



## Съдържание

1. Енергийният ефект на Brexit-а
2. ЕС удължава санкциите срещу Крим
3. Total печели 30% от акциите на най-голямата петролна област в Катар
4. UK експерт предупреждава газовите износители за усилване конкуренцията в Европа
5. Спадът в добива на нефт на Лукоил в Западен Сибир се ускорява
6. Газовата компания на Украйна е възможно да работи с руския "Газпром"
7. "Турция не уважава ИИЗ на Кипър, но САЩ го прави"
8. Последниците от Северен поток-2 „извън рамките на правната дискусията"
9. АЕР: Саудитска финансова криза "може да остави петрола на \$ 25", като доставчиците ще са принудени да се разплащат с IOUs
10. Рисковата премия може да се върне на петролните пазари през 2017 г.: Прогноза IHS
11. Добивът на петрол от Саудитска Арабия ще остане на 12.5 милиона барела на ден до 2020 г.
12. SOCAR разглежда покупки на активи на OMV в Турция

## Newsletter Content

1. Brexit`s Energy effect
2. EU prolongs sanctions against Crimea
3. Total wins 30% stake in Qatar's largest oil field
4. UK expert warns gas exporters of toughening competition in Europe
5. Падение добичи нефти «Лукойлом» в Западной Сибири ускорилося
6. Ukraine's gas company to possibly work with Russia's Gazprom
7. 'Turkey may not respect Cyprus' EEZ but the US does'
8. Последствия Северного потока-2 "за рамками юридических обсуждений" - глава ЕК
9. AEP: Saudi financial crisis 'could leave oil at \$25' as contractors face being paid in IOUs
10. Risk premium forecast to return to oil markets in 2017: IHS
11. Saudi Oil Production Will Remain At 12.5 Million Barrels Per Day Until 2020
12. SOCAR eyes purchase of OMV assets in Turkey

## Съдържание

---

- 13. Socar & British petroleum: Сделка за геоложки проучвания в Каспийския регион
- 14. Сътрудничество в научно-изследователските изследвания, напредък в петролните и газови иновации
- 15. Край на политиката за тръбопроводна инфраструктура?

## Newsletter Content

---

- 13. Socar & BP: Deal on geological exploration in Caspian
- 14. Tech Research Partnership to Advance Innovation in Oil, Gas
- 15. THE END OF PIPELINE POLITICS?

## Енергийният ефект на Brexit-a

*Васко Начев*

Борсови играчи и политически коментатори се опитват да бъдат в крак с променящите се събития в Лондон, при това на фона на политическите намеси, целящи да успокоят пазарите от една страна и говорейки за политическите преврати, от друга.

„Еуфорията“ обзела нефтения пазар заради вота на Великобритания да напусне Европейския съюз, след първите три дни изглежда затихнала, но само привидно. Добивите на американски суров петрол намаляват за шеста поредна седмица, докато доларът отстъпи спрямо другите основни валути. Според американската енергийна агенция, доставките на суров петрол в Щатите са намалели с 4.05 милиона барела миналата седмица. Доларът падна на фона на политически спекулации, че ще се предприемат действия за ограничаване на вредите от решението на Великобритания да напусне ЕС.

Невъзможно е да се направи пълна оценка за последиците от напускане на Обединеното кралство от замисления Европейския енергиен съюз, тъй като има твърде много несигурност, свързана с така наречения Brexit.

**Има, обаче някои основни изводи, които могат да се направят на този ранен етап.**

Енергийният съюз е стратегия за насочване на политиката за климата на енергия в ЕС а, не самата политика, с конкретно разписани правила. ЕС включва наред с ясната правна основа за компетенции, свързани с енергията на равнището на съюза, понятието солидарност-нещо което освен, че е трудно да се позове е и още по-трудно да бъде наложено. Позициите на отделните държави като нива и възможности са с доста големи маржове разлика. Няма да е никак лесно, на фона на тези позиции, във времето да се изгради единен енергиен съюз при усилващи се центробежни сили.

От друга страна, последствията от това, че няма да се прилагат правните процедури между ЕС и Обединеното кралство след напускането му, без съмнение икономическите взаимоотношения, потоци на финансиране, инфраструктурата и взаимната свързаност, търговията с електрическа енергия, както и доставките на газ, ще са неимоверно сложни. Едно пълно отделяне на Великобритания от Европейския съюз в тази насока е нито неизбежно, нито пък е и възможно на практика. Няма как да има незабавно прекъсване на влиянието върху съществуващите енергийни връзки. Различни въпроси ще трябва да бъдат разглеждани на базата на всеки отделен случай. Това във времето клони към безкрайност...

Регистрираният спад при цените на петрола е с къс хоризонт на продължителност. Очакванията за следващата година, цената на нефта да е от порядъка на \$57- \$58 за барел. Прогнозите за икономически растеж обаче, не са особено окуражителни.

Основните пазари в Далечния Изток, Китай, ЕС и САЩ са на радар за бури.

Направените инвестиции в съвместна енергийна инфраструктура на стария континент са от десетилетия. Нефтените и газови активи на Великобритания в Северно море са стабилни, въпреки отбелязания лек спад. Дори и независими от пазарите на ЕС, те ще останат с постоянен интерес за чуждите нефтени компании. До някаква степен ще се създаде дискомфорт при взаимоотношенията с нефтените гиганти Shell и BP при сегашни и бъдещи проекти на територията на ЕС. Ако обаче независимостта на Шотландия бъде реализирана, то тогава нещата на Албиона ще изглеждат съвършено различно в зависимост от това дали тези активи се управляват от Абърдийн или от Лондон!?

По отношение диверсификация на енергийни източници, Обединеното кралство няма причина за притеснения. Енергийната зависимост на доставки за острова е под средната за ЕС.

