



Съдържание

1. TOTAL се договори за продължаване на проучването за нефт и газ в блок „Хан Аспарух“
2. Масштабните инвестиции в енергетиката на Черно море може да се препънат в бавния процес на публично вземане на решения
3. Сръбският президент подчерта важността на газовите доставки чрез "Турски поток"
4. Може ли пазарът на въглища за се възстанови?
5. Промяна на геополитиките за природен газ в района на Черно море
6. Гръцката Energean подписа първа сделка за доставки на газ за Израел
7. Baker Hughes и General Electric получиха разрешение от Европейската комисия за сливане

Newsletter Content

1. Total has agreed to continue the oil and gas exploration at the Han Asparuh Bloc
2. Analysis. Massive Black Sea energy investments stumble into slow public decision-making process
3. Президент Сърбии подчеркна важността на поставките на газ чрез "Турецкият поток"
4. CAN COAL MAKE A COMEBACK?
5. GGP: THE CHANGING GEOPOLITICS OF NATURAL GAS IN THE BLACK SEA REGION
6. Greece's Energean Signs First Deal to Supply Gas to Israel
7. Baker Hughes, GE receive transaction clearance from European Commission

"Тотал" се договори за продължаване на проучването за нефт и газ в блок „Хан Аспарух“

През есента компанията ще извърши втори сондаж

15.06.2017, *economy.bg*

Министърът на енергетиката Теменужка Петкова и представители на „Тотал Е&П България“ Нидерландия, „ОМВ Офшор България“ - Австрия и „Репсол България“ – Нидерландия подписаха допълнително споразумение към договора за търсене и проучване на нефт и природен газ в блок "Хан Аспарух". Със споразумението се урежда продължаването срока на договора.

Припомняме, че с решение на Министерския съвет от 18-ти април тази година срокът на разрешението за търсене и проучване в блок Хан Аспарух се удължава със 135 дни.

„Един от основните приоритети на настоящето правителство в енергийния отрасъл е търсенето и проучването на местните енергийни ресурси, тъй като разработването на местният добив ще гарантира конкурентни предимства за страната ни“, подчерта Петкова по време на срещата.

По думите на управителя на "Тотал" Ксавие Фожрас в момента продължава обработката на сеизмичните данни от проучванията в площта. Предвижда се през есента на тази година компанията да извърши и втори сондаж в блок "Хан Аспарух".

ка да получи право да води преговори с Русия, за да се създаде рамка за специфични законови правила, които ще се прилагат за газопровода "Северен поток - 2", но Северен поток 2 AG, отговорен за изграждането на тръбопровода счита, че е неуместно, тъй като законодателната база за този тръбопровод и така е ясна.

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

Мащабните инвестиции в енергетиката на Черно море може да се препънат в бавния процес на публично вземане на решения

By Ovidiu Posirca Oil & Gas May, 2017, business-review

Въпреки че черноморския газ беше обявен за основно решение, което да помогне на Румъния да достигне до енергийна достатъчност, бавното развитие на законодателството в подкрепа на рисковите офшорни разработки и продължителните обсъждания на новата рамка за данъчно облагане на нефтени и газови находища могат да попречат на привлекателността на страната за инвеститорите.

Американската петролен гигант ExxonMobil и австрийският петролен и газов производител OMV Petrom са инвестирали над 1 милиард евро в Черно море. Компаниите търсят съвместно газ край румънския бряг, и въпреки че някои газови находища са открити в етапа на проучване, не е ясно дали през следващите години ще започне добив с търговска цел.

Министърът на енергетиката Тома Петку, обаче, предложи от 2020г. съвместното предприятие да започне да добива газ от Черно море; до тогава се планира страната да изгради транспортната инфраструктура.

Петку каза, че новият газопровод BRUA (България - Румъния - Унгария - Австрия) ще донесе черноморски газ на брега, добавяйки, че този проект трябва да влезе в експлоатация до края на това десетилетие.

