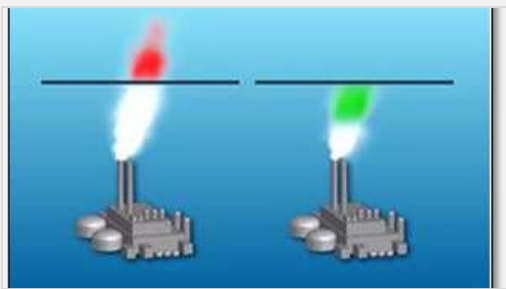


EU BEZ FORMULE ZA ČISTU ENERGIJU



IZ SADRŽAJA:



EU u ekološkom ćorsokaku

Cene ETS dozvola rekordno niske - u najavi nove EU regulative ...



Ugalj cenom ubija gas

Deutsche Bank: Ako ugalj ne poskupi, gasne elektrane neisplative ...



EU: Manipulisanje fondovima

Samo 10 % pristupnih fondova EU za finansiranje energetske efikasnosti, u vrednosti od pet mlrd.€, namenski iskorišćeno ...



Cyber napadi u energetici

Cyber-napadi na energetiku u svetu porasli u 2012. godini za 40%, navodi Ministarstva državne bezbednosti ...



EK: Novo opozivanje goriva

Evropska komisija pripremila je predlog nove forme opozivanja goriva, radi promovisanja čistih goriva ...



E.ON prodaje ...

slovačku gasovodnu kompaniju SPP holdingu Energetický a Průmyslový za 1,3 milijarde evra ...



Nemačka: Vetar umesto atoma

Nemačka planira do 2020. više od 10.000 MW kapaciteta vetroelektrana, odnosno 35.000 MW do 2030...



Gazprom gubi profit ...

Pad profita u prvih 9 meseci 2012. Staoil diskontom osvaja tržišta ... Gazprom najavljuje sniženja ...



Ruski Arktik privatnicima ?

Gazprom „kategorički protiv“ najave Vlade da ustupi do 20% udela privatnim firmama ...



SAD prvi naftaš u 2013 ...

...tvrde analitičari BP-a u globalnom Energetskom pregledu do 2030 ...



Ukrajina i Shell ...

Pred početkom realizacije 10 mlrd. dolara vrednog projekta eksploatacije gasnih škriljaca.



INA se razdvaja?

Hrvatsko-mađarski naftaš kaže da odluka o izdvajanju maloprodaje još nije doneta ...

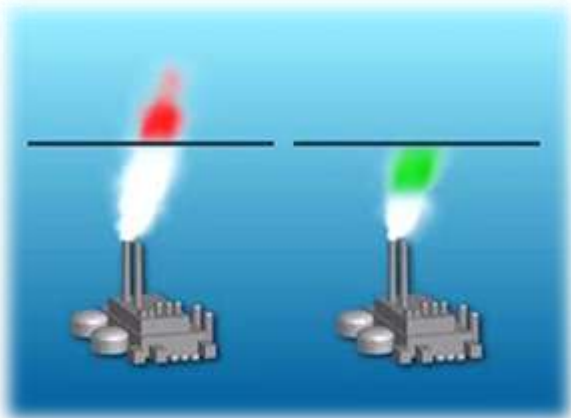


Gazprom ulazi u Hrvatsku

Hrvatski Plinacro i ruski Gazprom potpisali su plan za gradnju kraka gasovoda Južni tok kroz Hrvatsku, kapaciteta 2,7 mlrd.m3 gasa. Gazprom i najavljuje ulaganja u dve elektrane na gas ...

