



REPUBLIKA HRVATSKA
HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb

Klasa: 310-05/14-02/193

Urbroj: 371-01/14-12

Zagreb, 15. srpnja 2014.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12) i članka 34. stavka 1. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12 i 14/14), u upravnom postupku određivanja naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu prema Metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta, pokrenutom na zahtjev energetske subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, na 16. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 15. srpnja 2014., donosi sljedeću

ODLUKU

- Odbija se naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje 2014. - 2016. godina iz Zahtjeva za određivanje naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu prema Metodologiji utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta energetske subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, od 3. srpnja 2014., kako je navedeno u Tablici.

	<i>Kategorija priključka</i>	<i>Komponenta naknade za priključenje</i>	<i>Iznos pojedine komponente naknade za priključenje za prvo regulacijsko razdoblje (bez PDV-a)</i>	<i>Mjerna jedinica</i>
Naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu - jedinični trošak $JT^{R_{Ki}}$ i fiksni trošak $FT^{R_{Ki}}$	I	$JT^{R_{Ki}}$	27,51	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	0,00	kn
	II	$JT^{R_{Ki}}$	44,45	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	5.000,00	kn
	III	$JT^{R_{Ki}}$	52,91	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	25.000,00	kn
	IV	$JT^{R_{Ki}}$	61,38	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	75.000,00	kn

2. Naknadu za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu Hrvatska energetska regulatorna agencija odredit će posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetsom subjektu ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka.
4. Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

O b r a z l o ž e n j e

Na temelju članka 34. stavka 1. Zakona o energiji te članka 22. i 30. Metodologije utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta („Narodne novine“, broj 76/14) (dalje: Metodologija) energetska subjekt ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka (dalje: ENERGO d.o.o.) dostavio je 3. srpnja 2014. Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu prema Metodologiji, za energetska subjekt ENERGO d.o.o. (dalje: Zahtjev). Nadalje, HERA je od energetske subjekta ENERGO d.o.o. 9. srpnja 2014. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, a koja su u potpunosti dostavljena 14. srpnja 2014.

Sukladno članku 33. stavak 2. Zakona o energiji te sukladno članku 7. stavak 1. Metodologije naknada za priključenje sastoji se od troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu i troška izvedbe priključka na distribucijski ili transportni sustav. Iznimno, sukladno članku 7. stavak 2. Metodologije, naknada za priključenje na distribucijski sustav kojim upravlja operator distribucijskog sustava za kojeg je uspostavljen ili se uspostavlja regulatorni račun sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (u daljnjem tekstu: operator distribucijskog sustava s regulatornim računom), sastoji se od troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu ili troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu i troška izvedbe priključka na distribucijski sustav.

Operator distribucijskog sustava s regulatornim računom dužan je HERA-i podnijeti zahtjev za određivanje naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, i to za prvo regulacijsko najkasnije u roku od osam dana od dana stupanja na snagu Metodologije, sukladno članku 30. Metodologije.

Metodologija je objavljena u „Narodnim novinama“, broj 76, od 24. lipnja 2014., a sukladno članku 36. Metodologije ista je stupila na snagu prvog dana od dana objave u „Narodnim novinama“ odnosno 25. lipnja 2014.

Energetska subjekt ENERGO d.o.o. Zahtjev je dostavio u roku propisanom člankom 30. Metodologije.

S obzirom na zaprimljeni Zahtjev energetske subjekta ENERGO d.o.o., utvrđuje se da je Odlukom HERA-e klasa: 307-01/13-01/32, urbroj: 371-01/13-11 od 23. prosinca 2013. (dalje: Odluka) za energetska subjekt ENERGO d.o.o. uspostavljen regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014. - 2030., sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 104/13).

Izračun naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu provodi se primjenom formula iz članka 8. Metodologije, a člankom 22.

stavak 2. Metodologije propisani su podaci koje je operator distribucijskog sustava s regulatornim računom dužan dostaviti uz Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, kako slijedi:

- planirani iznos fiksnog troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje, po pojedinim kategorijama priključka iz članka 5. stavka 1. Metodologije,
- planirani iznos koeficijenta kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje, po pojedinim kategorijama priključka iz članka 5. stavka 1. Metodologije,
- planirani iznos udjela sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje iz članka 8. stavka 4. Metodologije,
- podatke o planiranom broju priključaka po pojedinim kategorijama priključka iz članka 5. stavka 1. Metodologije za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun,
- podatke o planiranom ukupnom priključnom kapacitetu svih investitora priključka koje operator distribucijskog sustava s regulatornim računom planira priključiti na distribucijski sustav za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun prikazane po pojedinim kategorijama priključka iz članka 5. stavka 1. Metodologije.

Pregledom i analizom Zahtjeva HERA je utvrdila da isti sadrži sve podatke sukladno odredbama članka 22. stavka 2. Metodologije.