Въпреки, че години наред властите твърдят, че искат нови инвестиции в нефтения и газовия сектор, компаниите все още чакат актуализираната данъчна рамка в тази област, за да планират следващите си стъпки.

През второто тримесечие на тази година Министерството на икономиката трябва да завърши новия закон за авторското право, който ще се прилага и в енергийния сектор, според министъра на финансите Виорел Стефан. */Възнагражденията за авторско право е процент от брутна или нетна печалба, или фиксирана сума за всяка продажба, за които създател на произведение има право, което е постигнато в рамките на договор между създател и производител, издател, агент и / или дистрибутор/*

"Планът е да имаме общ регламент, когато говорим за механизма за учредяване и събиране на авторски и лицензионни възнаграждения, обхващащи всички природни ресурси, от чакъла от дъното на водните корита, включително и естествените води до, защо не, добива на петрол, газ и минно дело", каза министъра на финансите Виорел Стефан през април за Mediafax.

Министърът намекна, че ще има две нива на данъчно облагане - едно за компании, които изнасят сурови природни ресурси от Румъния, а друго за фирми, които разработват и обработват ресурсите вътре в страната.

Липсва агенция за регулиране на офшорни проекти

Въпреки че Румъния привлече компании, желаещи да инвестират в търсене на петрол и газ в Черно море, Националният орган за регулиране на офшорните петролни операции в Черно море все още не работи,

въпреки че през миналия юли беше създаден със специален закон.

Razvan Nicolescu, ръководител на енергийния и ресурсен сектор в Deloitte - професионалната фирма за услуги, каза, че тази нова агенция трябва да започне бързо да работи, за да може Румъния да привлече повече инвестиции.

Тук трябва да се отбележи, че действащото законодателство не предоставя стимули за компании, които желаят да инвестират в офшорни проекти, където разходите са по-високи, отколкото при развитието на проекти на сушата.

"Когато говорим за приемането на такива проекти, не съществува ясна регулация или разясняване на процедурите за документи, които биха могли да заменят разрешението за строеж за офшорни съоръжения, от правото на операторите да строят тръбопроводи на брега на Черно море, който е собственост на държавата или да резервират капацитет и да се свързват с националната транспортна система", казаха Miruna Suci, управляващ партньор и координатор на отдела за енергийни и природни ресурси на адвокатската кантора Suci Popa, и Cleopatra Leahu, партньор в Suci Popa, пред информационния сайт Business-review.

"Липсата на предсказуемост във фискалната рамка в тази област е основният източник на недоволство за потенциалните инвеститори, тъй като новият закон за авторското право и данъците в петролата и газова

промишленост е в дневния ред на инвеститорите от 2015 г.", добавиха те.

Съгласно действащите правила, таксите за право на ползване в петролния сектор възлизат между 3.4 и 13.5% от общия добив, а за газ те са в диапазона 3.4-13%. В допълнение към това се прибавят допълнителни данъци, като данък върху допълнителните приходи на газовите компании, произтичащи от либерализацията на пазара.

Енергийното данъчно облагане се е увеличило през последните три години

Докато компаниите се борят да изготвят бизнес плановете си за следващите години, предвид нестабилната регулаторна рамка, през периода 2014-2016 г. те плащат повече данъци.

Според проучване на Deloitte ефективната ставка на таксите за право на ползване и подобни данъци в нефтения и газовия сектор се е увеличила от 15% през 2014 г. на 17,5% през 2016 г., докато данъчната тежест за подобни компании на други европейски пазари е намаляла.

Проучването разкри, че средната ефективна ставка на таксите за право на ползване и подобни данъци в Европа (включително за депозит за газ в полетоГронинген) падат от 9,3% през 2014 г. на 7,9% през следващата 2015 година.

"Индустрията е целта на свръх-данъчното облагане, което обезкуражава инвестициите в развитието на производството", заяви за

информационния сайт Business-review Daniel Apostol, генерален секретар на Асоциацията на румънските изследователи и производители на петрол (ROPERCA).

