



Съдържание

1. Новини

- Потвърден е търговският интерес от страна на Полша към Балтийския газопровод
- Европа е разделена от Nord Stream 2
- Русия поиска гаранции за изграждането на Турски поток към Европа
- Проектът TANAP ще получи допълнително финансиране от \$1.3 милиарда

2. Главният изпълнителен директор на TOTAL каза, че ще се опита да прокара газовия проект на компанията в Иран

3. Роснефт иска да привлече конкуренти на "Газпром" в Турция

4. Политика за диверсификация на природния газ в Грузия: ролята на външните играчи - Азербайджан, Русия и Иран

5. Оператори от ЕС в преговори с Украйна за тръбопроводите

6. Иракските преговори с Турция за износ на петрол са объркани от \$4 млрд. кюрдски дълг

Newsletter Content

1. Breaking news

- Commercial interest in Baltic Pipe to Poland affirmed
- Europe Riven by Nord Stream 2
- Russia demands legal guarantees from EU on Turkish Stream
- CBBSS newslines: TANAP project to get additional \$1.3 billion in financing

2. Total's CEO Says Will Try To Move Ahead With Iran Gas Project

3. «Роснефть» хочет привести конкурентов «Газпрома» в Турцию

4. GAS DIVERSIFICATION POLICY OF GEORGIA: ROLE OF EXTERNAL ACTORS - AZERBAIJAN, RUSSIA AND IRAN

5. EU OPERATORS IN TALKS WITH UKRAINE ON PIPELINES

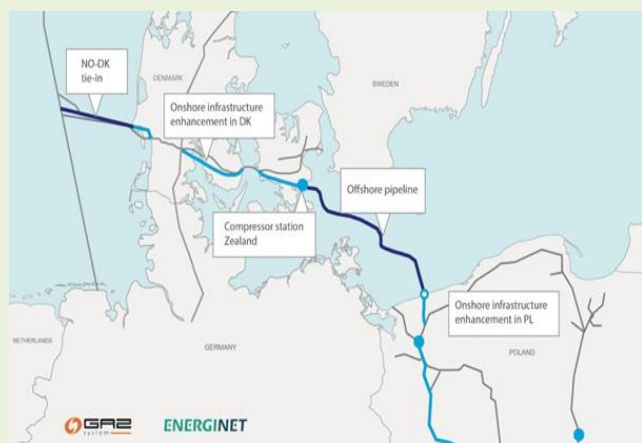
6. Iraq's oil export talks with Turkey vexed by \$4-billion Kurd debt

НОВИНИ

Потвърден е търговският интерес от страна на Полша към Балтийския газопровод

Intellinews.com, Nov 2, 2017

Превозвачите на газ потвърдиха, че се интересуват от планирания газопровод от Норвегия до Полша, наречен "Балтийски тръбопровод", който ще помогне на Полша да намали или премахне зависимостта на вноса си от Русия, събщи електронната медия IntelliNews. Окончателното решение за инвестиране в изграждането на тръбопровода е предварително планирано за 2018 г. и се очаква Балтийският тръбопровод да влезе в експлоатация през 2022 г., годината, в която дългосрочният договор на Полша за доставки на газ от Русия приключва. Варшава възнамерява да не подновява договора и вече е започнала да намалява зависимостта си от руския газ, като стартира изграждането на терминал за втечнен природен газ.



Европа е разделена от Nord Stream 2

by William Powell, October 26th, 2017, naturalgasworld.com

Това ли е най-противоречивият проект за тръбопровод в света? Спонсорите му казват, че той е необходим за газовите доставки в Европа, но неговите опоненти повдигат възражения. От широк спектър.

Европейската комисия в края на септември загуби своята борба за мандат за преговори, за да наложи условията си към подкрепения от Русия проект, финансиран от частния сектор, за 55 млрд. куб.м. газ / годишно чрез газопровода Nord Stream 2. В правното становище, представено на Европейския съвет, се посочва, че няма основания за мандат.

И газовите хъбове на Изток стават все по открояващи се. Тяхната способност да определят цени, които се основават на предлагането и търсенето на природен газ, означава, че "Газпром" вече приема цените в Европа, конкурирайки се с други за пазарен дял.

