

Újabb adatok Szaúd-Arábia kőolaj- és földgázkészleteiről

Az ország olajipari minisztere, Ali Al-Naimi közölte, hogy a királyság már létező 261 Mrd barrel olajkészletét további 200 Mrd barrellel növeli. Ez a hatalmas kőolajkészlet lehetővé teszi, hogy a királyság 70–100 évig továbbra is az egyik legnagyobb olajtermelő ország maradjon. A miniszter közlése szerint a földgáztermelési kapacitás több mint kétszeresére (85 Mm³/nap-ról 166 Mm³/nap-ra) emelkedett. Az elmúlt évtizedben 1280 Mm³ mennyiséggel emelkedtek a szabadgázkészletek a jelenleg nyilvántartott 2299 Mm³ szintre.

Az összes földgázkészlet (szabadgáz és olajkísérőgáz) együttesen 6711 Mrd m³.

Petroleum Economist

Fehéroroszország jelentős beruházásokat tervez energiatermelési szektorába

A kormány 2006 és 2010 között 4,4 Mrd USD összegű beruházást tervez a főbb energiatermelő szektorokba saját forrásainak fokozottabb hasznosítása érdekében. Az ország kormánya úgy becsüli, hogy az orosz importföldgáz-szükséglet 2020-ig elérheti a 25 Mrd m³/év szintet. Fehéroroszország 2004-ben 19,6 Mrd m³/év mennyiségben importált orosz földgázt, 2003-ban pedig 18,1–19,6 Mrd m³/év volt az orosz import.

Petroleum Economist

20 év óta a legnagyobb földgázlelet Ausztriában

Az OMV a Strasshof-T4 fűréssel 4 Mrd m³ lehetséges földgázkészletet tárt fel. Ez a mennyiség mintegy háromszorosa a társaság ausztriai éves gáztermelésének, amely 1,25 Mrd m³. A tároló pontosabb megismerésére 2006-ban további fűrészeket mélyítenek le. A mező teljes termelésének indulása kb. 3 év múlva várható. Az OMV szerint a napi termelés 500 000 m³ és 1 000 000

m³ (kereken 3000–6000 boe) nagyságrend között lesz. A fűrés Bécstől ÉK-i irányban 20 km távolságban van, Közép-Európa legnagyobb összefüggő olajmezője, a Matzen mező közelében. A 4516 m mélységű – 7 M euró költségű – fűréssel 3200 m és 4300 m mélységben mutatták ki a földgáz-előfordulást két dolomittestben.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Megszüntetik az „Orimulsion” termelését Venezuelában

Az állami tulajdonú PdV társaság egy éven belül be akarja szüntetni a szabadalmaztatott „Orimulsion” fűtőanyag termelését, közölte a társaság elnöke és az ország olajipari minisztere. A PdV által az extra-nehéz olajból előállított „Orimulsion”-t víztartalma és nagy viszkozitása miatt – a jelenlegi adott feltételek mellett – erőművekben és egyéb nagyüzemekben fűtőanyagként alkalmazzák és exportálják a világ különböző régióiba. A jövőben ezt az olajat finomítani fogják és könnyű minőségű olajként exportálják. Az „Orimulsion” 1990-es éves csúcstermelése (80 000 b/nap) ma már 40 000 b/nap szintre csökkent. Az elemzők szerint a PdV társaság az „Orimulsion” relatív alacsony világgpiaci ár (4 USD/b) miatt hozta meg döntését.

Petroleum Economist

Vége az olcsó földgáz napjainak?

A földgázárak, hasonlóan a kőolaj árához a globális energiaellátási hiány hatása alatt vannak. Az USA-ban az árak 7 USD/M Btu körüli szintre emelkedtek. Időközben Európában az LNG helyi árai rekordszintet értek el a téli hónapokban. Az USA Energiaügyi Minisztériuma márciusban jelentette, hogy a földgázárak átlagosan 7 USD/M Btu értéket értek el (1990-ben 2 USD/M Btu, 2004-ben 5,55 USD/M Btu volt az átlagos árszint). Spanyolországban a legutóbbi időben 8,50 USD/M Btu árat fizettek az LNG-szállítma-

nyokért. Az Egyesült Királyság Országos Kiegyenlítőpontjára 2005 áprilisában 10,50 USD/M Btu szintű szerződést kötöttek a földgázra. Az emelkedő piaci árfolyam Ázsiára is kihatott, ahol az árak tradicionálisan alacsonyabak voltak, mint az Atlanti-medencében. Dél-Koreában az átlagos LNG-árak 16%-kal voltak magasabbak, mint 2003-ban. A gázárak és a kőolajárak alakulásáról az 1. táblázat ad tájékoztatást.

A magas gázárak kilátásai rohamosan fokozták az érdeklődést a nem-konvencionális gázkészletek irányába az USA-ban. Számos független termelővállalat készített terveket a tömör homokkövekből, szénmedencékből, és feketepala-szerkezetekből történő gázki nyerésre. 2002-es becslések szerint ezek a készletek az USA 48 államának és Kanada nem-sarkvidéki teljes éves gáztermelésének 20%-át képezték, de 2025-ig ezek elérhetik a 42%-ot. A World Mackenzie Intézet szerint az USA-ban a földgázárak 7 USD/M Btu körül, míg az olajárak 50 USD/b felett állnak meg. Az elemzők szerint az árak trendje középtávon is emelkedő. A prognózisok alapján az LNG-piac a következő években (ahogy az USA egyre nagyobb mennyiséget abszorbeál) telítődni fog. Úgy becsülik, hogy 2010 után az USA lesz japán mögött a világ második legnagyobb LNG-fogyasztója. A Nemzetközi Energia Ügynökség úgy becsüli, hogy az LNG-szükséglet a következő 5 évben 70%-kal emelkedik az Atlanti-medence térségében, és 25%-kal Ázsiában. Az árak a globális gázpiacok között szintén konvergálnak. A Facts Inc. Intézet szerint, míg az USA és Európa LNG-árai korábban lényegesen különböztek az Ázsiában érvényes áráktól, ma már nem ez a helyzet. Az

1. táblázat

Ár: USD/M Btu

Évek	LNG		Földgáz		Nyersolaj
	Japán	EU	Anglia	USA	OECD
1995	3,46	2,37		1,69	2,96
1996	3,66	2,43	1,85	2,76	3,54
1997	3,91	2,65	2,03	2,53	3,29
1998	3,05	2,26	1,92	2,08	2,16
1999	3,14	1,80	1,64	2,27	2,98
2000	4,72	3,25	2,68	4,23	4,83
2001	4,64	4,15	3,22	4,07	4,08
2002	4,27	3,46	2,58	3,33	4,17
2003	4,77	4,40	3,26	5,63	4,89

elmúlt 5 évben az ázsiai árak 4,5 USD/M Btu körül voltak átlagosan, de ma úgy tűnik, túllépik az USA és Európa árszintjeit. Januárban Japán 6,94 USD/M Btu árat fizetett az Ománból importált LNG-szállítmányokért. Az elmúlt évben az LNG-árak Japán számára 17,3%-kal emelkedtek.