Според Deloitte държавната газова фирма Romgaz през 2015г. има ефективна данъчна ставка от 22,5% и от 21,8% през 2016 г. За OMV Petrom през 2015г. тази ставка е 14,7% и 15,9% през 2016 г.

"Мисля, че най-важното нещо за Румъния е да има фискална рамка, която да бъде бързо изяснена и стабилна в дългосрочен план, и че това изясняване да е направено с пълна прозрачност. Би било по-добре бъдещите правила и фискалните методологии да бъдат ясни, разбрани и тълкувани еднакво от всички институции в Румъния ", каза Nicolescu от Deloitte.

Въпреки потенциалното развитие на нови газови находища в Черно море, добивът на Румъния може да спре до 2050 г. Добивът на петрол в страната също ще се преустанови в същия период, съгласно новата проекто-енергийна стратегия на Румъния. Сценарият на анализаторите се основава на намаленото потребление на изкопаеми горива.

"През 2025 г. добивът на природен газ ще достигне ново ниво от 132 TWh и ще падне в резултат на добива на черноморски газ до 96 TWh през 2030 г. и 65 TWh през 2050 г. Както и при петрола, сценарият за ниска цена прогнозира спад до 2045г. в добива на газ до нула", пише в стратегията.

Междувременно правителството одобри началото на дерегулацията на газовите цени за домакинствата през април. Индивидуалните потребители ще бъдат защитени чрез регулиране на цените от Националния орган за регулиране на енергията (ANRE) до юни 2021 г., което означава, че разходите ще нараснат постепенно.

Анализатори казват, че чрез либерализиране цените за домакинствата, компаниите, добиващи газ от Черно море, могат да имат по-силен бизнес случай, за да продават по-голямата част от продукцията си в Румъния. Дискусиите се насочват към офшорни инвестиции, а перспективата за шистов газ изглежда е била изоставена завинаги. Американският петролен гигант Chevron, който започна да търси шистов газ в Румъния през 2013 г., излезе от страната две години по-късно.

Наскоро посланикът на САЩ в Румъния Hans Klemm заяви, че зад преместването на компанията стоят икономически причини.

„Точно когато Chevron прекратяваше операциите си в Румъния, през 2015 г., пристигнах тук като посланик. Това, което ми казаха тогава, беше, че икономическата ситуация не позволява продължаването на плановете за проучване на шистов газ. Така че това беше икономическо решение ", каза посланик Klemm през април.

Chevron е изправен пред масови протести в районите, в които търси шистов газ, тъй като мнозина се опасават, че подобно развитие

би създадо сериозни рискове за околната среда.

Klemm каза, че понастоящем не знае дали компанията е заинтересована от разработването на шистов газ на местно ниво.

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

**ОЩЕ ПО ТЕМАТА МОЖЕ ДА
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)**

Сръбският президент подчерта важността на газовите доставки чрез „Турски поток“

«Нефть России», Май 2017, Москва, oilru.com

Действащият министър-председател и президент на Сърбия Александър Вучич, говорейки в кулуарите на Икономическия форум Пекин подчерта необходимостта от увеличаване на доставките на руски газ за Сърбия до 4-5 милиарда кубически метра, включително и газ чрез изграждащия се газопровод „Турски поток“.

Вучич заяви пред репортерите, че е разговарял с руския президент Владимир Путин, който на 14-15 май, взе участие във форума в Китай. Държавните глави, според сръбския лидер, са обсъдили настоящата ситуация на Балканите, приятелските отношения между Белград и Москва, наред и с други въпроси – енергетиката, например. "И днес, говорейки по време на форума, аз се изказах за необходимостта да се строи газова връзка с България, за да можем да получим руски газ. Сигурен съм, че газът от Турция по едната тръба ще дойде в България. Ако искаме да бъдем индустриализирана страна, ние трябва да увеличим годишното потребление от 2 милиарда кубически метра годишно до 4-5 милиарда "- казва Вучич във видео изявление, публикувано от агенция Танюг. "Толкова много газ ние нямаме и от къде да го вземем? В продължение на пет години бях убеждаван, че има някъде на други места, но няма. Има в Русия, и дайте от него и на нас през Турция, България, по някакъв друг начин, просто ни дайте възможност да не дочакаме 2019 г. без газопровода и газовата система" - подчерта той.