Великобритания много или малко се противопоставяше на Европейския съюз и свръх амбициозната му програма за енергийна ефективност, както и на методите за намаляване на въглеродните емисии. Ще бъде интересно, дали напускането на британците ще провокира по-голяма активност в тази посока от страна на Брюксел.

**Последиците от Brexit-а към Европейския енергиен съюз ще е именно върху принципа на солидарността.**

Великобритания несъмнено играе ролята на балансатор при обсъждането на проекта Северен поток 2 – тръбопровод за увеличаване на руския капацитет за износ на газ директно до Германия през Балтийско море. Този проект, освен че се явява заплаха за интеграцията на европейските пазари на енергия и негативно въздейства върху транзита на газ през Украйна, е и фактор за политическата стабилност на съюза. Дори бих казал, че ще е фактор и за целостта на ЕС. Изграждането на Северен поток 2 ще позволи на консорциума между BASF, E.ON, Shell, OMV и Engy в партньорство с Газпром, да диктуват условията при доставките на газ за държавите от Централна, дори Югоизточна Европа. **Реализирането на този проект би нарушил тотално конкурентоспособността при доставките на газ по посока Юг- Север в рамките на Европейския съюз.** Подкопава из основи усилията за диверсификация на доставки в Югоизточна Европа. Обезсмисля до някъде и идеята за Южния газов коридор. В този ред на мисли, липсата на Великобритания в ролята на арбитър между западните и източните страни членки на ЕС, ще се усети най-силно. Вярвам, че Брюксел ще успее да долови огромния проблем, който би предизвикал реализацията на Северен поток 2 и ще реши казуса окончателно, не позволявайки интересите на пет частни компании да определят дневния ред при изграждането на Единен енергиен съюз.

Затоплящите отношения между Русия и Турция, което според някои анализатори би довело до рестартиране на проекта „Турски поток“- газопроводът, който е предвиден да бъде прокаран по дъното на Черно море.

Проект даващ възможност за разширение на руските доставки за Югоизточна Европа. Не смятам обаче, че „Турски поток“ има някакъв реален шанс за реализация.

Европейският съюз няма как да интегрира напълно своята икономика, ако енергийните доставки не са част от тази интеграция. Обтегнатите отношения в Евроната след гръцката криза, перманентно финансово нестабилната Италия, продължаващата миграционна вълна, в добавка с резултата от гласуването на Brexit, са достатъчно сериозни аргументи за належащи промени в политиката на ЕС из основи. Не напразно и сглобяването на пъзела - единен енергиен съюз, фигурира, като основен елемент в плана „Юнкер“, особено след като членството на Обединеното кралство вече е под въпрос.

## ЕС удължава санкциите срещу Крим

June 24, 2016, Newsbriefs, ukrweekly.com

БРЮКСЕЛ - Европейският съюз се съгласи да разшири своята забрана за инвестиции и други икономически санкции към Кримския полуостров, който бе насилствено присъединен към Русия през 2014 г. Пакетът санкции на ЕС срещу Крим включва забрана за внос на стоки с произход от Крим, освен ако те имат украински сертификати; забрана за износ към полуострова, свързани с транспорта, телекомуникациите, както и енергийните сектори - включително проучване за нефт, газ и минерални ресурси.

На компании от ЕС също е забранено да инвестират в Крим, както и финансиране на фирми от Крим. Освен това, круизни кораби, които са притежавани, или контролирани от европейско дружество, или плаващи под флага на държава-членка на ЕС, не може да акостират на кримски пристанища, включително и в Севастопол, военноморски пристанищен град, който Русия смята за отделна административна област.

Забраната за първи път е наложена, когато Русия незаконно присвои украинския полуостров преди две години и тя се удължава всяка година от 28-те страни членки на ЕС. Очакваше се посланиците на ЕС да обсъдят по-широк списък от икономически санкции, срещу Русия, с цел удължаване на санкциите с шест месеца. (Европейският съюз официално удължи

икономическите санкции срещу Русия с още шест месеца заради липса на прогрес по решаването на конфликта в Украйна.

Мерките засягат петролния, финансовия и отбранителния сектор на руската икономика.

„На 1 юли 2016 г. Европейският съвет продължи икономическите санкции, засягащи определени сектори на руската икономика до 31 януари 2017 г.“, заявиха от Брюксел в изявление.

В края на миналия месец посланиците на страните от ЕС приеха удължаване на икономическите санкции срещу Русия за още шест месеца., бел.ред)

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
НАМЕРИТЕ ТУК.

## Total печели 30% от акциите на най- голямата петролна област в Катар

Agence France-Presse, june, 2016, rappler.com

Френската компания влиза в джойнт венчър с Qatar Petroleum за петролното поле Al-Shaheen.

**Доха, Катар** - френският нефтен и газов гигант TOTAL съобщи на 27 юни, че е спечелил 30% дял в нова компания, която

работи/добива нефт в най-голямото офшорно находище на Катар.

Споразумението е за съвместно предприятие с Qatar Petroleum, която държи останалите 70%, от петролното находище Al-Shaheen.

От Al-Shaheen се добиват 300,000 барела на ден, което представлява половината от всичкия добив на нефт в Катар.

"TOTAL спечели 30% от концесията на Al Shaheen, заяви главният изпълнителен директор Patrick Pouyanné. Договорът влиза в сила през юли 2017г."

"Това споразумение е в съответствие със стратегията на TOTAL за засилване на присъствието ни в Близкия изток".

Офшорното находище Al-Shaheen се намира на около 80 км (50 мили) разстояние от северното крайбрежие на Катар и там се добива от 1994 г. насам.

TOTAL оперира в Катар от 1936 г. и има дял също в добива на газ в богатото на енергийни ресурси емирство в Персийския залив.

**СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

**УК експерт  
предупреждава  
газовите износители за**

## усилване на конкуренцията в Европа

*Baku, Azerbaijan, June, by Anvar Mammadov - Trend*

Търсенето от страна на Турция на азърбайджански газ може значително да надвиши 6 милиарда кубически метра годишно, обемът, който Турция ще получи като част от втората фаза на развитие на находището Shah Deniz, каза по време на конференция за каспийския нефт и газ в Баку Simon Pirani, старши изследовател в Оксфордския институт за енергийни изследвания на Великобритания.

В момента, Русия остава основният износител на газ за Турция, тъй като тя предоставя повече от половината от вноския природен газ в Турция, каза експертът.

Той посочи, че през последните две години Азърбайджан постепенно увеличава износа на газ за Турция, като доставеният обем на продаден газ е до максималното ниво, отразено в договора.

Политиката на Турция по отношение на вноса от Русия, ще бъде един от решаващите фактори, според г-н Pirani.

Освен това, той отбеляза, че друга важна посока за внос на природен газ от Азърбайджан е Европа.

"Азърбайджан не само продава газ от първата фаза на развитието на газовото

находище Shah Deniz за Грузия и Турция, но и е осигурил неговото бъдеще чрез подписване на договор за продажба на газ за Турция и Европа в рамките на втората фаза на развитие на полето Shah Deniz", каза Pirani.

Но си струва да се има предвид, че търсенето на газ в Европа постепенно намалява, добави той.

"Ако търсенето в Европа през 2010 г. е 560 милиарда кубически метра газ годишно, тази цифра спадна до 469 милиарда кубически метра годишно в края на 2015 г.", обясни Pirani.

От друга страна, руският газ продължава да доминира при вноса в европейските страни, и сега си струва да се види, как ще се конкурира с втечнения природен газ от САЩ, отбеляза той.

Експертът също така заяви, че Азербайджан ще трябва да провежда правилна политика по ценообразуването, тъй като тя ще играе важна роля на европейския пазар

"Днес средната цена на природния газ е \$ 154,4 долара за хиляда кубически метра, а до 2018 г., средната цена се прогнозира на ниво \$ 176-206 долара за хиляда кубически метра", каза Pirani. "По този начин, за да се конкурира с LNG на САЩ, Русия може да продаде своя газ за \$ 140 за хиляда кубически метра".

Поради това, за да получи своя дял от европейския пазар, Азербайджан трябва да помисли за тези играчи, вярва експертът.

Проектът за Shah Deniz- 2 предвижда 26 подводни сондажа, изграждане на две платформи, подводни тръбопроводи за газ и кондензат, разширяване на терминала за нефт и газ в град Sangachal, изграждане на две газ-компресорни станции за свързване на тази инфраструктура към газопровода Южен Кавказ.

Като част от Етап 2 на развитието на Shah Deniz, газът ще се изнася за Турция и европейските пазари чрез разширяване на газопровода Южен Кавказ и изграждането на Транс-анадолския газопровод и Трансадриатическия газопровод.

[СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.](#)

## Спадът в добива на нефт на Лукойл в Западен Сибир се ускорява

*«Нефть России», юни, 2016*

Дружеството възнамерява през текущата година да компенсира това чрез пускането в експлоатация на две нови находища.

Добивът на петрол от „Лукойл“ в Западен Сибир през първото тримесечие се е понижил с 7,4% до 10,4 милиона тона в



сравнение със същия период на миналата година, се съобщава в доклад на компанията. Това е от основния добивен район на компанията - 43,8% от общия добив (в I тримесечие на 2015 г. - 47,6%). Добивът на "Лукойл" в Русия, като цяло, е намалял с 2,4% до 20,7 милиона тона.

В Западен Сибир спадът в добива се ускорява. През първото тримесечие на миналата година намалението е 3,4% , през първата половина на годината - 4,2%, за

облекчения. Добивът на нефт нарастна в района Тимано-Печора със 7,5% до 4,3 милиона тона, главно заради развитието на местонахождението Ярегск и подобряване сондажната ефективността в находищата Росхин и Алабушин. Ръстът на добива в Урал (+ 2,2% до 3,8 милиона тона) – е в резултат на въведените в експлоатация нови находища и ефективната работа със съществуващите запаси, се посочва в материалите на компанията.



деветмесечието - с 4.9%, а за цялата година - 5,6%. Понижението през януари - март тази година "Лукойл" обяснява с продължаващото естествено изчерпване на запасите, увеличаване на наводненията и решението за пренасочване на инвестиции към по-печеливши проекти в други региони, особено там, където има данъчни

Добивът зад граница се е увеличил с 24,6% до 3,1 милиона тона, благодарение на растежа на добива в Ирак - областта «Западная Курна – 2». Като цяло "Лукойл" през първото тримесечие е снижил добива на петрол с 0,5% до 24,5 милиона тона.

Поради изчерпването на находищата в полетата на Западен Сибир, добивът на „Лукойл“ в Русия до 2013 г. ежегодно постоянно пада. През 2013 г. компанията успяла да увеличи добива си в Русия с 0.9 милиона тона до 85,5 милиона тона. След това, през 2014 г. добивът нараства до 86.3 милиона тона, но отново пада до 85,6 милиона тона (вж. графиката). През 2015 г. „Лукойл“ е добил 100.7 милиона тона петрол.

През тази година в руските находища на компанията ще има неголямо понижение в добива, което през 2017 г. ще се компенсира с добития нефт от нови местонахождения, е казал в конферентен телефонен разговор директорът на направление „Капиталови пазари и М&А“ в „Лукойл“ Павел Жданов: през юни ще започне сондиране в находище Филандское (петролните запаси по C1 + C2 – 153,1 млн тона). Пускът на находището Филандское се очаква да помогне на стабилизирането на добива, казват от „Лукойл“.

