и обладают огромными финансовыми ресурсами. Как отметил президент РФ Владимир Путин, выступая на пленарном заседании Петербургского международного экономического форума, «логично, что вместе с партнерами по Евразийскому экономическому союзу мы стремимся наращивать связи со странами АТР, устранять барьеры в торговле и инвестициях». ЕКЦ решил посмотреть, какие азиатские страны уже инвестируют в экономики членов ЕАЭС.

Армения: все только начинается

Армения пока является одним из наименее востребованных с точки зрения азиатских инвесторов государствами ЕАЭС. Тем не менее, по словам министра ЕЭК Карине Минасян, страна остается привлекательной для инвестиций, поскольку обладает достаточно либеральным законодательством в области экспорта

и, кроме того, пользуется льготным режимом торговли с Европейским союзом.

Самый крупный азиатский инфраструктурный инвестпроект на территории Армении на данный момент — строительство автомагистрали Север — Юг, основным спонсором которого является Азиатский банк развития (АБР). В 2014 году к финансированию проекта также подключился и Евразийский банк развития (ЕАБР).

Общие затраты на строительство транспортного коридора от иранской до грузинской границы Армении оцениваются в 967 млн долларов.

Армянская часть транспортного коридора Север — Юг — это участок протяженностью 450 км, который должен пройти через города Мегри, Капан, Горис, Ереван, Аштарак, Гюмри, Бавра на отрезке Ахалцихе — Батуми. Магистраль, благодаря которой будет улучшено дорожное сообщение Европа — Кавказ — Азия на стыке Восточной Европы и Западной Азии, планируется полностью построить в 2017 году.

Инвестпрограмму строительства транспортного коридора от иранской до грузинской границы Армении, а также рамочное финансовое соглашение между Арменией и АБР на сумму 500 млн долларов, правительство страны одобрило 14 января 2010 года. Общие затраты на автомагистраль оцениваются в 967 млн долларов.

В целом же инвестиции АБР в различные отрасли в Армении за последние 6–7 лет, по словам директора регионального управления Банка по Центральной

и Западной Азии Клауса Герхаузера, составили 750 млн долларов. В настоящее время обсуждается стратегия партнерства АБР с правительством Армении на следующие пять лет, которая позволит осуществлять программы в сферах городского развития, водоснабжения и энергетической безопасности.

В то же время Китай намерен увеличить свои инвестиции в армянскую экономику. По итогам мартовского визита президента Армении Сержа Саргсяна в КНР государствами была подписана совместная декларация о дальнейшем развитии отношений.

В частности, в стране могут быть созданы индустриальные зоны китайских компаний. По словам генерального директора армянского агентства развития Роберта Арутюняна, подобная возможность обсуждалась с представителями Синьцзянской производственно-строительной корпорации.

Кроме того, президент Армении Серж Саргсян пообещал, что Ереван внесет свой вклад в создание экономического пояса Шелкового пути. При этом он надеется, что китайские компании примут активное участие в строительстве элемента транспортного коридора Север — Юг — железной дороги от Армении до Ирана.

Белоруссия: поворот на Восток

Доля стран АТР в общем объеме инвестиций в экономику Белоруссии также невелика, однако в последние годы белорусское руководство активно старается привлечь в страну китайских инвесторов.

В первую очередь белорусская сторона заинтересована в инвестициях КНР в транспортно-логистический сектор республики, производство железнодорожного подвижного состава и судов для внутренних водных путей, а также в создание компаний, специализирующихся на международных автомобильных перевозках.

В прошлом году заместитель министра финансов Белоруссии Максим Ермолович заявил, что стране удалось привлечь 13 млрд долларов открытых целевых кредитных линий на инфраструктурные проекты, в том числе более 2 млрд долларов Банка Китая на энергетику и строительство дорог.

В мае 2015 года по итогам прошедшего в Минске белорусско-китайского бизнес-форума было подписано более 20 соглашений, среди которых договор о стратегическом сотрудничестве в развитии железнодорожной инфраструктуры республики между «Белорусской железной дорогой» и Китайской железнодорожной группой (CREC), соглашение о сотрудничестве ОАО «Амкор» и ChinaNationalCorporationfor OverseasEconomicCooperation, а также кредитное соглашение между СЗАО «БелДжи» и Эксимбанком Китая о привлечении коммерческого кредита для строительства завода в Белоруссии.



Кроме того, Белоруссия, по словам президента республики Александра Лукашенко, заинтересована в приходе в страну китайских банков. Как сообщил Лукашенко, Минск уже освоил около 5,5 млрд долларов китайских кредитов и осуществляет 20 программ, в кредитовании которых участвует КНР.

Однако наиболее крупным проектом с привлечением китайских инвестиций можно считать проект создания индустриального парка «Великий камень». Китайско-белорусский индустриальный парк, строительство которого началось в июне 2014 года, будет ориентирован на развитие высокотехнологичных производств.

Виды деятельности предприятий, которые будут работать на территории парка, уже определены — это производство фармацевтической продукции, офисного оборудования и вычислительной техники, медицинской техники, средств измерений, оптических приборов и аппаратуры, часов. В «Великом камне» также будут проводиться научно-исследовательские работы, работы в сферах электроники, фармацевтики, тонкой химии, машиностроения, биотехнологий и новых материалов.

Китайско-белорусский индустриальный парк «Великий камень» будет ориентирован на развитие высокотехнологичных производств.

Китайские корпорации ZTE и Huawei уже проявили интерес к проекту. В планах ZTE строительство завода и организация производства телекоммуникационного оборудования и компонентов для систем автотранспорта, малой энергетики и связи. Huawei собирается создать центр научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработок.

По словам Лукашенко, этот проект позволит привлечь в страну высокотехнологичные компании и в перспективе реализовывать произведенные в технопарке товары в Европе и Америке. Объем продукции, которая пойдет на экспорт, президент оценил в 50 млрд долларов, хотя ряд экспертов считает, что эта сумма сильно завышена.

В то же время Китай не единственная азиатская страна, с которой Белоруссия намерена развивать инвестиционное сотрудничество. 3 июня в Минске была подписана «дорожная карта» белорусско-индийского двустороннего сотрудничества. В частности, Индия проявляет интерес к приватизации белорусского госмонополиста «Беларуськалий»; также возможно присутствие индийских компаний в китайско-белорусском индустриальном парке.

Ожидается, что в июле Белоруссию посетит бизнес-делегация из Японии. Договоренность об этом была достигнута в Москве на совместной презентации промышленного, технологического и инвестиционного потенциала Белоруссии и Японии. Однако на данный момент доля Японии в поступлении прямых иностранных инвестиций в экономику республики, по словам чрезвычайного и полномочного посла Белоруссии в России Игоря Петришенко, составляет около 0,01%.

Казахстан: конкурентные преимущества

Отчасти благодаря благоприятному инвестиционному климату, отчасти — соседству с Китаем Казахстан является лидером среди государств ЕАЭС по привлечению средств из Азии. Китайские инвестиции в Казахстане являются важным элементом экономической экспансии КНР в Центральной Азии, включая практическую реализацию идеи экономического пояса Шелкового пути, говорится в прошлогоднем докладе ЕАБР.

До недавнего времени большинство инвестпроектов компаний КНР в республике были связаны с топливным комплексом. Из 24,6 млрд долларов накопленных к началу 2014 года инвестиций более 17,3 млрд было вложено в добычу нефти и газа, а 6,2 млрд — в строительство магистральных нефтепроводов. Однако сейчас казахстанско-китайское сотрудничество выходит за рамки сырьевого сектора.

Как пишет «Forbes-Казахстан», по итогам декабрьских переговоров глав правительств стран, Карима Масимова и Ли Кэцзяна, был подписан пакет соглашений на общую сумму 14 млрд долларов, предполагающий реализацию совместных проектов в сферах энергетики, транспорта, сельского хозяйства, нефти и газа.

Среди них — соглашения по развитию международных перевозок через новый евроазиатский континентальный транспортный коридор и строительству логистического терминала



в порту Ляньюньган. На реализацию данного проекта предполагается выделить 99,3 млн долларов. Еще один транспортный проект — соглашение о развитии грузовых перевозок между Казахстаном и Китаем, а также по железнодорожным транспортным коридорам Китай — Казахстан — Европа, Китай — Казахстан — страны Центральной Азии.

Предполагается привлечь инвестиции в электроэнергетическую отрасль Казахстана. Соглашение о сотрудничестве по развитию водного хозяйства и энергетики Шелекского региона позволит реализовать проекты по обеспечению электроэнергией южной части страны. Ориентировочный объем инвестиций — более 1,7 млрд долларов.

За последние 10 лет Казахстану удалось привлечь более 200 млрд долларов иностранных инвестиций.

В мае 2015 года стало известно, что Казахстан намерен реализовать при участии Китая почти 50 проектов. Как заявил на Китайско-Центрально-Азиатском форуме фондовых рынков советник министра по инвестициям и развитию Казахстана Замир Сагинов, ведомство сформировало перечень из 48 проектов на сумму 30 млрд долларов в таких отраслях промышленности, как горно-металлургическая, химическая, машиностроение и производство строительных материалов.

Азиатский банк развития также реализует ряд проектов в Казахстане. Основной объем инвестиций АБР приходится на сферу транспорта — это крупные инфраструктурные проекты, направленные на интеграцию Казахстана в мировые транзитные потоки. Важным направлением деятельности АБР является и сельское хозяйство — банк активно участвовал в модернизации агропромышленного комплекса, а также предоставлял помощь малому и среднему бизнесу в сфере кредитования.

С момента вступления в АБР в 1994 году Казахстан получил более 3,2 млрд долларов кредитов на проекты в сферах сельского хозяйства, образования, финансов, транспорта и водоснабжения.

Объем японских инвестиций в Казахстан на сегодняшний день составляет более 4 млрд долларов. Уже реализованы проекты ведущих японских компаний в области автомобилестроения, нефтехимии и логистики. Планируются развитие сотрудничества в медицине, телекоммуникациях и металлургии. В апреле 2015 года страны подписали соглашение о поощрении и защите инвестиций, предполагающее расширение экономического взаимодействия между государствами.

Общий объем инвестиций Индии в Казахстан на этом фоне невелик и за 1993-2012 годы составил 203 млн долларов. Однако в последнее время обсуждается возможность участия Индии в проектах разведки и добычи углеводородного сырья на территории Казахстана, а также увеличение поставок в Индию природного урана.

В целом же за последние 10 лет в Казахстан привлечено порядка 208 млрд долларов иностранных инвестиций. В пятерку основных стран-инвесторов входят Нидерланды, США, Швейцария, КНР и Франция.

Россия: разнообразие партнеров

Объем азиатских инвестиций в экономику России пока меньше, чем у Казахстана: по данным заместителя министра экономического развития РФ Станислава Воскресенского, доля страны в инвестициях азиатских государств составляет менее 1%. Однако список стран-инвесторов значительно шире.

Безусловно, за последние годы сотрудничество с Китаем вышло на новый уровень. В частности, у России есть договоренности с КНР о создании инфраструктуры для транспортировки и хранения природного газа, связанные с заключенным в 2014 году контрактом о поставках голубого топлива на сумму около 400 млрд долларов. Очередной вехой в двухсторонних отношениях стали российско-китайские переговоры, прошедшие в Москве 8 мая. Тогда в присутствии лидеров двух стран был подписан солидный пакет двусторонних документов.

Согласно достигнутым соглашениям, КНР примет участие в финансировании строительства высокоскоростной магистрали (ВСМ) Москва — Казань, которая станет частью маршрута Москва — Пекин. Общая стоимость проекта ВСМ оценивается в 1,068 трлн рублей, власти КНР планируют вложить около 300 млрд.



Кроме того, китайская сторона намерена финансировать строительство железной дороги и порта на Дальнем Востоке. Также РФ и КНР планируют сотрудничать по проекту создания передового тяжелого вертолета. Подписано многостороннее соглашение о продаже в Китай российских самолетов SSJ 100 — за три года на территории КНР и других стран региона планируется продать 100 машин на общую сумму порядка 3 млрд долларов.

В то же время, по данным портала внешнеэкономической информации Минэкономразвития РФ, главными направлениями инвестиционной деятельности КНР в России по-прежнему являются разработка полезных ископаемых, лесное хозяйство, энергетика, торговля, бытовая электротехника, связь, строительство и сфера услуг.