Petroleum Economist

Néhány adat az LNG gazdaságos alkalmazásához

Az USA növekvő földgázszükséglete és a saját források hiánya miatt arra kényszerül, hogy egyre nagyobb mértékben importáljon LNG-t, és biztosítsa az ehhez szükséges LNG-terminálok létesítését. H. Patel és társai 5 oldalas közleményben foglalkoznak a témával, megvilágítva a gazdasági előnyöket, a velejárási problémákat, valamint a kritikai szempontokat. Ebből csak néhány, általánosan érvényesnek tekinthető adatot emelünk ki. A nagy mennyiségű földgáz nagy távolságra történő szállításra vonatkozó gazdasági összehasonlítás vizsgálatai szerint a tengeri csőtávvezetékek esetén mintegy 1600 km feletti távolság, szárazföldi nyomvonalú távvezetékek esetén pedig 4000 km felett, már az LNG formájában történő tartályhajós szállítás a gazdaságosabb megoldás.

Az LNG előállítás és szállítása, valamint az értékesítés egyes főbb szakaszainak költségvizsgálata szerint a földgáz-cseppfolyósítás költségei a legmagasabbak. Az egyes szakaszok fajlagos költségei a következők:

Földgáztermelés	0,5–1,0 USD/Mrd Btu
Cseppfolyósítás	0,8–1,5 USD/Mrd Btu
LNG-szállítás	0,5–1,2 USD/Mrd Btu
LNG-újragázosítás	0,3–0,4 USD/Mrd Btu

Hydrocarbon Processing

A GE Energy legújabb gázbesajtolási technológiát szállítja a Kaszpi-tengeri projekthez

Az AGIP KCO – az ENI egyik leányvállalata – az Észak Kaszpi-tengeri Közös Vállalkozás üzemeltetője, egy nagyon nagy nyomáson üzemeltetendő és savas (kénhidrogénes) gáz besajtolására alkalmas rendszert rendelt meg a Kashagan mezőhöz. E mező az utóbbi 30 évben felfedezett egyik

legnagyobb készlettel rendelkező lelőhely. A tervezett projekt szerint a jelentős kénhidrogén-tartalmú olajkísérőgázt 760 bar nyomásra sűrítik és visszاسajtolják az olajtároló rétegbe. Ez a legnagyobb nyomás, melyet eddig gáz visszاسajtolásához terveztek.

A szerződés tartalmazza a kezdeti gázbesajtoló rendszert, beleértve két turbókompresszor-egység szállítását és a teljes terhelés melletti teszteléseket, valamint az üzemi műszaki felügyeletet. A háromfokozatú kompresszorokat a GE Energy Firenzében levő üzemében gyártják, egyedileg erre a célra kifejlesztve. A kompresszorok egyenkénti besajtoló kapacitása 5,4 Mm³/nap savanyúgáz lesz. A kompresszorok meghajtását GE Frame 5D típusú gázturbinák biztosítják, melyek teljesítménye 30 MW. A besajtoló rendszer kompresszoregységeinek a helyszínre szállítását 2006 második felére tervezik.

Oil and Gas Journal

India 18 Mrd USD összegű szerződést írt alá LNG-importra vonatkozóan

India 25 évre szóló szerződést írt alá Iránnal évi 5 Mt LNG szállítására. A szerződés részeként Irán egy indiai vállalatokból álló konzorcium részére olyan részvételi lehetőséget ajánlott fel, amely lehetővé tenné közvetlen indiai befektetéseket olajmezők fejlesztésébe, mint pl. a Yadavara mezőben 10%-os tulajdonhányad megszerzését és 100%-os részesedést a kisebb készlettel rendelkező Juffair mezőben.

A két mezőben való részesedés 60 000 b/nap olajimportot jelent India számára. Az iráni LNG-szerződés ára az indiai határon kb. 3,515 USD/M Btu. Egy korábbi szerződés alapján India a Katarból beszerzett LNG-t 2,79 USD/M Btu áron vásárolta.

Oil and Gas Journal

1750 km hosszú gáztávvezeték Peruból Chilébe

A brazil, argentin, chilei, uruguayi és perui állami vezetők Limában tartott tanácskozásán megvitatták, hogy milyen tervek alapján válhatna Peru ezen országok vezető gázszállítójává. A perui államelnök nyilatkozata szerint

jó hír Peru számára, hogy jelentős földgázvagyonra egyre nagyobb piaccal bővíülhet, ami jelentősen hozzájárulhat a régió gazdasági növekedéséhez.

A javaslatok között szerepel egy 2 Mrd USD beruházással épülő gáztávvezeték, amely lehetővé teszi a földgázexportot Brazíliába, Argentínába és Uruguayba is. Az 1750 km hosszú távvezeték a Camisea mezőről és az 56. Blokk mezőről fog gázt szállítani. A vezeték az ország déli részén fekvő Pisco kikötőtől kiindulva a Chile északi részén levő Tocopilla-ig tervezik megépíteni.

Petroleum Economist

Benzinkihozatal fokozó új technológia

Az új fejlesztésű Naptha Max II. katalizátor a nagyüzemi kísérletek során bizonyította, hogy használatával a finomítók a nyersolajból 2%-kal több benzinkihozatalt érnek el. A katalizátor DMS (Distributed Matrix Structure) elosztott mátrix szerkezete lehetővé teszi az előkrakkolás előtt a szénhidrogéntápok fokozottabb diffúzióját a nagyméretben diszpergált zeolit kristályokon. Az eredmény: tökéletesebb szelektivitás, csökkenő kokszképződés és magasabb benzin-, valamint egyéb termékkihozatal.

Oil and Gas Journal

Gáztárolás egy spanyol földközi-tengeri mezőben

A Földközi-tengerben levő Amposta olajmező platformja 60 méteres vízmélységben 21 km-re van a partoktól. A viszonylag kisebb készlettel rendelkező mező földtani szerkezeti adottságai jó lehetőséget biztosítanak földalatti gáztárolásra. A földgáztárolás kezdetét az olajtermelés csökkenése, ill. kimerülése után 2009-re ütemezték. A kiépítést követően a tároló 1 Mrd m³ mobil földgázt lesz képes tárolni és ez az ország gáztárolási szükségletének 25%-át jelenti. A csúcsidei tárolókapacitást 40 nap időtartamra – 25 M m³/nap kitermelési ütemre tervezik. A gázt egy 34"-es vezetéken keresztül továbbítják a partra, az Alcanar-nál levő terminálhoz.