Но Европейската комисия не е доволна от липсата на достъп на трети страни до Nord Stream 2. От ЕК казаха за Naturalgasworld, че тя ще "продължи много внимателно да

следи дискусиата в Съвета, след като се направи анализ и ще проучи мнението на правната служба".

Русия поиска гаранции за изграждането на Турски поток към Европа

Nov 1, 2017, vedomosti.ru

Инвестициите на Газпром в изграждането на тръби трябва да бъдат защитени, смята министерството на външните работи

Проектът "Турски поток" включва изграждането на две линии на тръбопровода през Черно море.

Русия ще бъде готова да продължи работата по изграждането на втората линия от Турски поток едва след като получи правни гаранции от Европейския съюз, заяви руският външен министър Сергей Лавров. Проектът за изграждането на втората тръбопроводна линия може да посрещне растежа на потреблението на газ в страните от Южна и Югоизточна Европа, припомня Лавров. "Но пред вид неуспешния опит с "Южен поток", ще бъдем готови да продължим тази работа едва след като получим сериозни правни гаранции от Брюксел", подчерта той.

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

Проектът TANAP ще получи допълнително финансиране от \$1.3 милиарда

Oct 31, 2017, dailysabah.com

Европейската инвестиционна банка (EIB) е в процес на одобрение на заем от \$1,3 милиарда за проекта за Транс-Анадолски газопровод (TANAP), който ще транспортира газ от Азербайджан до Европа през Грузия и Турция. След като цялото финансиране на проекта бъде осигурено, екипът на TANAP очаква да получи заеми за общо близо \$4 млрд. В допълнение към заема от EIB, голямо финансиране се предлага от Европейската банка за възстановяване и развитие (EBRD), Световната банка и Азиатската инфраструктурна и инвестиционна банка (AIIB).

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

Главният изпълнителен директор на TOTAL каза, че ще се опита да прокара газовия проект на компанията в Иран

by Reuters, October 17, 2017, rigzone.com

Париж (Reuters) – Френският петролен и газов гигант TOTAL ще се опита да прокара газовия си проект в Иран, ако САЩ реши да наложи едностранни санкции на Техеран, след като президентът Доналд Тръмп заяви, че няма да потвърди важната ядрена сделка с Иран.

Главният изпълнителен директор на TOTAL Patrick Pouyanne заяви в интервю за International Oil Daily, че компанията ще проучи последствията от решението на Тръмп и ако има някакви закони, които да го задължат да се оттегли от Иран, то компанията ще се съобрази.

"Ако Иран е съгласен, ако Европейският съюз, Китай и Русия продължат да смятат, че може да се приложи JCPOA (съвместен всеобхватен план за действие), това означава, че САЩ ще трябва да приложат едностранни санкции ...", каза Pouyanne в интервюто.

"Но от наша страна ние ще се опитаем да постигнем облекчение, че можем да продължим проекта, което ще бъде наш приоритет", добави той.

Миналата седмица Тръмп отказа официално да потвърди, че Иран изпълнява ядрената сделка, като се противопостави както на съюзниците, така и на противниците. Той предупреди, че в крайна сметка може да прекрати споразумението.

Конгресът на САЩ сега има около два месеца, за да реши, дали да възстанови санкциите.

Pouyanne каза, че TOTAL претегля своите възможности и всичко ще зависи от Конгреса на САЩ, ако реши да възстанови санкциите и какъв вид ще са.

TOTAL се превърна в първата голяма западна петролна компания, която подписа споразумение с Иран за разработване на фаза 11 на иранския South Pars, най-голямото газово находище в света. TOTAL е оператор с 50,1% дял в проекта за \$ 5 млрд.

Иранският заместник-министър за петрол, търговия и международни отношения заяви миналата седмица на конференция в Лондон, че основната политика на Тръмп няма да навреди на петролната индустрия в страната.

"Ние сме подписали договор в Иран. Ако можем да продължим напред, ще продължим напред. Ако не можем, ще

трябва да спрем. Това е животът", каза Rouyanne в интервюто.

Той добави, че за сега за TOTAL съществува съвсем малък финансов риск от текущата ситуация, тъй като ще направи в края на годината само инвестиционно решение за проекта.