Крупнейшими вложениями китайских компаний в российские активы в предыдущие годы стали покупка Китайской национальной нефтегазовой корпорацией 20% акций в проекте «Ямал СПГ» (оценивается в 810 млн долларов), приобретение Китайской инвестиционной корпорацией 12,5% акций «Уралкалия» (2 млрд долларов), инвестиции Государственной электросетевой корпорации Китая в совместные проекты с российской ГК «Синтез» (1,1 млрд долларов.) и ряд других.

Нефтегазовая промышленность России остается наиболее привлекательной и для японских инвесторов. В топливно-энергетическом комплексе наиболее масштабным направлением является реализация сахалинских нефтегазовых проектов («Сахалин-1» и «Сахалин-2»), в которых принимает участие ряд японских компаний. Активно прорабатывается проект строительства завода по сжижению газа в районе Владивостока, запуск которого намечен на 2018-2020 годы. Ориентировочный объем инвестиций — 330 млрд рублей.



Инвесторы из Японии также вкладывают средства в совместные проекты в электроэнергетике, химической, лесоперерабатывающей, фармацевтической промышленности, энергомашиностроении, сельском хозяйстве и медицине. Активно развивается сотрудничество в автомобильной промышленности и производстве спецтехники. В частности, объем инвестиций в автомобильный завод «Тойота» под Санкт-Петербургом, построенный в 2007 году, составил более 200 млн долларов.

«Сахалин-1» является основным инвестиционным проектом, реализуемым на территории России с участием индийских партнеров. На основе соглашения о разделе продукции компания ONGC Videsh Ltd. владеет 20-процентной долей в предприятии и планирует дополнительно инвестировать в проект около 1,2 млрд долларов. Кроме того, страны успешно сотрудничают в сфере производства фармацевтической продукции.

В декабре 2014 года Российский фонд прямых инвестиций (РФПИ) и индийский фонд IDFC договорились инвестировать в реализацию двусторонних проектов на территории двух стран до 1 млрд долларов. По словам гендиректора РФПИ Кирилла Дмитриева, речь идет о широком спектре проектов, включая строительство платных дорог и аэропортов и совместную разработку и производство высокотехнологичного оборудования.

Еще одной страной АТР, активно инвестирующей в российскую нефтегазовую отрасль, является Вьетнам. По состоянию на начало 2014 года, накопленный объем прямых вьетнамских инвестиций в России составил почти 2,5 млрд долларов. Подавляющая доля этих капиталовложений приходится на российско-вьетнамские проекты сотрудничества в сфере добычи полезных ископаемых.

Южнокорейские компании, напротив, предпочитают вкладывать средства в промышленное производство. Среди наиболее крупных реализованных проектов — завод по производству бытовой электроники LG Electronics (объем инвестиций — 150 млн долларов), завод по производству бытовой техники Samsung (137 млн долларов) и автомобильный завод Hyundai (около 500 млн евро).

Таиланд проявляет интерес к агропромышленному сектору российской экономики. Объем капиталовложений в наиболее крупный проект — строительство комбикормового завода и семи ферм — уже превышает 300 млн долларов. В качестве перспективных направлений для инвестиций со стороны тайландских компаний Минэкономразвития также отмечает медицину, агропромышленный сектор, деревообработку, производство упаковочных материалов, энергетический сектор и телекоммуникации.

Киргизия: не Китаем единым...

Киргизия, только вступающая в Евразийский экономический союз, пока не может похвастаться большими объемами привлеченных инвестиций. Причем, согласно данным Национального статистического комитета за 2013 год, около половины капиталовложений в страну обеспечивает КНР, доля которой продолжает расти.

Совокупный объем планируемых китайских инвестиций в экономику Кыргызстана превышает 3 млрд долларов, включает в себя ряд крупных кредитов, в том числе на строительство высоковольтной подстанции «Датка», ЛЭП Датка — Кемин, мо-

дернизацию ТЭЦ Бишкека и киргизского участка газопровода Туркменистан — Китай. Инвестиции в последний проект оцениваются в 1 млрд долларов.

Кроме того, Китай вкладывает средства в геологоразведочные работы, химическую промышленность, а также в сферу добычи и обработки редкоземельных металлов.

Южная Корея намерена инвестировать свыше 100 млн долларов в развитие малых гидроэлектростанций Киргизии. Страна реализует в Кыргызстане ряд проектов в сферах сельского хозяйства, текстильной промышленности и добычи полезных ископаемых.

Около 1,3 млрд долларов было выделено на проекты в Киргизии Азиатским банком развития. Основные направления сотрудничества — энергетика, образование, транспортные и инфраструктурные проекты. В декабре 2014 года АБР инвестировал еще 110 млн в модернизацию крупнейшей в регионе Токтогульской ГЭС.

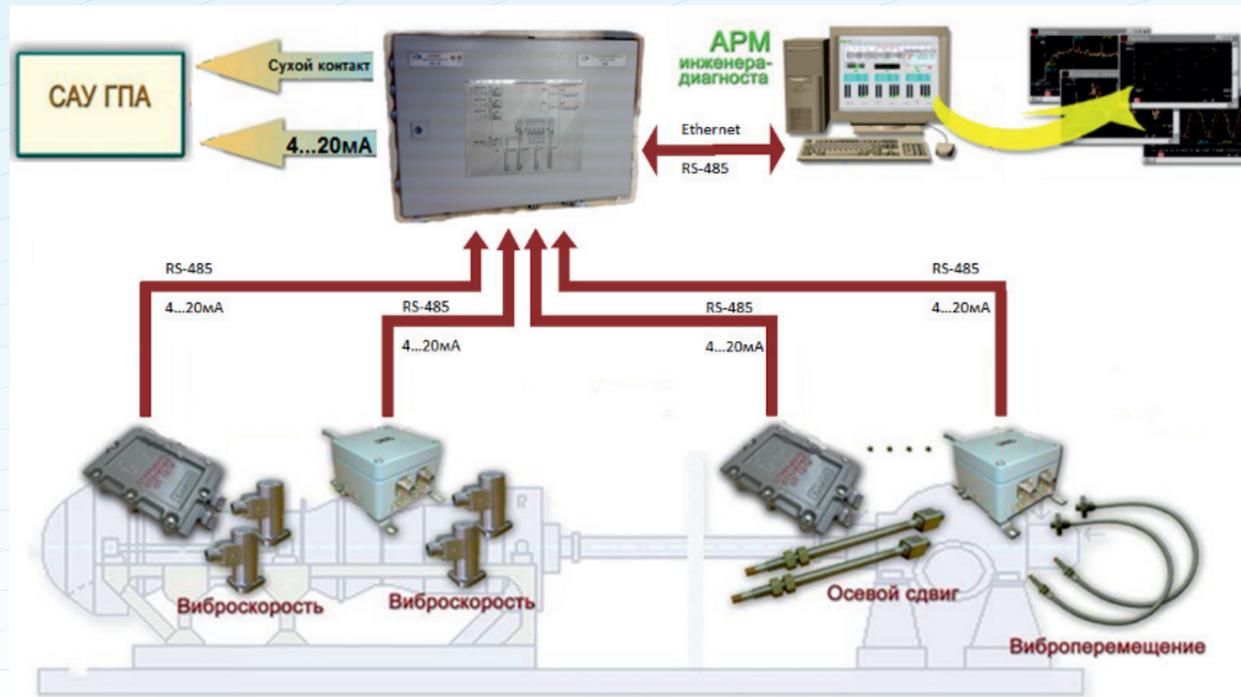


Нужно признать, что Китай является основным азиатским инвестором в государствах ЕАЭС. Это обусловлено и масштабами экономики, и финансовыми возможностями, и геополитическими интересами КНР в Центральной Азии. Также стоит отметить, что значительная часть инвестпроектов реализуется в нефтегазовой отрасли, сферах энергетики и добычи полезных ископаемых, поскольку страны союза богаты природными ресурсами.

Однако все больше внимания уделяется развитию инфраструктуры региона. Есть основания полагать, что постепенно инвесторы переориентируются на такие проекты, а реализация экономического пояса Шелкового пути и создание Азиатского банка инфраструктурных инвестиций будут этому способствовать.

Азиатско-Тихоокеанский регион на данный момент представляет, пожалуй, наиболее широкие финансовые возможности. Реализация действующих инвестиционных проектов в странах ЕАЭС закладывает основы для дальнейшего успешного сотрудничества с АТР и привлечения инвесторов в новые, возможно, уже общие для участников союза проекты.

Комплексы виброконтрольные КВ-А



Контроль вибрации компрессоров, газовых турбин



Датчики перемещения ДП-И



Датчики виброскорости ДВС-И

Контроль вибрации насосов, электродвигателей, вентиляторов

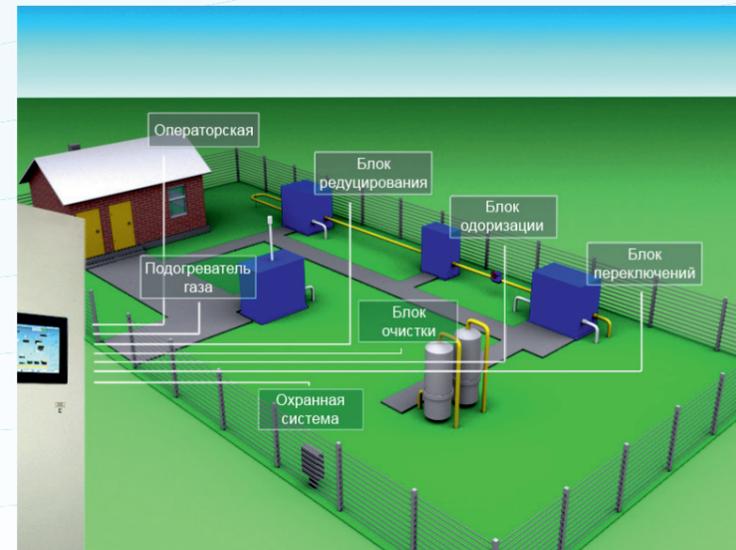


Аппаратура измерения вибрации ИВА-И, ИВА-М



Датчики вибрации трёхкоординатные ДВА-ИЗ

Комплекс измерительно-вычислительный управляющий для ГРС
КУРС-НГ ИЦФР.421451.020



Автоматическая система одоризации газа АСОГ ИЦФР.423314.001-13...15
(блочное исполнение для любых типов ГРС)



Универсальный магнитный указатель уровня РУУ-М



Автоматическая система одоризации газа АСОГ ИЦФР.423314.001...-09
(на замену капельницы для любых типов ГРС)



ЗАКАЗ ОБОРУДОВАНИЯ:

ООО "ЭНЕРГОГАЗПРИБОР"
Нижегородская обл., г. Саров, ул. Трудовая, 14
Тел./факс (831) 434-11-23, 434-11-24
www.vvgnn.com, e-mail: info@vvgnn.com

ТЕХНИЧЕСКИЕ КОНСУЛЬТАЦИИ:

ООО "НПО САРОВ-ВОЛГОГАЗ"
Нижегородская обл., г. Саров, Южное шоссе, 12, стр. 15
Тел. (83130) 7-53-44, факс (83130) 7-53-45
E-mail: oooovolgogaz@mail.ru

РОССИЯ — КАЗАХСТАН — ЕАЭС: ТРЕБУЕТСЯ ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА



Уходя с освоенной территории, нефтяники нередко оставляют после себя изуродованный ландшафт. Разливы нефти в Сургуте

Россия и Казахстан, по данным ООН и Международного энергетического агентства (март-апрель 2015 г.), занимают первые места в бывшем СССР по запасам газа. Причем РФ занимает первое место в мире по этим запасам (с учетом газогидратов и другого газосодержащего сырья). Но... объемы потерь и непроизводительного использования газового сырья, особенно добываемого вместе с нефтью (попутного газа), выдвигают страну тоже в число мировых лидеров. Из-за этого срывается немало проектов по газификации регионов, по комплексной переработке нефтегазового сырья, по переводу автотранспорта на газ и т.п.

Скажем, если в странах ОПЕК и «нефтегазовых» странах Запада (США, Канада, Австралия, Великобритания, Норвегия) уровень утилизации попутного нефтяного газа превышает 70%, то в России и Казахстане это показатель и уже который год составляет не больше 30%.

Сказывается, конечно, многолетняя (точнее, «многодесятилетняя») ориентация нефтегазового комплекса всего экс-СССР в основном на экспорт сырья, особенно нефтяного. Что не может не затруднять более рациональное отношение к добываемой продукции. Вдобавок та же ориентация едва ли способствует модернизации — весьма дорогостоящей — нефтегазовых технологий.

