



1. Либерализацията на пазара на природен газ и на транзитни услуги – все още предстои
2. МАЕ вижда цените на суровия петрол „достигнали дъното“
3. ЕС изясни субсидиите на Гърция за TAP
4. Кувейт: ще се ангажираме със замразяване добива на петрол, ако големите добиващи участват
5. Консорциумът NORD STREAM 2 е обявил решението в тръжната процедура за тръби
6. Резкият спад в цената на петрола, изправи индустрията в Северно море пред перфектната буря
7. Иран и Азербайджан обсъждат съвместни каспийски проекти
8. Министърът на енергетиката на Грузия: сделка с държавната петролна компания на Азербайджан
9. Азербейджан продължава да търси финансиране за своя дял в Южния газов коридор
10. TOTAL се отдалечава от френското разрешение за шистови дейности
11. British Petroleum значително намалява възпламеняването на газ в Азербайджан
12. Първа оценка на ENI в полето на Zohr е с положителен тест
13. Газовата сделка за Средиземноморския газ на Израел спряна от Върховния съд
14. Находището ZOHR на Египет, „свързано с Кипър“ – смята министър от Кипър
15. Румънските държавните енергийни компании губят всяка година десетки милиони евро

Newsletter Content

1. The liberalization of the gas market and transit services - forthcoming
2. IEA Sees Crude Prices 'Bottoming Out'
3. EU Clears Greek Subsidy for TAP
4. Kuwait: No Oil Output Freeze Without All Major Producers, Minister Says
5. NORD STREAM 2 CONSORTIUM ANNOUNCES PIPELINE TENDER AWARDS
6. In oil price plunge, North Sea industry faces perfect storm
7. Iran, Azerbaijan Discuss Joint Caspian Projects
8. Georgia: Energy Minister Signs A Deal With Azerbaijan's State-Owned Oil Company
9. azerbaijan goes on roadshow for SGC
10. TOTAL turns away from french shale permit
11. BP significantly reduces gas flaring in Azerbaijan
12. ENI's first appraisal well at massive zohr field tests positive
13. Israel's Mediterranean gas deal struck down by top court
14. Egypt's Zohr 'linked to Cyprus' – Minister
15. Euro Insol: State-owned energy companies lose dozens of millions of Euros because of exports every year

Авторите на настоящия информационен бюлетин финансират това начинание, водени от своята гражданска и професионална позиция за необходимостта от пълноценна и балансирана информираност на обществото по въпросите на проучването и добива на нефт и газ, по разнообразни въпроси, свързани с обществени и икономически проблеми и пътищата за тяхното преодоляване. Нашият ежеседмичен информационен бюлетин официално се разпространява към повече от 1100 електронни адреса: държавни институции, български и чуждестранни фирми, университети, НПО, частни лица, журналисти и дипломати, а през социалните мрежи – към още повече.

Проявите интерес да подпомогнат нашите проучвания и информационна дейност, както и да получат достъп до този широк кръг от наши читатели и ползватели, за да рекламират своята професионална дейност и фирмена политика, могат да се обръщат за повече информация и за конкретните условия за реклама при нас към координатора на програмата на следния адрес: cbbsinfocenter@gmail.com.

Либерализацията на пазара на природен газ и на транзитни услуги – все още предстои

Илиян Василев

Европейската комисия постави условие за сключване на междусистемно споразумение между гръцкия и български системен оператор, което да отпуши реверсивни доставки и суапови сделки през връзката Сидерокастро-Кулата. Сроковете минават и заминават, а споразумение няма.

Оправдания всякакви – ту Газекспорт ни заплашва, че ще разтрогне договорите за транзит до 2030 г., с които ще загубим сигурни доходи, ту технологически причини спъвали старта на реверсивните доставки - проблеми с компресорните станции. Истината е, че ако погледнете на картата на новите проекти за компресорни станции, а те са четири, тези които са модернизирани и реализирани – това са три, разположени са именно в невралгични точки, в които няма нито недостиг на капацитет, нито реални перспективи за реверсивни доставки. А компресорната станция в Петрич има пряко отношение към въпросите за гъвкавостта в посоките на газовите потоци.

Няма съмнение, че отварянето на нов маршрут за достъп до българския пазар на нови доставчици на природен газ ще създаде конкуренция на „Газпром“, още повече, че през последната година глобалният пазар на втечен природен газ се конкурира успешно с тръбовопроводния газ, на който доминира

„Газпром“. Самият факт, че на конкурентните пазари на Обединеното кралство, на Холандия и Германия, цените, на които продава „Газпром“ са около 140 долара на хиляда кубически метра, а у нас цената е с близо 40 долара отгоре.