"Ние стартирахме тръжните процедури, до края на годината ние трябва да сключваме договори, така че всичко се вписва добре в календара", каза Rouyanne, като добави, че до края на годината, след решението на Конгреса на САЩ, ще има яснота.

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

Роснефт иска да привлече конкуренти на "Газпром" в Турция

25 октябрия 2017, vedomosti.ru

Петролната компания планира да изгради газопровод от Иракски Кюрдистан

"Роснефт" може да финансира изграждането на газопровод с капацитет над 30 милиарда кубически метра на година от Иракски

Кюрдистан до Турция, съобщиха от компанията. Споразумение за финансирането на проекта може да бъде подписано с правителството на Иракски Кюрдистан до края на годината.

Дружеството не посочва сумата на инвестициите. Проектът може да струва около \$1 млрд., събщи Ройтерс, цитирайки източници, близки до страните по предстоящата сделка.

Компанията иска да изгради и да пусне до 2019 г. газопровода в експлоатация, а до 2020 г. се планира да започнат доставки за Турция. Тръбопроводът ще осигури доставки на кюрдските електроцентрали и промишлени единици, както и ще даде възможност за износ на газ за Турция и Европа, се казва в прессъобщение на „Роснефт“.

Роснефт не споменава за източника на газ за планирания тръбопровод. Но през юни компанията и правителството на Иракски Кюрдистан подписаха споразумение за споделяне добива от пет блока "със значителен геоложки потенциал", според съобщение на Роснефт. За кои блокове става дума не стана ясно. Представителят на "Роснефт" не разкри и данните за газопровода - маршрут, дължина и разходи. Правителството на Иракски Кюрдистан отдавна планира газопровод за Турция. Още през 2013 г. то публикува план за изграждането на около 200 километра тръбопровод до турския град Силопи. Добивът газ в Ирак през 2016 г. е само 1,1 милиарда кубически метра, се казва в отчет

на British Petroleum. Районът на Иракски Кюрдистан може да има резерви от 5.67 трилиона кубически метра, според уеб-сайта на местното правителство.

Има много кандидати за кюрдския газ. Лондонската компания Genel Energy вече разработва два депозита в Кюрдистан - Miran (резерви - 121 милиарда кубически метра) и Vina Bawi (201 милиарда кубически метра). От тези находища до турската граница са около 300 км, пише на сайта на компанията. Консорциумът от Pearl Petroleum (Ирак), Dana Gas (OAE) и Crescent Petroleum (OAE) развива „Газов проект на Кюрдистан“ и е инвестирал \$1,1 милиарда в находищата Khormor и Chemchemal, като от двата проекта вече се добиват 3,2 милиарда кубически метра газ на година.

Нестабилната ситуация в региона може да се превърне в сериозна заплаха за всички тези проекти. Нивото на терористична дейност в Ирак е не по-малко, отколкото в Сирия, казват експертите.

Дори да отхвърлим рисковете, свързани с изключително нестабилната политическа ситуация в региона, все още не е ясно как този проект ще се свърже с планове на "Газпром" за турския пазар, пише анализаторът от „Атон“ Александър Корнилов. Потреблението на газ в цяла Турция е 42,1 милиарда кубически метра/година. Повече от половината от газовите доставки миналата година - 24,8 милиарда кубически метра - са от „Газпром“. Изграждането на „Турски поток“ ще донесе още 15,75 милиарда кубически метра таз/

годишно, твърди Корнилов. Ще бъде трудно да излезе на европейския пазар: прогнозният капацитет на газопровода ТАР от Турция до Европейския съюз е само 10 милиарда кубически метра/година, а Европейският съюз възнамерява да избере на търг доставчици на газ, съгласно нормите на Третия енергиен пакет, казва анализаторът на Райфайзенбанк Андрей Полищук. Той отбелязва, че Турция се готви да стане газов център на Европа и от своя страна може да обмисли възможността да увеличи капацитета за пренос на газ. Но не трябва да забравяме, че Роснефт ще бъде само оператор на тръбопровода за Турция, газът няма да му принадлежи, смята Полищук.

От Газпром не са отговорили на въпросите на Vedomosti.



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

Политика за диверсификация на природния газ в Грузия: ролята на външните играчи - Азербайджан, Русия и Иран

November 04th, 2017, naturalgasworld

Резюме от въведението към Изследователски доклад, публикуван от SAM - Център за стратегически изследвания, Азербайджан през октомври 2017 г.