Свою лепту внесли также 1980–1990-е годы, когда ставка была сделана, особенно с середины 80-х, на растущий импорт, заметим, любого оборудования для нефтегазового комплекса (НГК). А вот в 2014-м, когда почти все страны Запада ввели санкции против РФ, оказалось, что отечественного оборудования для

НГК явно не хватает. Между тем в кратчайшие сроки решить эти вопросы путем максимального импортозамещения вряд ли возможно по технологическим и финансовым причинам.

На «игле» именно западных нефтегазовых технологий СССР оказался уже в середине 1970-х, когда, согласно статданным, на Италию, Францию, ФРГ, Австрию, Финляндию, Канаду и Японию суммарно приходилось около 65% стоимости используемого в стране оборудования этого профиля. А к середине 80-х этот показатель достиг почти 80%. И, что весьма странно, высшее руководство страны в те же годы оставило без внимания предложения А.Н. Косыгина, К.Ф. Катусева, К.Т. Мазурова, П.М. Машерова, С.А. Оруджева стимулировать создание технологических СП с упомянутыми странами и/или закупать там соответствующие лицензии, чтобы развивать в СССР производство НГК-оборудования. Аналогичные меры в сфере технологической базы нефтегазопереработки предлагали нашей стране в середине 70 — начале 80-х, в рамках многонациональных СП, Румыния и Югославия. Но и эти предложения остались без ответа.

Тем временем, как показывает успешный опыт многих стран ОПЕК (особенно Саудовской Аравии, Ирана, Кувейта, ОАЭ), а также Малайзии, Брунея и ряда других стран, комплексное технологическое обеспечение нефтегазового комплекса невозможно без долговременной государственной поддержки. Причем речь вовсе не идет о 100%-ной замене импорта: выбор в национальном импортозамещении оборудования в упомянутых странах сделан в пользу тех секторов, где с меньшими затратами и с максимальным эффектом возможно соответствующее импортозамещение. Кстати, именно в такой пропорции импортозамещения развивается нефте- и газохимия в Туркменистане и Узбекистане. Опять же на основе целенаправленной линии государства.

Между тем, как отмечалось на международных конференциях «Попутный нефтяной газ», «Бензин», «Ди-

зель», «Полиэтилен», состоявшихся в Москве в начале апреля 2015 г., та же Саудовская Аравия — в числе крупных экспортеров в Россию и другие страны СНГ продуктов нефте- и газохимии. Растет экспорт той же продукции из «нефтегазовых» стран Юго-Восточной Азии, Карибского региона. И даже из тех стран, которые, не имея крупных запасов нефтегазового сырья, обладают в то же время крупными современными мощностями по его комплексной переработке. Это, к примеру, Тайвань, Польша, Дания, Турция, Марокко, Израиль, Тринидад и Тобаго.

Словом, речь идет об индустриализации нефтегазового комплекса, которая, повторим, невозможна без крупных капиталовложений и других форм поддержки со стороны государства. По многим экспертным оценкам 2014-2015 гг., совокупный потенциал России и Казахстана в нефте- и газопереработке способен не только полностью обеспечить потребности этих стран в разнообразных товарах нефтегазохимии, но и на 5-10% в год увеличивать объем экспорта той же продукции. Однако реализация этих возможностей зависит, прежде всего, от инвестиций в технологическую базу НГК. И, соответственно, от правильного выбора приоритетов развития НГК.

Отметим, что в России в последние годы государство резко ужесточило систему штрафов за сжигание и другие потери попутного нефтяного газа (ПНГ). Но многие нефтяные компании, познавшие все преимущества экспорта нефтяного сырья, под любыми предлогами стремятся «обойти» эту систему. Со ссылками на свою сложную финансовую ситуацию, обусловленную низкими мировыми ценами на нефть и в целом экономической ситуацией в стране.

«Очень важно продолжать государственную «политику принуждения» к эффективному использованию ПНГ, — пояснил автору Фарес Кильзие, председатель совета директоров «Креон Энерджи». — Даже несмотря на попытки нефтяных компаний, которые пользуются нынешним кризисом и стараются облегчить или вовсе обнулить штрафы за сжигание ПНГ.

Что же касается капложений в индустриализацию нефтегазового комплекса, целесообразной представляется российско-казахстанская целевая программа, нацеленная на комплексное развитие НГК и его технологической базы в обеих странах. Разработка и реализация такой программы тем более возможна в связи с интеграцией РФ и Казахстана в рамках ЕАЭС. Причем эта программа не может не включать сотрудничество со странами, не участвующими в санкциях против России, и их компаниями/предприятиями.

В противном случае влияние, можно сказать, «бесхозности», игнорирования этого сырья на уже сформированные проекты в нефтегазопереработке России будет крайне негативным и необратимым».

В этой связи примечательны такие данные: по информации Центра международной торговли, Россия в 2013 г. импортировала оборудования для нефтегазовой отрасли на сумму около 2 млрд. долл., с весны 2014-го 60% этих закупок подпало под «санкции». Основными странами-поставщиками оборудования для НГК РФ (почти на 90% по стоимости этого импорта) являлись Япония, Канада, США, Норвегия, Южная Корея, КНР, Гонконг, Тайвань, Швейцария, западноевропейские и некоторые восточноевропейские страны ЕС. Остальные поставки были из стран БРИКС, Юго-Восточной Азии, Турции, Ирана и Белоруссии. То есть доля соответствующего импорта из стран, применивших «санкции» к России, составляла не более 57%. Весьма выразительная цифра.



- ➔ ПРОЕКТИРОВАНИЕ ОБЪЕКТОВ СУГ (ГНС, ГНП, АГЗС) МТАЗС, АП
- ➔ ПОСТАВКА ОБОРУДОВАНИЯ
- ➔ ГАРАНТИЙНОЕ И ПОСТГАРАНТИЙНОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ
- ➔ МОНТАЖ И ПУСКО-НАЛАДКА



www.evrogals.ru
direktor@evrogals.ru



410012, г. Саратов,
ул. Дзержинского, д. 8, оф. 3



+7 (8452) 271-049
721-680 277-977
279-683 721-740

Развивать экспорт, нефтехимию, переработку нефти и газа — Казахстан сможет эффективнее использовать свои ресурсы, если производственная составляющая нефтегазовых отраслей стран ЕАЭС будет координироваться единой организацией, которую необходимо для этих целей создать, считает Олег Егоров, главный научный сотрудник Института экономики КН МОН РК, д. э. н., профессор. Республика уже реализует значительные проекты в нефтегазовой сфере совместно с Россией и другими партнерами по Евразийскому экономическому союзу. И это сотрудничество имеет перспективы стать более тесным и выгодным для всех участников.

Автор: Олег Егоров —
главный научный сотрудник Института
экономики КН МОН РК, д. э. н., профессор.



КАЗАХСТАНУ НУЖНО ИЗМЕНИТЬ ОТНОШЕНИЕ К СВОИМ РЕСУРСАМ: О ВАЖНЫХ ПРОЕКТАХ И НЕФТЕГАЗОВОЙ ИНТЕГРАЦИИ

Год перспективных проектов

В условиях ухудшения отраслевых показателей в нефтяной промышленности практически во всех странах мира, обладающих крупными запасами углеводородных ресурсов, нельзя не отметить некоторые положительные решения, которые были приняты в 2015 году для дальнейшего развития нефтегазового комплекса Казахстана.

Прежде всего следует сказать о старте Государственной программы индустриально-инновационного развития страны: в ней нашли отражение важные нефтегазовые проекты, реализация которых будет осуществлена в 2015–2019 годах.

В прошлом году было положено начало реализации совместного с Россией проекта «Евразия», направленного на геологическое изучение Прикаспийской впадины.

В области геологоразведки начаты работы по освоению месторождения Центральное, в состав созданного для этих целей совместного предприятия вошли нефтяные компании «КазМунайГаз», «Лукойл», «Газпром».

Некоторые положительные результаты были получены и в других секторах нефтегазовой отрасли. Так, в 2015 году сданы в эксплуатацию некоторые объекты, входящие в программу модернизации Атырауского НПЗ, в Актау запущена установка по производству модифицированного битума мощностью 120 тыс. тонн в год, на Тенгизе осуществлена отгрузка последней партии накопленных запасов серы. АО «Самрук-Казына» до конца года должно определиться с составом участников проекта строительства нефтегазохимического комплекса в Атырауской области.

Вместе с тем Казахстан, являясь владельцем собственных природных ресурсов, должен кардинально изменить сложившееся отношение к их разработке. Необходимо выработать принципиально новую экономическую политику по использованию одного из своих главных богатств — природного сырья, основанную на бережливости, экономической целесообразности, обеспечении долговременной экономической и экологической безопасности республики.

Правительство Казахстана объявило Каспийское море природным заповедником, в котором любая экономическая деятельность разрешается только с учетом особых экологических условий с целью охраны окружающей среды. В связи с этим все работы в казахстанском секторе Каспийского моря, проводимые нефтяными компаниями, должны планироваться и выполняться в соответствии с экологическими стандартами.

Нефтяная интеграция продолжается

Создание Таможенного союза, включившего в процесс экономического сотрудничества Казахстан, Россию и Беларусь, явилось стартовой позицией для решения многих проблем,

особенно остро ощущавшихся в экономике стран. Следующий этап — формирование Евразийского экономического союза — связан с разработкой правовых, экономических, таможенных и иных документов, регламентирующих их всестороннюю деятельность для эффективного развития национальных экономик.

Одним из приоритетных направлений нахождения взаимовыгодных путей развития может стать разработка программ функционирования нефтегазового сектора.

На текущий момент страны ЕАЭС активно участвуют в реализации совместных проектов, связанных с использованием нефтегазовых ресурсов. Достаточно привести их небольшой перечень, чтобы показать масштабы взаимодействия в этом секторе экономики.

Так, в геологоразведке казахстанские и российские компании примут участие в реализации проекта «Евразия» — бурения сверхглубокой скважины (глубина 7–9 км) в Прикаспийской впадине. В нефтегазопереработке реализуется ряд совместных проектов: поставка российской нефти на Павлодарский и Шымкентский заводы, на белорусские заводы, переработка попутного газа и конденсата Карачаганакского месторождения на Оренбургском газоперерабатывающем заводе.

Проекты транспортировки нефти с казахстанских месторождений по маршруту Атырау — Самара и далее европейским потребителям, по системе Каспийского трубопроводного консорциума осуществляются совместно компаниями Казахстана и России. Проекты разработки нефтегазовых месторождений Казахстана — Тенгиза, Карачаганак, Кумкочля, Каражанбаса и других — осуществляются совместно казахстанскими и российскими компаниями.

Все отмеченное свидетельствует о существующих тесных связях в этом секторе экономики между странами, входящими в состав ЕАЭС.

Следующим шагом, направленным на усиление интеграционных процессов, может стать создание единой организации, координирующей всю производственную деятельность нефтяной отрасли стран союза. Это направление интеграции позволит более эффективно использовать нефтегазовые ресурсы как для развития экспортного потенциала, так и в качестве исходного сырья для обеспечения нефтегазопереработки и нефтехимии.

Кроме того, создание такой структуры может повлиять на процесс аккумулирования финансовых ресурсов, использование которых будет осуществляться либо для решения текущих отраслевых проблем, либо для внедрения новых эффективных проектов, имеющих особое значение для экономики стран и требующих для реализации значительных инвестиционных вложений.

Источник: kapital.kz

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ: ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ И ВОЗМОЖНЫЕ ПРЕПЯТСТВИЯ



Кнобель А. Ю.

к. э. н., завлабораторией международной торговли
Института экономической политики имени Е. Т. Гайдара
директор Центра исследований международной торговли РАНХиГС

С января 2015 г. интеграционные процессы между Беларуссией, Казахстаном, Россией и присоединившейся к ним Арменией регулируются договором о Евразийском экономическом союзе (ЕАЭС) (с 25 мая 2015 г. его членом стала Киргизия). Указанный документ имеет в основном политическое значение, поскольку, несмотря на декларирование углубления интеграции, содержит мало новых положений по сравнению с ранее подписанными соглашениями. Договор состоит из четырех частей, две из которых — вторая и третья (76 статей из 118) — дублируют соглашения 2009 г. о Таможенном союзе (ТС) и 2011 г. о Едином экономическом пространстве (ЕЭП).

Первая часть, состоящая из 22 статей, помимо определения союза в качестве международной организации региональной экономической интеграции, обладающей международной правосубъектностью, посвящена созданию новых органов, по сути фиксации преемственности уже существующих: Высший Евразийский экономический совет на уровне президентов, Евразийский межправительственный совет

на уровне премьеров, Суд Евразийского экономического союза. Евразийская экономическая комиссия остается исполнительным органом интеграционного объединения.