Analiza predložene naknade za priključenje

Sukladno članku 8. stavak 1. Metodologije, naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za investitora priključka utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$TSU_{IP}^R = PK_{IP}^R \times JT_{Ki}^R + FT_{Ki}^R$$

gdje je:

- TSU_{IP}^R – trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu [kn],
- PK_{IP}^R – priključni kapacitet građevine koja se priključuje na distribucijski sustav, utvrđen energetske uvjetima [kWh/h],
- JT_{Ki}^R – jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka i [kn/kWh/h],
- FT_{Ki}^R – fiksni trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka i , koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje HERA u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. Metodologije [kn].

Sukladno tome, odlukom o naknadi za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu određuje se *jedinični trošak* (JT_{Ki}^R) i *fiksni trošak* (FT_{Ki}^R) za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za svaku od kategorija priključka u jedinstvenim iznosima za sve godine regulacijskog razdoblja.

Energetski subjekt ENERGO d.o.o. u Zahtjevu je dostavio iznose jediničnog troška (JT_{Ki}^R) i fiksnog troška (FT_{Ki}^R) kako je prikazano u Tablici iz točke 1. izreke ove Odluke.

1) Jedinični trošak (JT_{Ki}^R)

Jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za svaku od kategorija priključaka (JT_{Ki}^R) utvrđuje se sukladno članku 8. stavak 2. Metodologije, prema sljedećoj formuli:

$$JT_{Ki}^R = JT^R \times k_{kp}^R$$

gdje je:

- JT_{Ki}^R – jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka i [kn/kWh/h],
- JT^R – jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu pojedinog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom [kn/kWh/h],
- k_{kp}^R – koeficijent kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka i , koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje HERA u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. Metodologije.

Koeficijenti kategorije priključka iz Zahtjeva, kao i najveći iznosi koeficijenata kategorije priključka propisani Metodologijom, prikazani su u Tablici 1. Predloženi koeficijenti kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu (k_{kp}^R) iz Zahtjeva manji su od najvećih iznosa utvrđenih Prilogom 1. Metodologije te stoga HERA iste smatra opravdanima.

Tablica 1. Koeficijenti kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, iz Zahtjeva energetskog subjekta ENERGO d.o.o., kao i najveći iznosi koeficijenata kategorije priključka propisani Metodologijom

	Kategorija priključka	Iznosi koeficijenta kategorije priključka iz Zahtjeva	Najveći iznosi koeficijenta kategorije priključka prema Metodologiji
Koeficijenti kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu (k_{kp}^R)	I	0,65	1,00
	II	1,05	1,10
	III	1,25	1,30
	IV	1,45	1,50

Nadalje, jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu pojedinog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom (JT^R) utvrđuje se sukladno članku 8. stavak 3. Metodologije, prema sljedećoj formuli:

$$JT^R = \frac{CAP_{IP} - \sum_{i=1}^m B_{IPKi} \times FT_{Ki}^R}{PK_{uk}^R}$$

gdje je:

- JT^R – jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu pojedinog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom [kn/kWh/h],

- CAP_{IP} – suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun, u dijelu koji se financira iz naknade za priključenje [kn],
- B_{IPKi} – planirani broj priključaka pojedine kategorije priključka i u preostalim godinama razdoblja za koje je tom operatoru distribucijskog sustava uspostavljen regulatorni račun,
- FT_{Ki}^R – fiksni trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka i , koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje HERA u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. Metodologije [kn],
- PK_{uk}^R – planirani ukupni priključni kapacitet svih investitora priključka koje operator distribucijskog sustava planira priključiti na distribucijski sustav u preostalim godinama razdoblja za koje je tom operatoru distribucijskog sustava uspostavljen regulatorni račun [kWh/h],
- m – broj kategorija priključka iz članka 5. stavka 1. Metodologije.

Planirani broj priključaka pojedine kategorije priključka i (B_{IPKi}), kao i planirani ukupni priključni kapacitet svih investitora priključka koje operator distribucijskog sustava planira priključiti na distribucijski sustav u preostalim godinama razdoblja za koje je operatoru distribucijskog sustava uspostavljen regulatorni račun (PK_{uk}^R), koji su dostavljeni u Zahtjevu, HERA smatra opravdanima i razmjernim planiranom broju obračunskih mjernih mjesta iz odobrenog regulatornog računa.

Nadalje, suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava, u dijelu koji se financira iz naknade za priključenje (CAP_{IP}), utvrđuje se za operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom sukladno članku 8. stavak 4. Metodologije, prema sljedećoj formuli:

$$CAP_{IP} = CAP \times U_{IP}$$

gdje je:

- CAP_{IP} – suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun, koja se financira iz naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu [kn],
- CAP – suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina [kn],
- U_{IP} – udio sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, a koji na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje HERA u iznosu koji ne može biti veći od 10% [%].

HERA je utvrdila da podaci o planiranoj amortizaciji i planiranom prinosu od reguliranih sredstava koji su dostavljeni u sklopu Zahtjeva odgovaraju planiranoj amortizaciji i planiranom prinosu od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih Odlukom za preostale godine regulatornog računa. Naime, za preostalo razdoblje za koje je energetskom

subjektu ENERGO d.o.o. uspostavljen regulatorni račun za distribuciju plina, tj. za razdoblje 2014. - 2030., ukupna suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda, kao i iz Zahtjeva, iznosi 344.347.806 kn.