POLITIKA, REGULATIVA, CENE

BRISEL - Cene dozvola za emisije CO₂ u Evropskoj uniji pašće na rekordno nizak nivo u prvoj polovini ove godine, jer najveći potrošači uglja u svetu nisu uspjeli da smanje do sada najveću zasićenost ETS-ovima (Emissions trading scheme). Višak



dozvola porastao je na 1,1 milijardu tona emisija CO₂ krajem 2012, ili za bezmalo 50% godišnjeg limita zagađenja u EU, pokazuju podaci **New Energy Finance**. Prema proceni analitičara koje je anketirao **Bloomberg**, cena jedne CO₂ dozvole sići će ispod do sada najnižeg nivoa od 5,93 evra iz decembra prošle 2012, jer bi višak ponude njihove na tržištu mogao porasti ove godine za 18%, navodi Bloomberg New Energy Finance. To bi moglo obeshrabrati energetske kompanije od prelaska sa uglja na prirodan gas i druge „čistije“ energetske sirovine i ugorziti realizaciju ciljeva za 2020. godinu koji traže investicije od oko 400 milijardi evra, konstatovano je nedavno u Briselu. Evropski ETS sistem, lansiran 2005. godine, je jedan od glavnih instrumenata politike za borbu protiv globalnog zagrevanja kroz ograničavanje emisija 12.000 elektrana na ugalj i zagađujućih industrijskih pogona u 27 zemalja.

BRISEL – Evropska unija pripremila je predlog posticanja pohranjivanja ugljendioksida u utrobu zemlje putem novih zakonodavnih mera vezanih za emitovanje štetnih gasova, ili mandatornih CCS (izdvajanje i skladištenje CO₂) certifikata. **Euractiv**, uvidom u nacrt saopštenja koji će Evropska komisija uputiti na javnu raspravu, navodi da je njihovo usvajanje predviđeno za 2014. godinu, kako bi CCS pravila stupila na snagu posle 2020. Standardi koje predlaže EK bi uspostavili mandatorne, a možda i kupo-prodajne limite za emisije energetske kompanije, a moguće i energetske intenzivne industrije. Agencija prenosi ocene eksperata da je dobra strana ove regulative što nije podložna kolebanju cena, pa daje mnogo bolje cenovne signale investitorima. U Norveškoj, koja nije u EU, nova termoelektrana na gas ne može biti sagrađena bez CCS. U EU, predlog nailazi



na protivljenje predstavnika direktorata za klimatska pitanja, sa ocenom da sistem trgovine dozvolama za emitovanje štetnih gasova (ETS) treba da bude primarna poluga za potsticanje investiranja u CCS. Međutim, sa cenama ETS-ova na oko 6 evra po toni, taj koncept gubi na snazi.

ANALIZA

LONDON – Konstantan pad cena uglja u Evropi, koji se podudara sa sužavanjem tržišta prirodnog gasa, znači da bi cene uglja trebalo da porastu za bezmalo 80 dolara po toni kako bi se povratila konkurentnost prirodnog gasa namenjenog termoelektranama. To stvara problem evropskoj energetske politici koja želi zaokret sa termoelektrana na uglj, na gasne elektrane, stoji u najnovijoj (8. januar) analizi Nemačke banke, Deutsche Bank. Niske cene uglja posledica



su prezasićenosti evropskog tržišta tom energetskom sirovinom, posebno iz kolumbijskih, američkih i južnoafričkih rudnika. Mereno komparativnom vrednosti za proizvođača struje, prirodni gas se trenutno prodaje na nivoima toliko iznad uglja, da bi cene uglja trebalo da porastu na 163\$ po toni u Evropi, kako bi ponovo uspostavile konkurentnost prirodnom gasu", navodi se u izveštaju Banke. Termenske API2 2014 cene uglja su u padu od leta 2011, da bi iza toga pale za dodatnih 30%, na oko 100\$ po toni. U isto vreme evropsko tržište gasa je pod pritiskom konkurencije azijskih kupaca LNG-a, dok su ograničeni i gasovodni kapaciteti ruskih i norveških snabdevača. "Prirodni gas neće biti konkurentan uglju u Evropi izuzev ako ne pojeftini na u proseku 15,5 evra za MWh", ocenjuje nemačka banka. Berzanske uvozne cene uglja u Evropi trenutno su oko 90\$ po toni, a cene gasa na britanskoj berzi iznose oko 66 penija, ili 1,1\$ po toplotnoj jedinici (p/th). Pre ove analize, Deutsche Bank je srezala procene vrednosti nekoliko evropskih

