

Donesene nove metodologije u sektoru plina

8. lipnja 2018. - Upravno vijeće Hrvatske energetske regulatorne agencije (HERA) na 13. sjednici održanoj 22. svibnja 2018. donijelo je šest novih metodologija, i to:

1. Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za **distribuciju** plina,
2. Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za **transport** plina,
3. Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za **skladištenje** plina,
4. Metodologiju utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za **prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina**,
5. Metodologiju utvrđivanja **naknade za priključenje** na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta, i
6. Metodologiju utvrđivanja **cijene nestandardnih usluga** za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina, prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina i javnu uslugu opskrbe plinom.

O prijedlozima metodologija provedene su javne rasprave. Rezultati javnih rasprava za svaku pojedinu metodologiju sa skraćenim prikazom primjedbi i prijedloga, kao i statusom svake od njih (prihvaćeno/nije prihvaćeno) prikazani su u rubrici *Savjetovanje sa zainteresiranom javnošću - Okončana savjetovanja* na internetskoj stranici HERA-e.

Metodologije su objavljene u Narodnim novinama broj 48/2018., a stupaju na snagu 15. lipnja 2018.

Nove metodologije međusobno su usklađene i unaprijeđene. Najvažnije izmjene odnose se na poboljšanje i usklađenje postupka redovne revizije dozvoljenih prihoda, definicije referentne kamatne stope, određivanje neopravdanih troškova poslovanja, tretman reguliranih sredstava, određivanje elemenata ponderiranog prosječnog troška kapitala (WACC), definiranje preduvjeta za uspostavu regulatornog računa te pomicanje roka za dostavu godišnjih podataka i tarifnih zahtjeva.

U **Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za transport plina** smanjeni su iznosi koeficijenata za korištenje stalnog kapaciteta transportnog sustava na tromjesečnoj razini (prosječno za 10%), te na mjesečnoj, dnevnoj i unutarnevnoj razini (prosječno za 30%) što znači da je razmjerno smanjen i trošak zakupa navedenih kratkoročnih proizvoda. Koeficijenti, koji se počinju primjenjivati od 1. listopada 2018., smanjeni su, kako bi se potaknuo veći zakup i korištenje kapaciteta transportnog sustava na kratkoročnoj osnovi, s ciljem poticanja razvoja veleprodajnog tržišta plina.

U **Metodologiji utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina, prihvat i otpremu ukapljenog prirodnog plina i javnu uslugu opskrbe plinom**, kao obveznik primjene, uveden je operator terminala za ukapljeni prirodni plin, propisan je način i formula utvrđivanja prosječne cijene radnog sata, te način utvrđivanja cjenika nestandardnih usluga za operatora terminala za ukapljeni prirodni plin za prvo regulacijsko razdoblje. Također, Metodologijom je propisana formula za jedinstveno utvrđivanje troška osiguravanja radnih uvjeta, te su unaprijeđene odredbe vezane uz način donošenja, objave i primjene cjenika nestandardnih usluga.