„Лукойл“ е намалил инвестициите в находища с ниска доходност, казва анализаторът от Газпромбанк Александър Назаров. Петролната цена минус транспортните разходи и данъчните плащания в Западен Сибир е \$ 17 /барел, в Тимано-Печора - \$ 22-31/барел, в Северно Каспийско море - \$ 30 /барел. Сред руските петролни компании при „Лукойл“ е най-очакваният силен спад в инвестициите, но компанията е завършила програма за модернизация на рафинирането, припомни Назаров. През първото тримесечие капиталовите разходи на „Лукойл“

(включително непарични сделки и авансови плащания) са намалели с 20,5% до 123 милиарда рубли. Според Назаров, руската добивна компания може отново да падне до резултатите от края на годината. "Сега, когато ситуацията се стабилизира малко, ние активно работим по допълнителни сондажи в Западен Сибир, за да намалим спада в добива. Ефектът от това може да се види в края на втората половина на годината или през 2017 г."- каза Жданов (цитиран от ТАСС).

„Лукойл“ е втората компания след „Роснефт“ по добив на нефт в Русия. Енергийното министерство очаква през 2016 г. да се увеличи добивът на петрол, спрямо през 2015 г. - 533 млн тона.

Но през първото тримесечие „Лукойл“ е увеличил добива на газ от 4.7% до 5.4 милиарда кубически метра: по-ниският добив в полето Находка е компенсиран с начало на промишлен добив в полето Корчагин. Добивът на газ в чужбина е увеличен със 17.8%, главно от проекти в Узбекистан и Азербайджан.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

**Газовата компания на Украйна е възможно да работи с руския Газпром**

June, 2016, [uatoday.tv](http://uatoday.tv)

Държавната газова и петролна компания Нафтогаз е предложила на руския газов монополист „Газпром“ да разгледа допълнително споразумение, което ще позволи Нафтогаз да купува по-малко количество газ, вместо 3 милиарда кубически метра на месец, предвидено в договора между страните.

Главният изпълнителен директор на Нафтогаз Andriy Koboliev е съобщил:

"Предложихме на „Газпром“ допълнително споразумение (по договора за газ от 2009 г.), което ще ни позволи да купуваме не 3 милиарда кубически метра газ всеки месец, както е предвидено в договора, но в размер и при условия, от които Нафтогаз се нуждае", каза Koboliev.

Украинската газова корпорация счита, че икономически разумна газова цена за Газпром ще бъде "хъб минус транспорт", цената на руския газ на източната граница на Украйна, без неговите транспортни разходи за европейските центрове.

Така че, ако руският „Газпром“ е готов да предложи цена по-ниска от тази на европейските доставчици, то определено ще бъде разгледана от Нафтогаз Украйна.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#).**

## "Турция не уважава ИИЗ на Кипър, но САЩ го прави"

June/2016, [energyworldmag](http://energyworldmag)

Специалният пратеник и координатор за международните енергийни въпроси на Държавния департамент на САЩ Amos Hochstein заяви, че докато Турция не спазва изключителната икономическа зона на Кипър, а САЩ го прави и без приета "резолюция за Кипър", тръбопроводи не може да минават през ИИЗ от Израел към Турция.

Hochstein, се изказа на 32-ия конгрес на Международния координационен комитет за правосъдие за Кипър, известен също като PSEKA, като също така отбеляза, че енергията "промени играта" и я посочи като стимул за уреждане на кипърския проблем.

Той каза, че „през 2011 г. Noble Energy изследваше в полето Aphrodite, турски F-16 летяха наоколо и нямаше друга военноморска активност. Но те спряха и оттогава не е имало намеса във възможността Кипър да изследват своя офшор".

Той добави: "Да, Barbaros беше там, но никога не застана на пътя на съдовете/съоръженията на която и да е международната компания, която е била там да прави бизнес в офшорната зона на Кипър".

"Те направиха изявления, но ние ясно дадохме това да се разбере, от момента, в който държавният секретар (Хилъри) Клинтън през 2011 г. каза, че САЩ подкрепя кипърското право да проучи своята офшорна зона", спомня си той, добавяйки, че "това го повтаряме всеки път, когато дори е имало предложение за намеса".

„Мисля, че това, което е по-добро, отколкото военен кораб, са дипломатическите средства, които могат да гарантират, че нещата под линия са по-важни" добави той.

Според Държавния департамент на САЩ "Турция може и да не зачита ИИЗ на Кипър, но Съединените щати го прави; Кипър е член на ЕС; и не може да има тръбопроводи към Турция от всяка страна, по простата причина, че те минават през изключителната икономическа зона на Кипър.

"Условието да може да се получи израелския газ към Турция е обусловено от разрешение от Кипър, тъй като природният газ не може да мине през изключителната икономическа зона на Кипър", каза той.

Така че, той заключи, "кое е важно, всички останали да съобразяват се с нещата, или де факто Турция да се справя, както намери за добре".

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК.](#)**

## Последиците от Северен поток-2 „извън рамките на правната дискусията"

*«Нефть России», 17.06.16, Москва*

Москва: Председателят на ЕК Жан-Клод Юнкер е казал, че обсъждането на планове на Русия да строи втора линия на газопровод в Германия надхвърля правните проблеми, тъй като проектът ще промени ситуацията на пазара на газ в ЕС, се казва в писмо, с което агенция Reuters се е запознала.

Писмото е част от ожесточените спорове между Германия и страните от Централна и Източна Европа, които са на мнение, че проектът Северен поток-2 ще нанесе икономически вреди на Украйна и ще увеличи зависимостта на страните от ЕС от руския „Газпром“.