energetskih kompanija, uz ocenu da posle loše 2012. godine „najgore tek nastupa u tom sektoru“. Banka ocenjuje da postojeće cene gasa ne ostavljaju prostor investitorima jer su znatno iznad „potsticajne troškovne granice“ od 0,71\$/th. **Reuters**



BRISEL – Samo 10 odsto pristupnih fondova EU namenjenih za finansiranje programa energetske efikasnosti, u vrednosti od pet milijardi evra, namenski je iskorišćeno, stoji u izveštaju podnetom Evropskom revizorskom sudu (ECA). Harald Wögerbauer, član suda odgovoran za izveštaj, rekao je 14. januara da su zemlje članice „koristile ta sredstva generalno u svrhe obnove javnih zgrada, dok je energetska efikasnost bila u najboljem slučaju u drugom planu“. Potrošeno se, prema njegovim rečima, ne može nadoknaditi u proseku u narednih 50 godina. ECA je sproveda reviziju u 24 investiciona projekta u javnom zgradarstvu u Češkoj republici, Italiji i

Litvaniji, koje su bile najveći korisnici ovih fondova od 2007. na ovamo. ***EurActiv***

BERLIN – Nemačka se nikada neće vratiti na nuklearnu energiju, rekao je ministar ekologije te zemlje Peter Altmaier. On je za list ***Leipziger Volkszeitung*** takođe naveo da će vlada ispuniti cilj da do 2030. pronade stalno mesto za odlaganje nuklearnog otpada. Berlin je 2011. odlučio da do 2022. ugasi sve nuklearke u zemlji i to nadomesti energijom iz obnovljivih izvora, koja bi u 2050. trebalo da podmiruje 80 odsto potreba te zemlje za električnom energijom. Ipak, četiri vodeća nemačka mrežna operatora su krajem prošle godine saopštilin da će dodatni troškovi subvencionisanja zelene energije uvećati račune potrošača sa 3,6 evra po kilovatčasu u prošloj godini na, 5,3 evrocenti/kWh u 2013.

VAŠINGTON - Cyber-napadi na energetske kompanije i prenosne mreže u svetu porasli su u 2012. godini za alarmantnih 40%, navodi se u podacima američkog Ministarstva državne bezbednosti. Posebno se na udaru nalazi energetska infrastruktura i cevovodi. Napadi se odvijaju na razne načine, od slanja elektronske pošte s navođenjem radnika iz energetskih firmi da posete neku stranicu, posle čega se na njihov računar instaliraju zaraženi programi, do toga da zbog sofisticiranih malicioznih programa firme neko vreme nisu svesne da su napadnute, ***AP***.



BRISSEL – Evropska komisija pripremila je predlog novog načina oporezivanja goriva, radi promovisanja čistih goriva i neutralisanja dosadašnje prakse, zbog koje je dizel postao relativno jeftin u odnosu na benzin, objavljuje 15. januara *Reuters*. Uvidom u predlog dokumenta koji će biti predstavljen na sastanku 23. januara, agencija prenosi da novi poredlog oživljava ideju



oporezivanja goriva na bazi emisija ugljendioksida i sadržaja energije. Za sada, gorivo se u EU oporezuje na osnovu volumena. Obzirom da litar dizela sadrži više energije i više CO₂ od litra benzina, promene koje su predmet rasprava bi značile da minimalna stopa poreza za dizel eventualno bude veća od one za benzin. Trenutno je dizel jeftiniji u bezmalo svim EU državama, izuzev Britanije. Novi predlozi takođe nude potsticaje za održiv biodizel, kao i prirodni gas i tečni naftni gas, prenosi agencija. Zakon o oporezivanju goriva zahteva konsenzus svih 27 zemalja članica, što je gotovo nemoguće postići.