В средата на януари 2016 г. Сърбия и България подписаха меморандум за изграждането на междусистемната връзка между двете държави. Според плана, газопровод от България до Сърбия с дължина 105 км ще започне да се строи през 2018 г., а през 2020 г. трябва да бъде пуснат в експлоатация. По-рано бе съобщено, че капацитетът на интерконектора ще достигне повече от 1,8 милиарда кубически метра газ

годишно, което е сравнимо с потребностите на цяла Сърбия.

"Турски поток" - новият тръбопровод за износ на газ от Русия към Турция през Черно море. Първият низ на газопровода е проектиран да доставя газ за турските потребители, а вторият - за газ в Южна и Източна Европа. Капацитетът на първата и втората тръба на Турски поток е в размер на 15.75 милиарда кубически метра всяка.

На 7 май тази година "Газпром" започна изграждането на офшорния участък от газопровода Турски поток по дъното на Черно море. Полагането на тръбите започна четири дни след срещата между президента Владимир Путин и турският президент Ердоган, на която, наред с другото, обсъдиха темата за изграждането на Турски поток. Работа стартира от руското крайбрежие.

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

Може ли пазарът на въглища за се възстанови?

APRIL 2017, [energypolicy.columbia](#), Trevor Houser, Jason Bordoff, and Peter Marsters

РЕЗЮМЕ

Преди шест години американската въгледобивна промишленост се оживи, заради възстановеното търсене след Голямата рецесия и световните цени на въглищата стигнаха на рекордни висоти заедно с цените на акциите на американските въглищни компании. В края на 2015 г. обаче, индустрията се срина, като три от четирите най-големи американски минни компании подадоха заявление за банкрут, заедно с много други по-малки компании. Докато заетостта в добива на въглища намалява в продължение на десетилетия - от върховата от над 800 000 души през 20-те години до 130 000 през 2011 г. - темпът на загуба на работни места през последните шест години е особено драматичен. След президентската кампания с обещанието да прекрати онова, както го нарече "войната срещу въглища" на своя предшественик, президентът Доналд Тръмп през март 2017 г. подписа изпълнителна заповед, с която разпорежда на агенциите да преразгледат или да отменят множество правила на Обама за опазване на околната среда, казвайки на въглищните работници „връщайте се на работа“. Този документ

предлага фактическа оценка за причините за колапса във въгледобива, след това разглежда перспективите за възстановяването на добива и на заетостта в сектора, като моделира въздействието на изпълнителната заповед на президента Тръмп и оценява перспективите за световния пазар на въглища.

Накратко, в анализа се разглежда:

- Търсенето на електроенергия в САЩ се свива след Голямата рецесия и все още не е възстановено поради подобренията на енергийната ефективност на сградите, осветлението и уредите. Увеличаването на добива на природен газ в САЩ, дължащ се на шистовата революция, доведе до понижаване на цените и увеличи неконкурентоспособността на въглищата на американските пазари на електроенергия. Също, въглищата са изправени пред нарастващата конкуренция на възобновяемите енергийни източници, като разходите за слънчева енергия между 2008 г. и 2016 г. намаляват с 85%, а разходите за вятърни съоръжения намаляват с 36%.

- Нарасналата конкуренция от евтиния природен газ е причина за 49% от спада на вътрешното потребление на въглища. Пониското от очакваното търсене е довело до 26% от спада, а растежът на възобновяемата енергия причинил 18% спад. Регулациите в областта на околната среда изиграха роля при преминаването от въглища към природен газ и възобновяеми енергийни източници в американското електроснабдяване, като ускориха оттеглянето на въглищните централи, но

бяха значително по-малък фактор в скорошното намаляване на разходите за природен газ и възобновяеми енергийни източници.