Oil and Gas Journal

A világ legnagyobb metanolgyártó üzeme épül Szaúd-Arábiában

A Saudi Metanol szerződést kötött a Mitsubishi Heavy Industries társasággal egy 1,7 Mt/év kapacitással rendelkező metanolüzem tervezésére és építésére. A Jubail telephelyen építendő AR-Razi 5 projekt üzembe helyezését 2008-ra tervezik. Ezzel az üzemmel Szaúd-Arábia már meglévő 3 Mt/év metanolgyártó kapacitása tovább emelkedik, és mint a világ legnagyobb metanolgyártó komplexuma ezzel továbbra is megerősíti vezető pozícióját.

Petroleum Economist

Föld alatti gáztároló építését tervezik a Mexikói-öbölben

A tárolót a Terranova Energia Társaság fogja építeni és üzemeltetni Reynosa közelében, Tamaulipas-ban. A homokkőben létesülő föld alatti tároló mobilgáz kapacitása 1,4 Mrd m³ lesz, ez csúcsidőben 14,1 Mm³/nap kitárolást biztosít. A létesítmény része egy kétirányú szállítóvezeték rendszer központjának. A vezetékek képesek lesznek földgáz szállítására Texas és Mexikó között. A társaság tervezi továbbá, hogy újragázosító és terminál üzemet is létesít a Mexikói-öbölben.

Oil and Gas Journal

Földgázlelet a Fekete-tenger török részén

A Dallas székhelyű Toreador Resources Corp. és partnerei földgázmezőt találtak a Fekete-tenger Törökországhoz tartozó Dél-Adcakoca medencében.

Az *Ayazili-2.* fúrásban 20 m vastag gáztartalmú zónát teszteltek 920,5–1045 m közötti két rétegben. A kútban még egy produktív szakasz van 725–877 m között.

Az *Ayazili-3.* fúrásban 747–1067 m között 5 rétegszakaszban 33 m vastag gáztartalmú zónát mutattak ki. A tesztelésnél ⁴⁸/₆₄-es fűvőkán keresztül 246,3 E m³/nap földgázt termeltek. A további lemeélyítendő kutakat a tárolórétegek elkülönített termelhetősége érdekében kettős-kútkiképzésekre tervezik.

Oil and Gas Journal

Bárkára épített gázkezelő üzem Nigériában

A Global Gas and Refining Ltd. üzembe helyezte a Bonny folyó térségében levő „Cawthorne Channel” gázelőkezelő üzemét. Ez az első beföldi tulajdonú és üzemeltetési bárkára szerelt gázkezelő üzem Afrikában, kapacitása 3,4 Mm³/nap.

A Shell Petroleum Co. Nigeria Ltd. 2,3 Mm³/nap olajkísérőgázt szállít a Cawthorne Channel mezőből az üzembe. A gázkezelés során leválasztott nyerskondenzátumokat a „Global Gas” 23 km hosszú vezetékén egy 70 000 m³ térfogattal rendelkező úszó – termelő – és nyomás alatti tárolást is biztosító hajóra (FPSO) szállítják. A hajóról a folyadékokat nyomás alatt a Texas állam-beli Mont Belvieni finomítóba szállítják, ahol a feldolgozás történik, mindaddig, amíg a Global társaság feldolgozó üzemének építése be nem fejeződik. Ennek üzembe helyezését 2006 első felében tervezik. A Hanover Compressor Co. építette a bárkára szerelt gázkezelő üzemét és ugyanez a cég szereli a folyadékfeldolgozást biztosító frakcionáló egységet az úszó-termelő-tároló (FPSO) bárka felső részére telepítve.

Oil and Gas Journal

Új technológiák vékony homoktárolókba létesítendő vízszintes fúrásokhoz

K. D. Kelsch és társai egy 6 oldalas cikkben ismertetik a Nigériában, a Niger-delta térségében, végrehajtott sikeres fúrások előkészítésének és végrehajtásának tapasztalatait. Az igen bonyolult fúrési feladat szerint itt egy 360 m hosszú vízszintes szakaszt olyan produktív homokrétegbe kellett fúrni, amelynek vastagsága csupán 1,8 m volt, és amelynél mind a szerkezeti mélységben, mind a sztatográfiai összetételben nagy volt a bizonytalanság. A fúrásnál alkalmazott fejlett mérési, szelvényezési technikával a vártnál jobb termelési eredményeket értek el, ugyanis a sikeres fúrásnak és kútkiképzésnek köszönhetően a kezdeti 1600 b/nap olajtermelés az eredetileg becsült értéknél 33%-kal lett nagyobb. Később, egy másik hasonló fúrásnál, 2200 b/nap termelési szintet is elértek.

World Oil

Növekvő beruházások és aktív tevékenység a brit Északi-tengeren

A kőolaj árának 2004-ben és 2005-ben történő tartós emelkedése alapot adott arra, hogy mind a beruházások, mind a kutatási, fúrési tevékenység (az upstream szektor) a térségben jelentősen fellendüljön. M. Wicks, brit energiaügyi miniszter, egy interjúban közölte: mindent megtesznek annak érdekében, hogy maximalizálják a gazdaságos kinyerést Anglia olaj- és földgázforrásaiból és ennek érdekében fenntartsák az ehhez szükséges feszített ütemű beruházási szintet, valamint a kutatási aktivitást az Északi-tengerben. Wicks úr közlése szerint 2004 végéig az ipar 34,5 Mrd barrel kőolaj-egyenértéket termelt ki az Egyesült Királyságban és a jelenlegi ismeretek szerint még további mintegy 22 Mrd barrel kőolaj-egyenértéknek megfelelő készlet vár kitermelésre. Ez további jó termelési lehetőségeket biztosít az érintett társaságok számára. Ezek a termelési lehetőségek ösztönzőleg hatnak a kitermeléshez szükséges további beruházások fejlesztések megvalósítására.

World Oil

Üzembe helyezték a világ legdelebb fekvő földgázmezőjét

A Total Austral SA konzorcium partnereivel júniusban üzembe helyezte az argentin „Tűzföld” partjaitól 80 km-re levő Carina mezőt. A szomszédos – a parttól 30 km-re levő – Aries mezőt a tervek szerint még ugyancsak 2006-ban helyezik üzembe. A két mezőből 2027-ig kerekén 57 Mrd m³ földgázt és 3,4 Mt stabilgázolint, valamint 2,4 Mt propán-butánt kívánnak kitermelni. Ez eddig a legnagyobb olyan tengeri projekt Argentínában, amelyből szénhidrogéneket nyernek ki. A két mező fejlesztésére eddig összesen 440 M USD összeget fordítottak. Ezeket a mezőket a 80-as évek elején fedezték fel, 2004-ben szerelték fel a termelőplatformokat, valamint megépítették a szükséges csőtávvezetéseket is a szárazföldre. A Carina mezőt az első fázisban két vízszintes fúrással fejlesztik. A termelés megindításához szükséges első két fúrást a kezelő nélküli Carina ter-

melőplatformról mélyítik le, ahol a tenger mélysége 80 m. További fúrások mélyítését a 2013–2014-re tervezik.

