

BILTEN

NEDELJA U SVETU ENERGETIKE

TRANSFORMACIJA SISTEMA



TRI PREDUSLOVA ZA EKONOMIČNU INTEGRACIJU OBNOVLJIVIH IZVORA U SISTEM

PARIZ - Međunarodna agencija za energiju (IEA) konstatuje u najnovijem izveštaju da bi dostizanje udela dva ključna OIE izvora, vetra i sunca, u ukupnoj proizvodnji električne energije od 30% i više moglo na duži rok biti ostvareno uz male dodatne troškove. "Međutim, ti troškovi zavise od fleksibilnosti sistema i strategije koja je usvojena kako bi on na duži lok bio prilagodljiv novom miksu", navodi se u ekspertskoj analizi IEA. Izvršni direktor IEA Maria van der Hoeven kazala je predstavljajući javnosti studiju: *The Power of Transformation - Wind, Sun and the Economics of Flexible Power Systems* (Sposobnost transformacije – vetar, sunce i ekonomija fleksibilnih elektroenergetskih sistema) da iza ovog cilja u suštini stoji izazov transformacije elektroenergetskih sistema. Ona, naime, navodi da se u novoj analizi dolazi do zaključka da

je pogrešan klasičan prilaz zasnovan na stavu da se električna energija dobijena iz OIE prosto dodaje postojećem sistemu bez uzimanja u obzir svih opcija realizacije projekta na troškovno efektivan način. Trenutno vetro i solarni kapaciteti učestvuju sa svega oko 3% u svetskoj proizvodnji električne energije, ali je taj udeo u nekoliko zemalja veoma visok – u Italiji, Nemačkoj, Irskoj, Portugaliji i Danskoj ide (2012.) od 10 do preko 30%. Poenta izveštaja je

da integrisanje prvih 5 do 10 odsto vetro i solarnih kapaciteta u ukupan energetska miks bilo koje zemlje ne nosi tehničke ili ekonomske izazove, ako su ispunjena tri uslova (koja u suštini daju tim OIE funkciju koju sada imaju rezervni proizvodni sistemi): da se izbegne stvaranje nekontrolisanih lokalnih žarišta OIE; da su OIE u stanju da stabilizuju mreže kada je to potrebno; da se efektivno sprovodi projektovanje OIE.

Prelazak na veće nivoe od iznad 30% učešća OIE u ukupnoj proizvodnji električne energije zahteva transformaciju sistema. Međutim i to traži ispunjenje tri uslova: razvoj raznih OIE na način koji odgovara sistemu, uz korišćenje postojeće tehnologije; poboljšanje operativnosti elektroenergetskog sistema i tržišta na osnovi *od dana, do dana*: i investiranje u dodatne fleksibilne izvore. Takva transformacija, međutim, zavisi od toga da li je elektroenergetski sistem „stabilan“, tj. da nisu potrebne značajne investicije za obezbeđenje kratkoročnih potreba u potrošnji, ili je sistem „dinamičan“ što zahteva velike investicije na kratak rok radi zadovoljenja rastuće potrošnje, ili zamene dotrajalih kapaciteta. Publikacija ukazuje na primer Evrope, koja ima „stabilne“ sisteme, ali problem stvara odsustvo rasta potrošnje energije, pa izgradnja dodatnih OIE kapaciteta dovodi čitav sistem u ekonomski stresnu situaciju. U takvim slučajevima transformacija zahteva izgradnju novog fleksibilnog sistema uz postepeno gašenje nefleksibilnih delova starog sistema. Vlade sa stabilnim sistemima su stoga suočene sa teškim izazovom raspodele tereta troškova prevremenog zatvaranja starih proizvodnih kapaciteta, što se može ostvariti jedino uz saradnju vlasti i industrije, kazala je Van der Hoeven. Nasuprot tome, u dinamičnim sistemima kakvi su oni u Indiji, Kini i Brazilu vetro i solarni kapaciteti mogu biti troškovno-efektivna rešenja za rast potrošnje energije, konstatovala je čelnica IEA. **Balkans.com**