Четвертая часть договора, посвященная переходному периоду, содержит новые интеграционные положения. Стороны декларируют необходимость достичь договоренности по самым чувствительным вопросам — нефти, газу и финансам — к 2025 г., по электроэнергетике — к июлю 2019 г., о снятии взаимных нетарифных ограничений в торговле лекарственными средствами, изделиями медицинского назначения и медицинской техникой — к 1 июля 2016 г. и др. Все переходные положения, за исключением планов создать к 2025 г. союзный финансовый мегарегулятор в Астане, касаются товаров, то есть фактически речь идет о завершении создания таможенного союза.

В современных условиях для России и ее партнеров перспективы международной торгово-экономической интеграции заключаются в развитии сотрудничества по трем направлениям. Во-первых, это интеграция внутри ЕАЭС с возможным вовлечением новых участников. Во-вторых, интеграция стран ЕАЭС с третьими странами, не входящими в зону свободной торговли СНГ. В-третьих, выстраивание отношений со странами СНГ, по тем или иным причинам отказавшимися от перспективы членства в ЕАЭС. Изучению этих вопросов и посвящена данная работа.

Интеграция внутри ЕАЭС

При обсуждении перспектив интеграции стран ЕАЭС следует выделить два основных экономических мотива участников любого преференциального торгового соглашения, которые можно условно назвать созидательным и перераспределительным.

Созидательный мотив. Наличие барьеров в торговле между странами порождает неэффективность использования и воспроизводства ресурсов (Egger, Larch, 2008; Pahre, 2008; Gruber, 2000; Manger, 2009; Baldwin, Jaimovich, 2012; Fugazza, Robert-Nicoud, 2010). Это связано с тем, что торговые ограничения, как и любые экономические барьеры, порождают невосполнимые потери совокупного общественного благосостояния (Basevi, 1968; Baier, Bergstrand, 2004; Siritwardana, 2007). В отсутствие таких барьеров различные отрасли экономики той или иной группы стран могли бы произвести, продать друг другу и потребить большие объемы продукции. Снятие вза-

имных торговых барьеров высвобождает, то есть фактически создает, ресурсы, не производившиеся ранее, которые распределяются между участниками интеграционного объединения, увеличивая тем самым его конкурентоспособность (Baldwin, Wyplosz, 2003).

Перераспределительный мотив. Один или несколько участников интеграционного объединения, заинтересованные по тем или иным соображениям (в том числе, возможно, и неэкономическим) в его расширении, привлекают новых членов за счет передачи части своих ресурсов партнерам по торговому соглашению. В этом случае остальные участники заинтересованы в интеграции по причине перераспределения ресурсов в их пользу (Baier, Bergstrand, 2004).

Интеграционные объединения, основанные на мотивации второго типа, способны расширяться и вовлекать новых участников быстрее, чем основанные на мотивации первого типа, поскольку могут предлагать им конкретную финансовую выгоду уже в краткосрочной перспективе. Однако суммарная конкурентоспособность соглашений такого типа растет значительно медленнее (или вообще не растет), чем соглашений первого

типа (Baier, Bergstrand, 2007). Создание дополнительного ресурса в рамках интеграционного объединения можно рассматривать в качестве дополнительного источника экономического роста, что особенно актуально в современных условиях. Так, высокие темпы роста в Азиатско-Тихоокеанском регионе в последние 15 лет во многом связывают с развитием интеграционных процессов (Calvo-Pardo et al., 2009).

Отметим, что в соглашении ЕАЭС с прописанными в текущем виде обязательствами не полностью задействованы возможности для создания дополнительных ресурсов за счет повышения эффективности. В то же время перераспределение ресурсов внутри стран — участников ЕАЭС представлено широко.

При формировании в 2010 г. Таможенного союза России, Белоруссии и Казахстана была создана единая таможенная территория, а товары из третьих стран стали облагаться таможенными пошлинами на границе ТС. Одновременно каждый участник оставил за собой право самостоятельно определять размер экспортных пошлин на нефть, газ и нефтепродукты, которые взимаются при экспорте в третьи страны и не уплачиваются при торговле между участниками интеграционного объедине-





ния. Эти обстоятельства во многом определяют перераспределение ресурсной ренты внутри стран «большой пятерки».

Экспортная пошлина наряду с НДС — способ изъятия государством ресурсной ренты у компаний, занимающихся добычей полезных ископаемых. Однако у экспортной пошлины есть и другая функция: поскольку это налог, уплачиваемый только при продаже за границу, цена ресурса внутри страны без НДС оказывается ниже мировой примерно на величину пошлины. Другими словами, происходит неявное субсидирование всей отечественной промышленности, использующей энергоресурсы: такая ситуация эквивалентна продаже ресурса внутри страны по мировой цене, сбору в виде налога (например, НДС) соответствующих доходов и выдаче субсидии потребителям ресурса в размере, равном разности в стоимости всей проданной в России нефти в мировых и отечественных ценах. Длительное применение такого механизма субсидирования одновременно с меньшими в относительном выражении экспортными пошлинами на нефтепродукты приводит, например, к тому, что отечественная нефтепереработка, не имея существенных стимулов для модернизации, по-прежнему создает отрицательную добавленную стоимость в мировых ценах: с точки зрения технологического процесса выгоднее продавать на экспорт всю направляемую в российской нефтепереработку нефть — на вырученные средства можно приобрести большее количество нефтепродуктов, а прямые потери составляют десятки миллиардов долларов в год (см.: Идрисов, Синельников-Мурылев, 2012).

Страны ЕАЭС в ходе взаимной торговли нефтью, газом и нефтепродуктами без экспортных пошлин передают друг другу трансферты, размер которых определяется объемами поставок и значениями экспортных пошлин. Поскольку нефтегазовая торговля между Беларуссией и Казахстаном практически отсутствует (по данным Белстата, в 2014 г. товарооборот по нефтегазовым товарам между этими странами составил лишь 95 млн долл.), для оценки трансфертов внутри ЕАЭС достаточно рассматривать передачу ресурсов между Россией и Беларуссией, Россией и Казахстаном, а также между Россией и Арменией как новым участником ЕАЭС. Рассмотрим подробно каждый аспект нефтегазовой торговли.

Нефтепродукты. Россия экспортирует нефтепродукты в Армению, Беларуссию и Казахстан, импортирует их из Беларуссии и Казахстана. В последние годы экспорт нефтепродуктов в Беларуссию упал (по данным ФТС, с 9,6 млн т в 2012 г. до 0,314 млн т в 2014 г.), а импорт вырос (с 0,103 млн т в 2012 г. до 1,49 млн т в 2014 г.). В любом случае, поскольку торговля происходит

беспошлинно (с Беларуссией и Казахстаном с 2011 г., а с Арменией — с 2014 г.), необходимо учитывать взаимные трансферты. Следует также иметь в виду, что по соглашению о порядке уплаты и зачисления вывозных пошлин при вывозе с территории Беларуссии за пределы таможенной территории ТС нефти и выработанных из нее товаров Беларуссия в 2011-2014 гг. компенсировала российскому бюджету экспортные пошлины за экспортируемые в третьи страны нефтепродукты. С 2015 г. в соответствии с достигнутыми договоренностями компенсация полностью отменяется.

Газ. Россия продает газ в Беларуссию, причем с 2012 г. без экспортных пошлин, что обуславливает цену поставок для этой страны: в 2012 г. — 168 долл./1000 куб. м, в 2013 г. — 166 долл./1000 куб. м, в 2014 г. — 171 долл./1000 куб. м (в отличие от 2011 г., когда цена составляла 266 долл./1000 куб. м). Для «Газпрома» продажа газа по цене 171 долл./1000 куб. м при условии освобождения от уплаты экспортной пошлины равносильна продаже по цене 244 долл./1000 куб. м с уплатой экспортной пошлины в размере 73 долл./1000 куб. м (30% от цены). Таким образом, можно считать, что с каждой 1000 куб. м газа российский бюджет недополучает 73 долл., передавая их в белорусскую экономику.

Аналогичная ситуация с поставками газа в Армению: отмена экспортной пошлины в 2014 г. (до вступления в ЕАЭС) снизила цену поставок с 271 долл./1000 куб. м до 189 долл./1000 тыс. куб. м, что равносильно трансферту в экономику Армении 82 долл. с каждой 1000 куб. м поставляемого газа. С Казахстаном фактически происходит обмен: газ из Казахстана в основном поступает на Оренбургский газоперерабатывающий завод, а Казахстан забирает газ обратно за счет своп-операций. Согласно данным ФТС, разница между поставками минимальная (так, в 2014 г. в Казахстан поставлено 8,600 млрд куб. м газа, а в Россию — 8,594 млрд куб. м), поэтому для оценок величины трансферта газовой торговлей с Казахстаном можно пренебречь.

Нефть. Россия экспортирует нефть в Беларуссию и Казахстан и импортирует ее из Казахстана в небольших объемах. До 2014 г. поставки в Казахстан были весьма значительными (в 2013 г. экспорт составил 7,58 млн т, импорт — 0,86 млн т), но с 2014 г. поставки осуществляются по своповой схеме: в обмен на нефть из России Казахстан отдает свою нефть в том же объеме, а Россия направляет ее в Китай по цене, близкой к мировой, зачисляя экспортные пошлины в федеральный бюджет. Тем не менее небольшая торговля нефтью с Казахстаном происходит (в 2014 г. экспорт составил 0,501 млн т, импорт — 1,477 млн т), и это обстоятельство следует принимать во внимание. Чистый нефтега-

зовый трансферт из России в страну i в год t можно оценить по следующей формуле:

$$Transfer_{RUS \rightarrow i,t} = (Oil_{RUS \rightarrow i,t} - Oil_{i \rightarrow RUS,t}) \times oil_duty_t + \frac{gas_duty_t}{1 - gas_duty_t} \times Gas_{RUS \rightarrow i,t} + (Oilproducts_{RUS \rightarrow i,t} - Oilproducts_{i \rightarrow RUS,t}) \times oilproducts_duty_t - COMP_{i \rightarrow RUS,t}$$

где: $Transfer_{RUS \rightarrow i,t}$ — трансфер (млн. долл.); $Oil_{RUS \rightarrow i,t}$ — $Oil_{i \rightarrow RUS,t}$ — объем поставок нефти из России в страну i в год t и обратно (млн. т.); oil_duty_t — размер экспортной пошлины на нефть год t (долл./т.); $Oilproducts_{RUS \rightarrow i,t}$ — $Oilproducts_{i \rightarrow RUS,t}$ — объем поставок нефтепродуктов из России в страну i в год t и обратно (млн. т.); $oilproducts_duty_t$ — размер экспортной пошлины на нефтепродукты страны i в год t (долл./т.); $Gas_{RUS \rightarrow i,t}$ — объем поставок природного газа из России в страну i (Армению или Беларуссию) в год t (млн. долл.); gas_duty_t — размер экспортной пошлины на газ (в % от цены поставок); $COMP_{i \rightarrow RUS,t}$ — возможная компенсация страной i в год t потерь России от беспошлинной торговли энергетическими товарами (млн. долл.).

При расчете прогнозных значений нефтегазового трансферта на период 2015-2017 гг. необходимо учитывать параметры планируемого налогового маневра, существенно меняющего

предельные ставки экспортных пошлин на нефть (42% в 2015 г., 36 в 2016 г. и 30% с 2017 г.) и расчетные коэффициенты экспортных пошлин на нефтепродукты как доли пошлин на нефть. Для легких и средних дистиллятов — 48% в 2015 г., 40 в 2016 г. и 30% с 2017 г.; для прямогонных бензинов — 85% в 2015 г., 71 в 2016 г. и 55% с 2017 г.; для товарных бензинов — 78% в 2015 г., 61 в 2016 г. и 30% с 2017 г.; для мазута — 76% в 2015 г., 82 в 2016 г. и 100% с 2017 г.

Как видно из данных таблицы, российский нефтегазовый трансферт партнерам по ЕАЭС в 2012-2014 гг. снижался, что связано с падением поставок нефтепродуктов в Беларуссию, ростом закупок белорусского бензина, переходом на своповые поставки нефти с Казахстаном. В 2015 г., за счет падения мировых цен на нефть, исходя из значения среднегодовой цены 55 долл./барр., ожидается снижение трансферта, несмотря на отмену компенсации Беларуссией бюджету РФ экспортных пошлин за экспортируемые в третьи страны нефтепродукты, но как доля российского ВВП трансферт не снижается, поскольку обесценивание рубля уменьшает уровень номинального ВВП РФ в долларах США (см. подробнее в Приложении).