И тук са отговорите на въпроса – защо у нас природният газ продължава да бъде по-скъп, въпреки уверенията в противното.

Без конкуренция и ликвидност от различни доставчици и маршрути в цената, на която купува българския потребител, винаги ще се калкулират ценови премии за доминиращия доставчик и най-вече високи разходи по транспорта на спорадични доставки от хъбове или търговски точки с по-висока ликвидност.

От това дали ще се отвори България за друг, освен газпромowski газ, в последна сметка зависи конкуренцията и сигурността на доставките и цените у нас.

Колкото и да се убеждаваме взаимно, че цените на „Газпром“ са ниски, а доставките надеждни, ние никога няма да бъдем сигурни, че това е така, докато нямаме алтернатива.

Бъдещите газови баланси на България не могат да бъдат устойчиви, докато не се включат различни маршрути и различни доставчици.

Пазарният тест за ангажиране на капацитетите на интерконектора с Гърция доказва, че интересът за използването му в посока Юг-Север надвишава този, който до

този момент бе спряган като доминиращ и свързан с транзитиране на руски газ през ТАР към Италия.

Либерализацията закъсня, либерализацията предстои, но колкото по-рано, толкова по-добре. Защото има много какво да се навакса – за търговията на спот пазари и с втечен природен газ, търговията с капацитети за пренос и съхранение, газовата борса, управлението на рискове и стратегиите на родните ни енергийни дружества, за да останат на този пазар, а не просто да бъдат погълнати или фалират. Така, както стана с други енергийни компании и проекти, които бяха считани за стълбове на родната енергетика.

МАЕ вижда цените на суровия петрол „достигнали дъното“

March 14th, 2016, naturalgaseurope

Международните цени на суровия петрол показват признаци на „достигане на дъното“, след като „възстановяването беше забележимо през последните седмици“, казва енергиен наблюдател от Международната енергийна агенция /IEA - МАЕ/ в началото на март. От най-ниски стойности от \$ 28,5 /барел в средата на януари, сега Брент петрола се търгува за около \$ 40 /барел. Експертът казва, че „това

не трябва да се приема като окончателен знак, че най-лошото е задължително зад нас“.

Големият акцент не се поставя върху възможността за съгласувани действия от страна на добиващите петрол, за да ограничат добива и предлагането, защото никой не иска да отстъпи позицията си, а в по-общия план, в който се вижда, че в навечерието на всяка инициатива за ограничаване на добива, „магията на пазарните сили работи и по-високите разходи са изход за намаляване на добива“. Но тъй като цените растат, някой с производствен/добивен капацитет в САЩ ще стане отново печеливш и сондажите ще се върнат обратно, ограничавайки ограничителни мерки.

Иранското завръщане на пазара няма да е толкова драматично, колко твърдят самите те. МАЕ казва, че Иран добива 220 000 барела/ден през февруари и „се оказва, че завръщането на Иран ще става постепенно“.

Други фактори, например борсови – включват: прекъсвания на доставките от Ирак, Нигерия и ОАЕ, които са оръзани с 350 000 барела/ден; знаци, които показват, че доставките падат от страни не-членки на ОПЕК; МАЕ не прави намаление на прогнозата за растежа на търсенето на петрол; и неотдавнашната слабостта на американския долар.

Очаква се US добивът да намалее с 530 000 барела/ден. МАЕ също понижи своята прогноза за 2016 г. за Бразилия, Колумбия и др. За страните извън ОПЕК сега се очаква

добивът да падне с 750 000 барела/дене, докато през февруари прогнозираше по-малко: 600 K b/ден.

Агенцията остави непроменена оценката си растеж за 2016 г. на 1.2 mb/ден. Много доклади твърдят, че силното търсене на американския бензин е факторът зад неотдавнашната бича цена, но МАЕ казва, че те пренебрегват слабостта на други продукти, като например средните дестилати. "Нашето мнение е, че общото търсене в най-големия пазар в света ще бъде равно на 2016 г., но ако цените поддържат последната си инерция нагоре, може да има по-нататъшно отслабване", допълват от МАЕ. По-голяма част от растежа ще дойде от Индия и Близкия изток и от по-малките икономики от страните на Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (OECD). „Основите на растеж на световното търсене са стабилни, но не и непоклатими", казват от МАЕ.

**ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ НА АНАЛИЗА
МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).**

ЕС изясни субсидиите на Гърция за ТАР

March 03rd, 2016, naturalgaseurope

В началото на м. март Европейската комисия заяви, че оценява Host Government Agreement¹ между правителството на

¹ Правно споразумение между чуждестранен инвеститор и един местен или приемащото правителство, уреждащ правата и

Гърция и Транс-Адриатическия газопровод (ТАР) в съответствие с правилата на ЕС за държавните помощи.

