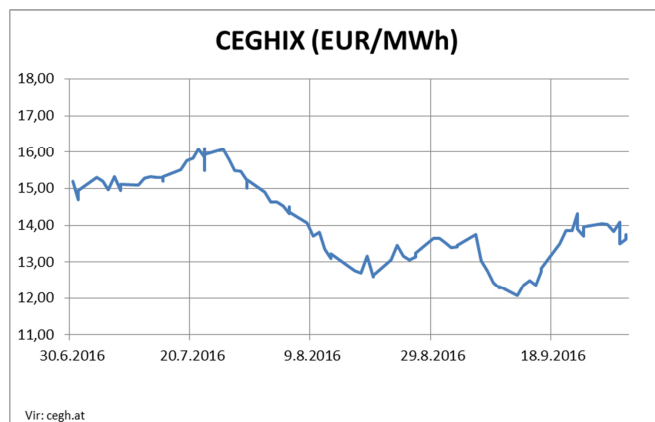


Geoplin širi svoje poslovanje in spodbuja učinkovito rabo energije

V družbi Geoplin smo tudi v tretjem četrtletju leta 2016 naše aktivnosti intenzivno usmerjali v sklepanje novih prodajnih pogodb in zaklepanje cen za kupce s cenami, vezanimi na promptni trg. Ob tem smo tudi razširili prodajni portfelj. Nadaljevali smo z izvedbo dveh projektov zamenjave razsvetljave in zagotavljanja prihrankov v industrijskih objektih naših kupcev po principu pogodbeništvu ter nadaljevali razvoj drugih projektov učinkovite rabe energije. Začeli smo z razvojem informacijske podpore za spremljanje rabe energije, ki jo želimo ponuditi kupcem ter na ta način dodatno pripomoči k povečanju učinkovite rabe energije in konkurenčnosti naših partnerjev. Večja naprava SPTE v zdravilišču je obratovala glede na potrebe objekta po toplotni energiji.

Indeks cene zemeljskega plina na CEGH

Indeks zemeljskega plina na avstrijski borzi CEGHIX, ki sledi dnevnim cenam (D-1), se je v tretjem četrtletju gibal med 13 in 16 EUR/MWh. Najnižjo ceno je dosegel avgusta, ko je med dnevom cena padla celo pod 13 EUR/MWh, dnevni indeks pa je tisti dan končal pri 13,088 EUR/MWh. Najnižjo vrednost je indeks v letu 2016 sicer dosegel sredi aprila, ko je znašal 11,971 EUR/MWh, kar je tudi zgodovinsko najnižja vrednost od vzpostavitve indeksa leta 2009. Rast cen zemeljskega plina na borzi v Avstriji je skladna z rastjo na drugih evropskih vozliščih in je povezana z rastjo cen nafte, premoga in električne energije. Na rast slednje je vplivala napoved zaustavitve več jedrskih elektrarn v Franciji. Korelacija med nafto in zemeljskim plinom je kljub zmanjšanemu deležu pogodb, vezanih na naftne derivate, namreč še vedno velika, podobno pa je s ceno premoga, ki je uporaben tudi kot substitut zemeljskemu plinu. Za prihodnje gibanje cen zemeljskega plina bo prav tako potrebno skrbno spremljanje cen nafte in ostalih derivatov, ki bodo imeli najmočnejši vpliv, vse dokler ne bodo prevladali ostali temeljni elementi trga zemeljskega plina.

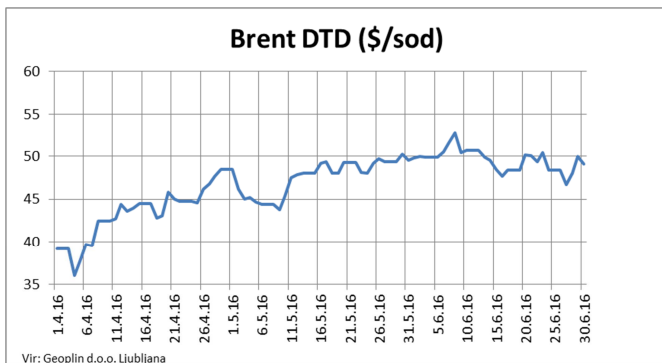


V zadnjem četrtletju leta bodo kot vedno na dnevno porabo zemeljskega vpliva močno vplivale zima in z njo zunanje temperature.

