

# HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

1440

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti (»Narodne novine«, broj 120/12) i članka 88. stavka 2. Zakona o tržištu plina (»Narodne novine«, broj 28/13 i 14/14), Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj 18. lipnja 2014. donijela

## METODOLOGIJU

### UTVRĐIVANJA NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE NA PLINSKI DISTRIBUCIJSKI ILI TRANSPORTNI SUSTAV I ZA POVEĆANJE PRIKLJUČNOG KAPACITETA

#### I. OPĆE ODREDBE

##### Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom utvrđivanja naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta (u daljnjem tekstu: Metodologija) određuju se:

- kategorije priključaka na plinski distribucijski ili transportni sustav,
- grupe složenosti radova,
- način, elementi i kriteriji za izračun naknade za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta (u daljnjem tekstu: naknada za priključenje),
- postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa naknade za priključenje,
- donošenje, objava i primjena naknade za priključenje.

(2) Prilozi 1. do 3. sastavni su dio ove Metodologije.

##### Članak 2.

Ovu Metodologiju dužni su primjenjivati:

- operator distribucijskog sustava i operator transportnog sustava (u daljnjem tekstu: operator sustava),
- investitor priključka i
- ovlašteni izvođač priključka.

##### Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetske sektor, regulacija energetske djelatnosti i tržište plina, područje prostornog uređenja, gradnje i građevinskih proizvoda, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

(2) U ovoj Metodologiji koriste se i izrazi koji u smislu ove Metodologije imaju sljedeće značenje:

1. *regulacijska godina t* – razdoblje od 1. siječnja do 31. prosinca svake kalendarske godine unutar regulacijskog razdoblja,
2. *regulacijska godina T* – prva godina regulacijskog razdoblja,
3. *regulacijsko razdoblje* – višegodišnje razdoblje za koje se utvrđuje naknada za priključenje.

#### II. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

##### Članak 4.

(1) Regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja u regulacijskoj godini T i završava 31. prosinca u regulacijskoj godini T+n-1, gdje je n broj godina u regulacijskom razdoblju.

(2) Trajanje regulacijskog razdoblja je pet godina.

##### Članak 5.

(1) Kategorije priključaka na distribucijski sustav su:

– Kategorija I – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu manjem ili jednakom 100 kWh/h,

– Kategorija II – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu većem od 100 kWh/h, a manjem ili jednakom 400 kWh/h,

– Kategorija III – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu većem od 400 kWh/h, a manjem ili jednakom 4.000 kWh/h i

– Kategorija IV – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu većem od 4.000 kWh/h.

(2) Kategorije priključaka na transportni sustav su:

– Kategorija I – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu manjem ili jednakom 40.000 kWh/h,

– Kategorija II – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu većem od 40.000 kWh/h, a manjem ili jednakom 200.000 kWh/h,

– Kategorija III – priključak građevine s priključnim kapacitetom utvrđenim energetske uvjetima u iznosu većem od 200.000 kWh/h.

#### Članak 6.

Pripremno-završni radovi razvrstavaju se u sljedeće grupe složenosti radova:

– Grupa 1 – administrativni poslovi,

– Grupa 2 – povezivanje na distribucijski ili transportni sustav i punjenje priključka plinom,

– Grupa 3 – utvrđivanje da je uspješno izvršeno ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti priključka, utvrđivanje da je uspješno izvršeno ispitivanje nepropusnosti priključka pod plinom, te utvrđivanje da je izvršeno snimanje izvedenog stanja priključka,

– Grupa 4 – provjera usklađenosti građenja priključka s glavnim projektom.

### III. METODOLOGIJA UTVRĐIVANJA NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE

#### Članak 7.

(1) 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.

(2) Iznimno od stavka 1. ovoga članka, 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.

(3) Naknadu za priključenje iz stavka 1. i 2. ovoga članka dužan je platiti investitor priključka.

### 1. TROŠAK ZA STVARANJE TEHNIČKIH UVJETA U DISTRIBUCIJSKOM ILI TRANSPORTNOM SUSTAVU

*Trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu*

Članak 8.

(1) Trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se zasebno za svakog investitora priključka, 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 Agencija u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. ove Metodologije [kn].

(2) Za svaku od kategorija priključaka iz članka 5. stavka 1. ove Metodologije jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se 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 Agencija u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. ove Metodologije.

(3) Za svakog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom jedinični trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se 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,
- $FT^R_{KI}$  – 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 Agencija u iznosu koji ne može biti veći od iznosa utvrđenog prema tablici iz Priloga 1. ove Metodologije [kn],
- $PK^R_{uk}$  – 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. ove Metodologije.