Udio sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje (U_{IP}) koji je energetska subjekt ENERGO d.o.o. dostavio u Zahtjevu iznosi 6,27%, iz čega primjenom formule iz članka 8. stavak 4. Metodologije proizlazi da se iz naknade za priključenje planira prihod od 21.590.607 kn. Uzimajući u obzir podatke iz Zahtjeva, i to planirani broj priključaka i planirani ukupni priključni kapacitet po pojedinim kategorijama priključka za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun, kao i iznose koeficijenta kategorije priključka (k_{kp}^R) i fiksnog troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje (FT_{ki}^R) te projekciju istih u istim iznosima za cjelokupno razdoblje regulatornog računa, HERA je izračunala očekivani prihod od naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun 2014. - 2030. u ukupnom iznosu 19.309.593 kn. Ukoliko se tome pribroji i planirani prihod od naknade za priključenje u dijelu troška pripremno-završnih radova u istom razdoblju koji temeljem podataka iz Zahtjeva iznosi 3.167.010 kn, ukupni očekivani prihod od naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu i u dijelu troška pripremno-završnih radova iznosi 22.476.603 te je veći za 861.603 kn u odnosu na ukupni planirani prihod od naknade za priključenje koji je za isto razdoblje odobren temeljem uspostavljenog regulatornog računa za distribuciju plina, a koji iznosi 21.615.000 kn. Nadalje, HERA je kod analize uzela u obzir da je stvarna potrošnja plina na distribucijskom području energetskog subjekta ENERGO d.o.o. u 2013. godini bila veća od planirane. Jednako tako energetska subjekt ENERGO d.o.o. dio prihoda može ostvariti od naknade za priključenje u dijelu građenja priključka.

Uzimajući u obzir navedeno, HERA je korigirala udio sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje (U_{IP}) sa, u Zahtjevu predloženih, 6,27% na 4,95%.

2) Fiksni trošak (FT_{ki}^R)

Fiksni trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje i za pripadajuću kategoriju priključka i , na zahtjev operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom određuje HERA u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. Metodologije.

Iznosi fiksnog troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu (FT_{ki}^R) koji je energetska subjekt ENERGO d.o.o. dostavio u Zahtjevu manji su od najvećih iznosa utvrđenih Prilogom 1. Metodologije te stoga HERA iste smatra opravdanima. Iznosi fiksnog troška iz Zahtjeva, kao i najveći iznosi fiksnog troška propisani Metodologijom, prikazani su u Tablici 2.

Tablica 2. Iznosi fiksnog troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, iz Zahtjeva energetskog subjekta ENERGO d.o.o., kao i najveći iznosi fiksnog troška propisani Metodologijom

	Kategorija priključka	Iznosi fiksnog troška iz Zahtjeva (kn)	Najveći iznosi fiksnog troška prema Metodologiji (kn)
Fiksni trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu	I	0,00	0,00
	II	5.000,00	5.000,00
	III	25.000,00	25.000,00
	IV	75.000,00	75.000,00

Zaključak

Slijedom svega navedenog, HERA smatra da Zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, što je prethodno detaljno opisano.

Temeljem prethodno navedenog, energetskom subjektu ENERGO d.o.o. opravdano je odobriti naknadu za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu kako je navedeno u Tablici 3.

Tablica 3. Naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu - jedinični trošak ($JT^{R_{Ki}}$) i fiksni trošak ($FT^{R_{Ki}}$) za svaku od kategorija priključka, za prvo regulacijsko razdoblje, prema korekciji HERA-e, za energetski subjekt ENERGO d.o.o.

	Kategorija priključka	Komponenta naknade za priključenje	Iznos pojedine komponente naknade za priključenje za prvo regulacijsko razdoblje (bez PDV-a)	Mjerna jedinica
Naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu - jedinični trošak $JT^{R_{Ki}}$ i fiksni trošak $FT^{R_{Ki}}$	I	$JT^{R_{Ki}}$	21,40	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	0,00	kn
	II	$JT^{R_{Ki}}$	34,58	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	5.000,00	kn
	III	$JT^{R_{Ki}}$	41,16	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	25.000,00	kn
IV	$JT^{R_{Ki}}$	47,75	kn/kWh/h	
	$FT^{R_{Ki}}$	75.000,00	kn	

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

Člankom 34. stavak 1. Zakona o energiji propisano je da odluku o visini naknade za priključenje na sustav i za povećanje priključne snage donosi HERA na temelju zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu visine naknade za priključenje na sustav i za povećanje priključne snage ili samostalno, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 26. stavkom 3. i člankom 32. Metodologije propisana je obveza HERA-i da odluku o jediničnom trošku i fiksnom trošku za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za svaku od kategorija priključaka za sve godine regulacijskog razdoblja dostavi operatoru sustava s regulatornim računom, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.



Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Rijeci u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.