



## Съдържание

1. Газпром не е съперник на SOCAR в TAP
2. Подписан е договор за втора линия на „Турски поток“
3. Швеция задава цел за постепенно премахване на парниковите газове емисии до 2045г.
4. Печалбата на TOTAL, добивът се повишава, разходите намаляват
5. SOCAR започва търговия с газ в Украйна
6. Прокараните сондажи в Турция са с добри резултати като цяло: според главния изпълнителен директор на TransAtlantic Petroleum
7. LINDE печели мини договор за LNG на Балтийско море
8. Лукойл търси петролни проекти в Близкия изток
9. Русия гледа на Гърция като газова врата към Европа

## Newsletter Content

1. Gazprom is not SOCAR's rival in TAP
2. The Second line of Turkish Stream contract has been signed
3. Sweden Sets Goal To Phase Out Greenhouse-Gas Emissions By 2045
4. Total'S Pprofit, output rise, costs go down
5. SOCAR starts gas trade in Ukraine
6. Wells in Turkey are Outperforming the STACK: TransAtlantic Petroleum CEO
7. Linde wins Baltic mini-LNG contract
8. Lukoil seeks Middle East oil projects for growth as Iran opens
9. Russia Looks At Greece As Gas Gateway To Europe

## Газпром не е съперник на SOCAR в TAP

February, 2017 By Nigar Abbasova

Коментарът на заместник-главния изпълнителен директор на руския Газпром Александър Медведев, направен неотдавна, за възможността Газпром да използва Trans Adriatic Pipeline, за да изнася газ за Европа, предизвика редица въпроси.

Един от основните въпроси е, дали руският петролен гигант може да бъде конкурент за държавния енергиен гигант на Азербайджан – SOCAR, по отношение на доставките на газ за Европа.

Източник в SOCAR коментирайки въпроса, заяви пред Ройтерс, че Газпром не е конкурент на енергийна компания на Азербайджан по отношение на доставките на природен газ, с помощта на Trans Adriatic Pipeline на (TAP).

"Газпром не е съперник на SOCAR в TAP. Половината от капацитета на газопровода ще бъде резервиран за азербайджански газ", каза той.

TAP е част от амбициозния проект Южен газов коридор, който е един от приоритетните енергийни проекти за ЕС. Проектът предвижда транспортирането на газ от втория етап на развитие на областта Shah Deniz в Азербайджан към страните от ЕС.

Газопроводът ще бъде свързана с Транс-анадолския газопровод (TANAP) на турско-гръцката граница, минава през Гърция, Албания и Адриатическо море, преди да дойде на брега на юг на Италия. Проектът в момента е на фаза изграждане, която започна през 2016 г.

Медведев по-рано заяви, че Газпром е обсъждал възможността за използване на Посейдон (офшорен участък от междусистемната връзка Турция-Гърция-Италия (ITGI)) и TAP, за да изнася газ за Европа. Той добави, че Русия разполага с достатъчен капацитет, за да достави повече от 100 милиарда кубически метра допълнително газ за Европа, като спомена, че основната пречка е инфраструктурен проблем.

Коментирайки въпроса, ръководителят на отдела за комуникации в TAP Lisa Givert каза, че консорциумът е изцяло ангажиран с транспортиране на обеми от втората фаза на Шах Дениз 2 - първоначално 10 милиарда куб.м. газ годишно - от Каспийско море през Гърция, Албания и в Италия.

"Възприемаме Южния газов коридор като основен източник на диверсификация: нов газ, нов маршрут, нов доставчик", заяви заместник-председателят на Европейската комисия Марош Шефчович пред Reuters.

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

## Подписан е договор за втора линия на „Турски поток“

«Нефть России», февраль, 2017, Москва

South Stream Transport – дъщерна фирма на Газпром, подписа договор с Allseas Group за изграждане на втора линия на морския участък на газопровода Турски поток.

„Днес в Амстердам компанията South Stream Transport B.V. сключи договор с Allseas Group за изграждане на втора линия на морския участък на газопровода Турски поток“.

Документът бе подписан по силата на договора за полагане на първата линия на газопровода, подписан през 2016 г.", в който има подобна опция - се посочва в съобщение за пресата.