„Днешното решение отваря пътя за инфраструктурен проект в Гърция от няколко милиарда“, заяви комисарят по конкуренцията на ЕК Margrethe Vestager. ТАР ще инвестира € 5,6 млрд за около пет години, от които € 2.3 млрд ще бъдат в Гърция. С начален капацитет от 10 млрд m³ / годишно, от 2020 г. ТАР ще транспортира газ от находище Shah Deniz II в Азербайджан до Италия и това е „проект от общ интерес“ (PCI) за ЕС.

Изпълнителният директор на ТАР Ian Bradshaw по-рано каза, че строителството ще започне в края на май или началото на юни в Гърция близо до Солун.

Host Government Agreement предвижда ТАР да е с определен данъчен режим в продължение на 25 години от започването на търговските дейности, за които се изисква одобрение за държавна помощ. ЕК е

задълженията на чуждестранния инвеститор и правителството на приемащата страна, свързани с развитието, изграждането и експлоатацията на проекта от страна на чуждестранния инвеститор. Тези споразумения също определят задълженията на приемащото правителство по отношение на проекта и чуждестранния инвеститор (например степента на правителствената подкрепа на проекта и / или нейните задължения за обезщетяване). Много НГА включват клауза за стабилизиране, предназначена да сведе до минимум финансовите и политическите рискове, които възникват за чуждестранните инвеститори в резултат на внезапни промени в националното законодателство.

заклучила, че ще бъде малко вероятно проектът да бъде построен без субсидията от Гърция.

Данъчният режим има механизъм с вграден регулатор, който да ограничава максималната полза за TAP. Ако гръцката равностойна данъчна ставка е приложима да се понижава или повишава с 20%, механизъмът за коригиране на изчисляване на приноса на TAP ще влезе в сила, заяви ЕК. Все пак ЕК не даде насоки за това, колко субсидия Гърция е вероятно да заплати на TAP, въпреки че казва, че Гърция ще наблюдава механизъмът да гарантира, че TAP е в съответствие с методологията. И следователно, помощта е ограничена до необходимия минимум.

Източници в Брюксел предполагат, че подпомагането не може да бъде определено предварително количествено, тъй като причината за отпускане на помощта е невъзможността да се предвиди как данъчният режим в Гърция ще се развива през следващите 25 години.

TAP се изгражда от регистрирано в Швейцария съвместно предприятие, собственост на British Petroleum, държавното енергийно предприятие на Азербайджан SOCAR и италианския оператор на газопрееносна мрежа SNAM (по 20% за всеки), белгийската Fluxys 19%, испанската Enagas 16% и швейцарската Axpo 5%.

Азерският газ ще бъдат доставен през Турция до гръцката граница от газопровода TANAP, който се очаква да бъде готов за

експлоатация през 2018 г. На гръцката граница, той ще се свърже с TAP.

ПЪЛНИЯТ ТЕКСТ МОЖЕ ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

Кувейт: ще се ангажираме със замразяване добива на петрол, ако големите добиващи страни участват

March 8, 2016, GMT, reuters.com

Кувейт ще се ангажира с възможността за глобално замразяване добива на петрол, ако големите в добива на петрол, включително Иран, също са съгласни да се присъединят към пакта, е казал действащият министър на петрола на среща в ОПЕК.

Лидерите в добива на ОПЕК - Саудитска Арабия и извън ОПЕК - Русия, двете световни сили, най-големи износители на петрол, заявиха миналия месец, че ще замразят добива си на нива от януари, за да подкрепят цените, ако други страни се съгласат да се присъединят към първия глобален пакт за петрола от последните 15 години.

„Ако има споразумение, Кувейт ще се ангажира със замразяването на добива“, е казал Anas al-Saleh, министър на петрола на страната.

Запитан какво ще се случи, ако не всички от основните добиващи петрол се присъединят към сделката за замразяване, той казва: "Аз ще започна да добивам с пълна мощност, ако няма споразумение. Всеки добит барел ще продаваме".

Кувейт в момента добива 3 милиона барела петрол на ден, казва г-н Saleh.

Държавата от Персийския залив има планове за повишаване капацитета си за добив на петрол до 2020г. до 4 милиона барела дневно.

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

Консорциумът NORD STREAM 2 е обявил решението в тръжната процедура за тръби

March 14th, 2016, naturalgaseurope

Консорциумът за проекта за газопровода Nord Stream 2 обяви, че е избрал своите крайни снабдители на стоманени тръби за двете планирани линии на проекта. Всеки от тях е в състояние да пренесе 27,5 млрд м3/година по дъното на Балтийско море до Северна Германия.