Грузия е разположена в региона на Южен Кавказ между Каспийския басейн и черномоските брегове. Подобна позиция прави страната място за транзитно пренасяне на енергийни ресурси от Каспийско море, особено за доставка на азербайджански газ и петрол за турския и световния пазар. Реализацията на петролопроводите Баку-Тбилиси-Джейхан и Баку-Супса осигуриха първото видимо представяне на значението на Грузия като транзитна територия и по-късно този модел се консолидира с изграждането на газопровода Баку-Тбилиси-Ерзурум (Южен

Кавказ) - първият сегмент от Южния газов коридор, който ще доставя газ от Азербайджан – находище Шах Дениз 2, в Швейцария през Грузия и Турция до Европа (Гърция, Албания, Италия и Балканите). Ако Транс-Каспийският газопровод се построи някога, Грузия може да се превърне в транзитна страна за богатите природни ресурси на Туркменистан и дори в Казахстан – първата част от южния газов коридор, който ще достави газ в Швейцария от Азербайджан през Грузия и Турция до Европа (Гърция, Албания, Италия и Балканите).

Макар и богата на хидро- и различни минерални ресурси, Грузия не разполага със собствени петролни и газови ресурси, което я прави силно зависима от вноса на нефтени и газови ресурси. В това отношение Азербайджан е основен, а Русия до известна степен допълнителен играч в посрещането на газовите нужди на Грузия. Въпреки че Русия до 2007 г. е основният доставчик на газ за Грузия, сега Азербайджан се очертава като основен газов доставчик. Пренасочването на доставките на газ от Русия към Азербайджан позволи на Грузия да намали зависимостта си от руския газ и доминиращия дял на "Газпром" в газовия внос на страната, както и да осигури устойчивост на доставките и потреблението на газ.

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

Оператори от ЕС в преговори с Украйна за тръбопроводите

October 25th, 2017, naturalgasworld

Украинският вертикално-интегриран газов монополист Нафтогаз е в разговори с четири оператора на газопреносни системи (ОПС) от Европейския съюз за поемането на Ukrtransgaz.

Това е съобщи изпълнителният директор на "Нафтогаз" Андрий Коболев на 25 октомври, а именно, че "редица реномирани западни компании са изразили интерес да участват в експлоатацията на украинската транспортна система и че Нафтогаз води преговори с четири заинтересовани оператори на преносни системи от ЕС".

Ukrtransgaz е отделена и е независима от собственика си; Нафтогаз назначи две консултантски компании. Счетоводният гигант PwC ще го съветва за самия процес на отделяне, докато банковата и финансова консултантска група Rothschild ще помогне при избора на партньор.

Директорът на PwC Pawel Dobrowolski заяви на конференция в Киев на 25 октомври, че отделянето на Ukrtransgaz като независим оператор на ЕС, отговарящ на изискванията на Европейския съюз, ще бъде от ключово значение за запазването на транзита на газ през Украйна след 2019 г., когато изтича

срокът на договора с Русия за транзит на газ през Украйна.

Отделянето на газопреносен оператор ще включва създаването на "малък, гъвкав" оператор с няколко служители, които могат да кандидатстват за сертифициране съгласно регламентите на ЕС и да бъде законно прехвърлен на организация, определена от правителството. Целта е да се гарантира, че преносът на газ остава стабилен по време на отделянето.

Сред предпоставките за успешно отделяне, Dobrowolski сочи актуализирането на регулаторната рамка, създаване на подходяща система за корпоративно управление на новия оператор на преносни системи, получаване на арбитражно решение в Стокхолм по случая за транзита, както и създаване на възможност за потенциално включване на европейски оператор на преносни системи като партньор.

Kobelev заяви: "Ангажирането на европейски партньор или партньори е единствен критерий за успех на нашите усилия за отделяне. За съжаление няма европейски партньор, който да гарантира продължаването на транзита, но отсъствието на партньор определено ще доведе до прекратяване на транзита. "Очаква се правителството да одобри през ноември 2017 г. условията за конкурентен търг за ангажиране на потенциален партньор.