Az Aries mező termelésbe állításához eddig 3 kút fúrását tervezték. A termelt kondenzátumot a tengerfenékre fektetett csővezetékén át a szárazföldre továbbítják továbbfeldolgozás céljából. A kondenzátumot stabilizálják, bekeverik az olajba, és könnyűolajként értékesítik a belföldi, valamint a chilei és brazil piacokon. A kezelt földgázt betáplálják a San Martin Távvezetékbe, ez Argentína nagyobb városait, valamint ipari központjait látja el földgázzal.

Erdől, Erdgas, Kohle

Az OMV növeli a transz Ausztria Gáztávvezeték kapacitását

2008-tól egy újabb kompresszorlelep létesítésével tovább növelik a TAG-távvezeték kapacitását. A TAG Baumgartentől az olasz határnál levő Arnoldstein-ig húzódik. A kereken 380 km hosszú távvezeték földgázt szállít részben Ausztriába, másrészt Olaszországba, Horvátországba és Szlovéniába. A távvezeték jelenlegi szállítóképessége 37 Mrd m³/év. A TAG Loop II. már építés alatt levő 3. építési szakaszának befejezése után a TAG rendszer kapacitása 2007-ben 41 Mrd m³/évre emelkedik.

Egy további kompresszorállomás megépítése után – 2008-tól – a kapacitás újabb 3,2 Mrd m³/év mennyiséggel növekszik.

Erdől, Erdgas, Kohle

A magas olajár nem fékezte a fogyasztás emelkedését

A cikk az ExxonMobil „Oeldorado 2005.” kiadványának főbb megállapításából ad rövid ismertetést:

A kőolaj ára az 1999 tavaszán érvényes 10 USD/b-ról 2004 októberére jelentősen, kb. ötszörösére, 50 USD/b fölé emelkedett. A korábbi áremelkedések mesterségesen kapcsolódtak a termelési korlátozásokhoz és embargós intézkedésekhez, most azonban a kereslet állandó növekedésére vezethető vissza az emelkedés. Az áremelkedés szárnyalásának első három évében a fogyasztás évi 25 M tonnával növekedett, az ezt követő években 75 Mt/év, ill. 100 Mt/év mennyiséggel. Ennek a drasztikus növekedésnek elsősorban az erős

konjunktúra volt az oka, amely a világ sok régiójában kimutatható, így pl. mindenekelőtt Ázsiában, és nemcsak Kínában, hanem Indiában és más kelet-ázsiai országban is. E térségekben a kőolaj ismét a legrugalmasabb energia-hordozónak bizonyult, és a szükségleteket ki is lehetett elégíteni.

Az áremelkedést mindemellett azonban nemcsak a kereslet, hanem a pénzpiacok is befolyásolták.

Az utolsó öt évben a világ kőolajkészletei csaknem 25%-kal emelkedtek. A 2004. évi 4,4%-os növekedés után, a készletnövekedés lelassult és a 2005. évi 0,9%-os növekedéssel 2005 végén 173,3 Mrd tonna a világ nyilvántartott biztos kőolajkészlete. Az 1600 Mt feletti készletnövekedés több mint tízszerese az éves termelésnövekedésnek, azaz a dinamikus felhasználás növekedése ellenére nőttek a kitermelhető készletek. A készletnövekedés eredményei a világ egyes régióiban azonban jelentősen eltérőek voltak. Míg Európában, Észak-Amerikában és Ázsiában a készletek zsugorodtak, addig máshol – de különösen Afrikában – 5,9%-kal növekedtek.

A világ kőolajtermelése 2005-ben 124 Mt-val emelkedett és 3,821 Mt/év szintet ért el, ez a 3,3%-os növekedés alatta maradt az előző évi (4%-os) növekedésnek. A termelés csökkent Európában és Észak-Amerikában, Dél- és Kelet-Ázsiában szaldóban nem változott. A többi régióban azonban a termelés jelentősen emelkedett, Közel-Keleten csaknem 70 Mt-val. Ez 6,2%-os emelkedést jelent és ebben már Iraknak jelentős szerepe volt. Afrikában 7,7%-os volt a növekedés, ez 423 Mt mennyiségnek felel meg és ebben Nigéria és Líbia játszott jelentős szerepet.

A világ kőolajfogyasztása 3,2%-kal 3780 Mt/évre emelkedett. A növekedés a Közel-Keleten 5,7%, Ázsiában 5,2%, a FÁK-államokban 4,9%, de Európában csak 1% volt. Az olajfinomító kapacitások bővítési üteme a fogyasztásokhoz képest lassabb volt – a kapacitások csupán 0,4%-kal emelkedtek és elérték a 4,119 Mt/év szintet.

A földgázkészletek több éves emelkedés után 2004-ben enyhén – 0,6%-kal – 170 942 Mrd m³-re csökkentek. A csökkenés jelentős volt Ausztráliában. A világ földgáztermelése 1,1%-os nö-

vekedéssel 2005-ben 2690 Mrd m³ szinten volt, csak az USA-ban volt termelés-csökkenés. A világszerte 1,6%-kal emelkedő földgázfogyasztás pontosan megegyezik a 2689 Mrd m³/év földgáztermeléssel.

Erdől, Erdgas, Kohle

Az E.ON Társaság növeli tulajdonosi részarányát egy norvég gázmezőben

A társaság a Njord mezőben 15%-ról 30%-ra növeli tulajdonosi részarányát. Ez a részesedés megfelel az E.ON azon stratégiájának, amelynek lényege, hogy lépésenként növekvő saját gáztermelési pozíciókat építsen ki. A Njord mező kereken 10 Mrd m³ földgázkészlettel és 50 M barrel olajkészlettel rendelkezik. A kőolajtermelés 1997-ben indult, a földgáztermelés indítását 2007 végére tervezik. Az olajtermelés egy részén felül, az E.ON Ruhrgas évenként kereken 600 Mm³ földgázt fog ebből a mezőből kinyerni. A földgázt az Asgard-csőtávvezetékén keresztül juttatják el a fogyasztói piacokhoz.

Erdől, Erdgas, Kohle

Orosz-Német Energiapolitikai Intézet

A Moszkvai Nemzetközi Kapcsolatok Intézete és a Lipcsei Egyetem, a Lipcsében folytatott tárgyalások után megállapodott abban, hogy „Orosz-Német Energiapolitikai Intézet”-et alapítanak. A német VNG (Verbundnetz Gas AG), mint gyakorlati partner, támogatja ezt az Intézetet. Az intézet alapítására, már több évvel ezelőtt javaslatot tett az Orosz Gázszövetség elnöke, aki egyben az Állami Duma „Energia, Szállítás, és Kommunikációs Bizottság” elnöke is.