Доставчиците са избрани след проведен търг. Търгът е бил за 2500 км тръби с голям диаметър, с общо тегло от около 2.2mn

метрични тона. В съобщение в началото на март консорциумът казва, че е избрал три фирми за доставка: базираната в Германия Europipe за 40% от необходимите стоманени тръби; руската United Metallurgical Company (OMK) за 33%; и руската фирма Chelyabinsk Pipe-Rolling Plant (Chelpipe) за останалите 27%.

Съответните договори ще бъдат подписани през следващите седмици, са казали от Stream 2 AG, след окончателните преговори.

Тръбите ще бъдат доставени този септември.

В свое изявление Nord Stream 2 AG заявява, че решението за търга е предпоставка за запазване графика на строителството на газопровода с очаквания старт на строителството на двата тръбопровода през 2018 г., като експлоатацията се очаква в края на 2019 г. Според акционера OMV, в становище изказано миналия месец, той предполага търговските потоци да тръгнат през пролетта на 2020 г. – годината, в която газът от Шах Дениз трябва да достигне Европа, но в по-малки количества и от юг.

Въпреки съпротивата срещу проекта за разширение на газопровода от редица държави-членки на Европейския съюз, както и опитите на някои групи от ЕП да го блокират, напредъкът продължава. В началото на м. март от „Газпром“, който има 50% дял в Nord Stream 2, са казали, че главният изпълнителен директор Alexei Miller се е срещнал в Цюрих с представители на други заинтересовани компании.

Присъствали са Klaus Schaefer, главен изпълнителен директор на германския Uniper; Hans-Ulrich Engel, изпълнителен член на борда на германския химически гигант BASF; Rainer Seele, главен изпълнителен директор на австрийската OMV; Pierre Chareyre, изпълнителен вицепрезидент на френската Engie; и Maarten Wetselaar, член на изпълнителния комитет на Anglo-Dutch Shell. Всяка от петте компании държи по 10%. На срещата са били разгледани въпроси, свързани с проекта Nord Stream 2, но „Газпром“ не е дал повече подробности.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ВИДИТЕ ТУК.

Резкият спад в цената на петрола, изправи индустрията в Северно море пред перфектната буря

DANICA KIRKA, Associated Press, *oilsocialnews.com*, 2016

Абърдийн, Шотландия - Четвъртък вечер е и Spider's Web pub е пълна с класически американски момчета във ветроупорни якета и масивни раници. Изморени от работата на нефтените платформи, работниците скупчат раниците си до стената, играят някакви игри и пият бира.

Но въпреки напитките, не им е много до смях. Не работа ги притеснява, а перспективата, че работата ще приключи.

Петролната индустрия в Северно море, най-голямата и най-старата в Европа, се бори с отровна комбинация от стареене, изчерпване на запасите и неотдавнашния спад на цените на петрола, която принуждава компаниите да преосмислят инвестициите и пускането на хиляди работни места, изложени на риск. Оценките сочат, че повече от една трета от някои от 330-е петролни полета във водите на Великобритания ще затворят през следващите пет години.

„Това е нещо като перфектната буря“, каза Dorrik Stow, директор на Institute of Petroleum Engineering в Heriot-Watt University в Единбург, Шотландия. „Тези кумулативни фактори ще повлияят негативно на Северно море, освен ако има доста значителен подем в цената на петрола“.

Ниските цени са причина за нестабилност в международен план на една индустрия, която е преживявала бум и провали, още от 1859 г., когато е построена първата сонда в Titusville, Пенсилвания.

За Северно море, всяка нова нестабилност ускорява низходящата спирала, страните ги боли, когато ги докосне - Великобритания, Норвегия и в по-малка степен Холандия.

Норвегия в четвъртък намали лихвените проценти в опит да помогне на икономиката да управлява спада в сектора петрол. Правителството във Великобритания тази седмица предложи данъчни облекчения за

петролните компании, за да защитят работните места и линейния спад в държавните доходи. Данъчни приходи от добива спаднаха до 2.1 милиарда паунда (3 милиарда долара) през миналата година спрямо 10,9 милиарда паунда през 2011-12 г. Според Асоциацията Oil & Gas във Великобритания, очаква се петролните компании през тази година да инвестират около 1 милиард паунда (1,4 милиарда долара) в нови проекти, в сравнение със скоростните средно 8 милиарда паунда.

Около 5500 души са загубили работата си, или 15 на сто от 36,600 пряко заети в индустрията в края на 2013 г., според Асоциацията Oil & Gas. Групата изчислява, че общата пряка и непряка заетост, подкрепена от индустрията е паднала до 375 000 от пика от 440 000.