- Промените в световния въглищен пазар са изиграли много по-голяма роля в разпадането на американската въгледобивна промишленост, отколкото обикновено се отчита. Забавянето в търсенето на китайски въглища, особено на въглищата за металургията, понижи цените на въглищата по целия свят и намали пазара за американския износ. Повече от половината от спада в приходите на американските въглищни компании между 2011г. и 2015 г. се дължи на международни фактори.

- Изпълнението на всички действия в изпълнителната заповед на президента Тръмп да възстанови обратно регулациите за опазване на околната среда от преди Обама, може да попречи на неотдавнашния спад в потреблението на въглища в САЩ, но само ако цените на природния газ се увеличат. Ако цените на природния газ останат на или близки до настоящите нива, или ако разходите за възобновяеми енергийни източници поевтиняват по-бързо от очакваното, потреблението на въглища в САЩ ще продължи да намалява, въпреки агресивното ограничаване на правилата на Обама.

- Докато през последните няколко месеца глобалните пазари на въглища се възстановяват слабо, поради ограничения на доставките за Китай и наводненията в Австралия, очакваме това оживление да

бъде краткотрайно. По-бавният икономически растеж и структурните промени в Китай ще продължат да оказват натиск върху световните цени на въглищата и ще ограничат пазарните възможности на САЩ за износ. Търсенето на въглища в Индия през следващите години вероятно ще нарасне, но няма да е достатъчно, за да компенсира забавянето в Китай. Същото важи и за другите нововъзникващи икономики, много от които са отрицателно засегнати от намаляването на търсене на суровини от Китай.

- При най-добрия сценарий за американските въглищни компании, нашето моделиране предвижда леко възстановяване до нива от 2013 г., които са малко под 1 милиард тона годишно. При най-лошия сценарий продукцията пада до 600 милиона тона годишно. Позитивен обхват на заетостта в добива на въглища в САЩ в тези сценарии варира през 2020 г. от 70 000 до 90 000 души и 64 000 до 94 000 души през съответно 2025 г. и 2030 г. - по-малко от това, което САЩ са имали преди 2015 г.

Може въглищата да се завърнат?

Тези констатации показват, че усилията на президента Тръмп да отхвърли екологичните разпоредби няма да подобрят съществено икономическите условия в американския въглищен сектор. В този смисъл документът завършва с препоръки за стъпки, които федералното правителство може да предприеме, за да защити пенсионната и здравната сигурност на настоящите и пенсионираните миньори и зависимите лица

и да подкрепи икономическата диверсификация. Привличането на нови източници на икономическа активност и създаването на работни места няма да бъде лесно и дори при успех, държавата няма да се върне до най-високите въглищни нива на минал просперитет. Но отговорните политици трябва да бъдат честни за това, което се случва в американския въгледобив - включително причините за упадъка на добива на въглища и невъзможността за възобновяване - вместо да предлагат фалшива надежда, че славните дни могат да бъдат съживени. След това подкрепете тези в американските въглищни общности, които работят усърдно, за да изградят ново икономическо бъдеще.

ТЕКСТЪТ НА АНАЛИЗА МОЖЕ
ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#).

Промяна на геополитиките за природен газ в района на Черно море

May, 2017 Anna Mikulska, *naturalgasworld*

Изявленията, мненията и данните, съдържащи се в публикуваните материали в Global Gas Perspectives, са само тези на

отделните автори и сътрудници, а не на издателя и редактора на Natural Gas World.

Този анализ за Черноморска стратегия е публикуван първоначално от Института за изследване на външната политика / Foreign Policy Research Institute (FPRI) на 11 май 2017 г.

Руското надмощие над доставките на природен газ в Европа отслабва, благодарение в голяма степен на новите начини, по които може да се транспортира природен газ, както и на новите източници на доставка. Тези процеси преобразяват геополитиката за природния газ в Черноморския регион. Турция се надява да използва географското си положение, за да се превърне в газов център за Европа. Новите тръбопроводи за природен газ, които текат от Русия и Азербайджан към Черноморския регион със сигурност ще пре моделират геополитиката на природния газ в Европа. Също така отношенията между черноморските държави ще претърпят важни промени, тъй като Турция ще развива геополитическата си важност както за региона, така и за Русия, а Украйна ще загуби важността си като транзитна страна за природен газ. По-конкретно Русия ще изгуби част от политическото си влияние в региона, тъй като нови, неруски източници на природен газ идват онлайн.