За полагане на повече от 900 км тръби за втората линия по морското дъно, както и за изпълнение на същите дейности за строителството на първата линия, Allseas ще използва най-големия в света плавателен съд с високо технологично оборудване и възможности за такава работа - Pioneering Spirit..

Allseas Group е световен лидер в областта на полагането на подводни тръбопроводи и изграждане на подводни структури. Фирмата се занимава с комплексни проекти за изпълнение, включително проектиране,

организация на доставки на материали и оборудване, изграждане и въвеждане в експлоатация.

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

## Швеция задава цел за постепенно премахване на парниковите газови емисии до 2045г.

Reuters, February, 2017, epmag.com

В началото на м. февруари Швеция си постави за цел до 2045 г. постепенното премахване на емисиите на парникови газове, което е сред най-амбициозните задачи на всестранно развитата нация, без да обръща внимание на несигурността около политиките за изменението на климата в рамките на САЩ при президент Доналд Тръмп.

Седем от осемте партии в Шведския парламент - всички, но крайно десни шведски демократи – са съгласни законът да се приеме в следващите месеци, с което ще се задължат правителствата да определят и следват по-строги цели за намаляване на всеки четири години на

използването на изкопаеми горива с крайната дата през 2045.

"Нашата цел е да бъдем държава изцяло без изкопаеми горива за доброто на страната", каза министърът за климата Isabella Lovin в телефонно интервю за Ройтерс.

"2045 е една добра година", каза тя, като крайна дата за постигане на целта, приета след една година на анализ и преглед, като добави: "Аз лично смятам, че бихме могли да стигнем до там дори по-рано." Тя очаква законът да влезе в сила през 2018.

Сред страните от ЕС, каза тя, Великобритания, Дания и Финландия също са приели закони за климата, предназначени да направят дългосрочните политики по-трудни за преобръщане / да се върнат назад и да даде по-голяма сигурност за инвеститорите.

От друга страна, Тръмп понякога нарича изменението на климата измислица и иска да се засилят индустриите на въглища и на изкопаеми горива. Той заплаши да се оттегли от споразумението за климата, Париж за 2015, но също така заяви, че е „отворен човек“, т.е. има желание да чуе и да обмисли нови идеи.

Шведският премиер Stefan Lofven заяви на брифинг в Стокхолм, че политиките на Тръмп по климата са тревожни, защото емисиите на парникови газове ще засегнат всички. Накрая министър Lovin каза, че всички други народи трябва да се придържат към Споразумението от Париж.

"Виждаме, че предимствата на едно общество, когато използва подхода за „интелигентен климат“ са огромни, както когато става въпрос за здравето на хората, изхранването на населението, преориентиране на системите, създаването на работни места, а също и сигурност," каза тя. "Да бъдеш зависим от изкопаемите горива и природния газ от Русия не е това, от което сега имаме нужда."

На среща на върха в Париж през декември 2015, почти 200 държави се съгласиха да работят за целта за постепенно премахване през втората половина на века на нетното използване на изкопаеми горива, за да се ограничат наводненията, горещите вълни и засушавания и да се забави покачването на морското равнище.

Целта на Швеция е до 2045 г. да постигне намаление най-малко 85% на вътрешните емисии на парникови газове спрямо нивата от 1990 г., заявиха от правителството. Забавянето твърде дълго на емисиите ще бъдат компенсирани, например, чрез засаждане на гори, които при растежа поглъщат въглерод, или чрез инвестиции от чужбина.

ЕС като цяло е поставил за цел намаляване с 80% до 95% емисиите на парниковите газове до 2050 г.

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

## **Печалбата на TOTAL, добивът се повишава, разходите намаляват**

*February, 2017, naturalgasworld*

Френският петролен гигант Total събщи в началото на февруари за коригирана нетна печалба от \$ 2,4 млрд за четвъртото тримесечие на 2016 г., която е по-висока с 16% спрямо същия период на миналата година. Консолидираната нетна печалба е \$ 487 млн, покачване спрямо загубата от \$ 1,8 млрд за четвъртото тримесечие на 2015г.