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

Иран и Азербайджан обсъждат съвместни каспийски проекти

February 24th, 2016, [naturalgaseurope](#)

Иран и Азербайджан са се договорили по принцип да разработват съвместно оспорваното нефтено находище в Каспийско море, което Баку нарича Araz-Alov-Sharg, а Техеран нарича Alborz, но не са договорили детайлите.

Президентът на Азербайджан Ilham Aliev посети Техеран на 23 февруари и държавната фирма SOCAR подписа два меморандума за разбирателство с Иран, но нито един не е бил свързан с блока, за който Иран твърди, че запасът му е 2 милиарда барела петрол.

Въпреки това, министърът на петрола на Иран Bijan Zanganeh е казал на 23 февруари, че ще предложи на Азербайджан сътрудничество за спорния блок.

По време на пресконференцията с азербайджанските партньори, президентът на Иран - Hassan Rouhani, е казал: „ние проведохме конструктивни преговори по въпросите за нефта и газа, както и за съвместен добив на петролни и газови ресурси от Каспийско море“.

Източник, близък до преговорите, е казал за Naturalgaseurope, че двете страни вече са достигнали до първоначално споразумение за съвместно разработване на блока, но не са финализирали подробностите.

В средата на февруари, индустриални източници са казали за Naturalgaseurope, че SOCAR и неговите партньори в Araz-Alov-Sharg - BP, Statoil, ExxonMobil, канадската EnCana и турската TPAO, са се отказали от договора за проекта, почти 20 години след подписването на споразумение за подялба на добива.

Rouhani не е отбелязал кои са петролните и газови проекти, предложени за съвместен добив между Иран и Азербайджан. Но Иран през ноември 2015 г. е предложил три блока (24, 26 и 29), както и находището Sardar-e Jangal в Каспийско море на чужденци като е

представил проект на договор в сектора upstream, споразумение на основата на елементите на Iranian Petroleum Contract (IPC). /ВИЖ #166- стр.17-20/ Иран е разделил площта за проучване в Каспийско море на 46 блока, от които осем са с приоритет.

Иран има дял от 10% в газовата област на Азербайджан Shah Deniz. Първата фаза на разработване на областта започва да функционира от 2007 г. и в момента се добива около 10 млрд куб. м/ годишно; втората фаза с мощност от 16 млрд куб. м/ годишно се очаква добивът да започне до 2019 г.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Министърът на енергетиката на Грузия: за сделката с държавната петролна компания на Азербайджан

March 4, 2016, GMT, stratfor

Грузинският министър на енергетиката Kakha Kaladze е подписал сделка с Rovnag Abdullayev, председател на Държавната нефтена компания на Азербайджан (SOCAR). Съгласно условията на новото споразумение, което е изменена версия на споразумението от 2011 г., SOCAR ще продължи да снабдява

Грузия с природен газ, увеличавайки износа си с 500 милиона кубически метра през следващите години, за да бъдат в крак с нарастващото търсене на Грузия. В светлината на сделката, Грузия няма да продължи преговорите с руския „Газпром“ да осигури допълнителен внос, е казал министър Kakha Kaladze.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Азербейджан продължава да търси финансиране за своя дял в Южния газов коридор

March 11th, 2016, naturalgaseurope

Азербейджан е започнал срещи с потенциални инвеститори от Великобритания и САЩ, за да повиши с \$ 1 милиард частта от своя дял от \$ 45 милиарда в Южния газов коридор (SGC).

Проектът за SGC се радва на силната подкрепа на Европейския съюз и САЩ, като алтернативен на Русия енергиен източник, който ще служи на енергийната сигурност на Европа.

Според Министерството на финансите, срещите, започнали на 9 Март в Лондон, ще

продължат в Ню Йорк, Лос Анджелис, Сан Франциско и Бостън до 16 март.

Делегацията, която включва представители на държавната компания за Южния газов коридор (SGCC) и енергийната компания SOCAR, е водена от министъра на финансите, Samir Sharifov.

„В зависимост от пазарните условия, издаваните от SGCC облигации под държавна гаранция се очаква да се повишат до \$ 1 милиард“, се казва в изявление на финансовото министерство.

Средствата ще бъдат използвани за финансиране на дялове на Азербайджан в развитието на фаза 2 на находището Shah Deniz, както и за изграждането на разширението на газопровода Южен Кавказ (SCPX) - (известен също като газопровода Баку-Тбилиси-Ерзурум), на газопроводите TANAP и Trans Adriatic (TAP).

От финансовото министерство са заявили, че „Citi Bank, UniCredit и JP Morgan са избрани за пласирането на облигациите. Lazard Freres SAS ще действа като финансов съветник“.