Настоящото положение: Ролята на Русия намалена

Исторически погледнато, Европа е зависима от Русия по отношение доставките на

природен газ, голяма част от които се транспортират през Черноморския регион. Европейският внос от Русия се колебае между 20% и 30%. И до последното десетилетие тези доставки бяха относително стабилни и безполезни. Дори по време на Студената война Съветският съюз се въздържа от извличане на политически ползи от зависимостта на Западна Европа от природния газ.

Но тази стабилна връзка започна да се променя, когато желязната завеса падна и Русия загуби контрола си върху Източна Европа. Намаленият контрол над транзитните държави като Беларус и Украйна разруши стабилните доставки на природен газ за Европа.

Последиците от прекъсването на доставките на руски газ за Европа през Украйна (2005/2006г., 2007/2008г. и 2008/2009г.) завършиха с пълното спиране на доставките на природен газ за Украйна, след като Русия през 2014 г. нахлу и анексира Крим. Тези действия засилиха европейските притеснения за сигурността на доставките на газ и насърчиха Европа да търси намаляване зависимостта си от руския газ. Ако не бъде овладяна, тази зависимост позволява на Русия да оказва твърде много влияние върху вътрешната политика, особено в Източна и Централна Европа, където някои държави разчитат изцяло на доставките на руски природен газ.

Европа последователно диверсифицира доставките си на природен газ. Променящият се газов пазар позволи на

Европа да се разнообразява. Откриването на природен газ в САЩ, Австралия и Азербайджан, заедно с появата на комерсиализиран втечен природен газ, даде на природния газ глобален обхват. ВПГ намали регионалните зависимости, тъй като газът вече не е необходимо да бъде транспортиран чрез тръбопровод.

Разширяване и разнообразяване на източниците на природен газ

Източноевропейските държави виждат в тези нови условия възможност да намалят зависимостта си от руския природен газ. Много от тези страни, които разчитаха на Русия за много, ако не и за цялото си снабдяване с газ, подкрепят диверсификацията си от Русия, включително чрез увеличаване на вноса на втечен природен газ. Литва и Полша наскоро завършиха терминалите за внос на втечен природен газ и планират да ги разширят. Полша цели изграждането на друг терминал до 2020 г. Естония има две съоръжения, които ще бъдат завършени до 2020 г.

Освен това източноевропейците подкрепят вноса на природен газ от Азербайджан през Транс-Анадолския газопровод (TANAP), който е в процес на изграждане. И обратното, Източна Европа се противопоставя на "Северен поток" 2, Източна Европа се противопоставя на "Северен поток 2", за който мнозина в региона твърдят, че в бъдеще ще разшири зависимостта им от руския газ.

Западна Европа, която консумира по-малко руски газ, се фокусира повече върху

гарантирането на надеждно снабдяване, отколкото върху ограничаването на руското влияние. Западноевропейците като цяло допускат диверсификация далеч от украинските транзитни маршрути. Например Германия, която има силни икономически връзки с Русия, вижда Северен поток 1 и планирания Северен поток 2 като решение. Тези два тръбопровода ще доставят директно в Германия руски природен газ по маршрут под Балтийско море. Този план е в съответствие със стратегията на Русия да избегне използването на Украйна като транзитна страна. Тази стратегия също така чертае възобновяване плановете на Русия за "Южен поток" - тръбопровод, който първоначално е предназначен да влезе в Европа през България и Румъния, но е изправен пред регулаторни проблеми в рамките на Европейския съюз. Новите плановете избягват регулациите и проблемите на ЕС, като пренасочват новия тръбопровод през Турция.