UGOVARANJA, INVESTICIJE, INOVACIJE

BRATISLAVA – Nemački E.ON je pristao na prodaju njegovog posrednog udela od 24,5% u slovačkoj gasovodnoj kompaniji Slovenský Plynárenský Priemysel (SPP) holdingu Energetický a Prumyslový za 1,3 milijarde evra, preneo je 16. januara *Energy Business Review*. Od parcijalne privatizacije slovačke gasne privrede u 2002, E.ON i francuski GDF Suez su imali udeo u firmi SPP preko Slovačkog gasnog holdinga (SGH). Češka kompanija EPH će kupiti 100% udela u SGH-u, a posao treba da se finalizuje narednih nedelja. Čelnik E.ON-a Johannes Teysen rekao je da je prodaja deo preusmeravanja poslovne strategije u Evropi, ali će kompanija ostati aktivna na slovačkom energetskom tržištu, gde snabdeva oko milion potrošača i rukovodi distributivnom elektroenergetskom mrežom dužine 35.000 km preko udela u firmi Západoslovenská energetika (ZSE). Sa sedištem u Bratislavi, kompanija SPP zapošljava oko 4.000 ljudi.



PRAG – Češki energetski gigant ČEZ je jedan od preliminarnih ponuđača za kupovinu dve termoelektrane u toj zemlji, koje je njihov vlasnik švajcarska kompanija Alpiq stavila na prodaju. Lokalni mediji procenjuju elektrane na 400 do 500 miliona evra, a *Hospodarske Noviny* pišu da je ČEZ dao najveću ponudu. Ne piše koliko. Kombinovana snaga dve kogeneracione elektrane, Kladno i Zlin, primarno na ugalj, iznosi 500 MW.

BERLIN - Japanski Mitsubishi najavio je u sredu da će uložiti 576 miliona evra u povezivanje četiri nemačka vetroparka na Severnom moru podmorskim kablovima s prenosnom mrežom na kopnu. Do sada investitoripri nisu pokazali veći interes za takva ulaganja zbog brojnih regulatornih prepreka, prvenstveno odgovornosti za eventualno prekoračenje rokova. Vlada u Berlinu je u decembru donela odluku kojom se deo rizika premacuje na državni budžet, odnosno nemačke poreske obveznike. Nemački mrežni operater TenneT, kome je poveren posao postavljanja kablova, saopštio je da će Mitsubishi kupiti 49 odsto udela u visokonaponskim kablovima u Severnom moru čija će ukupna vrednosti iznositi 2,9 milijardi evra. Ukupni će proizvodni kapacitet četiri vjetroelektrane iznositi 2,8 gigavata, što znači da će biti veći od kapaciteta dva prosečna nuklearna reaktora. Nemačka planira do 2020. više od 10.000 megavata instalisanih kapaciteta vjetroelektrana, odnosno 35.000 MW do 2030. kako bi nadoknadila 20.500 MW nuklearnih kapaciteta koji će biti isključeni iz mreže do kraja 2022. *DPA*



ABU DABI - Zemlje Bliskog istoka, pre svih UAE i Saudijska Arabija sve više razvijaju obnovljive izvore energije (OIE) kako bi smanjile emisije i domaću potrošnju nafte. UAE je najavio investicije od 22 milijarde dolara u OIE s ciljem da odatle u 2020. godini pokrije 7% potreba za električnom energijom. Saudijska Arabija, s druge strane, namerava da privuče čak 109 milijardi dolara ulaganja u proizvodnju solarne energije. Tako bi ukupna snaga solarnih elektrana u 2032. godine trebalo da iznosi 41 GW, objavljuje portal *Renewable Energy World*.