BRISSEL/PARIZ – Deset najvećih evropskih energetske kompanija, koje proizvode više od polovine električne energije u Evropi, a samo delić toga iz novih “zelenih izvora”, mogli bi da ožive svoje zarade ako bi se usmerili na obnovljive izvore, saopšteno je iz organizacije **Greenpeace**. Ova globalna ekološka organizacija u izveštaju objavljenom u četvrtak iznosi podatak da je *velikih 10* proizvelo 2012. godine 58% od ukupno proizvedene struje u Evropi, a samo 4% od toga iz ne-hidro OIE, odnosno vetra i sunca. Istovremeno su uvećane evropske investicije u uglj i prirodni gas, uprkos pada potrošnje, pa su energetske kompanije dodale u protekloj dekadi 85 gigavati (GW) kapaciteta termoelektrana na fosilna goriva. Analitičari su procenili da bi oni sada trebalo da ugase oko 50 GW tih termoelektrana do 2017. ako žele da održe profite makar na umanjenim nivoima zarada iz 2012. „Umesto da su koristili ta sredstva za ulaganje u suštinsku promenu poslovnih modela, radili su upravo suprotno“, konstatuje se u izveštaju. Od 2008. godine 20 najvećih javnih energetske kompanija u EU izgubili su više od pola biliona evra tržišne vrednosti, dok su istovremeno postizale dobre rezultate u svojim malim OIE portfeljima. Iberdrola, E.ON i Enel su ukupno godišnje iz OIE poslova zarađivali četiri do pet milijardi evra, navodi Greenpeace. **Reuters** navodi da velike energetske kompanije svoju poslovnu politiku zasnivaju na stanovištu da konvencionalne elektrane na gas i uglj jedine mogu garantovati stabilno snabdevanje energijom. Agencija podseća da su u okviru ad-hoc grupe Magritte ove kompanije uz podršku evropske teške industrije i nekih zemalja članica, poput Britanije, postigle da Evropska komisija predloži u januaru klimatsku politiku za 2030. zasnovanu samo na jednom cilju – smanjenju emisija štetnih gasova za 40% u odnosu na 1990. Međutim Greenpeace, u saradnji sa drugim sličnim ekološkim organizacijama, zahteva da EU energetske-klimatski paket za 2030. obuhvati sva tri obavezujuća cilja, poput 20-20-20 za 2020., odnosno pored smanjenja gasova, cilj za udeo OIE i za smanjenje potrošnje energije, odnosno povećanje energetske efikasnosti.