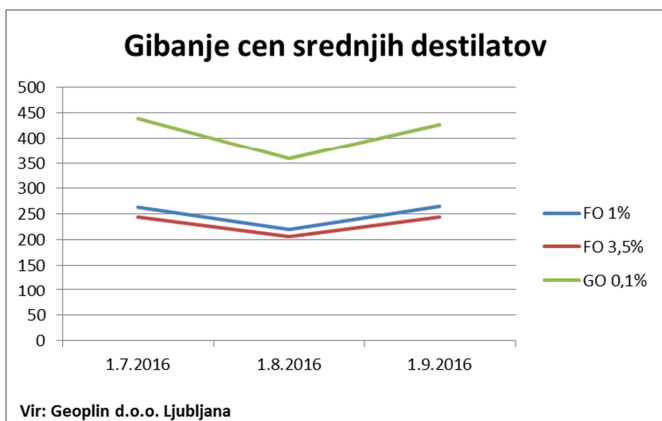
Borzno gibanje cen energentov

Sod nafte se neustavljivo draži že od konca januarja, ko je dosegel lokalno dno pod 28 USD in to kljub rekordnim svetovnim zalogam nafte ter dnevni presežku produkcije nad dejansko porabo. Trenutno dnevni presežek znaša le še od 0,8 do 1,2 milijona sodov na dan, medtem ko je bil ta razkorak dobrih šest mesecev nazaj skoraj dvakraten. Okvirni dogovor članic OPEC o omejitvi črpanja nafte je tako dosegel svoj namen. Cena nafte se je podražila nad 50 USD, čeprav se v osnovi na trgu ni še nič spremenilo. Psihologija trga gre v svojo smer, trenutne številke in napovedi pa še vedno prikazujejo presežek nafte na trgu. OPEC je letvico črpanja postavil zelo visoko, med 32,5 in 33 milijoni sodov, kar so zgodovinsko najvišji nivoji kartela.

Ob trenutni porabi bi se trg, po ocenah agencije IEA, lahko izravnal šele sredi leta 2017. Dinamika povpraševanja in ponudbe se na kratek rok namreč ne bo bistveno spremenila, zaloge nafte pa so kljub upadanju še vedno nadpovprečne. V preteklem tednu so ameriške komercialne zaloge nafte upadle že peti teden zapored, in to pod 500 milijonov sodov, tj. raven, na kateri so bile nazadnje v začetku letošnjega leta. Skupne zaloge držav OECD so rekordne, saj trenutno znašajo dobre tri milijarde sodov. Ob nižji stopnji rasti svetovnega povpraševanja je jasno, da bo potrebno več časa, da trg odstrani presežek nafte s trga. Zaznati je tudi ogromen padec investicij v nova nahajališča in opremo. Ameriška naftna podjetja so lani investirala 583 milijard USD, kar je 25 odstotkov manj od leta prej, letos pa bo ta številka še za četrtno nižja. V obeh letih skupaj so se investicije znižale za 300 milijard USD, kar se v zadnjih 40 letih še ni zgodilo.



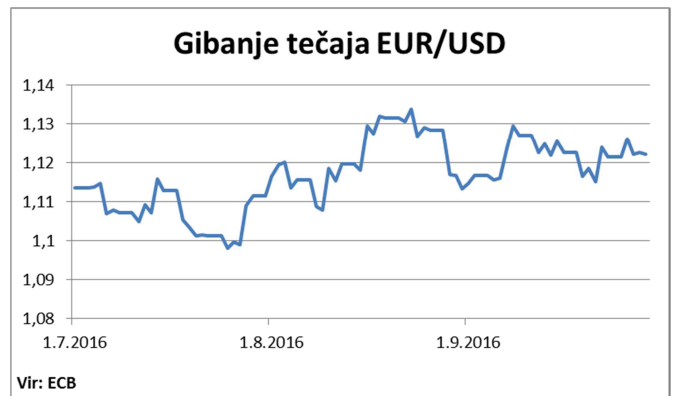
Prav nižje investicije in s tem posledično nižje črpanje pa bodo pripomogli, da se bo trg hitreje uravnovesil. Ameriška proizvodnja pada že enajsti mesec zapored, najbolj so seveda na udaru črpalnišča iz skrilavcev, kjer je črpanje najdražje. Trenutno Američani načrpajo iz skrilavcev samo še 4,4 milijona sodov na dan, kar je najmanj od marca 2014. Ob višjih cenah bi se črpalnišča znova zagnala, v nasprotnem primeru pa lahko pričakujemo še nižjo aktivnost. OPEC stremi k ceni med 50 in 60 USD in vse kaže na to, da se bo povprečna cena v zadnjem četrtletju gibala okoli teh vrednosti.



Podobno kot cena nafte so tudi cene srednjih destilatov ob prehodu v tretje četrtletje začele rahlo upadati, proti koncu četrtletja pa so se destilati zopet podražili. Skladno s pričakovanji glede cen nafte se bodo gibale tudi cene naftnih derivatov.

Tečaj EUR/USD

Valutni križ EUR/USD se je v drugem četrtletju leta gibal v pasu od 1,0990 do 1,1320, pri čemer je bila do sredine avgusta opazna tendenca padanja dolarske valute. V septembru se je dolar ponovno začel krepiti, kar lahko pripišemo boljšim gospodarskim kazalcem ameriške ekonomije in pričakovanemu postopnemu dvigu obrestne mere ameriške centralne banke FED.