(4) Za svakog operatora distribucijskog sustava s regulatornim računom suma planirane amortizacije i planiranog prinosa od reguliranih sredstava, u dijelu koji se financira iz naknade za priključenje, utvrđuje se 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 Agencija u iznosu koji ne može biti veći od 10% [%].

*Trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu*

Članak 9.

(1) Elementi za utvrđivanje troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuju se elaboratom propisanim odredbama Mrežnih pravila plinskog distribucijskog su-

stava, dok se elementi za utvrđivanje troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u transportnom sustavu utvrđuju elaboratom propisanim odredbama Mrežnih pravila transportnog sustava.

(2) Trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta jednak je trošku gradnje novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava koji je utvrđen elaboratom iz stavka 1. ovoga članka, a sastoji se od sljedećih troškova:

- troška izrade projektne dokumentacije,
- troška ishoda potrebnih dozvola prema odredbama posebnih zakona,
- troška rješavanja imovinsko-pravnih odnosa i
- troška nabave potrebnog materijala i opreme, te izvođenja strojarskih, elektro, građevinskih, geodetskih i ostalih pripadajućih radova.

Članak 10.

Jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta utvrđuje se zasebno za svaku gradnju novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava prema sljedećoj formuli:

$$JT^I = \frac{TSU^I}{PK^I_{uk}}$$

gdje je:

- $JT^I$  – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h],
- $TSU^I$  – trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn] i
- $PK^I_{uk}$  – procijenjeni ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a utvrđen je elaboratom iz članka 9. stavka 1. ove Metodologije [kWh/h].

Članak 11.

Dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta utvrđuje se zasebno za svakog od zainteresiranih investitora priključka prema sljedećoj formuli:

$$DTSU^I_{IP} = PK^I_{IP} \times JT^I$$

gdje je:

- $DTSU^I_{IP}$  – dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji plaća zainteresirani investitor priključka [kn],
- $PK^I_{IP}$  – dio ukupnog priključnog kapaciteta, utvrđen energetske uvjetima, koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira zainteresirani investitor priključka [kWh/h],
- $JT^I$  – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h].

Članak 12.

(1) Operator sustava može o vlastitom trošku financirati dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta ukoliko ocijeni da je ulaganje opravdano.

(2) Operator sustava trošak iz stavka 1. ovoga članka naplaćuje budućim investitorima priključka, koji će preuzeti dio ukupnog priključnog kapaciteta nastalog izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta koji financira operator sustava, kod obračuna naknade za priključenje u dijelu troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu.

(3) Dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava, utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$PK_{OS}^I = PK_{uk}^I - \sum_{j=1}^n PK_{IPj}^I$$

gdje je:

$PK_{OS}^I$  – dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava [kWh/h],

$PK_{uk}^I$  – procijenjeni ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a utvrđen je elaboratom iz članka 9. stavka 1. ove Metodologije [kWh/h],

$PK_{IP}^I$  – dio ukupnog priključnog kapaciteta, utvrđen energetskim uvjetima, koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira zainteresirani investitor priključka [kWh/h] i

$n$  – planirani broj zainteresiranih investitora priključka.

(4) Dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji financira operator sustava utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$DTSU_{OS}^I = PK_{OS}^I \times JT^I$$

gdje je:

$DTSU_{OS}^I$  – dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji financira operator sustava [kn],

$PK_{OS}^I$  – dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava [kWh/h],

$JT^I$  – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h].

#### Članak 13.

(1) Ukoliko se investitor priključka priključuje na distribucijski ili transportni sustav na mjestu na kojem će koristiti sav ili dio preostalog priključnog kapaciteta nastalog izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta koje je financirao operator sustava, operator sustava dužan je obračunati mu pripadajući dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta.

(2) Pripadajući dio troška iz stavka 1. ovoga članka obračunava se u naknadi za priključenje, prema sljedećoj formuli:

$$DTSU_{NIP}^I = 1,2 \times (PK_{NIP}^I \times JT^I)$$

gdje je:

$DTSU_{NIP}^I$  – dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji je financirao operator sustava, a plaća ga investitor priključka koji se namjerava priključiti na distribucijski ili transportni sustav [kn],

$PK_{NIP}^I$  – dio ukupnog priključnog kapaciteta, utvrđen energetskim uvjetima, koji je nastao izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta i koji je financirao operator sustava, a koji će biti na raspolaganju investitoru priključka koji se namjerava priključiti na distribucijski ili transportni sustav [kWh/h],

$JT^I$  – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [kn/kWh/h].

