



Съдържание

1. "Газпром" ще инвестира €15,5 милиона за увеличаване капитала за проектиране на "Южен поток" в Сърбия
2. ОПЕК се среща с щатски шистови компании в Хюстън
3. Transgaz получава помощ от ЕБРР в наддаването за гръцката DESFA
4. Шефа на TOTAL Pouyanne рискува с петрола в Близкия Изток, тъй като голямата конкуренция е в полза на САЩ
5. SOCAR: В ход са разговори с чуждестранни компании за съвместно разработване на няколко области
6. Сибирски хлад вдига потребността от газ достатъчно, за да съживи търговията с втечен природен газ в Европа
7. Сибирски хлад вдига потребността от газ достатъчно, за да съживи търговията с втечен природен газ в Европа
8. SOCAR се сдружава заради ключовата роля на Йонийския Адриатически газопровод
9. Потокът от нежелан петрол от Китай ще се превърне в потоп

Newsletter Content

1. "Газпром" вложит €15,5 млн в докапитализация проектировщика "Южного потока" в Сърбии
2. OPEC to meet with U.S. shale firms in Houston
3. Transgaz gets EBRD's help in bidding for Greek DESFA
4. TOTAL's Pouyanne Gambles on Middle East Oil as Rivals Favor U.S.
5. SOCAR: Talks with foreign companies on joint development of several fields underway
6. Siberian chill lifts gas enough to revive LNG trade in Europe
7. SOCAR Set For Key Ionian Adriatic Pipeline Role
8. Flow of unwanted oil from China is set to turn into a deluge
9. America's supertanker terminal set to export oil for first time

"Газпром" ще инвестира €15,5 милиона за увеличаване капитала за проектиране на "Южен поток" в Сърбия

20.02.2018, lawtek.ru

Съветът на директорите на "Газпром" се съгласи да закупи допълнителни акции на South Stream Serbia AG/ "Южен поток Сърбия", проектна компания, създадена за изпълнението на проекта "Южен поток" в Сърбия. За тази цел компанията ще изразходва €15,5 млн., се казва в материали на газовия холдинг.

"Договарянето на придобиване на 51 допълнителни акции на South Stream Serbia AG с номинална стойност хиляда швейцарски франка всяка, с обща стойност 51 хил. швейцарски франка е във връзка с увеличението на уставния капитал на South Stream Serbia AG чрез частно записване между акционерите, пропорционално на броя на притежаваните от тях акции при цена на разположение от 303,136 хиляди евро на акция, с парична сума в размер на 15,459,936 евро", уточняват от „Газпром“.

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

ОПЕК се среща с щатски шистови компании в Хюстън

2018 reuters.com

Лондон/Хюстън (Reuters) - В началото на месеца ОПЕК организира вечеря в Хюстън с американски шистови компании, съобщиха два източника от индустрията, като целта е да се разширят разговорите за това, как най-добре да се укроти глобалното свърхпредлагане на петрол. Генералният секретар на ОПЕК Mohammad Barkindo и други длъжностни лица на ОПЕК, са присъствали на вечерята, каза един от източниците. Вторият източник събщи, че са поканени главните изпълнителни директори на различни шистови компании от САЩ. Преди година Организацията на страните износителки на петрол проведе безпрецедентни разговори с изпълнителни директори на фондове и добиващи шистов газ компании в кулоарите на едно международно събитие.

"Шистите промениха драстично световното възприятие за изкопаеми горива", каза главният изпълнителен директор на една от компаниите, която отказва да бъде назована. „Вече имаме място на масата за ценообразуване.“

Официални представители на ОПЕК отбелязват, че не се притесняват от скока на шистовия добив през тази година, но призоваха добиващите шистов газ компании

да помогнат за ограничаването на глобалното предлагане.

„За шистовия петрол е нормално лекият петрол през 2018 г. да се увеличи, когато цените на петрола го подкрепят“, заяви националният представител на Ирак в ОПЕК Али Назар на събитие в Берлин преди дни.

"Но ние всички трябва да гледаме с отговорност към пазара, за да поддържаме баланса на пазара толкова, колкото можем, така че да не навредим на инвеститорите".