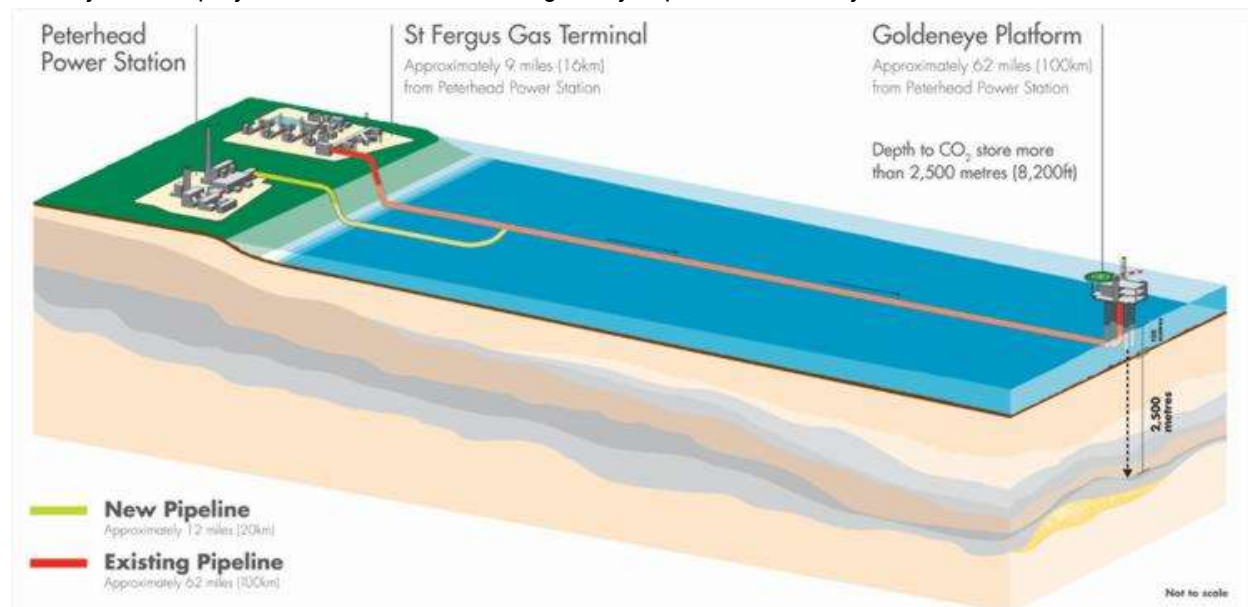


ATINA - Ministarstvo energije Grčke zatražilo je od energetske regulatorne agencije RAE da za jedan mesec odloži primenu odluke o povećanju doprinosa za obnovljive izvore energije (OIE), javlja u utorak portal energia.gr i dodaje da vlada u međuvremenu planira da donese odluku o retroaktivnom smanjenju potsticajnih cena energije za solarne kapacitete u zemlji. RAE je doneo odluku da se od 1. marta poveća doprinos za OIE koji plaćaju svi potrošači energije u zemlji za čak 98%. Odluka je posledica nagomilanih dugovanja proizvođačima OIE od preko 700 miliona evra i obaveze Grčke prema poverilačkoj "trojci" da eliminiše taj deficit do kraja ove godine. Prema poslednjim informacijama, Vlada u Atini će u martu doneti odluku o retroaktivnom (u vesti se ne precizira od kada) smanjenju cena za električnu energiju proizvedenu iz solarnih parkova od 25%. Vlasnici solarnih kapaciteta će se istovremeno odreći nadoknade za poslednja četiri meseca u zamenu za produženje ugovora o otkupu.



POSLOVI

LONDON – Royal Dutch Shell rukovodi pripremom prvog u svetu velikog projekta hvatanja i skladištenja ugljendioksida (capture and storage - CCS) iz termoelektrane na gas u vlasništvu škotske kompanije SSE, saopšteno je u ponedeljak iz tog naftnog kolosa i vlade u Londonu. Britanski ministar energije Ed Davey rekao je da će projekat, ako bude završen, godišnje sprečiti emitovanje milion tona CO₂ u atmosferu iz



termoelektrane Peterhead u Aberdinšajeru u Škotskoj. Vlada je obezbedila multimilionsku podršku za inženjerske dizajnerske i finansijske radove na projektu, dodao je on. CCS tehnologija je za sada isprobana na nekoliko manjih pilot projekata u svetu, ali još nije komercijalno primenjena na velikim kapacitetima. Vlada procenjuje da bi do 2050. CCS tehnologija mogla uštedeti više od 30 milijardi funti (50 mlrd.\$) godišnje u borbi za klimatske ciljeve. Peterhead CCS planira da kaptira i skladišti u dubinu zemlje 85% emisija CO₂ iz jedne od tri turbina na gas elektrane i trebalo bi da bude operativna krajem decenije. Ed Daniels, predsednik kompanije Shell UK kaže da bi uspeh ovog projekta mogao pomoći diverzifikaciji severnomorske naftne i gasne privrede i pomoći dugoročnoj stabilnosti tog sektora. **Reuters**

LONDON - Proizvodnja električne energije iz elektrana na uglj u Velikoj Britaniji zabeležila je prošle godine pad od 2,1% (u odnosu na 2012.) - na 40.7% udela u engleskom energetsom miksu te zemlje. Bez obzira na novo stanje uglj je i dalje prvi izvor električne energije Britanije. Prema podacima koje je objavilo tamošnje ministarstvo energije i klimatskih promena, elektrane na prirodni gas učestvuju sa 26.7% u ukupnoj proizvodnji struje, a nuklearke sa 21.1%. **Reuters**

