



Съдържание

1. Газопровод Израел - ЕС ще се конкурира с Русия
2. ExxonMobil планира да инвестира 1 млрд долара в румънския черноморски шелф
3. Световният пазар на LNG ще се удвои до 2035 г.
4. Компанията GSP Offshore проучвателно ще сондира в румънското Черно море за Carlyle
5. Total ще инвестира \$ 500 милиона за добив на шистов газ в Аржентина
6. Турция смята, че няма нужда Кипър да одобри газопровода с Израел
7. Газови товародателите призовават за краткосрочно преобразуване на газовия капацитет
8. Сондърите в най-голямата газова формация на САЩ получават по-голяма печалба за по-ниски разходи

Newsletter Content

1. Israel-EU gas pipeline to compete with Russia
2. ExxonMobil plans to invest USD 1 bln in Romanian Black Sea
3. Global LNG Market to Double by 2035r
4. GSP to drill two wells in the Romanian Black Sea for Carlyle
5. Total Will Invest \$500 Million to Produce Shale Gas in Argentina
6. Turkey sees no need for Cyprus to approve Israel gas pipeline
7. Gas shippers call for short-term capacity conversion
8. Drillers in biggest U.S. gas play get more bang for their buck

Газопровод Израел - ЕС ще се конкурира с Русия

By ANDREW RETTMAN BRUSSELS, 4. April, euobserver

ЕС и три държави-членки подкрепиха плана на Израел, който цели да намали зависимостта на Европа от природния газ на Русия.

Европейската комисия и министри от Кипър, Гърция и Италия подписаха на среща в Тел Авив в понеделник (3 април) договор за изграждане на нов газопровод от Израел към Европа.

Природният газ от Израел се смята за по-безопасен от руския, който се използва за политическо изнудване. 2200-километровият газопровод от Източното Средиземноморие ще свърже израелските и кипърските офшорни газови находища с Гърция и Италия.

Той е проектиран да се използва онлайн през 2025 г. с капацитет до 16 милиарда кубически метра газ годишно. Това ще бъде най-дългият и най-дълбокият, изграден някога, тръбопровод, но едно съвместно, финансирано от ЕС проучване за осъществимост от италианската фирма IGI Poseidon излезе със заключение, че проектът трябва да продължи.

В речта си в Тел Авив еврокомисарят по енергетиката Miguel Arias Canete направи заключение за конкурентния руски проект "Северен поток 2". "Северен поток е газопровод, който не допринася нищо към сигурността на доставките в ЕС", каза той.

Той каза, че стратегията на Комисията е "да разнообрази източниците, маршрутите и доставчиците на енергия" и намекна, че Израел е по-безопасен партньор от Русия, която използва природния газ за изнудване на съседните страни.

"Кипър и Израел са много надеждни доставчици", каза той.

Със "Северен поток 2" се изключват балтийските, централноевропейските и скандинавските държави, добави Miguel Arias Canete и каза още, че израелският проект "е тръбопровод, който обединява и ще има пълната подкрепа на всички членове на Европейския съюз".

Израелският министър на енергетиката Yuval Steinitz заяви, че американски инвестиционни банки като "Голдман Сакс" и "JP Morgan" са заинтригувани от проекта за 6 милиарда евро, след като научават, че ЕК е част от екипа.

"Когато разбраха, че европейският комисар по енергетика стои зад проекта и е готов да даде подкрепа, това беше много полезно", каза той.

Carlo Calenda, министър на икономическото развитие на Италия, каза, че Рим, на срещата

на върха в Сицилия през май, ще търси подкрепа за газопровода от клуба на богатите държави от Г7, който включва Канада, Япония и САЩ.

Кипърският министър на енергетиката Yiorgos Lakkotrypis заяви, че проектът ще "демонстрира" потенциала на региона като алтернативен доставчик за ЕС.