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

Transgaz получава помощ от ЕБВР в наддаването за гръцката DESFA

By bneIntelliNews, February, 2018

Румънският оператор за пренос на природен газ Transgaz в партньорство с Regasificadora Del Noroeste (Reganosa) и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) представи една от двете оферти, преди крайния срок от 16 февруари в наддаването за гръцката DESFA, за по-голямата част (66%), съобщи в изявление румънската компания.

Подкрепата на ЕБВР е последното допълнение към консорциума и вероятно значително ще укрепи позицията на румънската компания в състезанието за контрол на гръцкия газов оператор. **За разлика от други инвеститори, Transgaz ясно оценява DESFA не само по отношение на паричния поток, който генерира, но и заради стратегическото ѝ положение:** преговорите за вертикалния газов коридор Гърция-България-Румъния бяха възобновени миналата година.

Другата оферта за DESFA беше представена от Snam (Италия), Enagas (Испания) и Fluxus (Белгия).

Ако начинанието успее, това ще позволи на Transgaz да управлява по-добре транспорта на природен газ от Каспийския регион до Централна Европа. DESFA е оператор на терминала за втечен природен газ в Ревитуса и участва в проекта "Транс Адриатически тръбопровод" (TAP), който ще донесе каспийския газ от турско-гръцката граница до Италия, както и в проекта BRUA, който има за цел да свърже маршрута TAP от Гърция до Австрия, чрез България, Румъния и Унгария.

Разбра се, че Transgaz е готов да плати същата цена като тази, договорена от азербайджанския SOCAR за 66-процентния дял на DESFA, а именно €400 млн. съобщи през декември 2016 г. Agerpres, цитирайки гръцкия всекидневник Kathimerini.

Socar, който през 2016 г. напусна преговорите с Гърция за 66% от дяловете на

DESFA, сега не е сред кандидатите. Азерският купувач е изчислил дела от 66% на стойност 260 млн. евро в сравнение с 400 млн. евро, поискани от Гърция. Socar преразгледа офертата си надолу, след като прие през декември 2004 г. цена от 400 млн. евро, когато гръцките служители приеха закон, който предвиждаше по-ниска сума, отколкото се очакваше.

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

Шефът на TOTAL Роуанне рискува с петрола в Близкия Изток, тъй като голямата конкуренция е в полза на САЩ

March 7, 2018, bloomberg.com

- TOTAL се разшири в Близкия изток, Африка, докато други напускат
- Exxon, Chevron, Shell искат да засилят фокуса си върху американските шисти

Френският петролен гигант стана първата западна компания, която подписа споразумение с Иран след края на

санкциите, добавяйки и проекти в Абу Даби и Катар. Миналата седмица президентът на TOTAL Роуанне каза, че придобиването/купуването за \$450 млн. в Либия е една от "най-добрите сделки". Компанията се разширява в региона, въпреки че някои от най-големите му конкуренти се фокусират върху политически по-безопасните шисти в САЩ.

"Ние сме готови да поемем рискове", каза Роуанне в интервю за Bloomberg TV в Хюстън.

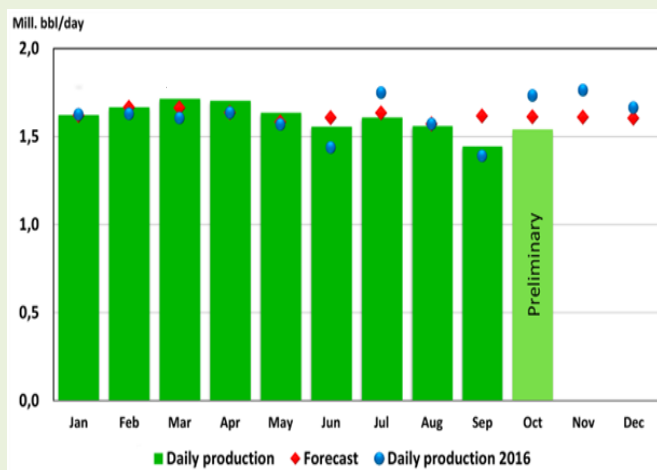
В известен смисъл, TOTAL се разположи в регион, който е бил плодотворен за компанията години наред. Роуанне преследва едни от най-евтините барели в Близкия изток и Африка и покачването на активи, тъй като други западни компании излизат от страни, които от години са разкъсвани от войни и вътрешни борби.