Добивът на природни течности е непроменен за годината - 1.257 млн барела/ден, заради проблемите на сигурността в Нигерия и Йемен, компенсирани с печалби от другаде, като например Кашаган; но добивът на газ е с повишение до 10%, от 6.6 млн ft<sup>3</sup>/ден, с ръст, идващ от Laggan-Tormore във Великобритания, което находище стартира през февруари 2016г., и увеличението на LNG от Ангола от средата на 2016г., както и други допълнителни фактори.

Продажбите на втечен природен газ от 2.75 млн метрични тона са се повишили с 11% за година. Йеменски LNG не се изнася от април 2015г.

Фирмата си е поставила за цел през тази година да направи \$ 3,5 млрд икономии от разходи, като се има предвид нестабилността на цените. Отчита високите нива на запасите и има за цел да намали

производствените разходи до \$ 5.5/барел нефтен еквивалент от \$ 5,9/барел, с набор капиталови разходи от \$ 16-17 млрд, включително придобивания, спаднали надолу от \$ 18.3 млрд за миналата година. Оперативните разходи са намалели до \$ 2,8 млрд, планирани да станат \$ 2,4 млрд.

Производството ще се увеличи средно с 5% / годишно до 2020г. Възползвайки се от ниските цени, компанията планира през следващите 18 месеца да пусне десет проекти и да добави средства към своето портфолио. Загубите на Total тази година ще паднат дори при цена под \$ 40 / барел.

Докладвайки за възвръщаемост на собствен капитал от 8,7%, компанията каза, че е най-печелившата сред големите от сектора. Тя е продала \$ 8 милиарда от своя план за \$ 10 млрд.

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

## **SOCAR започва търговия с газ в Украйна**

*February 2017, azernews.az, By Nigar  
Abbasova*

„SOCAR Energy Ukraine Trading House“, дъщерно дружество на държавната енергийна компания на Азербайджан SOCAR

стартира търговски операции със "синьо гориво" на украинския пазар.

Компанията има договор с оператора на газопреносната система Ukrtransgas, както и други договори за покупка и продажба, публикувани на ProZorro – системата за информация за обществени поръчки, съобщиха украински меди.

Договорът с Ukrtransgas е подписан на 14 декември, 2016 г. Сделката предвижда доставянето на около 180 милиона кубически метра природен газ през периода януари - декември 2017 г.

Освен това, на 30 декември, 2016 г. „SOCAR Energy Ukraine Trading House“ подписа договор с ERU Trading (един от най-големите частни украински търговци на газ) за закупуване на 131 милиона кубически метра газ и доставките им през 2017 г. Компанията също така има договор с EuroEnergyTrade за продажбата на 220 милиона кубически метра газ.

SOCAR достави около 136.000 тона гориво за Украйна през 2016 г., отбелязвайки увеличение от 7% в сравнение с 2015г.

„SOCAR Energy Ukraine“ работи с мрежа от 60 станции за зареждане. Компанията стартира първата верига бензиностанции в Украйна през 2011 година.

Основният предмет на дейност на „SOCAR Energy Ukraine“ е да подобри мрежата от бензиностанции и да организира продажбата на едро на бензин и петролни

продукти на територията на Украйна. Компанията откри представителство в Украйна през 2008 година.

Досега тя е инвестирала над \$ 200 милиона в развитието на бизнеса в Украйна.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

## Прокараните сондажи в Турция са с по-добри резултати като цяло: според главния изпълнителен директор на TransAtlantic Petroleum

February, 2017, [oilandgas360.com](http://oilandgas360.com)



Today 5d 1m 3m 1y 5y 10y

*То е като да си в Midland, но с по-добри финансови условия - TransAtlantic обсъжда дейността си в Турция*

Последните девет години са белязани от експлозивен растеж в сектора нефт и газ на Северна Америка, но много компании продължават да разработват успешно въглеродородни ресурси също и в други части на света. TransAtlantic Petroleum (борсов код: TAT) е една такава компания, с дейност в Турция, Албания и България, и някои от резултатите, за както съобщиха от компанията, надминават тези в някои от най-богатите места в Съединените щати.

"Това са високи нетни-приходи, големи съседни блокове на лизинг в центъра на петролен басейн, което би било подобно, ако се намираш в центъра на басейна на Midland," говори за активите на дружеството си в Турция главният изпълнителен директор на TransAtlantic Petroleum Малоун Мичъл III пред информационния сайт Oil & Gas 360.