Последствията: промяна в ролята на Русия, Украйна и Турция

Променящата се търговия с природен газ в Европа промени Черноморския регион. Едно от последствията е, че позицията на Русия ще се отслаби, като създава нова роля за Турция като посредник между Русия и Европа. Друга последица е, че Турция ще се превърне в страна, където се срещат два големи основни газопровода: TANAP и Турски поток.

Русия. С нови доставки на природен газ за Европа, идващи чрез TANAP или под формата на чужд LNG, доминирането на

Русия върху енергийните доставки в Европа ще отслабне. Тъй като съществуващите дългосрочни газови договори изтичат, на Русия може да се наложи да намали цените, за да остане конкурентна спрямо LNG. Русия, която иска да запази репутацията си на надежден доставчик на природен газ, ще диверсифицира транзитните си маршрути далеч от Украйна. Този план включва размяна на "Южен поток" за Турски поток. Този ход е важен не само за търговията на Русия с Европа, но и за нейните бъдещи начинания. Липсата на надеждност и стремежите на Европа да намали зависимостта си от руския газ вече постави Русия в по-слаба позиция срещу Китай. Според анализатори, 10-годишните преговори, които през 2014 г. приключиха с китайско-руска газова сделка, включват повече концесии от Русия, отколкото от Китай. Пекин осъзнава, че разширяването на Русия в Азия е необходима стъпка, като се има предвид, че Европа се отдалечава от руския газ.

Репутацията на Русия за надеждност е от решаващо значение, тъй като тя навлиза на други пазари, където няма директна връзка с тръбопровод. Руските оператори Novatek и Gazprom планират нови терминали за износ на втечен природен газ, включително Arctic LNG 2, три влака за LNG в Yamal, два влака за LNG в Балтийско море и терминала Shtokman-Teriberka в Баренцово море.

Украйна. Русия се надяваше, че дългосрочната зависимост на Киев от изкуствено ниските цени на руския газ ще помогне за изграждането на руско политическо влияние. Но Украйна се насочи

към ЕС и НАТО, и като отмъщение Русия увеличи цените на природния газ. В началото Русия настояваше за по-високи цени на газа и бързо плащане на стари дългове, натрупани при предишни доставки на газ. През 2014 г. Русия направи още една крачка, когато нападна Украйна и присъедини Крим.

Украйна се опитва да се отдели от руския газ, като внася газ от ЕС. И докато страната все още е транзитен газов маршрут, предназначен за Европа, Русия намали газовия обем в полза на газопровода "Северен поток 1" или на "Опал" в Централна Европа. Тази промяна засегна финансите на Украйна, като прогнозите сочат, че Украйна ще губи всяка година \$2 млрд. от транзитни такси.

Турция. Турция най-много печели, тъй като става новият коридор за природен газ за Европа. С увереност, че надеждността на доставките от Русия и Украйна намалява, Турция се превръща в основна транзитна страна както за руския, така и за азербайджанския газ. Огромното газово находище Shah Deniz и нефтените полета в Азербайджан може да се превърнат в основен източник за захранване на Европа с енергия.

Но как Турция ще изиграе своите карти, ще бъде от решаващо значение за бъдещите й отношения както с Европа, така и с Русия. Най-важното е, че страната трябва да бъде бдителна, за да не попада в сферата на политическо влияние на Русия. Русия вече предостави на Турция природен газ на по-

ниски цени и обеща допълнителни отстъпки, когато Турски поток започне да функционира. Но тази привидно полезна сделка може да има далечни последици по отношение зависимостта на Турция от Русия от ниските газови цени и транзитните такси като източник на приходи.

Регионалното въздействие

Турция се движи в правилна посока, като диверсифицира природен газ извън Русия чрез TANAP и инвестира в терминали за внос на втечен природен газ. Същевременно споразумението за изграждането на Турски поток - скъп и дългосрочен инфраструктурен проект - показва, че Русия и Турция се надяват на по-приятелски отношения и по-силни икономически връзки.