BRISEL – Evropski projekat vetro energije iz oblasti kriogenike (temperature ispod -150°C), pod imenom SUPRAPOWER, ima za cilj da omogući razvoj kompaktnijih, pouzdanijih i snažnijih vetro turbina uz korišćenje manjih i lakših generatora, sposobnih da proizvedu istu količinu električne energije kao i tradicionalne turbine. To će se postići hlađenjem generatora turbine na kriogeničke temperature do stepena dok ne dostignu stanje superprovodnika. U tom stanju se, naime, zbog nultog otpora ne zagrevaju namotaji u turbini. Iz tog razloga je moguće korišćenje manjih generatora. Veći protok energije proizvodi višu temperaturu, do stepena koji turbina može da izdrži. Ovaj fenomen se naziva super-provodnikom električne energije. U slučaju pomenutog projekta, rotirajući kriostat (cryostat) predstavlja uređaj koji se koristi za hlađenje generatora na -253.15°C . *Clean Technica*

PRIRODNI GAS

MOSKVA - Neto profit Gasproma udvostručen je u 3. kvartalu na preko 10 milijardi dolara, ali samo zahvaljujući uvećanim prodajama, dok je dobit kompanije u celini za prvih devet meseci 2012. smanjena 12%, na 27,1 mlrd.\$, saopšteno je 17. januara iz sedišta ruskog gasnog kolosa. Neto profit u 3. kvartalu 2012. iznosio je 305,05 milijardi rubalja (10,05 mlrd. \$), naspram 152 mlrd. RUB u istom periodu 2011. Ukupne prodaje u 3. kvartalu iznosile su 1,12 biliona RUB (36,9 mlrd.\$), ili +18% u odnosu na isti period 2011, ali je vrednost neto ukupnih prodaja gasa u devet meseci 2012. umanjena je 8%, na oko 61,4 mlrd.\$, prvenstveno zbog smanjenja izvoza na tržište ZND za 16%. Vrednost prodaja u Evropi i drugim zemljama istovremeno je porasla 4%, ali zbog povećanja cena, a ne količine izvoza gasa, koja je zapravo smanjena, prenosi **AFP**.

OSLO – Norveška je u 2012. preuzela od Gasproma deo tržišta, ostvarivši rekornu visinu izvoza od 107,6 milijardi kubika gasa (+16% prema 2011.), piše 17. januara ruska agencija **RIA Novosti** citirajući podatke Eurostata. Norveška u ovom trenutku stiže Gasprom na njegovom ključnom evropskom tržištu, Nemačkoj. U 2011. Gasprom je učestvovao sa 30 milijardi m³ gasa u ukupnoj nemačkoj godišnjoj



potrošnji od 80 mlrd.m³. Norveška je izvezla u tu zemlji istovremeno tek nešto manje – 28 mlrd.m³ gasa, prenosi agencija i potseća da je Statoil potpisao u 2012. ugovor o desetogodišnjem izvozu gasa nemačkoj kompaniji Wintershall. Moskovski **Kommersant** s tim u vezi ukazuje na faktor nižih cena norveškog gasa, uz napomenu da nije objavljena visina odobrenog rabata glavnim kupcima, ali da se procenjuje na 7%.

MOSKVA – Gasprom je isplatio u devet meseci 2012. godine 133,18 milijardi rubalja (4,4 mlrd.\$) nekim od njegovih kupaca na ime retroaktivne korekcije cena u dugoročnim ugovorima, saopšteno je 17. januara iz ruske državne kompanije. Korekcija se odnosi na isporuke gasa u 2010. i 2011 godini, za koje je diskont dogovoren u 2012, prenosi **Platts**. U



saopštenju se navodi da je Gasprom trenutno „u podmaklnim razgovorima o promenama cena sa određenim brojem drugih potrošača“.