Въпреки предизвикателствата, пред които страната е изправена, включително драматичния спад в цените на петрола, което е довело до бюджетен дефицит и намалената наполовина стойност на манат-а (националната валута) и загубата на голяма част от валутните резерви, Азербайджан се чувства уверен, че повече от \$ 30 млрд от резервите, останали в Държавния фонд петрол (Sofaz) ще бъдат в състояние да подкрепят икономиката.

Южният газов коридор /SGC/ е един от най-сложните проекти за газово съоръжение, разработвани някога в света. С дължина от над 3500 км, преминавайки през седем страни и с участието на повече от дузина големи енергийни компании, той се състои от няколко отделни енергийни проекта, представляващи обща инвестиция от около \$ 45 милиарда. Стратирани са по време на икономическа несигурност за своите газови товародатели.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Още може да прочетете и на: <http://www.naturalgaseurope.com/azerbaijan-sells-1bn-southern-gas-corridor-eurobond-28770>

TOTAL се отдалечава от френското разрешение за шистови дейности

March 17th, 2016, by Kevin Bonnaud, naturalgaseurope

Решението на административния съд на Cergy Pontoise за повторно възлагане на Total собствеността върху 4327 km², позволяващо дейност на петролната компания, от преди френският парламент да приеме през 2011 г. забрана на фракинга, съживи дебата за

шистовия газ, който се считаше за затворен. Въпреки това френската компания заяви, че няма да извършва шистови операции в площта, която обхваща пет области в югоизточната част на Франция.

„Тъй като цените на петрола са средно \$ 30 за барел, имаме други неща за вършене, а не проучване на шистови газови ресурси на места, където ние не са добре дошли“, казва главният изпълнителен директор на Total - Patrick Pouyanne, на среща в гр. Монпелие с група от компании от региона на Languedoc-Roussillon-Midi-Pyrénées.

Петролът Brent може да се затвърди около \$ 40/барел, но това няма да отслаби икономически аргумента на Total, че проучванията за шистов газ във Франция не са приоритет за фирмата. Нещо повече, изпълнителният директор на Total - Patrick Pouyanne, отбелязва като голяма победа за активистите за опазване на околната среда, успешния анти-фракинг митинг, който привлече между 7000 и 15000 души в малкия град Varjас в края на февруари. Протестът бе организиран месец, след като административния съд на Cergy-Pontoise отсъди в полза на Total.

Петролната компания, от една страна може да има правото си, но няма намерение да развива своите проучвателни дейности в неблагоприятна политическа среда.

„Total провежда шистови газови операции в други страни, включително Аржентина. Що се отнася до Франция, аз няма да отида срещу политическата воля. Всъщност, аз не

съм убеден, че има действително шистов газ ресурс в тази област“, добави Pouyanne.

Министърът на околната среда на Франция - Segolene Royal, в началото на март отново потвърди ангажимента си да се забрани фракинг-дейността във Франция, която беше наложена през 2011 г., като добави, че забраната ще бъде включена в законопроект за промяна на Mining Code /Кодекса на минното дело/ през юни.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

British Petroleum значително намалява факела на сондите с газ в Азербайджан

March 17th, 2016, naturalgaseurope

Длъжностно лице на British Petroleum е казал за Natural Gas Europe, че фирмата в своите проекти в Азербайджан значително е намалила възпламеняването на природен газ.

„В момента нерутинни възпламенявания на газ се извършват в резултат на някоя от дейностите на BP в Азербайджанската част на Каспийско море. Това са едни от нашите най-големи екологични постижения, постигнати през 2015 г. - ние сме забранили рутинно възпламеняване на газ в нашите

платформи Azeri-Chirag-Gunashli (SCG)“, е казал регионалният президент за Азербайджан, Грузия и Турция в BP - Gordon Birrell, в началото на март за Natural Gas Europe.

„Ние ще се запалваме газ само за целите на безопасността и в извънредни ситуации“, е продължил той. "Това е чудесен резултат, който ние търсихме и целяхме дълго време и ние сме много горди от постижението си“. Той също така е казал, че British Petroleum, Азербайджан значително е намалил възпламеняването на газ в своите офшорни съоръжения и в Sangachal Terminal на сушата, постигайки целта от нула възпламеняване на газ.

Другите каспийски държави

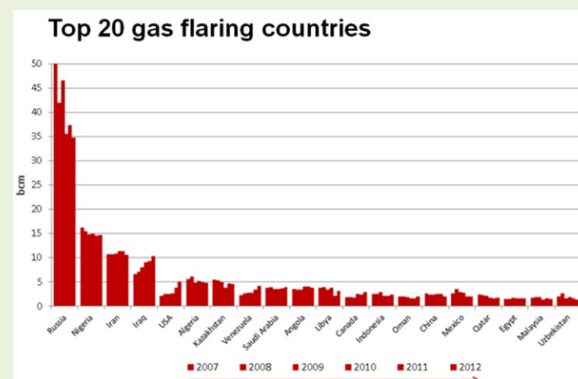
BP, Socar и Азербайджан не са сами в работата по намаляване възпламеняването на газ в Каспийско море.