LONDON - Energetske kompanije u Nemačkoj danas u proseku gube oko 15 evra po svakom megavatsatu proizvedenom u termoelektranama na gas. Na svakom MWh proizvedene iz uglja zarade oko 13 evra. Zbog ovakve situacije u poslednjih godinu i po dana, desetak najvećih evropskih energetskih kompanija zatvorilo je gasne elektrane snage 21 gigavat. Šta kvari računicu? Ogromne izvozne količine američkog uglja, kome je jeftin škrljni gas oduzeo tržište u toj zemlji, dramatično su smanjile njegovu cenu u Evropi, pa je proizvodnja u elektranama na uglj postala znatno isplativija. Osim toga privredna kriza izazvala je pad potrošnje energije u Evropi, što je uništilo sistem otkupa dozvola za emisije CO₂ - mehanizma koji je trebalo da finansijski penalizuje korišćenje uglja. Cena 1 tone emisije CO₂ i dalje iznosi oko 7 evra, što ne pokriva ni polovinu pozitivne razlike u ceni proizvodnje enegije između gasa i uglja. Na kraju, skok proizvodnje energije iz obnovljivih izvora, zbog njihove stohastične, unapred zadate prirode, rezultirao je potpunim smanjenjem cenovnog diferencijala između bazne i vršne energije, takođe jednog od glavnih aduta gasnih elektrana. Primer je E.On-ova elektrana u Irschingu, koja je zahvaljujući svojim vrhunskim



tehnološkim karakteristikama bile sposobna od mirovanja dostići punu proizvodnu snagu u samo pola sata. Zbog toga je bila idealna za pokrivanje iznenadnih porasta potrošnje, ali kada je cena takve vršne energije pala, rad elektrane je postao neisplativ. (E.On je na kraju pristao na kompromisno rešenje i umesto gašenja odlučio da elektrana tokom naredne tri godine nastavi povremeno da radi, i to kad je cena energije na bezi dovoljno visoka). Prema podacima Instituta za svetske resurse, u ovom trenutku u svetu se gradi ili planira gradnja 1.199 termoelektrana na uglj, ukupne instalisane snage od 1,4 miliona megavata. Dve trećine od toga u Kini i Indiji. Pretprošle godine udeo uglja u svetskom energetsom bilansu iznosio je 30,3%, nikad više od 1969. godine. Procenjujući da ovo ipak nije dugoročna slika, neke kompanije prognoziraju rast isplativost proizvodnje električne energije iz gasa. Australijska investiciona banka Macquarie nedavno je kupila više gasnih elektrana u Velikoj Britaniji, a jedan takav objekat kupio je i najveći svetski trgovac energijom Vitol. Japanski Marubeni, je kupio je gasne elektrane u Portugaliji. Stav da će gasne elektrane moći profitabilno da funkcionišu u specifičnim tržišnim nišama i pojedinim državama deli i ruski Gasprom, koji je nedavno objavio da je zainteresovan za kupovinu gasnih elektrana u Evropi, ali samo u onim državama gde proceni da postoji mogućnost rasta. (Tekst priređen iz **Poslovnog dnevnika**)

BRISSEL - Ministar energije i vicepremijer Nemačke upozorio je u Briselu Evropsku komisiju "da se igra vatrom" ako namerava da primora vladu u Berlinu da ukine izuzeća od plaćanja doprinosa za obnovljivu energiju svojoj teškoj industriji. Stavlajući do znanja da pozicije Brisela i Berlina oko ovog pitanja ipak nisu približena, kao što je to izgledalo tokom nedavne posete EU komesara za konkurenciju Nemačkoj, Sigmar Gabriel (na slici dole desno) je rekao: „Mora biti jasno svakome onome ko u ovom slučaju ne bude pažljivo vodio računa o nemačkoj industriji, da se igra sa vatrom – ne samo u Nemačkoj, već i u EU“, citira 27. februara **EurActiv** pretnju koju je Gabriel izgovorio tokom nedavne (20/FEB) posete Briselu i razgovora