PARIZ – Francuski gasni monopolista GDF Suez očekuje da novi sistem mesečnog korigovanja regulisanih cena prirodnog gasa okočna seriju sporenja te kompanije sa vladom u Parizu. Odbijanje vlade da odobri povećanje cena gasa u skladu sa rastom troškova bacilo je GDF, kao i ostale distributere u gubitke. Revidirana metodologija uzima u obzir promene u uslovima dugoročnih ugovora kompanije i njenih snabdevača, Gasproma u prvom redu. Francuski vrhovni sud, Državni savet, treba ovoga meseca da donese odluku da li su prošlogodišnje odobrene cene omogućile GDF-u da pokrije troškove. Čelnik kompanije Gerard Mestrallet tvrdi da je u drugoj polovini 2012. GDF zbog toga izgubio 185 miliona evra.

Bloomberg

PRAG - Češka kompanija Net4Gas je pustila u rad novi gasovod koji pretstavlja alternativni pravac za transport ruskog gasa do nekih delova Evropske unije. Premijer Petr Necas je otvorio u ponedeljak 519 miliona dolara skup, 166 km dug gasovod kojim je ta zemlja povezana sa gasovodom Severni tok. Preko Češke ruski gas će tim putem ići do juga Nemačke i Francuske.

AP



KIJEV - Ukrajina je u sreu, 16. januara otklonila jednu od poslednjih prepreka sklapanju 10 milijardi dolara vrednom poslu eksploatacije gasnih škriljaca sa energetskim kolosom Royal Dutch Shell dobivši saglasnost lokalnih vlasti regiona Donjeck za planirani PSA sporazum. Ulrajina, sa rezervama gasnih škriljaca procenjenim na 1,2 biliona kubnih metara prirodnog gasa, je u maju prošle godine izabrala Shell za partnera u razvoju polja Jazivska. „Ako eksploatacija tog polja bude uspešna, moći ćemo kroz samo 5-6 godina da proizvodimo nekoliko milijardi kubika gasa godišnje, a do 10 milijardi kubika za deset godina“, rekao je ministar ekologije i prirodnih bogatstava Ukrajine Oleh Proskurjakov. Potom, kroz 13-15 godina i preko 20 milijardi kubnih metara, dodao je on. Ministar je dodao da Shell

procenjuje investicije najverovatnije na 10 milijardi dolara, a u najoptimističnijoj varijanti na preko 50 mlrd.\$. **Reuters**

NAFTA

NOVI URENGOJ, Rusija – Privatne naftne i gasne kompanije mogle bi dobiti licence za do 20 odsto udela u projektima eksploatacije ta dva energenta u ruskom arktičkom podmorju, rezervisanom za sada isključivo za državne kompanije, rekao je jedan član ruske vlade. Ministar za prirodna bogatstva i ekologiju Sergej Donskoj je na sastanku u autonomnoj oblasti Jamalo

privatne kompanije mogle dobiti licence za koje nisu zainteresovana dva državna energetska kolosa. Plan takođe predviđa da u slučaju otkrića velikih ležišta privatna firma mora da dozvoli opciju 50% + 1 udela u nalazištu državnoj kompaniji. Čelnik Rosnjefta, Igor Sećin je promenio raniji stav i, kako prenosi RIA Novosti, rekao: Pošto je odluka vlade doneta, mi ćemo je slediti,



Na slici: Čelnici Rosnjefta i Gasproma, Igor Sećin (levo) i Aleksej Miler - *RIA Novosti*

Nenec, u prisustvu premijera Medvedeva rekao 15. januara da ovaj predlog podržavaju vlada i sve veće energetske kompanije „izuzev Gasproma“. Gasprom i Rosnjeft trenutno imaju ekskluzivna prava na eksploataciju rezervi procenjenih na 98,7 milijardi tona nafte i gasa koja leži ispod ledenih mora na severu Rusije, prenosi **Interfax**. Donskoj je precizirao da su kompanija već podnele zahteve za oko 80 odsto ruskog prostora Arktika i dodao da bi

dok je prvi čovek Gasproma Aleksej Miler rekao da je njegova kompanija „kategorički protiv“ toga. „Nemamo odgovor na pitanje – zašto je to potrebno. Mi ćemo nastaviti sami da radimo i nikome nećemo dozvoliti pristup gasnim poljima“, citira Milera agencija