Erdől, Erdgas, Kohle

Aláírták az Észak-európai Gáztávvezetékre vonatkozó megállapodást

Az OAO Gazprom, a BASF AG, és az E.ON AG egy alapmegállapodást írt alá a balti-tengeren át fektetendő Észak-európai Gáztávvezeték közös létesítéséről, amelyben a Gazprom 51%-kal, a BASF és az E.ON 24,5–24,5%-kal részesedik.

A távvezeték az oroszországi Vyborg-ból indul ki és Németországban – a Balti-tenger partjaihoz közel – Greifswald-ig fog húzódni. A vezeték hossza meg fogja haladni az 1200 km-t. A létesítmény üzembe helyezését 2010-re tervezik. Kezdetben egy vezeték lesz 27 Mrd m³/év szállítóképességgel. Egy második tervezett vezeték meg fogja duplázni ezt a kapacitást. A teljes beruházás költsége az ikertávvezetékre vonatkozóan várhatóan meghaladja a 4 Mrd eurót.

Oil and Gas Journal

Becslések Olaszország növekvő energiaszükségletéről

Az Unione Petrolifera legutóbbi becslése azt mutatja, hogy Olaszország energiafogyasztása a 2004. évi 192,8 Mtoe-ről (oe = olajegység) 2020-ig 205,2 Mtoe-re növekszik, ezen belül azonban az olajtermékek 87,7 Mtoe-ről 74,8 Mtoe-re csökkennek. Úgy prognosztizálják, hogy a földgázfogyasztás a 66,2 Mtoe-ről, 82 Mtoe-re, a megújuló energiák 12,5 Mtoe-ről, 20 Mtoe-re fognak növekedni. Enyhe növekedést becsülnek a szilárd tüzelőanyagok felhasználásában (17,1 Mtoe-ről 17,9 Mtoe-re) és a villamosenergia-importban (9,1 Mtoe-ről, 10,5 Mtoe-re). Az „Orimulsion” típusú fűtőanyagok fogyasztása (0,2 Mtoe volt 2004-ben) 2005-től 0-ra csökken.

Petroleum Economist

A ConocoPhillips és a Lukoil közös vállalkozása a Tyimán – Pecsora régió szénhidrogén-te-lepeinek fejlesztésére

A két társaság a termelést 2007-ben kívánja megindítani, majd a kitermelés 200 000 b/nap szintre tervezik emelni. A nyersolajat a Lukoil a Barents-tengernél levő termináljából, Varandey-ből, fogják exportálni. A ConocoPhillips segít a Varandey-terminál korszerűsítési és bővítési beruházásaiban, hogy a terminál képes legyen 240 000 b/nap olajexport kezelésére. Az észak-amerikai társaság a közös vállalkozásba 0,5 Mrd USD-t ruházott be, ezzel 30%-os részesedést szerzett a közös vállalkozásban.

Petroleum Economist

Közlemény Oroszország 2005 első félévi (termelési és export) számadatairól, valamint a földgázexport árának emeléséről

Az ország 2005. első felében 230,28 Mt kőolajat termelt, 6,65 Mt-val – vagyis 2,9%-kal – többet, mint az előző év azonos időszakában. Az olajexport 0,816 Mt-val emelkedett és elérte a 126,4 Mt-át. Az első félévi földgáztermelés 325,5 Mrd m³ volt, ez 2004. első félévéhez viszonyítva 1,5%-os (4 Mrd m³) emelkedésnek felelt meg. A földgázexport az első félévben 80,5 Mrd m³ volt, ez az előző év első feléhez viszonyítva 7,7 Mrd m³-rel nagyobb. A széntermelés ugyanabban az időszakban 142,6 Mt volt, ugyanakkor a szénexport 0,593 Mt-val, 37,5 Mt-ra csökkent. A Gazexport közlése szerint a Gazprom által Nyugat-Európa felé szállított földgáz ára 2005-ben átlagosan 30%-kal emelkedett.

Petroleum Economist

Egy nagyobb európai energia-közösség

Az Európai Unió vizsgálja egy kibővített páneurópai energiaközösség kialakításának lehetőségét, mely magába foglalná Oroszországot és Ukrajnát is. *Francois Lamoureux* egy parlamenti energiabizottsági ülésen kifejtette azon véleményét, miszerint Oroszország és az EU közötti sikeres tárgyalások eredményeként kerülhet sor egy nagyobb európai energiaközösség kialakítására. Az elmúlt néhány évben folytatott tárgyalások oda vezettek, hogy a Gazprom csökkentette a kikötéseket, ill. záradékokat az EU-tagállamokkal kötött hosszú távú szállítási szerződéseiben.

Power Engineering

Új fenntartható energia alapítvány Bangkokban

A 2005-ös (60 MUSD összegű) fenntartható energia beruházási alapítvány célja a megújulóenergia-projektek ösztönzése, az energiahatékonyság növelése, és az energiaszolgáltatás ajánlása az ázsiai régióban.

Ha ez az alapítvány kiteljesedik, mobilizálhatja az eszközöket olyan 10–15

megújulóenergia-projekt finanszírozására, melyek együttes összege 240–480 MUSD és ezek becsült kapacitása 150–500 MW. Az alapítvány egyik fő célkitűzése, hogy a „tisza energia” projektek finanszírozását és bevezetését támogassa, valamint lehetővé tegyék a környezetet kevésbé szennyező tüzelő-, és üzemanyagokra való átállást és a belföldi energiákból történő áramfejlesztést.

Power Engineering

A Kazahsztánból Kínába vezető kőolaj-távvezeték

A Kazahsztán középső vidékéről kiinduló és a kínai határig húzódó, várhatóan 988 km hosszú, 10 Mt/év kapacitású vezetéken a kőolajexport még 2006-ban megindul. Tervek készültek a kapacitás 20 Mt/év szintre történő emelésére is. Kazahsztán tanulmányozza egy gáztávvezeték megépítésének lehetőségét is Kína felé.

Petroleum Economist

Hatalmas kazah-orosz közös beruházás

A KazMuniaGaz és a Rosznyeft befejezte azt a két évig tartó tárgyalási folyamatot, mely alapján megállapodtak, hogy 23 Mrd USD-t ruháznak be közösen a Kaszpi-tengerben levő, a két ország határán átnyúló Kurmangazy olajmező fejlesztésébe. Kazahsztán indítványozza Oroszországnak, hogy járuljon hozzá a Total társaság projektjéhez való csatlakozásához.

Petroleum Economist

További jelentős fejlesztések az Északi-tenger norvég szektorában

A Statoil és partnerei 2,1 Mrd USD összegű fejlesztést terveznek a Tyrihans olaj- és gázmező fejlesztésére, valamint üzembe helyezésére. A mező 5 tenger alatti elosztó csomópontból fog termelni. A kútáramot a Kristinplatformra továbbítják, amelynek elegendő kapacitása lesz, ha a Tyrihans 2009-ben üzembe lép. A kútáramok 43 km hosszú vezetékét elektromos fűtéssel látják el, hogy meggátolják a hidrátképződést.