Но това също е хазарт. В Либия Total купува в район, който от време на време се атакува. В Иран неговата сделка е в ръцете на президента на САЩ Доналд Тръмп, който подновява отмяната на санкциите. И рискува да попадне в настоящия дипломатически спор между Катар и Обединените арабски емирства, като инвестира едновременно в двете държави.

Не се страхува от геополитически опасности

Петролният и газов добив на Total през 2017г.

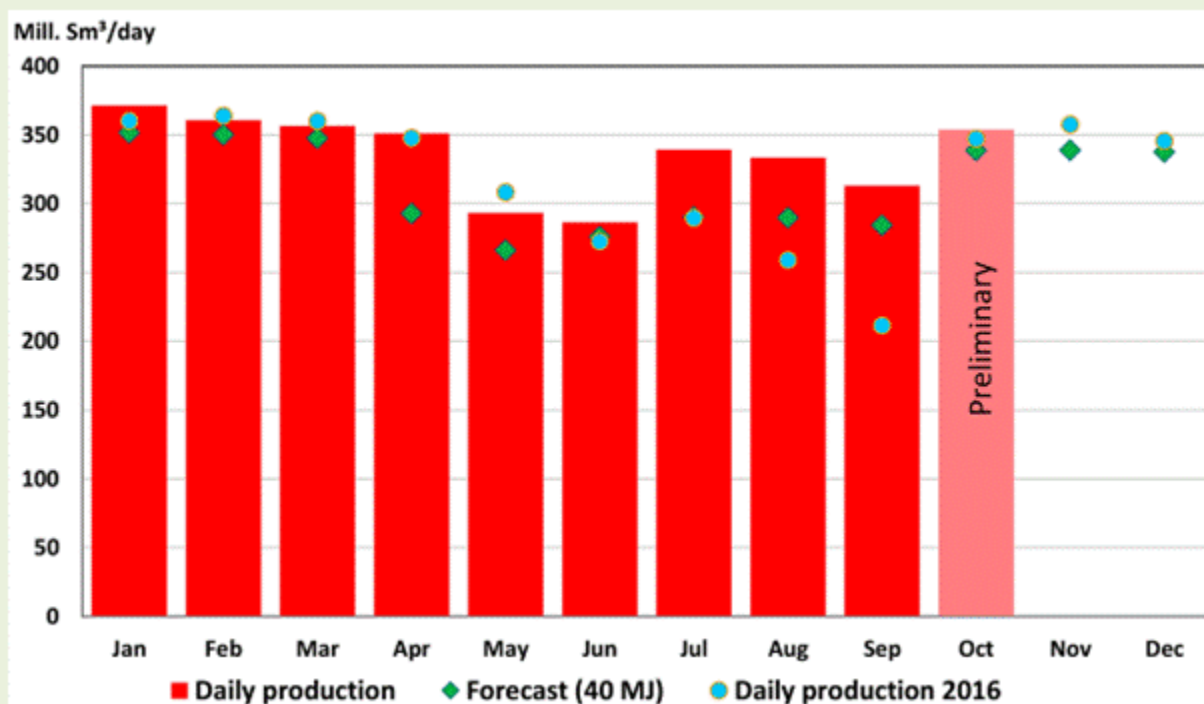
Петрол, 2017



"Има риск в Либия. Не сме наивни ", каза той. "Да имате достъп до такава концесия, която има много ресурси, е добър залог за бъдещето".

През 2015г. Total стана първи партньор в 40-годишната концесия за най-големите нефтени находища в Абу Даби, докато Royal Dutch Shell Plc и Exxon Mobil Corp., които също бяха в страната от десетилетия насам, преотстъпиха тази възможност. Следващата година френската компания победи конкуренти, включително Shell, за да замени AP Moeller-Maersk A/S в най-голямото нефтено поле на Катар. Total сега иска да запази интереса си в офшорните концесии в Абу Даби.

Природен газ, 2017



Source: Total SA

"Pouyanne има висока степен на толерантност към риска", каза в Хюстън Helima Croft, стоков стратег в RBC Capital

Markets LLC и бивш анализатор в Централното разузнавателно управление. "Вземете Либия: тя е пълна с воюващи въоръжени милиции. Там видяхме значителна активност на Ислямска държава."