#### Članak 14.

(1) Ukoliko operator sustava iz članka 12. ove Metodologije ocijeni da ulaganje nije opravdano, elaboratom iz članka 9. stavka 1. ove Metodologije potrebno je planirati gradnju novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava tako da ukupni priključni kapacitet omogućava priključenje samo onih građevina čiji su investitori priključka zainteresirani za financiranje gradnje novih dijelova distribucijskog ili transportnog sustava.

(2) Ukoliko je zbog tehničkih ograničenja procijenjeni ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta veći od ukupnog priključnog kapaciteta utvrđenog energetskim uvjetima za sve zainteresirane investitore priključka, procijenjeni ukupni priključni kapacitet se dijeli na zainteresirane investitore priključka proporcionalno priključnom kapacitetu utvrđenom energetskim uvjetima za svakog od zainteresiranih investitora priključka.

(3) Ukoliko se investitor priključka priključuje na distribucijski ili transportni sustav na mjestu na kojem će koristiti sav ili dio preostalog priključnog kapaciteta nastao zbog tehničkih ograničenja iz stavka 2. ovoga članka, operator sustava dužan je obračunati mu pripadajući dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta primjenjujući odredbe članka 13. ove Metodologije na odgovarajući način.

## 2. TROŠAK IZVEDBE PRIKLJUČKA NA DISTRIBUCIJSKI ILI TRANSPORTNI SUSTAV

#### Članak 15.

Trošak izvedbe priključka na distribucijski ili transportni sustav sastoji se od:

- troška pripremno-završnih radova i
- troška građenja priključka.

#### Članak 16.

Trošak pripremno-završnih radova određuje se za regulacijsko razdoblje zasebno za priključenje na distribucijski sustav i zasebno za priključenje na transportni sustav, a ovisi o kategoriji priključka i grupi složenosti radova.

#### Članak 17.

Za svaku od kategorija priključaka iz članka 5. stavka 1. i 2. ove Metodologije trošak pripremno-završnih radova za regulacijsko razdoblje utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$TPZ = \sum_{j=1}^s TG_j$$

gdje je:

$TPZ$  – trošak pripremno-završnih radova za pojedinu kategoriju priključka [kn],

$TG_j$  – trošak pripremno-završnih radova za grupu složenosti radova  $j$  [kn],

$s$  – broj grupa složenosti radova iz članka 6. ove Metodologije.

#### Članak 18.

(1) Za svaku od grupa složenosti radova iz članka 6. ove Metodologije trošak pripremno-završnih radova za regulacijsko razdoblje utvrđuje se prema sljedećoj formuli:

$$TG = B_{rs} \times JC_{rs}$$

gdje je:

- $TG$  – trošak pripremno-završnih radova za pojedinu grupu složenosti radova [kn],
- $B_{rs}$  – potrebni broj radnih sati za izvođenje radova pojedine grupe složenosti radova, koji se za priključenje na distribucijski sustav utvrđuje prema tablici 1. iz Priloga 2. ove Metodologije, a za priključenje na transportni sustav prema tablici 2. iz Priloga 2. ove Metodologije [h],
- $JC_{rs}$  – jedinična cijena radnog sata radnika koji izvodi radove pojedine grupe složenosti [kn/h].

(2) Za svaku od grupa složenosti radova iz članka 6. ove Metodologije jedinična cijena radnog sata utvrđuje se za regulacijsko razdoblje prema sljedećoj formuli:

$$JC_{rs} = PC_{rs} \times k_{kp} \times k_{sr}$$

gdje je:

- $JC_{rs}$  – jedinična cijena radnog sata radnika koji izvodi radove pojedine grupe složenosti [kn/h],
- $PC_{rs}$  – prosječna cijena radnog sata [kn/h],
- $k_{kp}$  – koeficijent kategorije priključka koji se za priključenje na distribucijski sustav utvrđuje prema tablici 3. iz Priloga 2. ove Metodologije, a za priključenje na transportni sustav prema tablici 4. iz Priloga 2. ove Metodologije i
- $k_{sr}$  – koeficijent složenosti radova koji se za priključenje na distribucijski ili transportni sustav utvrđuje prema tablici 5. iz Priloga 2. ove Metodologije.

(3) Prosječnu cijenu radnog sata utvrđuje i objavljuje Agencija za svako regulacijsko razdoblje sukladno odredbama Metodologije utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina i javnu uslugu opskrbe plinom.

#### Članak 19.

U slučaju višestrukog priključenja, trošak pripremno-završnih radova umanjuje se za 50%.