Писмото е адресирано към девет страни-членки, обявили се срещу руския проект и е изпратено на 3 юни, преди визитата на Юнкер в Русия. То има за цел да намали безпокойството на фона на признаците на възможно затопляне на отношенията Москва – Брюксел, въпреки сложността на спазване на мирното споразумение в Украйна.

„Влиянието на газопровод от мащаба на Северен поток-2 излиза извън рамките на правната дискусия. В случая, строителството на Северен поток-2 може да промени конюктурата на газовия пазар в ЕС, но не

предоставя достъп до нови източници за доставка или за нов доставчик“, казва Юнкер.

„Нито един оператор на пазара не може да се възползва от доминираща позиция във вреда на конкурентите и потребителите“, отбелязва той.

По думите на Юнкер, строителството на Северен поток-2 не може да се направи „изключително и само по руското законодателство“ и Брюксел обсъжда въпроса с немските власти и регулатори, преди да даде оценка.

Писмото е в отговор на мартенското обръщение на Чехия, Естония, Унгария, Латвия, Полша, Словакия, Румъния и Литва, които предупредиха, че строителството на Северен поток-2 ще има „потенциално дестабилизирущи геополитически последици“.

„Газпром“ и европейски партньори подписаха през 2015 г. споразумение за проекта, но много от страните от Източна Европа и Съединените щати също изразиха загриженост, че газопроводът може да ограничи маршрутите за доставка на газ и енергийната сигурност на ЕС, който получава една трета от своя газ от Русия. Те също така предупредиха, че руският проект ще се отрази на усилията на Украйна за реформиране на икономиката ѝ, защото Северен поток-2 подкопава транзитна роля на Украйна, лишавайки я от такси за няколко милиарда долара.

Северен поток-2, който трябва да започне работа през 2019 г., има за цел да удвои размера на доставения газ, директно от Русия до Германия.

[СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ ТУК.](#)

**АЕР: Саудитска финансова криза "може да остави петрола на \$ 25", като доставчиците ще са принудени да се разплащат с IOUs<sup>1</sup>**

*2016, by Ambrose Evans-Pritchard, telegraph.co.uk*

Саудитска Арабия е изправена пред една лоша ликвидност като държавният капитал продължава да изтича от страната, с рязко свиване на паричното предлагане и поставяне на банковата система в стрес.

Тримесечните проценти при търговията от междубанковия пазар /Interbank Offered rates/ в Рияд изведнъж започнаха да се покачват със спирала, достигайки най-

<sup>1</sup> Обикновено неформален документ за признат дълг /разписка/. Един IOU се различава от запис на заповед с това, че IOU не е инструмент по договарянето, не определя сроковете за погасяване, а само дължимата сума.

високото ниво от началото на кризата Lehman през 2008 година.

Съобщава се, че саудитското правителство плаща на изпълнители по договори с търгуеми IOUs, което показва остротата на ситуацията в страната. Bin Laden group е уволнила 50,000 строителни работници.

Francisco Blanch от Bank of America каза, че пробивът във фиксирания курс е тазгодишният номер едно "черен лебед събитие" (*"black swan event"* е събитие или явление, което се случва извън това, което е обичайно, извън очакваната ситуация и е изключително трудно да се предвиди; терминът е популяризиран от Насим Талеб, професор по финанси, писател и бивш Wall Street търговец) и ще доведе цените на петрола да се сринат до \$ 25 за барел. Валутните резерви на Саудитска Арабия продължават да падат с \$ 10 млрд (£ 6.9bn) на месец, въпреки преминаване към продажба на облигации и синдикирани заеми, за да включат огромния бюджетен дефицит.

Останалите държавни резерви от \$ 582 млрд на теория са достатъчни - ако те са реални петролни резерви - но това не е прекият въпрос. Проблемът за Саудитската централна банка (SAMA) е, че изчерпването на резервите автоматично стяга паричната политика.

Възстановяването при суровия петрол остава крехко, Канада се подготвя да възстанови 1,2 млн барела на ден (b/d) от загубения добив. "Смятаме, че пазарите са се преместили твърде високо, твърде далече, твърде скоро.

Ние все още сме изправени пред голям излишък от предлагане и прекъсването на доставките е обратимо", казват от BNP Paribas.

Шефът на Total Patrick Pouyanne е казал пред френския Сенат, че цените може да спадат толкова бързо, колкото се покачват". „Пазарът няма да се върне в равновесие, до края на годината", каза той.

Г-н Pouyanne е казал още, че сригът в годишните инвестиции в нефта и газа на \$ 400 млрд - от \$ 700 милиарда през 2014 г. – ще доведе до 2020 г. до глобален недостиг от 5 млн барела и до още един див скок на цените, но първо пренасищането трябва да бъде изчистено.

Американските запаси са все още кръжат около рекордни нива. Данните от Министерството на енергетиката на САЩ показаха увеличение от 1,31 милиона барела до средата на м. май. "Сврхпредлагането изглежда упорито. Петролът може и да падне до ново дъно за годината", каза Ben Combes от Llewellyn Consulting.

В крайна сметка следващият цикличен скок на петрола ще се притече на помощ. Въпросът е дали саудитците са в състояние да се подготвят за трудните времена или ще правят финансова буря в чаша вода.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК](#)**



## Рисковата премия може да се върне на петролните пазари през 2017 г.: Прогноза IHS

*June, 2016, kallanishenergy*

Промените във властовите баланси в Близкия изток пренареждат регионалната геополитика и отпушиха патов конфликт, който заплашва да продължи да дестабилизира региона, според нов доклад.

Войните в Сирия и Йемен и срещу Ислямска държава, в съчетание с балансиране на търсенето и предлагането на петролните пазари по-късно тази година, вероятно ще върнат рисковата премия на цените на петрола през 2017 г., според консултантската фирма IHS Energy.