Част от обяснението на Rouyanne за разширяване в политически рискови държави може да бъде начинът, по който Total вижда бъдещото потребление на петрол. Докато Shell и BP Plc го виждат да се свива през 2030, Total прогнозира години на нарастващо търсене.

Технология за шисти

TOTAL и неговите европейски връстници трасират голяма част от историческите си успехи, за да получат достъп до големи и евтини петролни находища в Близкия изток и Африка. И все пак, през последното десетилетие енергийният свят се обърна с главата надолу, защото новите технологии отключиха огромни запаси в американските шисти. Повечето, включително Shell, сега се опитват да навакнат.

Rouyanne не смята, че Total наистина се нуждае от активи за шистов газ, за да расте. Барелите от Близкия изток могат да бъдат произведени само за \$5, каза той. Цената на правата за сондиране в Permian, най-голямото поле на шистов нефт в САЩ, се е увеличила с увеличаването на производството.

Marathon Oil Corp. иска да инвестира в американски шисти и да "излезе от риска" в

Либия, което улесни Total да го убеди да продаде дяловете си, каза Rouyanne.

TOTAL има изобилие от гъвкави петролни активи, които могат да се адаптират към промените в цените, така че всъщност не е нужно да бъдат в шисти, каза той. Съществуват рискове и в САЩ с "много действия и класови адвокати", каза той.

„Има различни рискове в света. Няма идеално тихо и мирно място.“

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

SOCAR: В ход са разговори с чуждестранни компани за съвместно разработване на няколко области

20 February 2018, [azernews.az](#)

Много чуждестранни компании изразяват интереса си към разработването на полетата Umid и Babek съвместно със SOCAR и компанията е в разговори с няколко от тях.

Полето Umid е открито през 2010 г. Това е първата област, открита от SOCAR. Според предварителните оценки общите резерви на полето са 200 млрд. куб. метра газ и 40 млн. тона кондензат.

Vitaly Baylarbayov, заместник-вицепрезидент на SOCAR, заяви в интервю за Ройтерс, че споразумението между SOCAR и Statoil за офшорното нефтено и газово поле в Карабах може да бъде подписано тази година.

На 20 декември 2017 г. SOCAR и Statoil постигнаха съгласие относно ключовите принципи на бъдещото сътрудничество по отношение на услугите, основаващи се на риска, за развитието на полето Карабах.

Говорейки за проекта за Южен газов коридор (SGC) Bayarbayov заяви, че първият търговски газ ще бъде доставен на Турция от Транс-Анадолския тръбопровод (TANAP) в началото на юли тази година.

"Сега можем да кажем, че газопроводът Южен газов коридор ще бъде пуснат в действие навреме, през 2020 г.", каза Baylarbayov.

Той отбеляза, че по-рано този месец Европейската банка за възстановяване и развитие (EBRD) инвестира 1,5 милиарда долара в TAP, добавяйки, че консорциумът ще продължи да търси финансиране за проекта.

Baylarbayov също така каза, че SGC може да бъде разширен в процес на разработване на

находищата Absheron, Umid и Babek в Азербайджан.

Следващата сондажна фаза в района на полето Absheron, което има прогнозни запаси от най-малко 350 милиарда кубически метра (bcm) газ и 45 милиона тона кондензат, се очаква да започне този месец с планирано производство през 2020 г.

Проектът SGC, с приблизителна стойност от \$41,5 милиарда е един от приоритетните енергийни проекти на Европейския съюз, чиято цел е да разнообрази маршрутите и източниците на енергийни доставки и по този начин да подобри енергийната сигурност на ЕС.

Южният газов коридор има за цел да доставя газ от азербайджанското газово кондензационно поле Шах Дениз/Shah Deniz до Европа.

Природният газ, част от втория етап от развитието на полето, ще бъдат изнасян за Турция и европейските пазари чрез разширяването на газопровода „Южен Кавказ“ и изграждането на газопроводите TANAP и TAP.

SOCAR е изцяло държавна национална петролна компания със седалище в Баку, Азербайджан. Компанията произвежда нефт и природен газ от сухата и офшорните полета в азербайджанския район на Каспийско море.