Finančni trgi kot tudi valute in posledično surovine, nominirane v dolarjih, bodo v prihodnjih mesecih precej volatilne, kar bo pomembno vplivalo na ceno zemeljskega plina.

Trg utekočinjenega zemeljskega plina (UZP)

V poletnih mesecih, ko so bili evropski trgi zemeljskega plina pod velikim pritiskom, uvoz UZP ni bil ekonomsko smiselno in je bil večinoma preusmerjen na azijske trge. Velik del tovora je bil tako prodan na trgih, kjer je dosegal višjo ceno. Na azijskih trgih je bila cena UZP v velikem porastu med avgustom in septembrom zaradi velikega povpraševanja Japonske.

Učinkovita raba energije

V tretjem četrtletju smo v Geoplina nadaljevali razvoj več projektov učinkovite rabe energije pri naših kupcih. V projektu prenove hladilnega sistema pri kupcu iz živilske industrije smo opravili meritev energetske učinkovitosti obstoječega sistema ter na tej osnovi pripravili bolj natančno analizo ekonomike in tudi razširitev projekta. Prav tako smo pri izvedbi projekta izrabe odpadne toplote identificirali dodatne porabnike toplote, kar nam omogoča razširitev projekta in doseganje višjih prihrankov energije. Pri teh projektih se z relativno nizkimi vložki lahko dosežejo znatni prihranki energije, tako da imajo projekti kratko dobo vračanja.

Poleg tega smo začeli z izvedbo projekta priključitve kupca na omrežje z zemeljskim plinom po principu pogodbenišva. Kupec bo tako z nizkimi investicijskimi stroški izvedel menjavo energenta, ki ga potrebuje za tehnološke procese, in dosegel pomembne prihranke pri stroških oskrbe z energijo

Nadaljevali smo z izvedbo dveh projektov učinkovite rabe energije pri končnih kupcih iz predelovalne industrije. V okviru storitve pogodbenišva izvajamo zamenjavo svetil v proizvodnih prostorih z zahtevnimi obratovalnimi pogoji in zagotavljanje prihrankov energije. Glede na zelo dobre rezultate investicije se že dogovarjamo za razširitev projekta v dodatne proizvodne hale. Projekti zamenjave razsvetljave so glede na dosežene prihranke ter razmerje

cen energije trenutno najbolj investicijsko učinkoviti, tako da se z več kupci pogovarjamo o možni izvedbi tovrstnih projektov.

Začeli smo tudi z razvojem sistema za spremljanje rabe energije v proizvodnih in storitvenih procesih, saj se zavedamo, da je za dolgoročno zmanjševanje porabe energije ključno njeno sprotno merjenje in spremljanje ter analiziranje relevantnih kazalnikov glede na proizveden produkt. Sistem na ključ in rešitev po principu pogodbeništvu bomo kupcem ponudili v prihodnjem letu.

Geoplin se zaveda potrebe po učinkoviti rabi energije v gospodarstvu in posledične konkurenčnosti svojih kupcev. Zato bomo tudi v prihodnje spodbujali tovrstne projekte in v sodelovanju s kupci iskali rešitve, ki bodo pripomogle k uresničitvi teh ciljev in našemu dolgoročnemu partnerstvu.

Druge novice

Dogajanje na projektu Turški tok, ki ga je ruski predsednik Putin prvič predstavil konec leta 2014 kot eno izmed alternativ propadlemu projektu Južni tok, je ponovno aktualno. Zaradi ruskega vojaškega letala, ki ga je turška vojska sestrelila novembra 2015, in posledično zaostrenih odnosov med državama je bil projekt Turški tok do nedavnega zamrznjen. Po srečanju Putina in turškega predsednika Erdogana kaže, da se bo projekt nadaljeval. Ministri za energetiko obeh držav so tudi že podpisali sporazum o gradnji omenjenega plinovoda.

Projekt predvideva gradnjo plinovoda preko Črnega morja do evropskega dela Turčije, s kasnejšo nadgradnjo in podaljšanjem do Grčije. Dolžina prvega dela plinovoda preko Črnega morja je ocenjena na 900 km in še dodatnih 180 km po turškem ozemlju. Oba kraka plinovoda, katerega predvidena zmogljivost je 32 milijard kubičnih metrov zemeljskega plina na leto, naj bi istočasno začela obratovati konec leta 2019.

PRAVNO OBVESTILO

Podatki, navedeni v poročilu Dogajanje na trgu zemeljskega plina, so nezavezujoči in Geoplin d.o.o. Ljubljana ne jamči za njihovo točnost oz. ustreznost. Geoplin d.o.o. Ljubljana tudi ne prevzema nobenih odgovornosti in ne bo v nobenem primeru pokrila morebitne posredne ali neposredne škode, ki bi uporabniku utegnile nastati bodisi zaradi pomanjkljivih ali napačnih podatkov iz poročila ali napačne interpretacije le-teh.