"За следващия президент на САЩ, не изборът на международна политика ще бъде по-важен при вземането на решение, а дали и как да се сложи край на това преподреждане и на патовия конфликт", заяви Carlos Pascual – старши вицепрезидент, в IHS Energy. "Нестабилността в Близкия Изток, международният тероризъм, потокът от бежанци добавят рискова премия върху цената на петрола".

Агенция Kallanish Energy пише, че г-н Pascual, който е автор на доклада, по-рано е бил ръководител на Бюрото на енергийните

ресурси в Държавния департамент на САЩ. Той е бивш посланик на САЩ в Мексико и Украйна.

Глобалното свръхпредлагане от 1-1,5 милиона барела на ден (MMBPD) през цялата 2015 г. отрича влиянието на политическия риск на пазара. Цените на петрола не се покачват въпреки терористичните нападения на Ислямска държава в Париж, Египет, Турция, САЩ и Белгия.

Въпреки това, с очаквания растеж в световен мащаб търсенето на петрола да се изравни с или да изпревари предлагането, особено ако прекъсванията продължават през следващите шест до 12 месеца, рисковата премия може и да се върне като фактор за цената на петрола, се казва в доклада.

"Въпреки предизборната кампания в САЩ, която обръща навътре плановете на страната, като си затваря очите за влошените реалности в региона, ще гарантира, че патовият конфликт работи усилено и че САЩ губят влияние и авторитет в борбата срещу заплахите, които вече ни

Степента, с която новата рискова премия въздейства върху цената ще зависи от развитието в Близкия изток, както и от други ключови райони за добив, които показват потенциал за прекъсване на доставките, като Венецуела и Нигерия например.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК](#).**

## Добивът на петрол от Саудитска Арабия ще остане на 12.5 милиона барела на ден до 2020г.

*Reuters, June, 2016, ермаг*

В началото на месец юни беше публикуван като официален документ, с подробно описание, Национален план за трансформация на Саудитска Арабия, в който разчетите за добив на петрол са, до 2020 г. да се поддържа капацитетът на страната от 12.5 милиона барела на ден (MMbbl / d).

Капацитетът за добив на сух газ през 2020 г. ще бъде повишен до 17.8 Bcf/d при настоящия добивен капацитет от 12 Bcf/d.

Планът има за цел, също до 2020г., да се увеличи стойността на износа на не-петролни суровини до 330 милиарда риала (US \$ 88.00 милиарда), от 185 млрд риала изходно ниво.

(US \$ 1 = 3.7501 риала)

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

## SOCAR разглежда покупки на активи на OMV в Турция

*JUNE 2016, azarnews.az, by Nigar Abbasova*

SOCAR ще разгледа въпроса за закупуване на базираната в Турция мрежа от бензиностанции на австрийската OMV.

Zaur Gahramanov – генерален мениджър за Турция в SOCAR, в разговор с репортери е споменал, че SOCAR има особен интерес към активите на дружеството.

"OMV все още не е предоставила информация за състоянието на активите на пазара. Очаква се информацията да бъде предоставена до края на м. юни, но вероятно въпросът ще се забави до септември. Внимателно ще разгледаме въпроса, веднага след като информацията се предостави, тъй като имаме огромен интерес към сделка с тези активи. Ние сме заинтересовани в създаването на мрежа за дистрибуция, фиксирана към рафинерията на Star Petroleum", каза той.

OMV последователно продава мрежа от бензиностанции, намиращи се в различни страни. В рамките на своята стратегия, компанията има за цел да се фокусира върху добивните предприятия, както и върху дейностите по обработка на петрола. В тази връзка OMV стартира процеса на продажба на 100% от OMV Petrol Ofisi AS, която притежава една от най-големите станции за зареждане в Турция. Компанията оперира със 1785 станции за зареждане в цяла Турция и притежава най-големите бизнеси за съхранение на гориво и за логистика в страната.

През 2015 г. обемът на продажби на гориво възлиза на 10 милиона тона.



*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК.](#)*

## **Socar & British petroleum: Сделка за геоложки проучвания в Каспийския регион**

*June/2016, energyworldmag*

Според съвместно изявление на SOCAR и BP, азербайджанската държавна енергийна компания SOCAR и British Petroleum са подписали през м. май меморандум за разбирателство, за да се проучат съвместно потенциалните перспективи в блок D230 в басейна на North Absheron в Каспийско море.

Като част от плана на правителството да се гарантира, че всички офшорни води на Азербайджан са напълно проучени, този Меморандум дава на BP изключителното право да преговаря за споразумение с SOCAR, за да изследва и развива блок D230, се казва в изявлението.

BP и SOCAR са свързани с дълга история на ефективно партньорство, каза президентът на SOCAR Rovnag Abdullayev, напомним, че BP е основният инвеститор и оператор на големи проекти с регионално и глобално значение в Азербайджан. Отношенията между двете компании продължават да растат.

"Днес ние сключваме нов меморандум за разбирателство, който ще положи основите на нов офшорен проект. Това ще бъде още една, друга възможност в основата на нашата дългосрочна връзка с BP", допълва Abdullayev.

"Това е важен ден за Азербайджан и BP," каза на свой ред Gordon Birrell – регионален президент в BP за Азербайджан, Грузия и Турция. "Продължава сътрудничеството, което ще ни даде възможност да работим заедно, за да се гарантира дългосрочното бъдеще за нефта и газа на Азербайджан през проучването на нови възможности".

Блок 230 обхваща области, с дълбочина на водата до 300 метра, с дълбочина на сондажа 3000-5000 метра.

Три производствени поделения, една петролна рафинерия и едно съоръжение за преработка на газ, дълбоководна добивна платформа, два доверителни фонда, както и 23 подразделения, действат като корпоративни субекти на SOCAR.

*СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК.](#)*

## **Сътрудничество в научно- изследователските проучвания, напредък**

## В петролните и газови иновации

*by Karen Boman, Rigzone Staff, June, 2016, rigzone*

Въпреки спада на цените на петрола, инвестициите в технологиите ще останат от решаващо значение за нефтената и газовата промишленост. Подпомагане на нефтената и газовата промишленост, увеличаване на ефективността, производителността и безопасността на операциите е целта пред разширяващото се партньорството в технологичните изследвания между компаниите.

Партньорството в научно-изследователските изследвания между Secure Energy for America (RPSEA) и консултантската фирма HBW Resources е насочено към съвместна работа за развитието и внедряването на безопасни, екологично чувствителни технологии, които да помогнат на нефтените и газовите оператори да развият енергийните ресурси в САЩ.

Двете организации си сътрудничат от около една година. Чрез разширяване на партньорството, HBW ще помогне на RPSEA да насочи вниманието си върху възможностите за научни изследвания извън фокуса на нейния съществуващи изследвания - върху дълбочинните, неконвенционалните и малките добивни технологии, каза в интервю за Rigzone Jack Belcher, изпълнителен вицепрезидент на HBW.

Основана през 2002 г., RPSEA обединява производители, фирми за услуги, академични среди и национални лаборатории в сътрудничество в областта на технологичните изследвания и развитието. За да отговори на изискването за финансиране по Закона за енергийната политика от 2005 г., изследователската програма на RPSEA трябва да се съсредоточи върху три области: неконвенционален, дълбоководен и добив от по-малки фирми. HBW участва с 10-годишно финансиране за първоначални области на изследване на RPSEA, като собствените ѝ проекти са замразени, каза Belcher. RPSEA е получил приблизително \$ 37.5 милиона от National Energy Technology Laboratory към Department of Energy (DOE) на САЩ. RPSEA получава също финансиране от членския внос и от осъществяване на съвместни проекти в индустрията, които позволяват фирмите да имат достъп до по-изследователска и развойна дейност с по-ниски инвестиции. Този източник на финансиране ще остане като финансирането от DOE намалява.

Специфични цели на разширеното партньорство ще се преследват и след август; чрез тези цели RPSEA и HBW ще се стремят да се справят с големите технически предизвикателства на съвременното. Тези цели включват увеличаване ефективността на възстановяване и контрол и безопасност на сондирането, както и опазването на околната среда, каза Belcher.

При оншорния добив на нефт и газ, RPSEA и HBW ще се занимават с технология, която може да смекчи естественото възпламеняване на газа. Двете организации

ще продължат изследванията и развитието на метеорологичните и океанските условия (условията на океана близо до офшорна платформа) и моделирането на тези данни; алтернативи на използването на водите при хидравличното разбиване; индуцирана сеизмичност; поддържане местообитанията на застрашените видове; местообитания и екосистеми; улавяне и съхраняване на диоксид; и тръбопроводи, транспорт и инфраструктура.

Към днешна дата, RPSEA е участвала в разработването на редица забележителни технологии. RPSEA е управлявала над 120 проекта, включително и такива, които вече са търговски. Един пример за търговска технология, разработена през RPSEA е Ocean Current Imaging System Remote (ROCIS). Доставчикът на офшорни инженерни услуги Fugro и Arete Associates са работили с ROCIS за рентабилно осигуряване на актуални данни за океана за кратък период, за подобряване на оперативното планиране, като предсказване на електрическата активност, намаляване на петролните разливи при дейности, търсенето и спасителните операции.

За обекти на сушата, RPSEA е участвала със събиране на данни и документиране на използването на хидравлично водно разбиване и връщането на водата; в разработване на концепцията на „zipper frac“ (техника, която включва едновременна стимулация на два успоредни хоризонтални сондажа) и в процеса за оценка на ориентацията към ре-фракинг за подобряване и възстановяване на резервите. RPSEA също е подпомагала

малките производители чрез тестване на методи за намаляване на екологичните изисквания върху развитието на нефтените и газови находища в пустинни екосистеми.

Повечето от работата на RPSEA е традиционно с сектора upstream, но при сътрудничество с HBW, тя ще започне да се фокусира върху проекти в секторите midstream и downstream.

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА АНАЛИЗА  
МОЖЕ ДА ВИДИТЕ [ТУК](#).**

## Край на политиката за тръбопроводна инфраструктура?

*2016 naturalgaseurope,*

*Dr. Filippos Proedrou*

*/асоцииран изследовател в Института за международни отношения и експерт по енергийна политика и отношенията ЕС-Русия/*

Тръбопроводите са най-използваният начин на транспортиране на газ в целия свят. Физически ограничения на алтернативните начини за търговия, географска близост, както и политически и икономически причини допринасят за това.

Природният газ може най-ефективно да се транспортира, ако е компресиран и се

инжектира в тръби, вместо да се конвертира обратно в други държави, особено в наземни съоръжения.

Второ, тръбопроводна инфраструктура е един лесен начин широко да се свържат съседни държави с допълващи се икономически интереси и роли, като производител и потребител.

Трето, търговията чрез тръбопровод създава основания за улесняване или засилване моделите на сътрудничество и съюзи, и взаимозависимост, която ако работи асиметрично, работи като мощен инструмент за договаряне или средство за установяване на нечие надмощие над друг. Дори когато алтернативният начин за транспорт, а именно LNG, стана достъпен преди половин век, продажбата и закупуването на газ чрез тръбопроводи за пренос остава най-достъпният вариант. Очакванията на пазара очертават необходимостта от газопровод.

Достатъчно е да погледнем в търговията с газ между ЕС- Русия, Русия - Украйна и Русия - Турция, когато всички страни по различно различно време се оказаха заложници на твърдата политика, която тръбопроводите - провокират. От особено значение тук е и волята на по-слабата страна, за да се освободи от зависимостта си от по-силната и да избегне политическите страничните ефекти на енергийните споразумения.