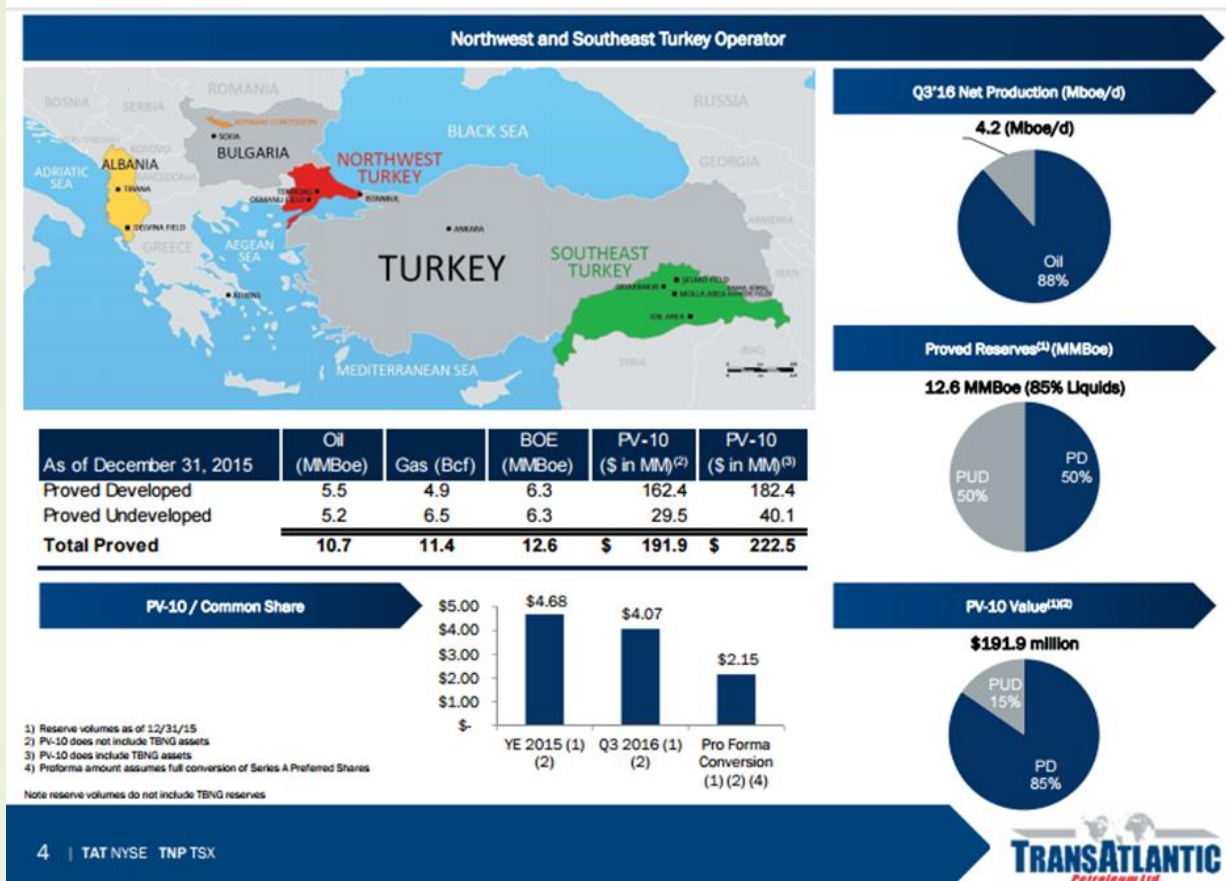
"Нетните приходи от блоковете са 87.5%, така че те всъщност имат по-добри фискални условия, отколкото имат в САЩ", каза Мичъл.

През декември, компанията пусна сонди в находище Bahar 11, разклонение към находището Harzo F-3, което има оценка за първоначален добив (IP) от 1,826 BOPD, според презентация на TAT.

„Сондажите, които сондирахме в Турция са с по-добри резултати от преди сондираните в тези формации, казва Мичел. Не казвам, че останалите сондажи са лоши, но нашите сондажи в Турция са с по-добри икономически показатели“.

Сондажът Harzo F-3 IP (ingress protection) е просондиран с много по-добър резултат от другите сондажи в този разрез, прокарани от компании като като Continental Resources, Apache и Vitruvian, според сравнението на Marathon Oil за операциите там.