Таблица: Российские нефтегазовые трансферты партнерам по ЕАЭС

Показатель	2011	2012	2013	2014	2015*	2016*	2017*
Нефтегазовый трансферт в Беларуссию, млн долл., в том числе:	5976	8917	5965	5928	4108	3955	3693
нефтяной	5976	7155	4525	4466	2646	2493	2231
газовый	0	1462	1440	1462	1462	1462	1462
Нефтегазовый трансферт в Казахстан, млн долл.	3223	2891	3399	216	87	55	15
Нефтегазовый трансферт в Армению млн долл.				217	186	182	177
Итого трансферт партнерам по ЕАЭС, млн долл.	9199	11808	9364	6361	4381	4192	3884
Трансферт в Беларуссию как доля ее ВВП**, %	10,00	14,00	8,30	7,70	5,00	4,50	4,00
Трансферт в Казахстан как доля его ВВП**, %	1,70	1,40	1,50	0,10	0,03	0,02	0,01
Трансферт в Армению как доля ее ВВП**, %				2,00	1,60	1,50	1,40
Трансферт из РФ партнерам по ЕАЭС как доля ее ВВП**, %	0,48	0,59	0,45	0,35	0,35	0,29	0,23

* Прогноз в предположении сохранения физического объема поставок 2014 г., среднегодовой цены на нефть Urals 400 долл./т и на основе параметров налогового маневра.

** Значения ВВП Беларуссии, Казахстана, Армении и России в 2011—2014 гг. и прогнозы ВВП на 2015-2017 гг. по данным МВФ (<http://www.imf.org/external/pubs/ft/weo/2014/update/01/>)



НОВАЯ ФИЛОСОФИЯ ОГНЕУПОРНЫХ МАТЕРИАЛОВ

Россия, 623530, Свердловская обл.,
г. Богданович, ул. Гагарина, 2
тел./факс: (34376) 4-77-45, 4-72-14, 2-26-73
тел.: (34376) 2-21-07, 2-14-60
e-mail: general@ogneupory.ru

www.ogneupory.ru



ЕАЭС: НА ПУТИ К ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ГАРМОНИИ

Институт стран СНГ провел круглый стол «Рынок энергоресурсов стран ЕАЭС: партнёрство и конкуренция в формате формирующегося единого рынка». Эксперты из России, Украины, Белоруссии, Киргизии, Казахстана и Армении обсудили перспективы и риски создания единого рынка электроэнергии в странах ЕАЭС, не оставив без внимания и европейскую энергетику.

Как известно, Евразийской экономической комиссией была разработана концепция формирования единого рынка электроэнергии. По прогнозам, в результате введения этой концепции экспортный потенциал ЕАЭС увеличится в 2 раза, а дополнительный прирост ВВП Союза — на 7-7,5 млрд долларов. Её реализации мешают разные подходы Москвы, Минска и Астаны к ряду вопросов — в частности, к вопросам ценообразования. Например, Минск предлагает цену на нефть рассчитывать следующим образом: международные рыночные цены минус затраты на таможенные пошлины и транспортировку внутри ЕАЭС. Эта формула невыгодна для производителя, но выгодна для потребителя. Иными словами, невыгодна Москве, но выгодна Минску.

«Здесь отчётливо прослеживается защита собственных национальных интересов, и поэтому эти противоречия пока не удалось каким-либо образом преодолеть», — отметила ведущий научный сотрудник Центра постсоветских исследований Института экономики РАН Аза Мигранян.

Отстаиванием «национальных интересов» занимаются не только страны Евразийского союза. Прибалтика стремится выйти из синхронного с РФ режима работы своих энергосистем. Альтернативой «Электрическому кольцу БРЭЛЛ» Прибалтика видит энергетическое сотрудничество со скандинавами. Планируется, что в скором времени между Литвой и Швецией заработает энергосмычка NordBalt. Но на сегодняшний день все прибалтийские энергосистемы завязаны на Россию.

«Они вынуждены часто перекидывать электроэнергию через ЛЭП, которые идут по российской территории. Это единая система. Представьте: это как от руки пальцы отрезать — к пальцам кровотока не будет, всё в ладонке останется», — сказал политолог Алексей Анпилогов.

Однако, по его мнению, основные проблемы сейчас всё же сосредоточены в центре Европы, а не на периферии.

Эксперт рассказал, что «Европу от Евразии отличает более высокая стоимость энергоресурсов и дефицит. Европа не производит такого количества энергоресурсов, которое есть в Евразии. Европа до сих пор питалась от трёх основных источников газа: нефть и газ Северного моря, газ Норвегии и Газпром». Считается, что перспективным также может быть импорт из Алжира и Ливии, но эти направления слишком турбулентны — велики риски очередного арабского «пробуждения».

Добыча с Северного моря и Норвегии падает. Остаётся зависимость Европы от России — и зависимость России от Европы. «Газпром имеет 25% европейского рынка газа, для России как экспортёра Европа — это основной экономический партнёр», — отметил Анпилогов.

Что вообще происходит с европейским рынком электроэнергии?

«Германия, Великобритания, небольшие страны Европы очень сильно увлеклись «зелёной энергетикой». Безусловно, это единственный выход: у Германии нет ни собственных месторождений урана, ни собственных месторождений нефти или газа. Европа занимается ветром и солнцем. Эти источники нужно балансировать за счёт длинных передач. Сейчас балансировкой европейской энергосистемы занимаются атомные станции — французские или те, которые были построены ещё во времена Советского Союза», — рассказал эксперт.

На данный момент в пакете иностранных заказов Росатома немалую долю занимает модернизация чешских и венгерских станций.

По мнению политолога, меридиональная передача электроэнергии — это «золотое дно». «Это то, на чём Советский Союз строил свою глобальную евразийскую экономику. Туда же включается и Европа. В Петропавловске у нас утро, в Брюсселе ночь, и наоборот», — отметил он. Речь идёт о балансировке суточных ритмов. «Это бесплатное использование коэффициента установленной мощности, когда станция работает не 2 часа в день, а круглые сутки», — заявил эксперт.

Однако прежде, чем этой возможностью воспользуется весь ЕАЭС, его членам предстоит «перезагрузить» отношения внутри коллектива. Участники круглого стола сошлись во мнении, что роли «лебеда, рака и щуки» для Москвы, Минска и Астаны — это верный путь в пропасть. Эффективность единого энергетического рынка — это единые цели и задачи, а не конкуренция внутри союза.



ЗАО «АРТСОК» — более 20 лет на рынке пожаротушения. Российский производитель.

Разработка, производство и поставка оборудования для противопожарной защиты вертикальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов, ГПА, ГТЭС, ДЭС и других объектов энергетических комплексов:

- модули газового пожаротушения (МГП) от 2 до 140л;
- модули изотермические для CO₂ (МИЖУ), емкостью от 3 до 28м³;
- распределительные устройства (РУ) с условным проходом от 20 до 200мм;
- приборы приемно-контрольные пожарные и управления;
- стойки с весовыми устройствами для МГП, заправленных CO₂ или хладоном 23.



Разрешение Ростехнадзора на применение оборудования на нефтехимических, химических, нефтегазоперерабатывающих и других взрывопожароопасных объектах. Установка оборудования в сейсмоопасных зонах (9 баллов по шкале MSK-64).

Выполнение проектных, монтажных и наладочных работ.



ЗАО «АРТСОК»:
Юридический адрес: 142301, Московская обл., г.Чехов, Вишневый бульвар, 8;
Тел/факс: (495)775-27-96; 745-74-34.
E-mail: postmaster@artsok.com, artsok@centro.ru
http: www.artsok.com, http://artsok.pф



Председатель комитета Государственной Думы по энергетике, президент Российского газового общества Павел Завальный



ИНСТИТУТ ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА ГАЗА В РЕГИОНАХ ФАКТИЧЕСКИ УЖЕ ФОРМИРУЕТСЯ НУЖНА ЕГО ФОРМАЛИЗАЦИЯ

Такое мнение председатель комитета Государственной Думы по энергетике, президент Российского газового общества Павел Завальный высказал на круглом столе по данной тематике, организованном Российским газовым обществом совместно с Аналитическим центром при Правительстве РФ.

«Сам факт того, что мы обсуждаем вопрос об институте гарантирующего поставщика в регионах, свидетельствует о том, что проблема назрела. По мере развития конкуренции на внутреннем рынке газа, увеличения доли независимых производителей, превращения их в региональных монополистов возникает вопрос — кто должен отвечать за безопасность поставок в регионы, компенсацию сезонной неравномерности, развитие газораспределительных сетей? Учитывая специфику России и тот факт, что доля газа в энергетическом балансе страны составляет 52%, а в европейской части страны — превышает 70%. При том, что более 90% газа добывается на севере Западной Сибири — вопрос гарантий и ответственности за бесперебойные поставки газа является жизненно важным с точки зрения обеспечения энергетической безопасности регионов и страны в целом» — полагает Завальный.

Сегодня роль гарантирующего поставщика в масштабах всей страны играет Газпром. Согласно федеральному закону «О газоснабжении» именно на нем лежит нагрузка по поддержанию надежности и развитию газотранспортной системы, выполнению программ по газификации, управлению рисками неравномерности газопотребления, социальная нагрузка, связанная с поставкой газа в убыточные и низкодоходные регионы. Экспортная монополия в части трубопроводного газа и статус естественного монополиста в сфере транспорта и подземного хранения газа позволяет ему выполнять эти функции, но сегодня ситуация на внешних рынках такова, что доходы от экспор-

та не обеспечивают достаточной прибыли для перекрестного субсидирования работы на внутреннем рынке, развития ресурсной базы, ЕСГ, добычных проектов.

По мере увеличения количества регионов, где доминирующим поставщиком являются независимые производители, они фактически берут на себя ответственность, часть обязательств гарантирующего поставщика, в частности, риски, связанные с неплатежами и, частично, развитием газораспределительной инфраструктуры. Однако это ухудшает их экономику.

Либерализация рынка газа, скорее всего, будет сопровождаться ростом цен, поскольку сегодня цена на газ значительно занижена по сравнению с другими видами топлива. На переходный период необходимо будет сохранить регулируемые цены для населения. Гарантирующий поставщик должен будет взять на себя выполнение этой задачи, а также обеспечение региона газом в случае любых форс-мажорных обстоятельств.

Формализация правового статуса гарантирующего поставщика на федеральном и региональном уровнях, по мнению Завального, должна закрепить не только обязанности, но права компаний, берущих на себя ответственность за газоснабжение регионов, какие-то льготы и преференции. Стать гарантирующим поставщиком должно быть не только почетной обязанностью, но и коммерчески выгодным делом.

«На мой взгляд, с введением статуса гарантирующего поставщика независимые производители газа станут более зависимыми в части несения ими социальной нагрузки и ответственности за газификацию регионов. В этой ситуации до решения вопроса полной либерализации внутреннего рынка газа было бы уместно вернуться к вопросу о их праве экспорта трубопроводного газа через единый экспортный канал» — считает Павел Завальный.

Два пути

Обеспечение производственной безопасности в нефтедобыче: проблемы и эффективные решения

Андрей Корнеев, к.э.н., руководитель Центра проблем энергетической безопасности Института США и Канады РАН

Перспективы применения методов стратегического и сценарного планирования, моделирования и рефлексивного управления для обеспечения производственной безопасности в нефтегазовом комплексе.

Уберечься от угроз

Российская концепция энергетической безопасности предусматривает необходимость постоянного совершенствования мер профилактической защиты объектов нефтегазового комплекса в ходе их последовательной модернизации и перехода на инновационную модель развития. Перспективное внедрение новых технологий интеллектуальных электрических сетей (ИЭС — Smart Grids) и современных цифровых систем автоматизации управления производственными процессами нефте- и газодобычи (АСУТП — SCADA) открывает дополнительные возможности для повышения энергетической эффективности и обеспечения устойчивого энергоснабжения России в будущем. Вместе с тем быстрая перестройка и компьютеризация старых систем энергоснабжения способствуют росту многосторонних рисков, возникновению неизвестных ранее террористических угроз и сложных системных проблем обеспечения безопасности. Центр проблем энергетической безопасности Института США и Канады РАН в рамках участия в федеральной программе развития технологической платформы «Интеллектуальная энергетическая система России» проводит всестороннее изучение международного опыта защиты топливно-энергетических объектов и разрабатывает рекомендации для его адаптации в российских условиях.