Проектът Северен поток 2 е изправен пред отворените въпроси относно това, дали законодателството на ЕС ще се прилага към неговия подводен участък, както и заради оплаквания от страна на полския енергиен регулатор, но Русия вече започна да купува тръбни сегменти.

Политическият риск

Тръбопроводът `Източно Средиземноморие` ще премине през кипърските води, за да избегне спорните морски зони с Турция и окупираната от Турция Северен Кипър.

Но сътрудничеството между ЕС и Израел носи други политически рискове.

Според израелския вестник Haaretz, пратеникът на ЕС в Израел е изразил остър упрек за израелското отношение към палестинците от миналата седмица.

Той каза, че израелските заселвания на Западния бряг представляват "принудителни премествания" в нарушение на "задълженията" на Израел, произтичащи от Женевската конвенция като "окупационна сила".

На среща с висши чиновници от външно министерство посланикът Lars Faaborg-Andersen прочете доклада на ЕС, одобрен в Комисията по политиката и сигурността на блока от всички 28 държави-членки.

Европейска служба за външна дейност на ЕС планираше през февруари да свика среща на върха с Израел, за да подобри отношенията, но плановите бяха задържани след растящото разширяване на селищата в Израел.

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

ЕххонMobil планира да инвестира 1 млрд долара в румънския черноморски шелф

Apr 2017 by Romania Insider

Американската петролна компания-гигант ЕххонMobil, предприе пазарни консултации за дейности, оценени на 942 милиона щатски долара без ДДС, публикувани от електронната система за обществени поръчки в Румъния (SEAP).

Групата иска да открие потенциален единствен доставчик за проектиране, доставка и изграждане на съоръжения за

добив на газ в румънското Черноморие, съобщават местният сайт News.ro. Изграждането на подводни съоръжения трябва да отнеме около три години.

Американската компания през 2008 г. се присъедини към най-големия румънски производител на нефт и газ OMV Petrom, за съвместно проучване на блока на Neptun в дълбоките води на Черно море. Двете групи съобщиха в началото на 2012 г., че са открили натрупване на газ между 42 и 84 милиарда кубически метра, което може да покрие потреблението на Румъния в продължение на няколко години. Те продължават да проучват и оценяват запасите от газ в периметъра.

През август миналата година представителите на OMV Petrom заявиха, че добивът на газ в блока Neptun в Черно море трябва да започне до края на това десетилетие.

Представители на OMV Petrom и ExxonMobil тази година са имали две срещи с министър-председателя Sorin Grindeanu, за да обсъдят развитието на добива на газ в Черно море. Министър-председателят ги е уверил, че новата система за възнаграждения и данъчно облагане в нефтения и газовия сектор ще насърчи подобни операции.

**ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА СЕ ВИДИ [ТУК](#)**

Световният пазар на LNG ще се удвои до 2035 г.

by Rigzone Staff, April, 2017

Глобалният енергиен пазар ще се удвои до 2035 г., което ще помогне да се роди "истински глобален пазар за природен газ", казва Paul McConnell – директор по изследователските програми за глобалните тенденции на Wood Mackenzie в кратко видео, публикувано на сайта на консултантската група.

"Растежът на търсенето на природен газ през следващите 20 години се очаква да бъде стабилно, тъй като това гориво, за разлика от другите изкопаеми горива, изгаря по-чисто и придобива пазарен дял във всички сектори; енергетиката, промишления и жилищния сектори", каза McConnell.

"За да задоволи това нарастващо търсене, идва нова вълна от доставки на втечен природен газ или доставка на втечен природен газ онлайн. Катар в момента е най-големият в света доставчик на LNG, но до 2020 г. ще бъде изпреварен от Австралия, а Австралия ще бъде изпреварена от САЩ до около 2026 г.", добави той

По-рано тази година в новия LNG Outlook report /годишен доклад/ за LNG на Royal Dutch Shell plc се дава прогноза, че световното търсене на втечен природен газ,

което през 2016 г. достига 265 милиона тона, ще нарасне до 2030 г.