Отвъд руско-турските отношения, преходът към ролята на Турция като енергиен център ще предефинира позицията на страната спрямо другите черноморски държави. Това може да е знак за по-добри отношения между Турция и Гърция, ангажирани от години в конфликта за Кипър. Тъй като двата газопровода TANAP и Турски поток ще се появят наново на гръцката граница, страните ще имат силен стимул да отхвърлят враждебността си, за да се възползват от сътрудничеството в областта на енергетиката. От друга страна, Румъния и България ще загубят част от квотите, тъй като няма да получат ползи от преминаването на отменения газопровод "Южен поток".

Енергийният пейзаж на Черно море се променя бързо. Традиционният енергиен баланс се променя, тъй като Русия губи част

от контрола и влиянието си върху снабдяването с природен газ и се прокарват нови транзитни маршрути през Турция. Но това ще отнеме време, преди тръбопроводите да бъдат построени и да започнат да пренасят газ. Дотогава трябва да очакваме геополитическите игри да продължат.

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

Гръцката Energean подписа първа сделка за доставки на газ за Израел

by Yaacov Benmeleh, May, 2017, bloomberg.com

- Компанията ще доставя до 23 милиарда кубически метра газ на конкурентни цени;
- Energean навлезе в полето, след като Noble е принуден да продаде дела си.

Дружеството Energean Oil & Gas е подписало договори за доставка на природен газ на частни израелски електроцентрали, първите сделки се конкурират с партньорите, които доминират в енергийната индустрия на страната.

Гръцкият Energean ще доставя 23 милиарда кубически метра природен газ от полетата Karish и Tanin, намиращи се в офшора на Израел до компаниите Dalia Power Energies Ltd. и Or Power Energies Ltd., според изявление, изпратено по имейл. Цената ще бъде свързана с израелския пазар на електроенергия и ще бъде подкрепена от минималната цена.

Energean заяви, че ще продава на израелския пазар за по-малко от това, което Israel Electric Corp. – държавната компания и най-големият доставчик на енергия - плаща на партньорите в Tamar, второто по големина в Израел находище на природен газ. През изминалата година Israel Electric Corp. плати средно \$ 5.22 на хиляда кубически метра газ, според годишния отчет на Noble Energy Inc. Noble притежава основния дял и оперира в полето Tamar.

"Споразумението е съществена стъпка към постигане на конкуренция и по-евтина енергия на пазара", каза главният изпълнителен директор на Energean Mathios Rigas в изявлението. Energean преговаря за по-нататъшни договори за израелския пазар и планира да представи план за развитие на находищата Karish и Tanin "през следващите няколко седмици", добавя той. Установяването на конкуренция беше главната цел на израелското правителство, когато през 2015 г. преразгледа своите регулаторни политики, които регулират сектора на природен газ. Noble и израелската фирма Delek Group Ltd. бяха принудени да продадат по-малките полета Karish и Tanin и да намалят собствеността/

дела си в Tamar, за да развият най-голямото израелско находище Leviathan. Партньорите на Leviathan вече са подписали четири договора с местни клиенти и могат да продават повече.

Миналата година Energean купи Karish и Tanin от Delek и Noble за около 150 милиона долара и бъдещите авторски и лицензионни такси. От фирмата заявиха, че ще инвестират повече от \$ 1 млрд. в развитието на находищата през следващите няколко години, с цел добиване на газ за клиентите до 2020 г.

Според изявлението, двете находища съдържат около 68 милиарда кубически метра природен газ. Това е около една пета от размера на Tamar.

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

Baker Hughes и General Electric получиха разрешение от Европейската комисия за сливане

5/31/2017, worldoil.com

Хюстън - Baker Hughes Incorporated и General Electric Company обявиха, че Европейската комисия е дала разрешение за предложената сделка за сливане между Baker Hughes и петролния и газов бизнес на General Electric в съответствие с правилата за контрол върху сливанията на ЕС. Компаниите остават уверени в стойността, която комбинираното дружество ще достави на своите клиенти, служители, акционери и нефтената и газовата индустрия. Baker Hughes Incorporated и General Electric продължават да работят конструктивно с регулаторите и очакват сделката да приключи в средата на 2017 г.

**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 cbbssinfocenter@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 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>