sa čelnicima EK. Dodatno zaoštravajući ovu tezu po povratku kući, on je upozorio: „Ako se posle evropskih izbora pokaže da Komisija priprema predloge koji će biti pretnja nemačkoj industriji ... onda nas ne treba iznenaditi ako nas evropski izbori udare u lice“. Nemačka vlada je u više navrata jasno stavljala do znanja da će brza reforma njenog Zakonma o OIE (EEG), uključujući tzv. „specijalnu šemu izravnjanja“, odnosno smanjenja tereta energetske intenzivnim kompanijama – biti centralni projekat novom sazivu parlamenta. Finalni dogovor između Brisela i Berlina o budućoj podršci OIE i kontraverznim rabatima najvećim potrošačima energije očekuje se za 9. april ove godine. Toga dana, kabinet Angele Merkel treba da potpiše nacrt revidiranog EEG koji bi trebalo da stupi na snagu 1. avgusta ove godine.

BRISSEL - Nemačka vlada podnela je tužbu Sudu pravde u Luksemburgu zbog istrage koju EU vodi zbog oslobađanja dela energetske intenzivne privrede od plaćanja doprinosa za OIE, objavili su u petak tamošnji mediji. Pregovori dve strane oko ovog problema su još u toku, ali je rok za podnošenje tužbe isticao u ponedeljak, 4. marta, prenose mediji. **Xinhua**



ESEN - RWE, drugo najveće nemačko komunalno preduzeće najavilo je da očekuje neto gubitak u iznosu od 3 milijarde evra za 2013. godinu. Zvaničan izveštaj biće objavljen ove nedelje, kada će se znati konkretan iznos gubitaka. Nemački dnevnik **Handelsblatt** navodi kako će ovo biti prvi put da je RWE objavio iznos gubitaka za celu godinu, što je još jedan od pokazatelja problema koji muče evropske proizvođače električne energije. Neto gubitak je u prvom redu posledica pada ukupnih prihoda od 4.8 milijardi evra i to prvenstveno zbog smanjene proizvodnje iz konvencionalnih izvora energije. Nagli prelazak na obnovljive izvore energije u kombinaciji sa slabom potražnjom unutar EU vrlo je teško pogodio gotovo sve proizvođače električne energije. Uprava RWE-e se u skladu sa novim stanjem kompanije odlučila prošle nedelje na smanjenje plata menadžmenta.

KARLSRUHE - Nemačko javna kompanija EnBW najavila je zatvaranje dve stare elektrane na uglj na jugozapadu zemlje, ukupne snage 250 MW. Iz EnBW-a objašnjavaju da se ova odluka temelji na brzim strukturalnim promenama u nemačkom energetsom miksu, a posebno rastu kapaciteta obnovljivih izvora energije čime su konvencionalne elektrane na fosilna goriva stavljene pod poseban ekonomski pritisak i prinuđena na smanjenje broja radnih sati. Osim toga, marginalizacija elektrana na fosilna goriva maksimalno smanjuje mogućnost za ekonomski održive aktivnosti, dodaje se u saopštenju. Dve elektrane u gradu Heilbrону, koje će biti zatvorene puštene su u rad tokom 60-ih godina prošlog veka. **DPA**



ANKARA - Evropska unija trebalo bi da ubrza otvaranje energetske poglavlja u pregovorima o pristupanju Turske EU, zbog vitalnog značaja koji za Evropu predstavljaju energetske transportni pravci koji idu preko te zemlje, konstatovali su u govorima na energetsom forumu u Ankari 26. februara turski ministar energije i britanski ministar za evropska pitanja. Britanski EU ministar David Lidington je to rekao na energetsom forumu u Ankari, a potom u intervjuu tamošnjoj agenciji **Anadolu** podsetio da otvaranje Poglavlja 15 blokira EU članica Kipar i dodao da blokiranje svih poglavlja mora u što skorijem roku biti uklonjeno, kako bi se otvorio put ulasku Turske u EU. Turski ministar Taner Yildiz je na Forumu ukazao na vitalnu ulogu njegove zemlje u omogućavanju snabdevanja EU energijom iz više izvora i rekao da je otvaranje energetske poglavlja blokirano „iz političkih razloga“.