Компанията включва такива производствени асоциации като Azneft (предприятия,

произвеждащи нефт и газ на брега и в офшора), Azerikimya (химически предприятия) и Azerigas (дистрибутор на газ, произвеждан в страната), както и нефтени и газови преработвателни предприятия и съоръжения, участващи в геофизични и сондажни операции.

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

Сибирски хлад вдига потребността от газ достатъчно, за да съживи търговията с втечен природен газ в Европа

By MATHEW CARR AND ANNA SHIRYAEVSKAYA
on 2/21/2018

Лондон (Bloomberg) – Задържането на потреблението на газ в Европа завърши благодарение на изненадващото студено време.

В цяла Европа се разпространи вълна от твърде и неочаквано студено време, което увеличи цените на горивата, точно когато търсенето на втечен природен газ в Азия се изчерпа, тъй като хладните условия там

отслабват. Азия побеждава Европа при вноса на втечен природен газ в продължение на месеци, тъй като безпрецедентното търсене от страна на Китай за по-чисти горива притиска цените в региона три години.

Катар, най-големият доставчик на супер-охладено гориво в Европа, последно изпрати товар до един от трите британски терминала за втечен природен газ през декември. В края на февруари танкерът Aamira дойде в Обединеното кралство с поредния превоз на Катар точно навреме за мразовито време.

Европейските цени може да се повишат до такава степен, което "може да означава, че ще започнем да получаваме LNG през март", казва Уейн Брайън, търговец на газ в лондонската Alfa Energy Ltd.

Спотов LNG, или гориво за незабавна доставка, горивото тече натам, където цените са най-високи. Британският газ за доставка през март спечели около 11% през последните четири дни на борсата ICE Futures Europe.

Докато системата на Обединеното кралство трябва да се справи добре с повишеното търсене на топлинна енергия, всяко неочаквано прекъсване на газопровод, или проблеми и прекъсвания при запасите, може да доведе до скок на цените, каза Уейн Брайън. Пазарните цени се повишиха до четири годишен връх през декември, когато потоците от мрежата на 40-те страни от Северно море бяха прекъснати, като същевременно експлозия засегна ключов газов хъб в Австрия.

Допълнителното търсене от 21 февруари до 7 март изчерпа инвентара за бързо/кратко съхранение на газ, стимулирайки спекулациите, че ниските резерви през сезона ще доведат до оскъпено ценообразуване / ценообразуване на недостига", каза в своя бележка John Twomey, анализатор в Bloomberg New Energy Finance.

Удобният период / прозорецът за втечен природен газ обаче не може да продължи, тъй като се вижда края на студения фронт до две седмици, колкото е необходимо товарът да се придвижи от Катар до северозападна Европа. Температурите се възстановяват нормално за времето на годината до 6 март според Weather Co. Не се наблюдава намаляване на енергийните потоци от тръбопроводи от Русия и Норвегия - двата най-големи доставчици в региона.

Пазарът не показва признаци на притеснение, тъй като февруари често е най-студеният месец на зимата и ако не се случи неочаквано събитие, историята на търсенето през зимата приключва, каза Tor Martin Anfinnsen, старши анализатор за маркетинг и търговия в Statoil ASA, най-големият производител на газ в Норвегия. Докато пристигат пролетта и лятото, потреблението и цените ще се смекчат както обикновено, като възпират LNG да влезе в Европа, каза той. Доставките ще бъдат подкрепени и от новото руско съоръжение за LNG в Ямал, а по-късно и от втория американски терминал за износ - Cove Point.

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

SOCAR се сдружава заради ключова роля на Йонийския Адриатически газопровод

February, 2018, Emerging Europe

Операторите на преносни системи на природен газ от Албания, Босна, Хърватия и Черна гора и държавната петролна компания SOCAR, Азербайджан ще създадат нова компания за осъществяване на проекта "Йонийски Адриатически газопровод" (IAP). На четвъртата среща на министрите на Консултативния съвет на Южния газов коридор в Баку бе подписано писмо за намерение. От SOCAR се очаква да действа като един от техническите консултанти на IAP.

"Опитът на SOCAR в областта на петрола и газа е безценен и ние разчитаме на неговия опит и съвети, когато става дума за природен газ", каза Драгица Секулич, министър на икономиката на Черна гора. "Азербайджан вече демонстрира и доказва, че е сериозен инвеститор в Черна гора и очаквам това да бъде предадено на енергийния сектор, което допълнително ще

укрепи нашите вече много добри икономически отношения", добави тя.