A földgázt a Kristin-platfomról az Asgard szállítóvezetékén keresztül továbbítják, a nyersolajat pedig az Asgard-C-hez szállítják, ahonnan tartályhajókba töltik. Itt 12 kutat képeznek ki (9 termelőt, és 2 gáz-visszasajtolót, valamint 1 kutat a nem kezelt tengervíz számára). A mezőben 34,8 Mrd m³ kinyerhető földgázt, és 182 M barrel olajkészletet becsülnék.

Petroleum Economist

A Venezuelai olajtársaság új kutatásokat végez a Maracai-bótóban

A társaság úgy becsüli, hogy itt további 2 Mrd barrel – jelentős H₂S tartalmú – szénhidrogénkészlet található. A társaság elnökhelyettesének közlése szerint, a PdV Társaságnak ki kell fejleszteni egy olyan technológiát, amely hatékonyan tudja leválasztani a kénhidrogént (H₂S) annak érdekében, hogy a társaság képes legyen ezeket a készleteket hasznosítani, felhasználni. A Tomparó mezőben már két kutat kiképeztek, ezek rövidesen további 12 000 b/nap olajat adnak. A közlemény alapján 3 éven belül az össztermelés eléri a 200 000 b/nap szintet, mivel a tő déli részén további fúrások vannak folyamatban.

Petroleum Economist

Új, jelentős mezők termelésbe állítása Kanadában

A Husky Energy és a PetroCanada 2005-ben az Új-Fundlandi White Rose mezőben létesített beruházása (2,3 Mrd kanadai dollár költségű projekt) csúcstermelése 100 000 b/nap lesz és 12–15 éven keresztül 200–250 M barrel nyersolajat fog termelni.

Petroleum Economist

Jelentős szénhidrogéntelegek kutatását kezdik meg a tengerben új Skóciánál

A kanadai Környezetvédelmi Hivatal engedélyezte a Bass Enterprises cég számára 3 tengeri kutatófúrás leemélyítését új Skócia térségében. Az első kutatófúrás költségét 40 M kanadai dollárra becsülnék. A fúrást Halifaxtól délre, mintegy 190 km távolságra

tervezik leemélyíteni. A cég közleménye szerint a 3D szeizmikus felvételek 3 szerkezetet mutattak ki, melyek valószínűsíthető készlete 2,3 Mrd barrel olaj, és 45,3 Mrd m³ földgáz.

Petroleum Economist

Lépések Brazília növekvő gáz-szükségletének fedezésére

A Petrobras egy 1200 km hosszú gáztávvezetékét építet a kínai Sinopec társasággal. A projekt része a Petrobras 4 Mrd USD összegű gázszolgáltatási projektjének, földgázt fog szállítani az ország DK-i részéből ÉK-re. Az építési szerződés megvalósítása részben a kínai fél által történt jelentős áremelés (1,4-ről 2,2 Mrd USD-ra) miatt késedelmet szenved. Az áremelés indoka, az acélárak emelkedése volt. Jelenleg úgy becsülnék, hogy a vezeték 2007 végére lesz üzembe helyezhető. A Petrobras igyekszik az ÉK-i régió gázhiányát csökkenteni. Az ország 8 M m³/nap mennyiséggel kívánja növelni Bolíviából származó földgázimportját, hogy elláthassa a növekvő szükségletet. Az ország jelenleg 24 M m³/nap mennyiséget importál egy 30 M m³/nap kapacitású vezetékén keresztül. Ennek ellenére az ország kénytelen lesz növelni földgázimportját Peruból, Chiléből és Argentínából.

Petroleum Economist

Keretfeltételek Kazahsztán részére, a Baku-Tibiliszi-Ceyhan távvezetékhez való csatlakozásra

Kazahsztán és Azerbajdzsán egy keretfeltételes megállapodást készített elő a BTC távvezeték projekttel kapcsolatban, közölte V. Shkolnik kazahsztáni energiaügyi miniszter. A megállapodás lehetővé teszi az Aktau-Baku vezeték építéséhez és a BTC vezetékhez való csatlakozáshoz szükséges dokumentumok elkészítését.

A megállapodást a két ország kormányára elé terjesztik jóváhagyás végett, magába foglalja a kazah nyersolaj szállítását tartályhajókkal Aktau-ból Bakuig, ahol azt a BTC vezetékbe táplálják. A tervek kezdetben 7,5 Mt/év kazah nyersolaj szállítását irányozzák elő a vezetékén át. A miniszter augusztusban közölte, hogy Kazahsztán egy olaj-

export-terminált fog építeni Aktau-tól délre, Kuryk-nál. Építenek egy vezeték is, ami összeköti Kuryk-ot az Aktau-i bővítéssel.

Oil and Gas Journal

Gáztüzelésű erőmű építése egy norvég finomítóban

A Statoil engedélyt kapott egy gáztüzelésű, kombinált, hő- és villamos erőmű építésére Maongstad finomítóban. Az erőmű a Troll mező gázát, valamint a finomító gázfeleslegét fogja égetni. A Troll mezőből a földgázt a Kollnes termináltól csővezetékén szállítják Mongstad-ba. A mintegy 350 MW hőt a finomító hasznosítja és az ezzel együtt termelt mintegy 280 MW villamos energiát a Troll mezőben használják fel, ahol a jövőben növekvő mértékben lesz szükség villamos energiára. Az előzetes becslések szerint a projekt összköltsége 4 Mrd norvég korona lesz, és 2008 elején kezdődik az erőmű építése.

Petroleum Economist

Szélerőmű a BP amszterdami olajterminálján

A BP egy szélerőműparkot helyezett üzembe amszterdami olajterminálján. Ez a létesítmény része annak a tervnek, amely szerint a BP társaság szélgenerátorokat kíván létesíteni üzemelő telepein. Ez az új létesítmény három 3 MW teljesítményű turbinából áll.

Petroleum Economist

Az Európa Tanács egységes az új „EU Kemikália Jogszabály” tekintetében

Az Európa Tanács az ősszel az Európa Parlamentben és a Tanácsban végleges döntést fog hozni az új „EU Kemikália Jogszabály” – a REACH – ügyében. A bizottság abból indul ki, hogy a rendelkezés 2007 tavaszán hatályba lép, és hogy a REACH-ben levő előírások 2008-tól gyakorlatilag érvényesülni fognak. A REACH egy betűszó (Registration, Evaluation and Authorization of Chemicals), melynek magyar jelentése „Vegyianyagok regisztrálása, értékelése és engedélyezése”. A rövidesen életbelépő szabályozás célja

az, hogy a vegyi anyagokkal való bánásmódról, valamint a felhasználás nagyobb biztonságáról gondoskodjon.