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

Компанията GSP Offshore проучвателно ще сондира в румънското Черно море за Carlyle

April, 2017, romania-insider

Фирмата Black Sea Oil & Gas (BSOG), заедно със своите концесионни партньори, е възложила обществена поръчка на GSP Offshore, местен доставчик на сондажни услуги, за пробиването на два офшорни проучвателни сондажа, разположени в XV Мидия – в периметъра на румънското Черно море.

Black Sea Oil & Gas е изцяло собственост на Carlyle Group, най-големият частен инвестиционен фонд в света, а GSP Offshore е част от GSP холдинг, собственост на румънския инвеститор Габриел Команеску. Сондирането ще започне през четвъртото тримесечие на тази година.

В средата на февруари изпълнителният директор на BSOG Mark Veacom обяви, че компанията е открила в румънското Черно море между 10 и 20 милиарда кубически метра природен газ и добивът може да започне през 2019 г. Той изчисли, че проектът през следващите пет години може да осигури добив, равняващ се до около 10% от потреблението на Румъния.

Общата инвестиция на консорциума в тази концесия в момента възлиза на 200 млн. долара.

**ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)**

Total ще инвестира \$ 500 милиона за добив на шистов газ в Аржентина

*by Bloomberg|Francois de Beaupuy, April 27,
2017*

Total SA ще похарчи 500 милиона долара за период от три до четири години, за разработването в Аржентина на шистов газ, тъй като правителството на страната привлича инвеститори, като обещава минимална цена.

"В Аржентина, под краката си имаме огромни ресурси от неконвенционален газ ",

заяви пред репортери на конференция в Париж главният изпълнителен директор Patrick Pouyanne . „ Това е началото на хубава история“.

Френският енергиен гигант даде разрешение за развитието на първата фаза на лиценза за площ Aguada Pichana Este във формацията Vaca Muerta. Total също планира да увеличи своя дял в лиценза до 41% от около 27%, съвместна собственост на YPF SA, Wintershall Energia SA и Panamerica Energy LLC, в очакване на одобрение от местните власти. За да стимулира сондирането във Vaca Muerta, една от най-големите шистови формации извън Северна Америка, аржентинското правителство удължи до 2021 г. програмата, която гарантира минимална цена за газовите компании. Total вече се радва на по-ниски разходи за сондажи след спада на суровия петрол и подчерта необходимостта от получаване на нови проекти, за да се избегне бъдещ недостиг на енергия.

Обявяването на Vaca Muerta бележи първото от десетте големи финални инвестиционни решения за нови петролни и газови дейности, които Total планира за тази и следващата година. Компанията до 2020 г. финансира до \$ 17 млрд. годишно за капиталови разходи, включително за подновяване на ресурсите.

Газът от Vaca Muerta ще бъде третиран в съществуващия завод в Aguada Pichana, който ще достигне пълния си дневен капацитет от 16 милиона кубични метра или 100,000 барела еквивалент на нефт, според

Total. Компанията произведе през миналата година в Аржентина 78 000 барела петролен еквивалент дневно.

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

Турция смята, че няма нужда Кипър да одобри газопровода с Израел

By DAVID WAINER on April, 2017, worldoil

Тел Авив (Bloomberg) – Сделка за газопровод Турция - Израел може да се реализира през икономическите води на Кипър дори без кипърско съгласие, каза висш турски чиновник, отхвърляйки това, което някои експерти възприемат като основна пречка пред енергийната сделка между двете средиземноморски страни.

Кипър не може да блокира газопровод от Израел до Турция, и газовите преговори с Израел не зависят от опитите за постигане на мирно споразумение за Кипър, каза висшият турски чиновник, пожелал анонимност, тъй като този въпрос е чувствителен. Тръбопроводът, довеждащ газ от израелското поле Leviathan до Турция, ще трябва да премине през изключителната икономическа зона на Кипър, а кипърците ще бъдат информирани за плановете, но международният морски закон позволява

тръбопроводът да бъде положен дори без съгласието на Кипър, каза той.