Според министъра, правителството на Черна гора смята, че участието на SOCAR в дейностите, свързани с газификацията на Черна гора и разработването на проекта за IAP са важни за страната.

IAP е предназначен за Югоизточна Европа и ще се простира от Албания през Черна гора и Босна до Сплит в Хърватия. Той ще бъде свързан с Транс-Адриатическия тръбопровод. IAP има за цел да достави азербайджански газ на няколко държави в Югоизточна Европа. Капацитетът на газопровода ще бъде пет милиарда кубически метра газ годишно.

Главният изпълнителен директор на SOCAR Balkan Murad Heydarov заяви, че редица страни на ЕС и на Балканите се интересуват от увеличаване дела на природния газ в местното енергийно снабдяване и сътрудничеството с Азербайджан. "Това е така, защото природният газ е най-безвредното гориво за околната среда. Тези държави все още се нуждаят от газова инфраструктура. Тези проекти ще разнообразят експортните насоки на азербайджанския газ", каза г-н Heydarov.

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

Потокът от нежелан петрол от Китай ще се превърне в потоп

By BLOOMBERG NEWS on 1/17/2018

Сеул и Пекин (Bloomberg) - Скоростта, с която Китай изнася горивото, което не иска, се очаква да скочи с повече от четири пъти през 2018 г., според най-големия производител на енергия в страната.

Това е предвестник на лоша новина за сектора в останалата част на Азия - от Южна Корея до Япония и Индия - които сега трябва да се борят с по-високите цени на суровия петрол, както и с заплахата от свръхпредлагане, поглъщайки маржовете на рафинирането. Държавните квоти за продажба на нефтопродукти в чужбина също могат да се разраснат тази година, за да се облекчи голямото предлагане на вътрешния пазар, каза анализатор на China National Petroleum Corp /CNPC.

Нетният износ на нефтопродукти от Китай - мярка, която премахва вноса - тази година може да се покачи с около 31% до 46,8 милиона метрични тона, посочва CNPC в годишния си доклад, публикуван в Пекин. През 2017 г. доставките са се увеличили с около 7%.

По-специално, износът на дизелово гориво, известен също като газьол, през 2018 г. се очаква да нарасне с 47% до 23,8 млн. тона,

спрямо година по-рано, според доклада на CNPC.

Докато нарастващото търсене на дизелово гориво, използвано за захранване на всичко - от камиони до оборудване за напояване и кораби - доведе до увеличение на цените на петрола на стоковата борса, очакваният скок в износа на Китай може да разсее печалбите, които могат да бъдат направени от продажбата на горивото в Азия. Печалбата от превръщането на суров петрол в газол в региона в момента е близо до най-високото ниво от 2015 г. насам, като се наслаждава на ренесанс, тъй като запасите са се свили.

Ефектът, че износът на горива от Китай може да има върху маржовете, беше илюстриран през 2015 г., когато товари от страната заляха азиатския пазар, като привличаха печалби от производството на гориво в региона до под 8 долара / барел – най-ниското ниво от най-малко пет години.

Докато вътрешното потребление на петрол в Китай ще се покачи с 4.6% до 615 млн. тона, темпът на растеж ще бъде по-бавен от миналата година, според компанията.

Икономическа промяна

Това се дължи на фактори, включващи обещанието на президента Xi Jinping да се съсредоточи повече върху качеството, отколкото върху количеството за икономически растеж, корекции на пазара на недвижими имоти и по-строги политики за опазване на околната среда.

Докато през 2017 г. Китай затяга своите квоти за износ на горива, заради опасения, че прекомерният внос и доставките на стоки могат да причинят замърсяване на въздуха, през тази година вероятно ще се увеличат разпределенията, каза анализаторът на Института за икономически и технологични изследвания на CNPC -Li Ran.

Правителството традиционно използва система от квоти за управление на изходящи пратки, като издава редовни разпределения, които определят обема на продажбите.

*ТЕКСТЪТ НА СТАТИЯТА МОЖЕ
ДА СЕ ВИДИ 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

alexralex@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>

Или посетете блога на <http://cbbsinfoletter.blogspot.bg>