



**REPUBLIKA HRVATSKA**

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

**KLASA: 310-35/21-01/55**

**URBROJ: 371-04-21-2**

**Zagreb, 20. prosinca 2021.**

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) i članka 34. stavka 1. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18), 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 („Narodne novine“, broj 48/18), pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, Zagreb, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 20. prosinca 2021., donosi sljedeću

**ODLUKU**

1. Odobrava se naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje 2022.-2026. 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 energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, od 2. lipnja 2021., kako je navedeno u Tablici.

	<i>Kategorija priključka</i>	<i>Komponenta naknade za priključenje</i>	<i>Iznos pojedine komponente naknade za priključenje za treće 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	$JT^{R_{Ki}}$	<b>21,11</b>	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	<b>0,00</b>	kn
	II	$JT^{R_{Ki}}$	<b>36,36</b>	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	<b>5.000,00</b>	kn
	III	$JT^{R_{Ki}}$	<b>43,01</b>	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	<b>25.000,00</b>	kn
	IV	$JT^{R_{Ki}}$	<b>50,83</b>	kn/kWh/h
		$FT^{R_{Ki}}$	<b>75.000,00</b>	kn

2. O odobrenoj naknadi za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu Hrvatska energetska regulatorna agencija donijet će posebnu odluku koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
3. Ova Odluka dostavit će se energetskom 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. Metodologije utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta („Narodne novine“, broj 48/18) (dalje: Metodologija) energetski subjekt ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, (dalje: ENERGO d.o.o.) dostavio je 1. lipnja 2021. Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu prema Metodologiji, za energetski subjekt ENERGO d.o.o. (dalje: Zahtjev).

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 najkasnije do 30. travnja 2021., sukladno članku 22. stavku 1. Metodologije. Međutim, uzevši u obzir izvanredne okolnosti uzrokovane epidemijom bolesti COVID-19, kao i objavu Ministarstva financija od 20. siječnja 2021. o prolongiranim rokovima predaje godišnjih financijskih izvještaja i ostale računovodstvene dokumentacije za 2020. godinu, HERA je elektroničkom porukom od 16. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. do 1. lipnja 2021.

S obzirom na zaprimljeni Zahtjev energetskog 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., za energetski subjekt ENERGO d.o.o. uspostavljen regulatorni račun za distribuciju plina za razdoblje 2014.-2030., u skladu s Metodologijom.

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].

U skladu s navedenim, 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.

Tablica 1. Koeficijenti kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, iz Zahtjeva energetskeg 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	<b>0,54</b>	<b>1,00</b>
	II	<b>0,93</b>	<b>1,10</b>
	III	<b>1,10</b>	<b>1,30</b>
	IV	<b>1,30</b>	<b>1,50</b>

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 Odluke o zahtjevu za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetskog subjekta ENERGO d.o.o., Dolac 14, Rijeka, Klasa: 310-35/21-01/44, Urbroj: 371-04-21-9, od 20. prosinca 2021. (dalje: Odluka o iznosu tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje).

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% [%].

Suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava ( $CAP$ ) koji su sastavni dio nerevidiranih prihoda utvrđenih za preostale godine razdoblja za koje je uspostavljen regulatorni račun tj. za razdoblje 2022.-2030. koju je energetski subjekt ENERGO d.o.o. dostavio u Zahtjevu iznosi 166.775.315 kn, dok udio sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje ( $U_{IP}$ ) iznosi 4,77%, što je manje od Metodologijom dopuštenog maksimalnog iznosa od 10%.

Nadalje, HERA je pri donošenju Odluke o iznosu tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje korigirala parametre za izračun planiranog prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa, te stoga korigirana suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od

reguliranih sredstava za preostalo razdoblje za koje je energetsom subjektu ENERGO d.o.o. uspostavljen regulatorni račun za distribuciju plina iznosi 144.656.049 kn. Primjenom formule iz članka 8. stavak 4. Metodologije na korigiranu sumu planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava uz zadržavanje u Zahtjevu predloženog udjela sume planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava koji se financira iz naknade za priključenje ( $U_{IP}$ ) u iznosu 4,77%, proizlazi da dozvoljeni prihod iz naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu iznosi 6.900.094 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 od strane energetskog subjekta ENERGO d.o.o. predložene iznose koeficijentata 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 2022.-2030. u iznosu od 6.059.224 kn. Slijedom navedenog, očekivani prihod od naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu manji je od dozvoljenog prihoda iz naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu, što HERA smatra opravdanim.

Ukoliko se očekivanom prihodu od naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta pribroji očekivani prihod od naknade za priključenje u dijelu troška pripremno-završnih radova koji u istom razdoblju temeljem podataka iz Zahtjeva iznosi 1.315.629 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 7.374.853 kn. Stoga je HERA na isti iznos korigirala ukupni planirani prihod od naknade za priključenje pri donošenju Odluke o iznosu tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje.

## **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 ( $FT_{Ki}^R$ )	I	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
	II	<b>5.000,00</b>	<b>5.000,00</b>
	III	<b>25.000,00</b>	<b>25.000,00</b>
	IV	<b>75.000,00</b>	<b>75.000,00</b>

### Zaključak

Slijedom svega navedenog, HERA smatra da je Zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o. u cijelosti opravdan.

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 ( $JT_{Ki}^R$ ) i fiksni trošak ( $FT_{Ki}^R$ ) za svaku od kategorija priključka, za treće regulacijsko razdoblje, za energetski subjekt ENERGO d.o.o.

	Kategorija priključka	Komponenta naknade za priključenje	Iznos pojedine komponente naknade za priključenje za treće regulacijsko razdoblje (bez PDV-a)	Mjerna jedinica
Naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu - jedinični trošak $JT_{Ki}^R$ i fiksni trošak $FT_{Ki}^R$	I	$JT_{Ki}^R$	<b>21,11</b>	kn/kWh/h
		$FT_{Ki}^R$	<b>0,00</b>	kn
	II	$JT_{Ki}^R$	<b>36,36</b>	kn/kWh/h
		$FT_{Ki}^R$	<b>5.000,00</b>	kn
	III	$JT_{Ki}^R$	<b>43,01</b>	kn/kWh/h
		$FT_{Ki}^R$	<b>25.000,00</b>	kn
	IV	$JT_{Ki}^R$	<b>50,83</b>	kn/kWh/h
		$FT_{Ki}^R$	<b>75.000,00</b>	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. 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.

**Predsjednik Upravnog vijeća**

**mr. sc. Danijel Žamboki, v. r.**

**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 Zagrebu u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.