Ez az új rendelet 40 meglevő jogszabály helyébe lép és így egységes rendszert képez valamennyi jelenleg forgalmazott kemikáliára vonatkozóan. A rendelkezés a végrehajtással kapcsolatosan Helsinki székhellyel egy új Európai Ügynökség létrehozását is előírnyozza, mely egy ugyancsak létrehozandó új adatbankban lesz illetékes a kemikáliák regisztrálására. Ezenkívül az ügynökség fontos, engedélyező „hatósági” szerepet játszik a kemikáliák forgalmazásában és az új anyagok minősítésében, majd engedélyezésében is.

A REACH által biztosítani kell azt is, hogy a kereken 30 000 kemikália veszélyes tulajdonságaira vonatkozó jelenlegi információhiány megszűnjön, és hogy azok az információk, melyek az anyagok biztonságos alkalmazására vonatkoznak: az ipari szállítóláncon át a kereskedelem és felhasználói kör felé is továbbadásra kerüljenek oly módon, hogy a munkásokra, felhasználókra és a környezetre ható veszély csökkenjen.

A REACH életbe lépésével a gyártóipar és az importőrök lesznek felelősek azért, hogy a felhasználók számára valamennyi szükséges információt rendelkezésre bocsássanak, és hatékony intézkedéseket biztosítsanak a kockázatok kezelésére. A REACH életbelépését követően az ügynökség regisztrálása (minősítése) nélkül egyetlen anyagot sem lehet az EU-ban gyártani vagy a tagországokba importálni.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Üzemel a „Blue Stream” távvezeték

A világ legmélyebb tenger alatti földgázvezetéke – a Blue Stream, azaz a „Kék Áram” – Oroszországból a Fekete-tengeren keresztül halad Törökországba. A Gazprom, az ENI és Törökország által épített távvezeték legmélyebb szakaszán 2150 m mélységben fut a tengerszint alatt. A már mintegy 3 éve elkészült 1265 km hosszú vezeték éves kapacitása 16 Mrd m³. Az elmúlt évben még csak 3,2 Mrd m³ földgáz áramlott a vezetéken keresztül, mely a török fővárosig, Ankaráig halad. Tervek vannak ezenkívül a távve-

zeték meghosszabbítására is, a Földközi-tengernél fekvő Ceyhanig, ahonnan Izrael is ellátható lenne orosz földgázzal. A Ceyhan terminál-kikötő egyben végpontja annak a néhány hónapja üzembe helyezett olajtávvezetéknek is, mely Azerbajdzsánból Örményországon át szállít kőolajat Törökországba.

Az ENI olasz energiakonzern nagy érdeklődést mutat egy újabb olajtávvezeték építése iránt, melyen keresztül az Oroszországból és Kazahsztánból szállított kőolajat a törökországi fekete-tengeri kikötőből, Samsun-ból, a Földközi-tengerre lehetne továbbítani.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Újabb gázelőfordulást tárt fel az OMV a Bécsi-medencében

Strasshof-nál talált jelentős gázelőfordulás után az ÖMV egy kutatófúrása – az *Ebenthal Tief-1* – újabb gázelőfordulást tárt fel 3400 m mélységben. Ennek lehetséges készletét 1,5 Mrd m³-re becsülik. Az első kútvizsgálatok max. 600 000 m³/nap gáztermelési hozamot eredményeztek. A mező élettartamát optimális megcsapolás mellett 10–15 évre becsülik.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Bioetanol korszerűbb előállítás

Egy dán cég, a Novozymes, három olyan új enzimetípust kísérletezett ki, melyek katalizátorként működnek a búza, az árpa, és a rozs bioetanol termékké történő feldolgozásában. Az új enzimek a gyártó adatai szerint 20%-kal növelik az eljárás hatékonyságát, valamint egyidejűleg energiát és vizet takarítanak meg. Az eddig szokásos metanolgyártásnál – amikor árpából, búzából, vagy roszból gyártanak üzemanyagot – először egy sűrűn folyó cefre keletkezik, melyet csak nagy vízmenyiség, és energiafelhasználással lehet hígítani és feldolgozni. Ez a költséges munkafolyamat az új enzimek használata mellett kiesik, mert ezek a gabona összetevőit úgy bontják le, hogy a cefre kezdettől fogva híg folyós és folyamatosan továbbfeldolgozható, először cukorrá bontva, majd azután a cukrot etanollá (alkohollá) fermentálják.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Németországi tanulmány a biogáz-potenciálról és a biogáz hálózatba történő betáplálásáról

Német minisztériumok és tudományos egyesületek, valamint egyéb intézmények együttműködésével készült az a közös tanulmány, melynek célja az volt, hogy felmérjék a biomassza lehetőségét az energiaellátásban és a káros növényházi emissziók csökkentésében. A vizsgálatok azt mutatták, hogy Németországban a mezőgazdasági területek célzott használata mellett és kedvező feltételek esetén 2030-ig 100 Mrd kWh/év mennyiségű biogáz előállítását képzelhető el, ami a mai németországi földgázfogyasztás 10%-át jelenti.

A vizsgálatokat, ill. elemzéseket, melyben több, a témával foglalkozó német intézet vett részt, a Wuppertal Intitút vezette. A Megújuló Energiák Törvény segítségével kialakuló jobb gazdasági-piaci kondíciók következtében az energianövények – amelyeket megújuló/újranövő nyersanyagoknak is neveznek – mint pl. a kukorica vagy a rozs termelése megfelel, ill. alkalmas a biogáz előállítására. Ezt a lehetőséget a gazdálkodók egyre többen figyelembe veszik és élnek is vele. A különböző, biogázt termelő technológiák összehasonlítása esetén az energianövényekből előállított biogáz termelési költsége 6–8 cent/kWh között változik. A költségek azonban mindennek ellenére még mindig háromszor magasabbak, mint az importföldgáz költsége. A biogáz ésszerű használata üzemgazdasági szempontból ma csak a „Megújuló Energiák Törvényén” (EEG = Erneubare Energie Gesetz) keresztül, magas állami támogatással lehetséges.

A biogázt csak akkor lehet a földgáz hálózatba betáplálni, ha azt a földgázzal azonos minőségűre készítik elő. A kritériumokat ehhez már kidolgozták. A nyers biogáz biometángázzá történő feldolgozásának, ill. előkészítésének technikája már kidolgozott és gyakorlatban igazolt – azaz rendelkezésre áll.

A hivatkozott tanulmány ugyanis arra az eredményre jutott, hogy a biomassza akkor hasznosítható a leggazdaságosabban, ha az előállított biogázt betáplálják a földgáz hálózatba, és köz-

pontilag felhasználják villamos energia, valamint hőenergia előállítására.