## TRANSATLANTIC PETROLEUM LTD. OVERVIEW



### Каква е степента на политическия риск?

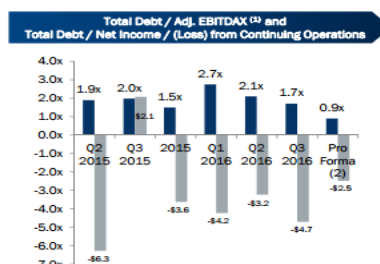
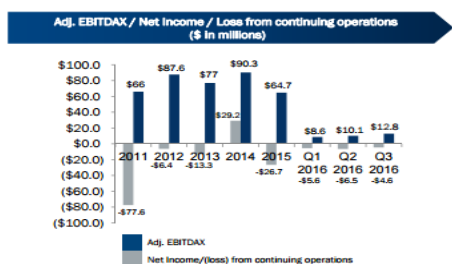
Говорейки за опасения, свързани с работата в други части на света, Мичъл заяви, че новините, идващи от региона често са сензационни. "На място има една много стабилна правителствена и регулаторна рамка", каза той. "Това се разглежда като лошо извън страната, защото хората не знаят много за това, но в нефтената и газовата промишленост работата е много стабилна в продължение на повече от 50 години."

Подобно на други петролни и газови компании, TransAtlantic беше засегната от спада на цените на петрола. По-ниските цени на суровините спряха сондирането за известно време, но TransAtlantic е в състояние да плати по нисък със 75% дълг по време на криза, оставяйки компанията да се движи напред в отлична позиция, обясни Мичъл.



"Ние сме наясно за нашия баланс [в течение на последната година]. Ние не обявихме несъстоятелност, и не омаловажихме нашия дълг. Ние намалихме дълга от около \$ 150 милиона до около \$ 20 милиона.

## HISTORICAL AND PRO FORMA CREDIT STATISTICS



(1) Adj. EBITDAX is annualized  
(2) Proforma amount assumes full conversion of Series A Preferred Shares

17 | TAT NYSE TNP TSX

**TRANSATLANTIC**  
Petroleum Ltd.

## Хоризонтална стимулация

"В момента ползваме хоризонтално стимулиране на сондажи, които са били много продуктивни на вертикална основа и очакваме да направим няколко значителни проучвателни сондажа /извън находището, с цел удължаване на резервоара, или за откриване на друго/, които ще разширяват нашата доказана тенденция за добив и ще увеличат нашата ресурсна база."

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
ПРОЧЕТЕТЕ [ТУК](#)

## LINDE печели мини договор за LNG на Балтийско море

*February, 2017, naturalgasworld*

Немската технологична компания Linde Group е избрана от Газпром и Руската SRDI Oil & Gas Peton да работят с малки и средни по мащаб инсталации за производство на втечен природен газ (LNG), съхранение и транспортиране в комплекса в Portovaya, на руския бряг на Балтийско море, излезе съобщение в началото на февруари.

Съоръжението ще втечнява природен газ от близката компресорна станция, която е част от Газпромовския газопровод за 55 млрд m<sup>3</sup>/годишно Nord Stream. Nord Stream 2 се очаква да влезе в действие през 2019 г., с друга точка за начало. Такива съоръжения могат да се използват за доставка на втечен природен газ за бункероване/ съхранение, или за превоз с камиони за пазара, въпреки че проекта Baltic LNG на Газпром има подобна цел.

"Проектът на Газпром за LNG Portovaya, който е разработен съвместно с Руския инженерингов холдинг Peton, е от изключителна важност за нас, тъй като представлява крайъгълен камък за успешното стратегическо сътрудничество между Газпром и Linde в областта на криогенната преработка на природен газ и втечняването", каза изпълнителният директор на Linde Aldo Belloni. "С годишен

капацитет от около 1.5 млн метрични тона втечен природен газ, съоръжението се вписва много добре в газовия портфейл на Linde, преодолявайки различията между малки проекти и такива със световен мащаб проекти за втечен природен газ." Стойността му не е оповестена.