Быстрая перестройка и компьютеризация старых систем энергоснабжения способствуют росту многосторонних рисков

К настоящему времени в мире выявлен ряд принципиально новых опасных компьютерных вирусов и сложных технических средств модульного типа, предназначенных для внедрения в промышленные, энергетические и финансовые сети для несанкционированного доступа к конфиденциальной информации и возможного дистанционного осуществления диверсионных действий, повышенная уязвимость активно-адаптивных ИЭС в отношении прогнозируемых видов кибернетических угроз требует особых комплексных мер по их надежной защите от любых способов целенаправленного нападения, способного повлечь за собой исключительно тяжелые, необратимые и затратные последствия системного характера. Кроме того, параллельно происходит рост критичности самого слабого и опасного звена в энергетике — человеческого фактора. Ошибки персонала всё чаще не ограничиваются утратой данных или временной невозможностью предоставления услуг, а влекут за собой крупные непредсказуемые аварии, кумулятивные финансовые потери, хищения интеллектуальной собственности, падение курсов акций и подрыв репутации предприятий.

Необходим комплексный подход

Для обеспечения безопасного функционирования действующих и вновь создаваемых сложных и высокоэффективных ИЭС необходим комплекс различных видов функциональной защиты: от общей некомпетентности персонала; от нарушений целостности и режимов работы сетевых коммуникаций; от вскрытия и злонамеренной переналадки аппаратуры; от сознательного коррупционного небрежения в отношении мер безопасности; от враждебных предательских инсайдеров; от военного и промышленного шпионажа, от террористических актов вымогательства и устрашения; от нарушений качества рабочей среды функционирования персонала.

Одним из перспективных подходов к обеспечению надежной и комплексной адаптивной защиты является такой эффективный инструмент стратегического менеджмента и анализа, как сценарное моделирование. Одновариантные прогнозы в сфере энергетической безопасности, как правило, жестко задают единственную траекторию будущего развития организации и на практике часто оказывались ошибочными. При сценарном подходе для конкретных предприятий разрабатывается несколько вероятных, но значимо контрастных вариантов будущего развития враждебной внешней среды. В них делается акцент на тех позициях, которые являются значимыми для организации при принятии стратегических решений по обеспечению производственной безопасности.

Сценарное моделирование и рефлексивное управление, в частности, предусматривают следующие действия: определение ключевых стратегических направлений действий, установление опасных факторов внешней среды, ранжирование угроз по важности и степени неопределенности, выявление альтернативной логики развития каждого сценария, модификацию перспективного плана действий, оценку устойчивости возможных стратегических решений, разработку индикаторов эффективной системы раннего обнаружения возможных угроз безопасности.



Главная задача сценарного метода — получение поэтапных сценариев и «дорожной карты» развития на заданную стратегическую перспективу, выработка общего понимания, которое позволит персоналу согласованно действовать для достижения заданного уровня безопасности. Обычно предусматриваются восемь шагов методики осуществления процесса сценарного моделирования:

- рассматривается предшествующий период, решается вопрос о том каким образом «мы как объект прогнозирования отсюда попали сюда», в более опасные условия;
- анализируются все движущие силы развития сценариев: рассматриваются современное состояние этих движущих сил и их будущий потенциал;
- выявляются все возможные ведущие «игроки» и факторы, чьи действия могут приводить к качественной смене сценария безопасности;
- исследуются все вероятные технологические и социальные «ограничители» аварийных ситуаций и негативных качественных барьерных переходов;
- создаются детальные сценарии последовательности возможных аварийных событий с анализом тех обстоятельств, которые создают критические необратимые ситуации;
- после анализа всего исторического многочисленных сценариев необходимо «заглянуть за поворот» в будущее, увидеть в нём общие для всех прогнозов черты и проследить тенденции вперед, дополнительно проверив сделанные ранее выводы;
- выявляются возможные «сюрпризы», которые дают толчок переменам. На примере «качественных неожиданностей» исследуются конкретные опасности и оценивается вероятное время наступления ключевых событий для уточнения сценариев;
- создаются и используются диагностические контрольные индикаторы, позволяющие в ходе развития фактических событий как можно раньше узнать, какой конкретный сценарий из всех разработанных ранее оказался ближе всего к реальным угрозам безопасности для последующей модификации плана действий.

На всех значимых энергетических объектах должны постоянно действовать следующие взаимосвязанные системы контрольно-регистрающего обеспечения комплексной энергетической безопасности:

- непрерывный дистанционный мониторинг основных технологических параметров функционирования энергосистем;
- выявление угроз промышленного шпионажа и террористического нападения;

- регулярная проверка работоспособности и операционной надежности персонала;
- мониторинг состояния параметров рабочей среды размещения персонала и вспомогательного технологического оборудования.

” При сценарном подходе разрабатывается несколько вероятных, но значимо контрастных вариантов будущего развития враждебной внешней среды.

Таким образом, современное стратегическое планирование обеспечения производственной безопасности есть рефлексивное системное управление на основе инвариантного предвидения вероятностных изменений.

В ходе подготовки и повышения квалификации персонала желательно применять современные системы активного автоматизированного обучения (АСО) и адаптивного инструктивного проектирования курсов и интенсивных игровых тренингов; программы дистанционного компьютерного профессионального обучения, интерактивные деловые игры в компьютерных сетях и на тренажерах (АСОДИ); кросс-культурное консультирование, специальные программные тренинги по борьбе с коррупцией и наркозависимостями (ТиТК), методы активизации командной межличностной адаптации и ролевой ситуационной синергетики. Схемы принятия экспертных решений по содержанию программ обучения желательно строить на основе сетевых когнитивных технологий и целевого математического моделирования факторов безопасности.

Есть только два пути в безопасное будущее. Первый — упростить объект управления, «остановить историю», подогнав реальность под возможности нынешних устаревших систем управления. Второй — резко поднять возможности контура управления, руководствуясь принципом разумной гарантированной системной достаточности.

Исходя из объективных интересов нашей страны, международное сотрудничество в данной сфере желательно развивать на основе взаимовыгодного обмена опытом инновационного развития ТЭК, а также совместных проектов общего повышения технологической безопасности производства.



Санкт-Петербург
24-ая линия ВО, д.3-7
Тел.: +7 812 972 49 20
Тел./факс: +7 812 334 56 38
info@provita.ru
www.provita.ru

Общество с ограниченной ответственностью
Научно-производственная компания «Провита»

МЫ ПОСТАВЛЯЕМ ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ:
Газпрома, Лукойла, Башнефти, Татнефти,
КазМунайГаза и других отечественных и
зарубежных компаний.

OPEROR pro VITA
РАБОТАЕМ для ЖИЗНИ

НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ "ПРОВИТА"- ведущий Российский разработчик и производитель оборудования для адсорбционного разделения воздуха

Основное направление развития компании- создание современных, высокоэффективных установок с использованием лучших комплектующих элементов от ведущих Российских и мировых производителей.

Выпускаемые азотные и кислородные установки характеризуются низким энергопотреблением и высокой надежностью

Использование новейших адсорбентов и современных технологических решений позволяет получать азот чистотой до 99,9999% и кислород не менее 99%.



НДС в ЕАЭС

С созданием Евразийского экономического союза (ЕАЭС) активизировалась торговая деятельность между хозяйствующими субъектами всех государств вошедших в Союз. Между тем, всем предпринимателям надо помнить, что изменился порядок налогообложения при ввозе/вывозе товаров из одной страны в другую.

Но при соблюдении этого порядка никаких проблем, как правило, не возникает.

С 01.01.2015 порядок налогообложения при импорте товаров в пределах ЕАЭС регулируется:

- Протоколом о порядке взимания косвенных налогов и механизме контроля за их уплатой при экспорте и импорте товаров, выполнении работ, оказании услуг. Он является приложением № 18 к Договору о ЕАЭС (далее — Протокол о косвенных налогах);

- Протоколом от 11.12.2009 об обмене информацией в электронном виде между налоговыми органами государств-членов ТС об уплаченных суммах косвенных налогов;

- Главой 21 Налогового кодекса РФ — в случаях, когда документы ЕАЭС содержат ссылки на национальное законодательство стран ЕАЭС, а также когда отдельные нормы налогообложения не урегулированы документами ЕАЭС.

” При соблюдении налогового порядка никаких проблем, как правило, не возникает.

Импорт товаров — ввоз товаров налогоплательщиками (плательщиками) на территорию одного государства-члена ЕАЭС с территории другого государства-члена. При ввозе в Россию товаров из стран ЕАЭС (Белоруссии, Казахстана, Армении, Киргизии) импортер обязан исчислить и уплатить НДС.

Исчисленный НДС к уплате отражается в декларации по косвенным налогам, которая подается в налоговую инспекцию вместе с пакетом подтверждающих документов. Уплаченный при ввозе товаров налог импортер может принять к вычету.

Плательщиками налога в этом случае являются собственники товаров. Обязанность уплатить налог у них возникает при ввозе товаров из стран ЕАЭС. При этом не имеет значение, какой стране принадлежит контрагент, у которого импортер приобрел ввезенный в РФ товар. Кроме того, налог должен быть уплачен при приобретении товаров, ранее ввезенных на территорию РФ организацией другой страны ЕАЭС, если НДС по ним не был уплачен. Например, если российский налогоплательщик приобретает товары, ранее ввезенные в Россию для участия в выставках.

Импортеры обязаны заплатить «ввозной» НДС даже в том случае, если освобождены от уплаты НДС (п. 3 ст. 145, п. 1 ст. 145.1 НК РФ) либо применяют специальные налоговые режимы — УСН, ЕНВД, ЕСХН, ПСН (п. 13 Протокола о косвенных налогах). Протокол предусматривает, что НДС при ввозе товаров также могут уплачивать комиссионеры, агенты и поверенные при условии, что такая возможность предусмотрена национальным законодательством страны ЕАЭС. Однако НК РФ не рассматривает посредников в качестве плательщиков «ввозного» НДС. Поэтому налог при импорте товаров из стран ЕАЭС должен уплачивать непосредственно комитент (принципал, доверитель).

Налог не уплачивается при ввозе товаров:

- перечисленных в ст. 150 НК РФ;
- физическими лицами не в целях предпринимательской деятельности;

- импорт которых осуществляется в связи с передачей в пределах одного юридического лица.

Налоговая база по ввозимым из стран ЕАЭС товарам определяется исходя из их стоимости с учётом акцизов — для подакцизных товаров (п. 14 Протокола о косвенных налогах).

Если стоимость товаров выражена в иностранной валюте, то её следует пересчитать в рубли по курсу ЦБ РФ на дату принятия товаров к учёту.

Моментом определения налоговой базы является дата принятия импортированных товаров налогоплательщиком на учёт, то есть дата отражения операций по приобретению товаров на счетах бухгалтерского учёта на основании первичных документов.

Если ввозится лизинговое имущество, право собственности на которое переходит к лизингополучателю, то налоговая база определяется на дату платежа, предусмотренную договором, исходя из суммы, которая идет на оплату стоимости предмета лизинга по договору. При этом дата и размер фактического платежа не влияют на определение налоговой базы. Лизинговый платеж в иностранной валюте также пересчитывается в рубли по курсу ЦБ РФ на дату определения налоговой базы, то есть на дату оплаты, предусмотренную договором.

При ввозе товаров из стран ЕАЭС российский импортер должен представить в налоговый орган специальную декларацию с отраженной суммой «ввозного» НДС и пакет подтверждающих импорт документов.

Сумма налога, исчисленного к уплате по импорту товаров из стран ЕАЭС, отражается в декларации по косвенным налогам, форма которой утверждена приказом Минфина России от 07.07.2010 № 69н.

Она может подаваться на бумажном носителе, если: средне-численная численность сотрудников за предшествующий календарный год не превысила 100 человек; налогоплательщик не отнесен к категории крупнейших.

В остальных случаях декларация подается в электронной форме.

Декларация подается за месяц, в котором компания осуществляла импорт товаров из стран ЕАЭС. Срок её представления — не позднее 20-го числа месяца, следующего за тем, в котором импортированные товары приняты на учёт.

Если налогоплательщик не представит декларацию по косвенным налогам, либо представит её с нарушением срока, то налоговый орган может привлечь его к ответственности по ст. 119 НК РФ.

” Углубление интеграции России, Белоруссии, Казахстана, Армении, а также других стран приведёт к созданию так называемого экономического валютного союза.