На 16 март Иран направи историческа стъпка, когато обяви, че за първи път в историята на иранската петролна индустрия, министерството на петрола е подписало договор с частния сектор за събиране на горящите газове, или асоциирания газ от петролните находища и да ги използва в производството на електроенергия. Страната е улавяла 32.9 млн m^3 /дневно асоцииран газ през последните 10 години, които в противен случай биха били просто изгорени. Страната също така има план за 10 години да намалява до около 20 млн m^3 /ден на изгарянето на газ. Общият брой на горенето на страната възлиза на над 30 млн m^3 /ден.

Централноазиатската страна Казахстан също работи, за да отстранява възпламеняването на газ. През април 2015 г. страната е заявила, че планира да ограничи изгарянето му напълно до 2030 г. Горенето на газ в страната възлиза на около 4.85 млрд m^3 / годишно, като намаляването започва през 2007 година.

Казахстан, Азербайджан и Туркменистан са сред общо 45 правителства, компании и организации, които са се регистрирали към "Нулеви рутинни възпламенявания до 2030 г." - инициатива, предложен от Световната банка през 2015г. .

Според Световната банка, около 140 млрд m^3 газ горят годишно, което произвежда 300 млн тона CO₂.



Iran Desk

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА
НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Първа оценка на ENI в полето на Zohr е с положителен тест

March 10th, 2016, naturalgaseurope.com

Италианската фирма ENI обяви, че е завършила успешно първия добивен тест за оценка на откритото в Египет газово находище Zohr.

Откриването на Zohr, направено през август 2015 г., се очаква да бъде едно от най-големите газови находища в света с прогнозни запаси от 30 трилиона кубически фута газ.

Това е само първата стъпка в програмата на Eni за полето през 2016 г. Компанията очаква да сондира на още три места. Стартирала е също и дейността за оншорна пречиствателна станция за газ и в съобщение на компанията се казва, че офертите за офшорните дейности са почти завършени.

Eni притежава 100% в полето, при условията на лиценза Shorouk, чрез своето изцяло притежавано дъщерно дружество, IEOC. IEOC си партнира с египетския General Petroleum Corporation (EGPC), националната петролна компания на Египет, за формиране на съвместно предприятие Petrobel.

Според плана за развитие на Eni за находището се очаква добивът да започне до края на 2017 г., с достигане до 2019 г. на капацитет на добив от около 75 милиона m³/ден.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Газовата сделка за Средиземноморския газ на Израел спряна от Върховния съд

27 March 2016, bbc.com

Израелският премиер Benjamin Netanyahu началото на февруари беше изслушан от Върховния съд, относно законността на одобрена от правителството сделка за разработване на офшорни резерви на природен газ на Израел.

Върховният съд на Израел е спрял голяма сделка за офшорен газ между правителството и US-израелски консорциум. Съдът смята, че "клаузата за стабилност" е проблем, тъй като бъдещите правителства няма да могат да променят договора.

Критиците твърдят, че сделката върху средиземноморските газови резерви е твърде щедра към дружествата, които участват в консорциума.

Енергийният министър Yuval Steinitz е нарекъл решението на Съда „жалко решение“.

Той е заявил, че ще се засегнат приходите на икономиката, от енергийната сигурност и от данъци на Израел.

Върховният съд е поставил решението си под отлагателно условие от една година, давайки шанс на парламента да измени споразумението, преди да бъде отменено.

Откритите през последните години големи находища на природен газ в Израел, увеличават надеждите, че те ще направят държавата не само енергийно независима, но също така и значителен регионален износител на газ.

„Смел“

Министър-председателят и министър на икономиката Benjamin Netanyahu се е явил лично в съда миналия месец, за да защити дълго отлаганата сделката с американската фирма Noble Energy, израелската Delek Group и други фирми.

Консорциумът е съобщил, че се е съгласил през следващите две години да похарчи \$ 1,5 млрд (£ 1 млрд) за развитието на газовото находище Leviathan, открито през 2010 г. и едно от най-големите в източното Средиземноморие.

Ангажиментът на правителството да не променя наредбите в газовата промишленост до 2025 г. е критично за тази инвестиция, съобщава Ройтерс.

Опозиционният лидер Isaac Herzog похвали решението на съда като "правилно и смело".