NIKOZIJA – Kiparska elektroenergetska kompanija (EAC) počela je od prošle nedelje sa protestnom akcijom prekida u snabdevanju strujom, zbog odluke vlade da prihvati uslove Trojke kreditora (Evropska komisija, Evropska centralna banka, MMF) i najavi planove prihvatacije ove i dve druge strateške poludržavne firme, telekomunikacija i uprave luka. Sporazum sa Trojkom zahteva od vlade da obezbedi na ovaj način deo od ukupno 5,8 milijardi evra koje bi vratila na ime međunarodnog kreditnog paketa od 10 milijardi evra. Vlada od privatizacije tri poludržavne kompanije planira prihod od 1,4 mlrd. €. EAC je najavio rezove u isporuci električne energije zbog štrajka svojih radnika kada je Vlada obećala kreditorima da će parlamentu predložiti 5. marta usvajanje pratećeg zakona. **Cyprus Mail**

LONDON - Britanija će do kraja godine formirati novo regulatorno telo za domaću naftno-gasnu privredu, saopštio je prošle nedelje tamošnji ministar energije Ed Davey, prihvatajući predlog koji je potekao iz samog sektora. Inicijativu je prošle godine pokrenuo ekspert u tom sektoru Sir Ian Wood navodeći da je poslednji trenutak za formiranje novog regulatora radi maksimizacije eksploatacije preostalih 24 milijarde barela nafte ispod britanskih voda Severnog mora. *The Courier*



ATINA – Gasprom je pristao da smanji cene izvoznog gasa grčkoj državnoj kompaniji DEPA za 15%, potvrđeno je 25. februara iz ministarstva životne sredine u Atini. *GreekReporter.com* prenosi da je nova cena ispod 400 dolara za 1.000 kubnih metara, u odnosu na 470\$/1.000m³ koliko je DEPA plaćala do sada. Nova cena važiće retroaktivno za isporuke od juna 2013. godine. Popust je dogovoren u paketu sa produženjem dugoročnog ugovora između dva partnera koji ističe krajem 2016. za još deset godina, do 2026. uz obavezu

Gasproma da godišnje izvozi u Grčku 2,5 do tri milijarde kubika gasa.

REGION JUGOISTOČNE EVROPE

ZAGREB - Hrvatska trenutno nema likvidno veleprodajno tržište za otkup energije na transparentan način. Pripreme za pokretanje energetske berze ili saradnju s postojećim energetskim berzama u susjednim zemljama poput mađarskog HUPX-a moraju se ubrzati, rekao je u utorak za *Poslovni dnevnik* čelnik hrvatske podfirmice nemačkog energetskog kolosa RWE, Karl Kraus. On takođe ukazuje i na problem nemogućnosti za nove učesnike u ovom sektoru da kupuju električnu energiju od HEP Proizvodnje po jednakim uslovima kao HEP-ODS i HEP-Opkrba. Određene cene električne energije H-OPS-a kao nezavisnog operatora u sklopu HEP grupacije neopravdano su visoke. Nabavka se uglavnom temelji na HEP-ovim hidroelektranama



koje proizvode električnu energiju na gotovo nultom varijabilnom trošku, ukazuje Kraus. On konstatuje da HEP iz tog razloga ostvaruje dodatnu zaradu od balansiranja ponudom i potražnjom električne energije na uštrb konkurenata, što je protivno regulativi EU. Na kraju, nužna su dodatna unapređenja u pogledu postupka promene snabdevavača, kaže predsednik Uprave RWE Hrvatska. Kraus ukazuje na određene veštački stvorene administrativne prepreke koje znatno usporavaju brzinu prebacivanja, "što naše klijente frustrira, a nas sprečava da ostvarimo uspeh na tržištu".

ZAGREB - Ina je ocenila da će odluke vlade kojima je hrvatska naftna kompanija obvezna da isporučuje Hrvatskoj elektroprivredi (HEP) domaći prirodni gas po regulisanoj ceni za domaćinstva godišnje koštati kompaniju 250 do 350 milijona kuna (oko 33 do 46 miliona evra). Vlada Hrvatske je 27. februara donela set odluka kojima snabdevanje distributera koji gas prodaju domaćinstvima, od 1. aprila pa u sledeće tri godine prebacuje sa Inine firme Prirodni plin na HEP, kao snabdevača na veleprodajnom tržištu. Vlada je donela i odluku kojom obavezuje Inu da gas proizveden na području Hrvatske prodaje HEP-u, kao i odluke o ceni po kojoj je HEP dužan da prodaje gas javnom snabdevačima za snabdevanje domaćinstava. Prema tim odlukama, Ina će gas proizveden u Hrvatskoj prodavati HEP-u po ceni od 0,1842 kune (0,024 evra) po