В рамках налогового контроля налоговые органы государств-членов ЕАЭС обмениваются информацией о суммах уплаченных косвенных налогов. Если информация в налоговых декларациях не соответствует данным информационного обмена и налог при этом не уплачен (уплачен не полностью), то налоговый орган может доначислить налог, пени и привлечь импортера к ответственности в виде штрафа по ст. 122 НК РФ.

Наряду с декларацией в налоговую инспекцию представляются:

- заявление на бумажном носителе (4 экземпляра) и в электронном виде либо заявление в электронном виде с электронной (электронно-цифровой) подписью налогоплательщика;

- выписка банка, подтверждающая уплату НДС по импортированному товару. Она представляется в инспекцию вместе с

декларацией. Соответственно, к моменту подачи декларации налог уже должен быть уплачен в бюджет. Если у налогоплательщика переплата по НДС или иным федеральным налогам, то он может обратиться в налоговый орган с заявлением о зачёте этой переплаты в счёт уплаты «импортного» НДС. В случае принятия налоговым органом решения о зачёте выписки банка не представляется;

- транспортные (товаросопроводительные) и иные документы, подтверждающие перемещение товаров между странами-членами ЕАЭС. Вид документов зависит от способа доставки товаров. Образцы документов, которые могут применяться при ввозе товаров из стран ЕАЭС, приведены в разъяснениях ФНС России;

- счёт-фактура, если его выставление предусмотрено законодательством страны ЕАЭС. Если выписка счёта-фактуры не предусмотрена либо товары приобретаются у налогоплательщика несоюзного государства, то представляется иной выставленный продавцом документ, подтверждающий стоимость импортированных товаров;

- договоры (контракты), на основании которых приобретены ввезенные товары. В зависимости от сделки представляются договор на приобретение товаров либо договор лизинга, товарного кредита (товарного займа, займа в виде вещей), либо договоры об изготовлении товаров, договоры на переработку дачальческого сырья;

- информационное сообщение представляется, если товар ввозится из одной страны ЕАЭС, а его поставщик является налогоплательщиком другого государства, в том числе не входящего в ЕАЭС. Законодательством не предусмотрена специальная форма информационного сообщения, поэтому оно может быть составлено в произвольной форме с указанием следующих данных: идентификационного номера налогоплательщика, его полного наименования, места нахождения (жительства), номера и даты договора и спецификации. Если товар приобретается у посредника, то в информационном сообщении указываются такие же сведения о его собственнике. Информационное сообщение подписывается руководителем и заверяется печатью поставщика. Если все необходимые сведения содержатся в договоре российского покупателя с поставщиком, то такое сообщение не представляется;

- договоры (контракты) комиссии, поручения, агентский договор (контракт), если были заключены;

- договоры, на основании которых приобретены товары, в случае их ввоза по договорам комиссии, поручения, агентскому договору. Такие документы представляются, если товары приобретаются у налогоплательщика одной из стран ТС, а импортируются с территории третьей страны ТС.

Подтверждающие документы (кроме заявления о ввозе и уплате косвенных налогов) могут представляться в виде заверенных копий или в электронном виде. Однако в настоящее время порядок представления документов в электронной форме не утвержден в РФ.

Ухудшение внешнеэкономической конъюнктуры и сокращение традиционных источников экономического роста стали вызовом для российской экономической, в том числе денежно-кредитной, политики и серьёзным стимулом для развития экономической интеграции.

Президент России поручил Банку России совместно с правительством РФ во взаимодействии с центральными (национальными) банками государств — членов Евразийского экономического союза определить дальнейшие направления интеграции в валютной и финансовой сферах в рамках Евразийского экономического союза с проработкой целесообразности и возможности создания в перспективе валютного союза.

Айдер Куртумбаев

ООО «ФЕРУМ КС»

НУЖНЫ ПРУЖИНЫ — ЗВОНИТЕ!

28 ЛЕТ
НА РЫНКЕ



Мы изготавливаем:

- пружины сжатия
- пружины растяжения
- пружины кручения
- конические пружины
- изделия сложной конфигурации

В производстве используется пружинная проволока ГОСТ 9389-75 и нержавеющей проволока ГОСТ 18143-72, диаметрами от 0,2 до 4,5 мм.

Вы можете заказать изготовление любых пружин и изделий из проволоки по чертежу, эскизу или образцу. При необходимости возможно нанесение гальванопокрытия на готовые изделия (цинк).

Адрес: г. Москва, Сибирский проезд, д. 2, стр. 11

Тел: (499) 917-03-16; (926) 204-12-33; (499) 271-49-41

E-mail: elv-fetisova@yandex.ru **Сайт:** www.zmeyka.ru

НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА НЕОБХОДИМЫ НОВЕЙШИЕ ТЕХНОЛОГИИ



Послание Главы государства «Казахстанский путь-2050: единая цель, единые интересы, единое будущее» определяет комплекс задач, решение которых позволит нашей республике войти в тридцатку наиболее развитых стран мира. Нефтегазовая отрасль имеет ключевое значение для экономики РК.

Она формирует почти одну треть ВВП Казахстана. Помимо стабильных денежных поступлений в экономику страны, нефтегазовый сектор обеспечивает развитие смежных отраслей экономики. Это машиностроительный, сервисный, строительный и транспортный сектора, производство и обслуживание техники и оборудования для нефтегазовой отрасли Казахстана, а также инфраструктурные преобразования в районах проведения нефтяных операций.

Функционирование современной нефтегазовой отрасли базируется на приоритетном внимании к аспектам технологического развития. В связи с завершением «эпохи легкоизвлекаемой нефти» практически все нефтегазовые процессы — начиная от геолого-геофизических исследований и завершая переработкой — опираются на применение передовых научно-инновационных разработок и высокий уровень автоматизации. В этой связи для нефтегазовой отрасли долгосрочными приоритетами являются повышение эффективности добычи и переработки углеводородного сырья через применение инновационных подходов и технологий.

Национальная нефтегазовая компания «КазМунайГаз», входящая в группу АО «Самрук-Казына», занимает лидирующие



позиции в нефтегазовой отрасли и осуществляет полный производственный цикл от добычи углеводородов, их транспортировки, переработки, маркетинга до оказания специализированных сервисных услуг.

В компании в пилотном режиме стартовала программа трансформации бизнес-процессов в сфере разведки и добычи. Программой охвачены всех добывающие предприятия группы «КазМунайГаз»: АО «РД «КазМунайГаз», АО «Мангистаумунайгаз», ТОО «КазахойлАктобе», ТОО «Казахтуркмунай», ТОО «Н Оперейтинг-компани», ТОО «УрихтауОперейтинг», АО «КазМунайТениз». Диагностика текущего состояния будет заключаться в анализе существующих бизнес-процессов, эффективности их работ, сравнении с лучшими мировыми практиками и стандартами. В рамках программы будут разработаны стратегии и определены организационно-технические мероприятия по повышению эффективности таких направлений, как управление разведкой и добычей, финансами и инвестиционной деятельностью.

В целях повышения конкурентоспособности «КазМунайГаз» была утверждена Стратегия инновационно-технологического развития на 2014–2018 гг. Ее реализация обеспечит достижение стратегических целей компании и создаст необходимые условия для широкого использования инноваций, прорывных, ресурсо/энергосберегающих, экологически безопасных технологий во всех секторах бизнеса компании.

К примеру, по мере усложнения условий разведки и добычи углеводородов требуются более современные технологические решения — геолого-гидродинамическое 3D-моделирование и моделирование с использованием виртуальной реальности, новейшие технологии бурения, строительства скважин и повышения нефтеотдачи пластов, а также более технологичные способы сбора, подготовки и транспортировки нефти.

В 2014 г. Создан Научно-исследовательский институт технологий добычи и бурения для решения вопросов разведки и добычи нефти и газа, детального контроля на месторождениях «КазМунайГаз».

В целях обеспечения роста доказанных запасов «КазМунайГаз» планирует провести дополнительную геологоразведку недр на больших глубинах (горизонты в подсолёном комплексе Прикаспийского бассейна, связанные с Астраханско-Актюбинской зоной поднятий и прибортовыми частями, крупные объекты по перспективной девонско-турнейской части разреза) за счет увеличения эффективности и объемов применения новых технологий разведки на море и на суше.

На период 2014–2018 гг. планируются капитальные вложения в геолого-разведочные работы на суше и на море в размере \$3,8 млрд., из них на сейсмические исследования 2Д и 3Д — \$339 млн., на разведочное и оценочное бурение — \$3,4 млрд. Таким образом, инвестиции в геологоразведку составят 30% от общих капиталовложений «КазМунайГаз» (в мировой практике — до 50%).

В секторе транспортировки нефти и газа обновляется парк технического оборудования, систем автоматизации и телемеханики, применяется гидроакустическая система обнаружения утечек на магистральных трубопроводах, проводятся научно-исследовательские работы, направленные на повышение коррозионной устойчивости трубопроводов, предотвращение парафиноотложений при транспортировке и хранении нефти.

Впервые в практике эксплуатации подземных газовых хранилищ компанией «КазТрансГаз» (входит в группу компаний АО «Самрук-Казына») применена передовая энергосберегающая технология — установка эжекторов при отборе газа из купола «Жаксыкюянкулук» подземного хранилища газа «Бозой». Применение данной технологии позволит отказаться от приобретения дорогостоящего компрессорного оборудования.

В 2014 г. планируется впервые ввести в эксплуатацию мобильные компрессорные станции, позволяющие осуществлять перекачку газа из выводимых в ремонт участков газопроводов, что позволит обеспечить снижение потерь газа на собственные нужды.

На сегодняшний день в секторе транспортировки нефти и газа актуальными остаются проблемы уровня безопасности



нефте- и газопроводов, энергоёмкости и ресурсоёмкости при их эксплуатации, своевременной диагностики и поиска новых коррозионно-устойчивых материалов, современных методов очистки магистральных трубопроводов и резервуаров. Перспективными направлениями являются проекты производства, транспортировки и маркетинга сжиженного газа, угольного метана, синтетических жидких углеводородов, газохимической продукции и выработки электроэнергии с использованием газа (турбоденандеры).

В результате значительных инвестиций в сектор нефтепереработки и нефтехимии завершена модернизация НПЗ Petromidia, что позволило ему стать одним из наиболее современных и технологически оснащенных комплексов во всей Восточной и Центральной Европе, с индексом комплексности по шкале Нельсона 11,2.

Завершен проект строительства первого в нашей стране завода по производству модифицированных дорожных битумов с полимерными добавками на Актауском заводе пластиковых масс. Инновационные технологии будут внедрены и в производственный процесс расфасовки готового продукта — будет применяться одноразовая тара (мягкие контейнеры или биг-бэги по 1000 кг и мешки 25 кг).

Стратегический план развития Республики Казахстан до 2020 г. — снижение энергоёмкости ВВП РК на 10% к 2015 г. и на 25% к 2020 г. по сравнению с показателями 2008 г. Приоритетная задача — повышение энергетической эффективности посредством перехода на энергосберегающие технологии, внедрение которых позволит снизить потребление и общий уровень потерь электрической и тепловой энергии. 16% — достигнуто снижение энергоёмкости за счет проводимой замены устаревшего оборудования на высокотехнологичное.

Одним из примеров успешного применения инновационных подходов в области энергосбережения является выработка вторичных энергоресурсов (пар, тепло) за счет утилизации тепла собственной генерации и альтернативных источников энергии при условии экономической целесообразности. К примеру, компания «КазТрансОйл» реализовала пилотный проект по внедрению в производственный процесс ветро-солнечной энергетической станции).

Нефтегазовую отрасль в Казахстане невозможно развивать без новейших технологий, ведь большинство месторождений характеризуются высоким содержанием сероводорода, а также высоким давлением. Все мировые компании, работающие в углеводородной сфере Казахстана, внедряют инновации. Поэтому эта отрасль является первопроходцем в новациях.

СИСТЕМА АВТОНОМНОЙ СЕЙСМОРЕГИСТРАЦИИ «РАДИОДОЗОР» ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРОДУКТОПРОВОДОВ

Трубопроводный транспорт занимает одно из ключевых мест в экономике России и стран СНГ. Основную угрозу безопасности объектов топливно-энергетического комплекса, их устойчивому функционированию представляют диверсионно-террористические акты и действия по незаконному отбору нефти или нефтепродуктов.

В этой связи первостепенное внимание уделяется обеспечению физической защиты таких объектов. Одним из слагаемых системы физической защиты является применение инженерно-технических средств охраны, позволяющих своевременно обнаруживать факты несанкционированного проникновения на объекты или несанкционированных действий в отношении этих объектов.