Израел и Турция, след години на хладни дипломатически отношения, миналата година подобриха връзките, като се стремят да постигнат енергийна сделка, която да помогне за превръщането на Израел в износител на природен газ и да помогне на Турция да се превърне в ключов газов център в региона. Едно от ключовите препятствия е конфликтът на Турция с Кипър, който е разделен от 1974 г. насам, като Северен Кипър, контролиран от самодекларирана държава, е подкрепян от Турция. Двете части на острова неотдавна проведоха разговори с полагане на усилия за обединение.

Кипър оспорва позицията на Турция, като говорителят на правителството Nikos Christodoulides каза пред държавната телевизия RIK по-рано този месец, че "газопроводът не може да мине през изключителната икономическа зона на Кипър без разрешението на Никозия". Израелското министерство на енергетиката заяви, че страната провежда паралелни разговори с Кипър и Турция за различни газопроводи и отказа да коментира въпроса за икономическите води на Кипър.

Спънка

Турските коментари служат за ускоряване на преговорите за сключване на газово споразумение с Израел. Длъжностни лица от двете страни наскоро размениха посещения, за да направят внимателен преглед и да обсъдят подробности за рамката на

споразумението, която, както се изрази израелският министър на енергетиката Yuval Steinitz, че за около три години ще проправи пътя за израелския газ до Турция.

Турският представител каза, че преговорите с Израел вероятно ще приключат това лято, като основната пречка е цената на газа. Операторите на Leviathan искат да продават на Турция над местните израелски цени, които може да са "прекалено оптимистични", тъй като Турция има други доставчици, включително Русия, каза турският представител. Израелският представител заяви, че договарянето на цените зависи от компаниите, а не от правителството.

Израел и Турция не се присъединиха към Конвенцията на ООН по морско право, според която всички страни имат право да поставят подводни кабели и тръбопроводи през икономическата зона на друга държава, като "очертаването" на тръбопровода зависи от съгласието на крайбрежната държава.

Кипър има собствено, по-малко, неразвито газово поле, а енергийните компании търсят във водите му по-големи находища. Кипър вероятно няма да пречи на газопровода Израел-Турция и ще се опита да разреши въпроса по взаимно съгласие, като вероятно ще иска уверение, че може един ден да свърже собствените си газови находища към газопровода, каза Amit Mor, изпълнителен директор на Eco Energy, консултантска компания, разположена извън Тел Авив.

"Разбирам, че в крайна сметка, когато всички други въпроси бъдат решени, като определено цената бъде ключова точка, въпросът за кипърската изключителна икономическа зона ще бъде договорен между Израел, Кипър и Турция", каза г-н Amit Mor.

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

Газови товародателите призовават за краткосрочно преобразуване на газовия капацитет

2017, Source: ICIS

Европейските газови товародатели призоваха за предложения за краткосрочни преобразувания на капацитет, за да се избегне плащането два пъти за неговата резервация.

Съгласно изискванията на механизма за разпределение на капацитет /capacity allocation mechanism/ на ЕС (CAM), операторите на преносни системи в целия съюз ще трябва от 1 януари 2018 г. да предложат годишни, тримесечни или месечни продукти от конверсия на капацитет за пакет гарантиран капацитет, но няма

изискване да се предлага капацитет в рамките на деня, или за ден напред.

Г-н Doug Wood, председател на Европейската федерация на енергийните търговци (EFET), заяви, че докато услугата, предложена от асоциацията ENTSOГ, е стъпка в правилната посока, искането на услуга за преобразуване на капацитет ще бъде по-скоро свързано с деня напред и в рамките на деня.

"Тъй като тази [краткосрочна услуга] вероятно ще бъде най-търсената услуга, някои оператори на преносни системи биха могли да се опитат да я предлагат неавтоматично по време на пик на търсенето", каза Doug Wood.