kilovatsatu (kWh), a HEP distributerima za 0,2595 kuna/kWh (0,034 evra/kWh). Svodeći tu cenu na kubni metar, u Ini navode da su do sada, kroz firmu Prirodni plin, prodavali gas za 2,2 kuna (oko 0,29 evra) po kubiku kategoriji domaćinstava, dok će ga od sada prodavati po 1,7 kuna m³. Istovremeno, regulisana cena HEP-a prema javnim snabdevačima domaćinstava biće 2,4 kune (0,31 evro) po m³, navode iz Ine i svode računicu na godišnji gubitak sopstvenih prihoda od 250 do 350 miliona kuna. Ministar privrede Ivan Vrdoljak je obrazlažući te odluke istakao da se moglo dogoditi, da Vlada nije reagovala, da od 1. aprila distributeri nabavljaju gas u javnoj nabaci što bi izazvalo skok cena tog energenta za domaćinstva. Ovim smo omogućili da ostanu na istom nivou i nema poskupljenja, rekao je Vrdoljak. Vlada je istovremeno obvezala Inu da HEP-u za ove namene godišnje prodaje 5,8 miliona MWh (+/- 10%). Takođe je donela i odluku o određivanju prioriteta prilikom sprovođenja postupka za raspodelu kapaciteta sistema skladišta gasa snabdevaču na veleprodajnom tržištu gasa, kojom se definiše dodela 70% ukupno raspoloživog skladišnog kapaciteta, što, kako je navedeno u obrazloženju, zadovoljava potrebe potrošnje kupaca iz kategorije domaćinstvo. portal.hr



LJUBLJANA - Vlada Slovenije treba narednih dana da se konačno opredeli o planu gradnje 10 novih hidrocentrala u srednjem delu slovenačkog toka reke Save. U izradi su urbanistički planovi za prve tri hidrocentrale (Suhadol, Trbovlje, Renke), za čiju je gradnju potrebno osigurati 400 miliona evra. Ceo lanac od 10 hidroelektrana po sadašnjim predviđanjima gradio bi se idućih dvadeset godina. Vrednost celog projekta procenjuje se na 1,5 milijardi evra. Hidrocentrale pojedinačne snage od 15 do 68 megavata imale bi ukupnu proizvodnju od 1.029 gigavatsati električne energije, prenosi ljubljansko **Delo**.

SOFIJA - Petar Dokladal, izvršni direktor CEZ Bugaria, demantovao je da ovaj distributer koji snabdeva električnom energijom preko dva miliona domaćinstava na zapadu te zemlje, ostvaruje viškove profita i iznosi ta sredstva van Bugarske. U intervjuu **bugarskoj novinskoj agenciji**, takođe menadžer češke energetske kompanije za ovaj region Evrope, kazao je da je zarada iz proteklih devet godina investirana u prenosnu i distributivnu mrežu, u poreze i doprinose.

BUKUREŠT – Rumunsko državno preduzeće Hidroelectrica vraćeno je u proceduru reorganizacije uz ponovno određivanje stečajnog upravnika, prenosi 26. februara **SeeNews** informaciju dobijenu od jednog od akcionara najvećeg proizvođača električne energije u toj zemlji. Prema tom izvoru, Bukureštanski apelacioni sud je u utorak zamrznuo odluku drugog suda koji je iz proceduralnih razloga bio zatvorio proces pravne reorganizacije preduzeća. Tom odlukom slučaj se vraća pred arbitražnog sudiju, saopštio je direktor investicionog fonda Proprietatea Franklin Templeton. Hidroelectrica je zbog nelikvidnosti ušla u stečaj 2012., a izašla iz stečaja 26.juna prošle godine. Vlada poseduje 80,06% akcija kompanije.