На рынке технических средств охраны представлены сигнализационные системы, основанные на различных физических принципах обнаружения и передачи информации. Однако, нерешенным остается вопрос долговременного контроля удаленных объектов или объектов располагающихся в труднодоступных районах, при отсутствии инфраструктуры связи и электропитания.

Для решения подобного рода задач компания «ПОЛЮС-СТ» разработала специализированную систему сейсморегистрации «Радиодозор». При создании комплекса особое внимание уделялось автономности, мобильности, скрытности, а также возможности получения информации с охраняемых участков различными способами.



Рис. 1. Фиксация факта нарушения

Состав и принцип действия системы «Радиодозор»

Система состоит из автономных сейсморегистраторов (АСР), фоторегистраторов (ФР), устанавливаемых в контролируемой зоне, и пульта оператора. Для увеличения расстояния связи в системе предусмотрены ретрансляторы. При развертывании на местности АСР устанавливаются в грунт и не имеют выступающих на поверхность элементов. Такая установка обеспечивает максимальную скрытность линейной части без применения дополнительных средств маскировки.

Каждый АСР имеет встроенную память и способен вести протокол событий в контролируемой зоне по заданным параметрам. В протоколе событий содержится информация о дате и времени нарушения, длительности активности в контролируемой зоне. АСР классифицирует нарушителя по двум типам — транспортное средство или человек.

Фоторегистраторы устанавливаются в непосредственной близости от охраняемого участка и позволяют вести фотофиксацию противоправных действий.

В дежурном режиме АСР и ФР соблюдают радиомолчание. Протоколы событий и фотоснимки поступают на пульт оператора автоматически при приближении к контролируемой зоне на заданное расстояние (0,5 — 1 км).

В ближайшей перспективе в состав системы планируется включить автономный блок сбора и доставки информации. При размещении данного блока на борту БПЛА получение информации от линейной части будет производиться путем облета местности по заданному маршруту и сбора данных с установленных на контролируемой территории АСР и ФР, что в значительной степени сократит время доставки информации на пульт оператора и позволит проводить регулярный мониторинг контролируемых зон.

Назначение системы «Радиодозор»

Система предназначена для получения информации о передвижении нарушителя и техники на контролируемой территории, о периодичности и времени его пребывания, а также фиксации противоправных действий.

«Радиодозор» в комплексе мер позволяет повысить эффективность в борьбе с попытками совершения актов вандализма, диверсии и иных несанкционированных действий на объектах магистральных трубопроводов и вдольтрассового оборудования.



Рис. 2. Получение на пульт оператора протокола событий

Справочная информация:

Инновационная компания ООО «ПОЛЮС-СТ» на протяжении 16 лет занимается разработкой и производством специализированных автономных технических средств охраны в интересах силовых структур и нефтегазовой отрасли. Наиболее известным продуктом является автономный сигнализационный комплекс «РАДИО-БАРЬЕР», который успешно применяется на территории РФ и некоторых странах СНГ.

Среди существующих заказчиков компании — Пограничная служба ФСБ России, МВД России, Министерство Обороны, подразделения ФСО, Федеральное Управление по безопасному хранению и уничтожению химического оружия, ОАО «Концерн Энергоатом», ОАО «Газпром», АК «Транснефть» и др.

В 2011 г. компания «ПОЛЮС-СТ» стала победителем Национальной премии Торгово-промышленной Палаты «Золотой Меркурий» в номинации «Лучшее малое предприятие в сфере инновационной деятельности».



115432, Москва, ул. Трофимова, д. 9 корп. 2

+7 (495) 380-1980

info@polus-st.ru
www.polus-st.ru



**МЕТАЛЛО
ОБРАБОТКА
23–27 мая
2 0 1 6**

**17-я международная
специализированная выставка**



Организаторы:



При поддержке:

- Совета Федерации Федерального Собрания РФ
- Министерства промышленности и торговли РФ
- Союза машиностроителей России

Под патронатом Торгово-промышленной палаты РФ

Реклама



12+

Оборудование, приборы
и инструменты для
металлообрабатывающей
промышленности

Россия, Москва, ЦВК «Экспоцентр»
www.metobr-expo.ru



ЭЛЕКТРО

25-я международная выставка
«Электрооборудование. Светотехника.
Автоматизация зданий и сооружений»

www.elektro-expo.ru

6–9 ИЮНЯ 2016



12+
реклама



Организатор:
ЭКСПОЦЕНТР
МОСКВА



23-я международная специализированная выставка

НЕФТЬ ⚡ ГАЗ ⚡ НЕФТЕХИМИЯ

7-9
СЕНТЯБРЯ
Казань, 2016

При поддержке:
Правительства Республики Татарстан и Президента Республики Татарстан

www.oilexpo.ru

16+

Нефтехимия и нефтепереработка: спиральная продукция, технологии, оборудование и материалы. Сбор, транспортировка и хранение нефти, нефтепродуктов и газа



Добыча нефти и газа



420059, г. Казань, Оренбургский тракт, 8
ОАО «Казанская ярмарка»
тел./факс: +7 (843) 570-51-14, 570-51-11
e-mail: d2@expokazan.ru, d3@expokazan.ru
www.expokazan.ru



ХИМИЯ
ХИМИЧЕСКАЯ
ПРОМЫШЛЕННОСТЬ
И НАУКА
2016

19-22.09

ЭКСПОЦЕНТР

19-я международная выставка химической промышленности и науки

- Зеленая химия**
- Индустрия пластмасс**
- Химмаш. Насосы**
- Хим-Лаб-Аналит**
- Салон защиты от коррозии «КОРПУС»**

Организатор: ЗАО «Экспоцентр»

При поддержке:

- Министерства промышленности и торговли РФ
- Российского химического общества им. Д.И. Менделеева
- Российского Союза химиков
- ОАО «НИИТЭХИМ»
- Химического факультета МГУ им. М.В. Ломоносова
- РХТУ им. Д.И. Менделеева

Под патронатом
Торгово-промышленной палаты РФ

Россия, Москва, ЦВК «Экспоцентр»

Реклама



12+

8-11
ноября

Москва, ВДНХ, павильон 75



22-я Международная
промышленная выставка

МЕТАЛЛ ЭКСПО'2016

www.metal-expo.ru



Металлопродукция
и металлоконструкции
для строительной отрасли
МеталлСтройФорум'2016

Оборудование и технологии
для металлургии и
металлообработки
МеталлургМаш'2016

Транспортные
и логистические услуги
для предприятий ГК
МеталлТрансЛогистик'2016

Генеральный информационный партнер:
специализированный журнал
«Металлоснабжение и сбыт»

Оргкомитет выставки:
тел./факс +7 (495) 734-99-66

ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ РОССИИ



06-09 ДЕКАБРЯ

2016

Москва, ВДНХ
Павильон 75

В РАМКАХ ВЫСТАВКИ
СОСТОИТСЯ
КОНКУРС ЭКСПОНАТОВ

При поддержке:

- Министерства Энергетики РФ
- ПАО «ФСК ЕЭС»
- Правительства Москвы
- ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС»

Организаторы:

- «Совет ветеранов энергетиков»
- ЗАО «Электрические Сети»

(495) 771-6564, 963-4817
EXHIBIT@TWEST.RU
WWW.EXPOELECTROSETI.RU

50 лет
★ ДНЮ ★
ЭНЕРГЕТИКА

Разделы выставки:

- Электротехническое оборудование и распределительные устройства.
- Воздушные и кабельные линии электропередачи.
- Устройства релейной защиты и противоаварийной автоматики.
- АСУ ТП и информатизация, связь, АСКУЭ.



Генеральный
информационный
партнер



Генеральный
информационный
партнер в сети
Интернет



Информационный
партнер



Отраслевой партнер

Информационная поддержка



ПАРТНЁР ЕАЭС Eurasian

НЕФТЬ ГАЗ ЭНЕРГЕТИКА
ЕВРАЗИЙСКОГО ЭКОНОМИЧЕСКОГО СОЮЗА

Уважаемые читатели!

Следующий номер журнала выйдет в октябре, и будет приурочен к главному нефтегазовому событию в Казахстане и странах прикаспийского региона:



05 - 07 октября

«KIOGE 2016»

- 24-я международная выставка и конференция
«НЕФТЬ И ГАЗ», г.Алматы

KIOGE - это уникальное на постсоветском пространстве выставочно-конференционное мероприятие, которое демонстрирует столь долгую и плодотворную историю.

Ежегодно выставка KIOGE объединяет участников более чем из 20 стран мира.

Более 40% выставочной площади занимают компании, которые являются постоянными участниками KIOGE. Около 25% экспозиции - это новые участники - компании, никогда прежде не выходящие на рынок Казахстана. С момента основания и на протяжении многих лет в KIOGE участвовали и участвуют ключевые отраслевые компании и представители отрасли, что говорит об актуальности и необходимости данной площадки. Выставку посещает более 10.000 специалистов, как из Казахстана, так и всего мирового нефтегазового сообщества.

Журнал так же распространяется на выставках и конференциях, проводимых в Армении, Белоруссии, Казахстане, Киргизии и России.

В данном номере, журналистские и аналитические материалы расскажут о развитии ТЕКа, новых технологиях и оборудовании на рынке Казахстана и стран-участниц ЕАЭС.

В период интенсивного товарооборота между участниками ЕАЭС, вопреки европейским санкциям, информация о Вашей компании будет наиболее востребована и актуальна.

Не упустите возможность, заявите о себе, на главной нефтегазовой выставке Казахстана и прикаспийского региона!

ПРЕДЛАГАЕМ РАЗМЕЩЕНИЕ РЕКЛАМНЫХ МАТЕРИАЛОВ!

Приём рекламных материалов до - 9 сентября.

По вопросам размещения рекламы, обращайтесь в московский офис редакции:
Тел.(495) 210-83-16, 652-71-51 E-mail: info@eurasmedia.ru, www.eurasmedia.ru

Global Oil&Gas

Ufi
Approved
Event

24-я Казахстанская
международная выставка и
конференция “Нефть и Газ”

5-7 октября 2016

Атакент, Алматы, Казахстан

подробная информация:
www.kioge.kz





КОМПЛЕКСНЫЕ ПОСТАВКИ ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОЙ ПРОДУКЦИИ ИЗГОТОВЛЕНИЕ НКУ ПО ЧЕРТЕЖАМ ЗАКАЗЧИКА

Изготовим и поставим в короткие сроки
согласно вашим проектам: РГТ-80, РГТ-50, РСТ-25

Устройства релейной защиты: РКТУ-01, РТ-40, РВ-100, БИ-4, РП, РГТ-80, РСТ-25, ВР-80, URF-25, РК-10, РК-30, РК-31, БПНС, УПНС, РЗТм-51, РПм-23, КРБм-12БЭ-1106М, ЭПЗ-1651-91, ШДЭ-2802, Ш8300-Ш8343, ШСН, ШСЭ, контакторы МК1-20, МК2-20Б, КПВ-604, КТПВ-623, пускатели и запасные части к ним.

Трансформаторы, ЗИП, ПТРЛ, кольца уплотнительные, шпильки ввода, вводы ВСТА и ВСТ, маслоуказатели к ТМ и ТМГ, маслоуказатели МС-1 и МС-2, зажимы контактные.

Высоковольтная аппаратура: КСО, КРУ, КМВ, К-59, КМ-1Ф, К12, К13, К26, К37, КВ-02, КТП.

ЗИП к приводам ПП-67, ППО-10, ПЭ-11, ПС-31, ПР-17, ПР-10, ПЭ-21, ПЭВ-11, ПЭМУ, электромагниты и катушки включения, отключения ЭО, ЭВ, РТМ, ТЭО, АПВ, РНВ, блок-контакты КСА.

Запасные части к высоковольтным выключателям (ВМГ, ВМПЭ, ВКЭ, ВМП, МГГ, МГУ, ВМТ, МКП, С-35, У-110, У-220, ММО-110) и приводы, резисторы бетэлового типа РШ-2.

Панели управления ПДУ, блоки управления серий: ЯУ8000, ШУ8000, Я5000, ЯОУ, ЯВЗ, ШР, ПР, ЯРВ; шкафы собственных нужд ПСН; панели распределительные Щ070 сборки РТЗО, ВРУ; комплектные устройства типа КТПСН (РУСИ 0,4), ПДЭ, ДФЗ.

Микропроцессорные изделия: ТОР-100, ТОР-120, ТОР-200, РС-80М, ФВИП.423133.004-01, ПВЗУЕ-ВЧ, ПВЗ-90М1, ПВЗЦ, РС-80М2М, РС-83.