Липсата на гъвкавост, характерно при споразуменията за доставка чрез тръбопроводи е един от факторите, причината, държавните и корпоративните

участници да са поставени на изпитание. Забавянията в китайско-руската сделка за газ от 2014 г. - сега насрочена за след 2020 г. – е на етап при който нито една от страните, не иска да се подчини на фиксираните условия на търговия в продължение на десетилетия.

## **Завещание от Студената война**

Политиките за строителство и ползване на тръбопроводи достига своя връх в периода на Студената война, време, известно със своя завидно стабилен ред. Бяха установени модели на съюзяване или разведряване и споразуменията за тръбопроводите ги следваха, както в рамките на Съветския лагер, така и между Западна Европа и Москва.

Днешният свят обаче, е значително по-различен, с традиционните сринове, нестабилна конюнктура и огромни геополитически прегрупирания като форма, и модели на вражда и разбирателство, които не са нито фиксирани, нито изключителни, но значително се колебаят в зависимост от обстоятелствата, проблемните области и регионалните събития. Бившото съветско пространство и Близкия изток предоставя най-добрите илюстрации за това.

## **Много по-приветливо**

Неолибералните икономики също говорят срещу тръбопроводни споразумения. Примерът на ЕС през последното десетилетие триумфално доказва, че е по-добре да има широк спектър от търговски партньори, а пазарните принципи определят търговските модели и цени. Преминаването от петролно обвързани дългосрочни

договори към договори с цени с клауза take-or-pay, определени в съответствие с доставките на газ и на търсенето към конкурентни спот пазари, носи значително по-голяма сигурност за газовите доставки на ЕС.

Показателно е, че мерките за либерализация не предизвикаха никакви ходове от външни доставчици, за да се намали търговията им с ЕС и / или разнообразяване на пазарите, въпреки че те определено предпочитат предишното статукво, при което степента на сигурност на търсенето е гарантирано, преди да са предприети инвестиции в добивната индустрия.

Развитието на технологиите е от ключово значение за това развитие, тъй като то донесе LNG, който струва забележително по-евтино. Сгъстеният природен газ (CNG) е още един начин да се даде възможност на търговията с газ на сравнително кратки разстояния. Критичният въпрос тук е, че енергийните играчи могат допълнително да свалят разходите надолу чрез увеличаване на научноизследователската и развойна дейност.

С други думи, тези развития са нож с две остриета. Не само може да има повече отворени опции за традиционните енергийни оператори, корпорации, брокери и така нататък; но те могат да повлияят на процесите чрез определяне на приоритети, финансиране и инвестиране в технологии. Този благоприятен цикъл ще засили глобализиращите се тенденции в разширяващия се пазар на LNG, правещ тръбопроводите излишни.

Последният критичен фактор, който говори срещу тръбопроводните политики и съответната търговия е изменението на климата. Темпът на прехода към икономика с ниски нива на въглеродни емисии доста неопределено беше обсъждан на срещата в Париж. Докато природният газ бе огласен като идеалното гориво за преход към ниски въглеродни емисии, също залегал в "първата газова" политика на ЕС, в която се дава приоритет на високия дял на газа в енергийния микс на ЕС. Възобновяемите енергийни източници ще доминират на световния енергиен микс, само след половин век.

В по-оптимистичния сценарий обаче, спадът на цените, както и интелигентните технологии и мрежи ще направят възобновяемите източници на енергия ключово гориво много по-рано. Това ще доведе до внушителен брой от блокирани или неизползвани активи, ако нови инвестиции в газопроводи се извършва сега (или, по-лошо, блокиране на потреблението на газ, което ще бъде срещу климатичните цели).

Краткосрочните инвестиции в LNG и CNG, въпреки че водят до невъзвръщаеми разходи, могат да бъдат много по-гъвкави технологии, както по отношение на продължителността на употреба така и за връщане към други цели.

Преди всичко, това са може би последните дълги дни на стабилност, която формира плодородна почва за създаването на грандиозни схеми за газопроводи. Тежкото положение на проектите за тръбопроводи

Nord Stream II и „Силата на Сибир“ ще бъдат следващите решаващи стрес тестове.

Може да се очакват малки газопроводи, като например Интерконекторът Гърция-България и други подобни тръбопроводи по отношение на дължина и капацитет, да бъдат изградени през следващите години в Централна, Западна и Източна Европа. Но това са практически вътрешни тръбопроводи, в рамките на общия пазар, които увеличават неговата свързаност; и при тях и около тях няма твърде много (международна) политика. В един свят, където достъпът до пазарите, а не да си източник на енергия е ключът; тръбопроводите трябва отново да бъдат щателно разгледани.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ  
[ТУК.](#)**

отпишете от адресния списък като изпратите обратно съобщение на [cbbinfocenter@gmail.com](mailto:cbbinfocenter@gmail.com)

**Правата по превода на всички статии принадлежат на издателите на настоящия информационен бюлетин.**

#### **Контакти за повече информация:**

Алекс Алексиев

[alexralex@aol.com](mailto:alexralex@aol.com)

Васко Начев

[vasko@infonetbg.com](mailto:vasko@infonetbg.com)

Илиян Василев

[idvassilev@innoenergy.biz](mailto:idvassilev@innoenergy.biz)

Мартин Владимирев

[mvladimirov@ceemarketwatch.com](mailto:mvladimirov@ceemarketwatch.com)

Руслан Стефанов

[ruslan.stefanov@online.bg](mailto:ruslan.stefanov@online.bg)

Христо Казанджиев

[h.kazandjiev@yahoo.com](mailto:h.kazandjiev@yahoo.com)

#### **Уточнение**

**Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този инфолетър, моля да се**