LONDON – Očekuje se da SAD prestignu Rusiju i Saudijsku Arabiju i ove godine postanu najveći proizvođač sirove nafte i biogoriva u svetu, objavio je 17. januara britanski naftni kolos BP u njegovom Energetskom pregledu do 2030. BP to pripisuje skoku američke proizvodnje



škripljive nafte i biogoriva, ali i očekivanom kresanju OPEC-ove proizvodnje u ovoj godini. Rusija će verovatno biti ispred Saudijske Arabije u ovoj godini i ostati na toj poziciji do 2023. godine procenjuju analitičari BP-a. Saudijska Arabija bi preuzela lidersku poziciju u proizvodnji nafte u svetu u 2027. godini, navodi se u **BP Energy Outlook 2030** i dodaje da će pomenute tri države pokrivati više od trećine

globalne potrošnje nafte. Rusija će ostati vodeći svetski izvoznik energije do 2030, uz skok izvoza svih fosilnih goriva. Neto izvoz energije će porasti za 25% mereno volumenom, stoji u izveštaju. Globalna potrošnja nafte porašće za 16 miliona barela na dan (mbd) i dostići 104 mbd u 2030. Nafta će međutim beležiti najsporiji rast u potrošnji u naredne dve decenije. Rast će isključivo poticati iz ne-OPEC ekonomija, prvenstveno Kine, Indije i Bliskog istoka.

KIJEV – Ukrajinska kompanija DMSS je najavila investicije od tri milijarde evra u gradnju rafinerije nafte u gradu Paldiski u Estoniji, javio je 17. januara portal **ERR News**. DMSS je sa šest ukrajinskih i jednom moskovskom inženjerskom kompanijom sklopio dogovor sa Lukom Talin da sagradi rafineriju u blizini južne luke Paldiski (Foto: Paldiski South Harbor) kapaciteta šest miliona tona dizel goriva, benzina i mazuta godišnje. Paldiski South Harbor je izabran za lokaciju rafinerije jer vode u toj luci ne zamrzavaju tokom zime, navodi portal.

REGION

ZAGREB – Vlada Hrvatske planira povećanje kvota za integrisane solarne sisteme, jer su postojeće potrošene u prethodna dva meseca, a planira i promene u Tarifnom sistemu za obnovljive izvore energije i kogeneracije (OIEK), prenosi 15. januara **Energetika-net**. Portal saznaje u ministarstvu privrede da bi se uvećane kvote odnosile, međutim, na fotonaponske sisteme od 10 do 30 kW, dok će subvencionisanje većih FN sistema, do 300 kW biti obeshrabreno. Istovremeno bi se promenama tarifnog sistema uvela korekcija potsticajnih cena (FiT) dva puta godišnje, umesto jednom, kao do sada. Ministarstvo je takođe najavilo povećanje naknade za FiT iz OIEK sa sadašnjih 0,05 kuna/kWh na čak 0,15 kn/kWh. Drugim rečima, građani će umesto prosečno 17 kuna goišnje, za potsticanje OIEK izdvajati oko 50 kuna godišnje. To će povećati ukupnu cenu električne energije za 0,5%, što je zanemarljivo, piše **Energetika-net**.