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

## Лукойл търси петролни проекти в Близкия изток

*By ANTHONY DIPAOLA on February, 2017, worldoil*

**Дубай (Bloomberg)** - Лукойл търси възможности за растеж в Близкия Изток, откакто Иран отвори повече от своите петролни полета за международни партньори, според регионалния ръководител на руската енергийна компания.

Компанията планира да добави добив от региона от съществуващи операции в Ирак и Египет, стига да установи проекти с производствени разходи по-ниски от тези в Русия, заяви пред репортери в Дубай Гати Ал-Джебури, ръководител на сектора upstream за Близкия изток в Лукойл.

"Иран е нашата целева зона в момента", каза Ал-Джебури.

Лукойл е в преговори с Националната иранска компания Oil Co., държавна фирма за добив в Персийския залив, за петролните полета Ab Teymour и Mansour в Западен Иран, каза той. Ал-Джебури заяви, че се надява фирмите да могат да се споразумеят за обща програма за развитие на областите в първата половина на годината, преди да се пристъпи към търговските преговори и партньорство.

Иран е описал около 70 газова и петролни полета, които, както заяви, че ще се надяват на чуждестранни инвеститори, тъй като страната се стреми към финансиране и нови технологии след отпадането на международните санкции през миналата година.

Първоначалните резултати от проучване на Лукойл в района на блок 10 в Иран са "много положителни" и компанията планира през тази година да пробие повече от един или два сондажа в находището в южната част на страната, каза той. Находищата на суров петрол вероятно ще бъдат сходни по качество с този от областта на близо до находището West Qurna/ Западна Курна, където Лукойл управлява съвместно добивно предприятие, каза Ал-Джебури.

Лукойл изследва възможностите в Абу Даби и Кувейт, каза още той. Фирмата остави съвместното предприятие за проучване на природен газ с Saudi Arabian Oil Co., след като проектът на кралството в Empty Quarter

desert не намери търговско жизнеспособни депозити от горивото, каза Ал-Джебури. Лукойл върна четири проучвателни газова сондажа на Saudi Aramco, като се знае от края на миналата година, че държавният производител ще се затвори съвместното предприятие от средата на 2017 г., каза той.

СТАТИЯТА МОЖЕ ДА НАМЕРИТЕ [ТУК](#).

## Русия гледа на Гърция като газова врата към Европа

*By The Jamestown Foundation - February, 2017, [oilprice.com](#)*

Гръцкото дружество с ограничена отговорност Газтрейд, собственост на гръцкия конгломерат Coupelouzos Group, е лицензирано да разработи плаваща единица за съхранение и регазификация (FSRU), което ще даде възможност за внос на втечен природен газ (LNG) от различни източници, включително и от Съединените щати за Североизточна Гърция (Energypress.gr от 22 декември, 2016 г.). Разположен край бреговете на Александруполис, системата FSRU е свързана с двадесет и девет километра подводен и на сушата тръбопровод (25 км в морето и 4 км на сушата), с дневен капацитет от 16,8 милиона

кубически метра газ на ден. Газтрейд планира да внася в страната втечен природен газ чрез този проект, докато регистрираният в Монако LNG корабособственик GasLog ще отговаря за транспортирането на газа.

Според сегашните планове, вносият LNG ще бъде ре-газифициран в Александруполис и транспортиран нататък чрез т.нар Вертикален коридор, който ще се простира по целия път до българския пазар. От там, тези обеми могат да захванват други страни в Централна и Източна Европа или дори Турция, което, като се предполага, ще се окаже икономически изгодно. Но ако това се случи, този внос на втечен природен газ може да се конкурира на българския и турски пазари с бъдещите обеми газ от проекта на Азербайджан за офшорен добив от Шах Дениз 2. Съоръжението FSRU в Александруполис е включено в списъка на проекти от общ интерес (PCI) на ЕС, което означава, че този проект е допустим да бъде финансиран (340 милиона евро, което се равнява на \$ 367 милиона) от Европейската инвестиционна банка между 2016г. и 2018г. (Eib.org, 11 Януари 2017).

Трябва да се отбележи, че компанията-майка на Газтрейд е Copelozos Group, основана от Prometheus Gas, съвместна компания с паритет (50-50), собственост на Copelozos и Газпромекспорт (100% дъщерно дружество на Газпром). Основната сфера на Prometheus Gas S.A. е внос и продажба на руски природен газ на гръцкия пазар. Copelozos Груп е единствената

частна компания за внос на газ (Copelouzos.gr, 30 януари).