Киев има проблеми с подобряването на корпоративното управление: четирима

членове на надзорния съвет на Нафтогаз напуснаха тази година, като двама се отказаха през средата на септември заради липсата на ангажименти от страна на правителството за реформи.

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

Иракските преговори с Турция за износ на петрол са проблемни заради \$4 млрд. кюрдски дълг

By KADHIM AJRASH on 11/3/2017,
worldoil.com

Ню Йорк (**Bloomberg**) - Разговорите на Багдад с Турция за засилване на износа на петрол от Северен Ирак, включително полуавтономния кюрдски регион, се усложняват от \$4 млрд. дълг, който кюрдите дължат на Турция, според иракския министър на петрола.

Ирак търси споразумение с Турция за целия износ от север, включително и от Кюрдския регион и оспорваната провинция Киркук, чрез тръбопровод, който в момента се експлоатира от кюрдите, каза Jabbar al-Luaibi пред репортери в Багдад. Иракската държавна компания Oil Marketing Co.,

известна като SOMO, ще контролира целия износ съгласно споразумението, каза той.

"Проблемът, заявен от Турция е, че Кюрдският регион има дългове в размер на \$4 млрд. и Турция иска тяхното плащане", заяви al-Luaibi на пресконференция. Централното правителство на Ирак не поема отговорност за кюрдския дълг, каза той.

Ирак очаква да възобнови износа на петрол от провинция Киркук по-късно този месец, повече от две седмици след прекратяването на пратките поради конфликта между федерални войски и кюрдски бойци, заяви на същата пресконференция генералният директор на SOMO Alaa Alyasri.

Централното правителство на втория по големина производител на петрол в ОПЕК отхвърли кюрдския референдум за независимост през септември и разгърна войските си, които отнеха на 16 октомври петролните полета в Киркук от кюрдските бойци. Офанзивата доведе до спиране на износа по тръбопровода от Северен Ирак до пристанището Джейхан в Турция. Кюрдите отново започнаха да изнасят собствен суров петрол от 30 октомври, но доставките от Киркук остават спряни. Всяко увеличение на иракската продукция би могло да окаже натиск върху страните-членки на ОПЕК и съюзниците им не-членове, тъй като те се стремят да изчистят глобалното свърхпредлагане и да подкрепят цените на петрола.

Повреден тръбопровод

Износът от Киркук ще се поднови отново в края на месеца, а заедно с кюрдския суров петрол доставките ще са в обем от около 550 000 барела/ден, каза Alyasri.

Ирак се занимава с ремонта на по-стар петролопровод за износ до Турция управляван от правителството като ремонтът трябва да отнеме няколко месеца, казаха al-Luaibi и Alyasri. Тръбопроводът е повреден по време на сраженията с екстремистите от Ислямска държава, които са Северен Ирак от 2014 г., каза Alyasri.

Ирак помоли компаниите-оператори да се върнат в газовите полета Akkas и Mansouria, койти пред няколко седмици бяха отнети от ислямистите, каза al-Luaibi. Правителството възобнови добива от полето Qayyara в Мосул, а също и производството в местната рафинерия там, каза той.

Добивът ще бъде възобновен и в рафинерията Siniya до няколко дни, а Ирак също така планира да поправи щетите в рафинерията "Салхудин-2" в комплекса Baiji, за да ѝ се даде рестарт в рамките на шест месеца, каза al-Luaibi. Има план за рехабилитация на петролното поле Ain Zala в Мосул, каза той.

Отделно от това, Ирак провежда разговори с Иран, за да докара 15 000 барела/ден суров петрол от Киркук в рафинерията на Иран Kermanshah, каза Alyasri.

Ирак се включва в намаляването на световния добив, което ще продължи до март. ОПЕК и други световни производители

ще се срещнат по-късно този месец във Виена, за да вземат решение за евентуално разширяване на ограничаването. Ирак подкрепя удължаването на съкращенията с девет месеца до края на 2018 г., каза al-Luaibi. Alyasri каза, че страната подкрепя всяко решение, което ОПЕК ще вземе, за да подкрепи петролния пазар.

**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

За мнения и препоръки може да посетите фейсбук-страницата на бюлетина:
<https://www.facebook.com/EP-Oil-and-Gas-Newsletter-501490733299005/?ref=bookmarks>