ZAGREB – Čelnici hrvatskog Plinacroa i ruskog GaspromExšorta Mladen Antunović i Aleksandar Medvedev u četvrtak su potpisali plan aktivnosti o gradnji hrvatskog kraka gasovoda Južni tok. Taj dvosmerni gasovod trebalo bi da poveže gasovodne sisteme Hrvatske i Srbije na relaciji Sotin-Bačko Novo Selo, čime bi se omogućio transport 2,7 milijardi m³ gasa godišnje. Ukupna dužina gasovoda iznosi 100 km, a investicija iznosi 60 miliona evra. Taj iznos Plinacro i Gasprom pokriće u jednakim delovima. "Gasprom bi zakupio kompletan kapacitet gasovoda u oba pravca, a garantovana stopa povraćajaa na kapital iznosi 8% godišnje. Ovo će biti direktan gasnovodni spoj Rusije i Hrvatske, koji će omogućiti snabdevanje gasom bez posrednika, a to će značiti jeftiniji gas na industriju i građane", naglasio je Antunović. Prilikom razgovora predsednika Gazprom Exporta i hrvatskog ministra privrede Ivana Vrdoljaka (foto) u Zagrebu takođe je



najavljeno da će do kraja januara Gasprom otvoriti predstavništvo u Zagrebu, a osnovaće se i mešovita radna grupa koja će se baviti s tri glavna zadatka: snabdevanjem hrvatskog tržišta gasom, korišćenjem gasa u sektoru proizvodnje električne energije i segmentom upotrebe gasa kao goriva za automobile. Aleksandar Medvedev je kazao da je Gazprom zainteresovan za ulaganje u dve gasne elektrane i za zaradu od prodaje struje. Neslužbeno Energetika-net saznaje da je prvi projekat na koji se to odnosi treći blok TE-TO Sisak, čija gradnja se privodi kraju, a ako Gazprom bude snabdevač gasom taj bi projekat bi mogao dostići profitabilnost. Drugi projekat koji zanima Gazprom je saradnja s HEP-om na gradnji TE-TO Osijek, snage 500 MW, o svemu će se više znati do kraja godine.

ZAGREB – Hrvatska Petrokemija sklopila je 15. januara ugovor o kupovini 130 miliona kubika prirodnog gasa od ruskog Gasproma. Firma Prvo plinarsko društvo, koja je nastupala u ime Gaspromove švajcarske trgovačke podfirme Gazprom Schweiz, ponudila je na raspisanom tenderu najpovoljniju cenu od 2,29 kuna za m³ (oko 300 €/1.000m³, odnosno oko 400\$/1.000m³) . **Energetika-net** prenosi izjavu hrvatskog ministra privrede Ivana Vrdoljaka da je cena gasa „za 20 odsto niža od do sada postignute cene“.

PALE - Nacrtom zakona o energetskej efikasnosti u Republici Srpskoj predviđena je ušteda potrošnje električne energije, a javni sektor biće obavezan da bude predvodnik u racionalnom upravljanju energijom, rekao je 16. januar načelnik Odeljenja za elektroenergetiku u Ministarstvu industrije, energetike i rudarstva Republike Srpske Milan Janković. Janković je na javnoj raspravi o nacrtu ovog zakona na Palama rekao da novi zakon koji uvodi i novi odnos prema energiji u Republici Srpskoj i racionalizaciji potrošnje energije i uvođenje mera energetske efikasnosti. Prema njegovim rečima, lokalne zajednice i čitav sistem javne uprave biće obavezni da uvedu sistem energetskog menadžmenta, što će na kraju dovesti do smanjenja troškova. **Capital.ba**

ZAGREB - Hrvatska Industrija nafte (INA) saopštila je da je započela značajan investicioni projekat modernizacije maloprodajne mreže kako bi zadržala vodeći položaj na tržištu, ali da nije doneta ni jedna odluka, pa ni o razdvajanju ove delatnosti u okviru posebne firme. Kompanija je reagovala na članak objavljen u **Poslovnom dnevniku** 14. januara pod naslovom „Ina bi pumpe izdvojila u posebnu firmu - sindikat se protivi“. List je naveo da bi ta firma objednila oko 400 benzinskih stanica i više od 2.000 od ukupno 9.000 Ininih radnika. Iz kompanije napominju da se radi poboljšanja troškovne strukture maloprodajnog poslovanja razmatra nekoliko modela operativnog poslovanja maloprodajne mreže, ali da konačne odluke nisu donete.