Окончателно инвестиционно решение за газопровода IGB (газовата връзка Гърция-България) до голяма степен зависи от пълното (първата фаза, 3 милиарда кубически метра- bcm -годишно) резервиране на капацитет от страна на потенциални товародатели, и по този начин за материализиране на FSRU. Съхранението на втечен природен газ и единиците за ре-газификация ще донесат допълнителни количества газ за транспортиране чрез IGB, вероятно работещ с пълен капацитет (втора фаза, 5 милиарда кубически метра годишно), което го прави икономически изгодно. SOCAR резервира незначителен капацитет в IGB и ще доведе природен газ от газовия си портфейл, но не и газ от проекта Шах Дениз 2, който ще бъде транспортиран до региона чрез планирания ТрансАдриатическия газопровод (TAP), като този газ принадлежи на консорциума Шах Дениз. Булгаргаз е отговорен за изкупуване на договорените 0.94 милиарда кубически метра газ годишно в точката на доставка - българската граница - чрез газопровода IGB. Условието е, че ако газопровода IGB не е построен до 2018 г., Булгаргаз ще загуби договорения си газ от Шах Дениз 2. Поради липсата досега на фирма за резервация на капацитет в IGB (по време на текущия Open сезон, само 1.57 милиарда кубически метра твърдо са резервирани), крайният срок за резервация на гарантиран капацитет е бил удължен няколко пъти. Следователно, най-важните решения за финансиране и строителство са забавени от акционерите.

Един от начините за излизане от тези икономически ограничения е Европейската комисия да обяви газопровода IGB за "регулирана инфраструктура", на която ще премахне зависимостта от икономическо състояние и заявен капацитет (Naturalgasworld.com, 23 декември 2016 г.).

Фактът, че Газпром има непряка връзка с Газтрейд (чрез съвместно предприятие на собственика Courelouzos Group с Газпромомекспорт) предполага, че Александруполис Газтрейд може да има трудности с привличането на наистина диверсифицирани източници за доставка на втечен природен газ, което би трябвало да е най-голяма цел на терминала FSRU. Всъщност, както е споменато по-горе, единственият газов вносител Газтрейд е дъщерна компания на Prometheus Gas, половината собственост на руския енергиен гигант Газпром. В това си качество, Газпром може в крайна сметка да е в състояние да окаже натиск върху Газтрейд по отношение на обема и цената, чрез пряко влияние върху Courelouzos Group, благодарение на тясното бизнес партньорството на двете компании, което те имат в споделяне на собствеността на Prometheus Gas.

Ако на Газпром в крайна сметка се даде широк достъп до FSRU на Александруполис, това би могло да създаде изкуствена конкуренция в регионалните пазари за природния газ от Шах Дениз от Азербайджан. Руснаците може да се опитат да заляят Гърция с относително по-евтини доставки на втечен природен газ за FSRU терминала на Газтрейд. Освен това, този

евтин руски газ би могло да бъде продаден в България и в други страни в Югоизточна Европа. Газпром има предимството, че произвежда на ниска цена и може да намали цените си още надолу, спрямо наличните конкуренти. Природният газ, който се планира да бъде доставян от Шах Дениз за региона чрез Южния газов коридор (от който TAP е ключово звено), все още се смята конкурентен по отношение на съществуващите газови цени на пазара. Но ако на местния пазар стане пренасищане с руски LNG на ниска цена, това сериозно ще се отрази на доходността на този стратегически проект за енергиен коридор, ръководен от Баку. Опитите на Газпром да купува акции в проекта FSRU в бъдеще, също не трябва да се изключва. В действителност, такава ситуация би било в съответствие с указанията за достъп на трети страни от Третия енергиен пакет на ЕС. По този начин прякото участие на Газпром допълнително ще осигури и увеличаване на пазарния дял на Русия в Гърция - стратегически важната врата към Югоизточна Европа.

**СТАТИЯТА МОЖЕ ДА  
ПРОЧЕТЕТЕ [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](mailto: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](mailto:alexalex@aol.com)

Васко Начев

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

Илиян Василев

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

Мартин Владимир

[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)

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

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