"Ако автоматизирана услуга не е възможна, ние сме готови да обсъдим с операторите на преносни системи идеята дали опростената версия ще помогне на най-популярните точки."

Британският системен оператор National Grid заяви през март, че не планира да предлага услуга за преобразуване за дневен или междудневен капацитет, докато никой друг оператор на преносни системи не планира предлагане на краткосрочни продукти.

"Предложената [месечна, тримесечна или годишна] услуга е добре дошла дотолкова, доколкото това е подобрение на сегашната ситуация. Това не може да бъде отречено. Съгласно съществуващата версия на мрежовия код на CAM /Механизъм за разпределение на капацитет/, твърдят

капацитет може да се продава само като пакетен продукт, който включва капацитет за влизане и излизане от двете страни на точката на взаимно свързване.

Това е проблем за товародателите, които вече притежават капацитет от едната страна на точката за взаимно свързване, тъй като те не могат да придобият липсващата половина от двойката входно-изходна мощност чрез закупуване на продукт с обвързана мощност, без двойно резервиране на капацитета, който вече притежават.

"За мен би било по-добре услугата за преобразуване на капацитет да бъде използвана краткосрочно. Разбира се, товародателите биха предпочели възможности за повече опции/ избираемост и това би било много полезно", каза ръководител логистика на друг превозвач.

Индустриалните заинтересовани страни се срещнаха в Брюксел, за да обсъдят мрежовия код на САМ, а по-късно ще се проведе отделен семинар за кода на тарифната мрежа на ЕС.

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

Сондърите в най-голямата газова формация на САЩ получават по-голяма

печалба за по-ниски разходи

By RYAN COLLINS, April, 2017, worldoil

Хюстън (Bloomberg) – Сондърите на природен газ в най-голямата шистова формация на Америка получават все по-добри резултати от всякога за по-ниски разходи.

Благодарение на новите тръбопроводи и технологични постижения, добивниците в североизточната част на страната могат да приспособяват добива си към възхода и падението на цените на природния газ. Добивът от района на Marcellus и басейна на Utica изглежда забавя ценовите движения в ключовия регионален център Dominion South с три дни, според проучване на Bloomberg New Energy Finance. През 2015 г. не се наблюдава корелация между хъба и добива.

Шест месеца след като газовите цени на североизток се понижиха до рекордно ниско ниво, като запълнените газопроводи поставиха запасите в региона в капан, нови връзки като проекта Algonquin Incremental Market на Spectra Energy Corp. позволяват на сондърите, включително Antero Resources Corp. и Range Resources Corp., да изпращат тяхната продукция на различни пазари, в отговор на движението на регионалните цени. В същото време, дистанционно контролираните сондажи позволяват на операторите да направят фина настройка на

добива. Усъвършенстването може да помогне на добиващите да предотвратят друго свръхпредлагане.

Адаптивността към цените е "само още един лост, който пазарът може да издържи, за да гарантира, че нещата са балансирани", заяви Het Shah , анализатор от Bloomberg New Energy Finance. След няколко седмици производителите "успяха да се изправят от отпадането на общото производство в тази област с 1,5% от Bcf, за да ги върнат обратно онлайн".

"Технологията в находищата стана много по-добра и мисля, че компаниите са инвестирали много в нея", от времето на миналогодишния спад в цените на енергията, заяви по телефона James Sullivan, анализатор в Alembic Global Advisors в Ню Йорк. Това дава на тези производители "способността да бъдат малко по-адаптивни", което им позволява да "продават към различни ценови точки".

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

Уточнение

Unsolicited mail: Ако не желаете да получавате този бюлетин, 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

alexalex@aol.com

Васко Начев

vasko@infonetbg.com

Илиян Василев

idvassilev@innoenergy.biz

Мартин Владимир

mvladimirov@ceemarketwatch.com

Руслан Стефанов

ruslan.stefanov@online.bg

Христо Казанджиев

h.kazandjiev@yahoo.com

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:

<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>