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

Находището ZOHR на Египет, е „свързано с Кипър“ – смята кипърски министър

March 03rd, 2016, naturalgaseurope

Енергийният министър на Кипър Giorgos Lakkotrypis е казал в началото на м. март, че 30-те трилиона кубически фута газ, открити в офшорното находище Zohr, Египет, може да са произлезли от подводните възвишения Eratosthenes, намиращи се в изключителната икономическа зона на Кипър (ИИЗ) и мигрират към Zohr в продължение на милиони години.

Той говори пред местната преса в Никозия две седмици след като кипърското правителство стартира трети кръг на търг за офшорно проучване, на фона на признаците, че ниските цени на петрола възпират някои изследователи.

Италианската Eni получи зелена светлина от Египет да развива гигантското находище Zohr през февруари 2016 г., само седем месеца след откриването му. През януари 2016 г., BG - сега част от Royal Dutch Shell, взе 35% от акциите на Noble в Кипърския блок 12, оставяйки оператора Noble с 35%; същия месец Eni и Южнокорейската KOGAS получиха двугодишно удължаване на техните кипърски блокове 2, 3 и 9. Френският гигант TOTAL държи блок 11.

Noble също има интереси в големи израелски газови офшорни открития, като

Leviathan, който е най-близо до изключителната икономическа зона на Кипър.

Когато през септември беше обявено находището Zohr, министър Lakkotrypis каза, че Кипър ще разследва дали Zohr не се простира в Кипър, а вестник Cyprus Mail (един от двата ежедневника на английски език в Кипър) по същото време размишляваше, дали това може да се свързва с блоковете на Total или на Noble.

Natural Gas Europe покани енергийните министерства в Никозия, Тел Авив и Кайро, както и Eni, Total и Noble да коментира забележките на министър Lakkotrypis, но никой не отговори.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Euro Insol: Румънските държавните енергийни компании губят всяка година десетки милиони евро заради износа

26/02/2016, energyworldmag.com

Държавните енергийни производители губят няколко десетки милиона евро всяка година, заради друг вид "ловки момчета", тези, които изнасят електроенергия, е заявил пред

Агенция Mediafax адвокат Remus Borza, представител на Euro Insol.

Според него, Румъния, чрез различни фирми, в крайна сметка е вносител на скъпа енергия и изнася евтина енергия.

„През 2012 г. ние се разграничихме от „ловките момчета“ от Hidroelectrica, като предупредихме, че в договорите с търговците на енергия, само за румънската държава, чрез злоупотребяващо тълкуване, направено от някои служители на ANRE – националния орган за енергийно регулиране, са създадени условия за монопол на същите „ловки момчета“, а именно монопол над износа на енергия. Ние говорим за износ на 8,7 TWh през 2014 г. и над 10 TWh през 2015 г. Ако вземем под внимание разликата на EUR 2-3 за този износ на енергия, това означава, че всеки производител на енергия, независимо дали говорим за Nuclearelectrica, за Itenia Energy Holding или за Hidroelectrica, е лишен от няколко десетки милиона евро всяка година, пари, които вместо да влизат в хазната на румънските държавни компании се озовава в джобовете на същите "ловки момчета" - Energy Holding, Alpiq, EFT, Renovatio и т.н.“, допълва адвокат Borza..

Hidroelectrica съди Националния орган за енергийно регулиране (ANRE), заради тези интерпретации.

"Ние съдим ANRE, защото тези интерпретации нямат правни основания, защото, мнението на бюрократите от ANRE е, че единствен енергиен пазар на равнище ЕС, който осигурява условия за прозрачност и

конкурентноспособност е на Victor Ionescu (ръководител на OPCOM - Romanian Electricity and Natural Gas Market Operator). Терминът "OPCOM" не може да се намери никъде в Закон № 123/ 2012. Наистина, законодателят въвежда задължението на всички производители на енергия да търгуват цялото количество енергия по недискриминационен и прозрачен начин, на един конкурентен пазар. Но всеки от останалите 27 енергийни пазари на ЕС отговаря на тези условия. Румънският пазар на енергия, точно като и борсата BVB, са двете най-слабо ликвидни борси в Европа, така че другите европейски борси предлагат много по-добри условия за конвенционалните енергийни производители“, посочва Borza.

Borza подчерта, че съдът на първа инстанция се е съгласил с Hidroelectrica, смятайки, че тълкуването ANRE противоречи на двете норми Закон 123 и европейското законодателство, към което Румъния се придържа.

СТАТИЯТА МОЖЕТЕ ДА НАМЕРИТЕ ТУК.

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този инфолетър, моля да се отпишете от адресния списък като изпратите

обратно съобщение на cbbsinfocenter@gmail.com

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

Контакти за повече информация:

Алекс Алексиев

alexralex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

idvassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимирев

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com