A tanulmány további eredménye az, hogy igazolja-bizonyítja: a biogáz további hasznosítási perspektívája lehet az üzemanyagként történő hasznosítás is. Az egyéb folyékony üzemanyagokhoz (mint pl. dízel) viszonyítva a biogáz előnye az, hogy a rendelkezésre álló mezőgazdasági területeket sokkal jobban ki lehet használni. Ökológiai szempontból szintén ésszerű előnyt mutat a biogáz üzemanyagként történő felhasználása. A földgázüzemű járművekben felhasználható előkészített biogáz költségei kedvező körülmények esetén ugyanis kb. megfelelnek a földgáz töltőállomásokon érvényes gázáraknak. A tanulmány javasolja, hogy több figyelmet fordítsanak a biomassza ilyen alkalmazási területére.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Az olajár emelkedése megváltoztatja a fogyasztói arányokat Németországban

Az előzetes számítások szerint Németország összes primerenergia-fogyasztása 2005-ben kerekén 486 Mt kőszénegyenérték volt, ami valamivel több, mint 1%-os csökkenést jelent az előző évihez képest. A kőolaj azonban a maga 36%-os arányával változatlanul a legfontosabb és legflexibilisebb energiahordozó maradt annak ellenére, hogy a felhasznált mennyiség csaknem 3 Mt kőszénegyenértékkel csökkent és ezzel a legnagyobb részét képezte a primerenergia-fogyasztás csökkenésének.

Az elmúlt években rohamosan emelkedő – a 110 Mt kőszénegyenértéknek megfelelő – földgázfogyasztás ezen a szinten stabilizálódott, ami a csökkenő összes primerenergia-fogyasztás következtében az összes felhasználásban a földgáz 22,7% részarányra történő növekedését eredményezte. A kőszén szubvencióinak leépítése 0,3%-os, a szénfelhasználásban fogyasztáscsökkenést eredményezett, ezáltal a szén részaránya a primerenergia-fogyasztásban 13,1%-ra csökkent. Ezzel szemben, a különlegesen magas szélenergia-szubvenciók eredményeképpen a szél- és vízenergia felhasználásában 7,1%-os növekedés jött létre. Ezen „zöld energiák” ennek ellenére azonban összesen még csak 1,2%-os részarányt képviselnek a teljes primerenergia-fogyasztásban.

A kőolajtermékek forgalma 2%-kal, 111,3 Mt szintre csökkent. A legnagyobb csökkenés az Otto-motorüzemanyagoknál (azaz a benzineknél!) volt. A kőolajtermékek importója 1,5%-kal emelkedett és 111,7 Mt-át ért el. A kőolajtermékek 2005. évi forgalmát a következő táblázat mutatja be.

Kőolajtermék-fogyasztás	Mt
Belföldi forgalom	111,3
Otto-üzemanyag	23,5
ebből:	
Normálbenzin	6,6
Euro-szuper	16,2
Szuper plusz	0,8
Dízel üzemanyag	28,8
Könnyű fűtőolaj	25,0
Nehéz fűtőolaj	5,9
Nyersbenzin	18,0
Repülőgép üzemanyag	8,0
Egyéb termékek	8,9

Erdöl, Erdgas, Kohle

Brazília a következő öt évben önellátó lesz kőolajból

Brazília a következő években a kerekén 100 Mt/év olajtermelésével statisztikai szempontból nézve önellátó lesz kőolajból, földgáztermelése a következő 10 évben a négyszeresére fog növekedni közölte az ország pénzügyminisztere. (2004-ben Braziliában kerekén 84 Mt kőolajat, és közel 19 Mrd m³ földgázt használtak fel, ugyanakkor 77 Mt kőolajat és 11 Mrd m³ földgázt termeltek.)

A Petrobras kutatási és termelési igazgatójának közlése alapján a cég 2006 és 2010 között összesen 34 Mrd USD-t fog a két szektorra fordítani. Ebből 28 Mrd USD összeget Braziliában fognak felhasználni.

Erdöl, Erdgas, Kohle

A világ kőolajfinomító kapacitása erőteljesen emelkedik

Az „Energiainformációs Szolgálat” közleménye szerint a világ olajfeldolgozó kapacitása az elmúlt évben 135 Mt-val (4 256 Mt-ra) növekedett. Az 1990-es évek eleje óta ez volt a legmagasabb évenkénti emelkedés. Az a tény, hogy 2005-ben egyetlen új finomító sem lépett üzembe – inkább (675-ről 661-re) csökkent a számuk, – azt bizonyítja, hogy a növekedés kizárólag a bővítésekből és a szűk keresztmetsze-

tek feloldásából keletkezett. A legerőteljesebben az ázsiai régióban emelkedtek a kapacitások, mégpedig 75 Mt-val, és elérték az 1110 Mt éves szintet. Ezzel Ázsia megelőzte Észak-Amerikát. Ez a régió rendelkezett eddig a legnagyobb feldolgozó kapacitással. Észak-Amerikában ugyanis ebben az időszakban csak 6 Mt-val nőtt a kapacitás, ezzel 1040 Mt szintet ért el. Nyugat-Európában 12,4 Mt/év, Dél-Amerikában pedig 2 Mt/év mennyiséggel nőtt a kapacitás. Kelet-Európában és Afrikában a kapacitás gyakorlatilag változatlan maradt.

Erdöl, Erdgas, Kohle

Sérülésekkel járó robbanás egy angliai olajterminálon

Súlyos robbanás következett be Londontól 35 km-re, a Buncefield terminálon, ahol 36 személy szenvedett sérülést, 2 fő súlyosan megsérült. Az üzemet a Total konszern működteti. Megállapították, hogy a finomított termékeket szállító vezetékeken lyukadások voltak, melyek a robbanást előidézhették. A terminál a Total konszern Humberside-ben levő finomítójából csővezetékes szállítással fogadja a benzint, gázolajat, és jet-üzemanyagot stb. A terminál naponta mintegy 400 közúti tartálykocsit tölt meg, de csővezetéken is továbbít termékeket, beleértve pl. a jet-üzemanyagot, amelyet a Heathrow és a Gatwick repülőterekre szállít.

Petroleum Economist

(Turkovich György)

Névváltozás

A társasági törvény változtatásával Államháztartásban a MOL Rt. április 27-i éves rendes közgyűlésének határozata szerint a MOL Rt. új hivatalos neve **MOL Magyar Olaj- és Gázipari Nyilvánosan Működő Részvénytársaság**, rövidítve **MOL Nyrt.**

A Társaság angol neve nem változott, ez továbbra is MOL Hungarian Oil and Gas Public Limited Company, rövidítve MOL Plc.

Nincs megkötés arra vonatkozólag, hogy mikor kell a teljes, ill. a rövidített verziójú cégnevet feltüntetni, a két változat elemeinek keverése azonban tilos.