#### Članak 20.

- (1) Trošak građenja priključka sastoji se od sljedećih troškova:
- troška ishođenja i provedbe propisanih akata nadležnih tijela potrebnih za građenje priključka (dozvola za prekop, regulacija prometa, parkiranje za strojeve i dr.),
  - troška nabave potrebnog materijala i opreme za građenje priključka uključujući materijal i opremu potrebnu za povezivanje na distribucijski ili transportni sustav,
  - troška izvođenja građevinskih radova na građenju priključka uključujući radove potrebne za povezivanje na distribucijski ili transportni sustav,
  - troška izvođenja strojarskih radova na građenju priključka uključujući radove potrebne za povezivanje na distribucijski ili transportni sustav,
  - troška izvođenja elektro-radova na građenju priključka uključujući radove potrebne za povezivanje na distribucijski ili transportni sustav,
  - troška ispitivanja ispravnosti i nepropusnosti priključka,
  - troška ispitivanja nepropusnosti priključka pod plinom te
  - troška snimanja izvedenog stanja priključka, te izrade dokumentacije potrebne za unos priključka u katastar vodova distribucijskog sustava koji vodi operator distribucijskog sustava.

(2) Ovlašteni izvođač priključka i investitor priključka naknadu za priključenje u dijelu troška građenja priključka određuju slobodno.

### 3. POVEĆANJE PRIKLJUČNOG KAPACITETA

#### Članak 21.

(1) U slučaju povećanja priključnog kapaciteta kategorija priključka se utvrđuje prema članku 5. ove Metodologije i priključnom kapacitetu utvrđenom energetskim uvjetima izdanim na zahtjev investitora priključka u slučaju povećanja priključnog kapaciteta.

(2) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka naknada za priključenje u dijelu troška pripremno-završnih radova umanjuje se za 20%.

(3) U slučaju iz stavka 1. ovoga članka naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu kojim upravlja operator distribucijskog sustava s regulatornim računom, umanjuje se za zbroj naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu uplaćenih kod priključenja i prethodnih povećanja priključnog kapaciteta.

### IV. PODNOŠENJE ZAHTJEVA ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU NAKNADE ZA PRIKLJUČENJE U DIJELU TROŠKA ZA REDOVNO STVARANJE TEHNIČKIH UVJETA U DISTRIBUCIJSKOM SUSTAVU, DOSTAVA PODATAKA I DOKUMENTACIJE

#### Članak 22.

(1) Operator distribucijskog sustava s regulatornim računom dužan je Agenciji podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu najkasnije do 1. lipnja u godini T-1.

(2) Uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka operator distribucijskog sustava s regulatornim računom dužan je dostaviti sljedeće:

- planirani iznos fiksnog troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za regulacijsko razdoblje, po pojedinim kategorijama priključka iz članka 5. stavka 1. ove 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. ove 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. ove Metodologije,
- podatke o planiranom broju priključaka po pojedinim kategorijama priključka iz članka 5. stavka 1. ove 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. ove Metodologije,
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

## Članak 23.

Operatoru distribucijskog sustava s regulatornim računom koji ne podnese zahtjev iz članka 22. ove Metodologije, trošak za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu utvrđuje se u iznosu nula.

## Članak 24.

Svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 1. lipnja, operator sustava dužan je dostaviti Agenciji podatke za prethodnu godinu propisane u Prilogu 3. ove Metodologije, kao i druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

## Članak 25.

Podaci i dokumentacija koji se dostavljaju sukladno odredbama članka 22. i 24. ove Metodologije trebaju biti potpisani od strane ovlaštene osobe i ovjereni pečatom.

## V. DONOŠENJE, OBJAVA I PRIMJENA

## Članak 26.

(1) Agencija će utvrditi i objaviti prosječnu cijenu radnog sata sukladno odredbama Metodologije utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina i javnu uslugu opskrbe plinom.

(2) Odluku o naknadi za priključenje u dijelu pripremnno-završnih radova za sve godine regulacijskog razdoblja Agencija će dostaviti operatoru sustava i javno objaviti najkasnije do 15. prosinca godine T-1.

(3) 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 Agencija će dostaviti operatoru sustava s regulatornim računom i javno objaviti najkasnije do 15. prosinca godine T-1.

## Članak 27.

Operator sustava dužan je na svojoj internetskoj stranici objaviti odluku iz članka 26. stavka 2. i 3. ove Metodologije.

## VI. NADZOR

## Članak 28.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

## VII. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

## Članak 29.

Iznimno od članka 4. stavka 2. ove Metodologije, prvo regulacijsko razdoblje započinje danom stupanja na snagu ove Metodologije, a završava 31. prosinca 2016.

## Članak 30.

Iznimno od članka 22. stavka 1. ove Metodologije, operator distribucijskog sustava s regulatornim računom dužan je u roku od osam dana od dana stupanja na snagu ove Metodologije dostaviti zahtjev i dokumentaciju propisanu člankom 22. ove Metodologije.

## Članak 31.

(1) Operator distribucijskog sustava koji započne obavljati energetske djelatnosti distribucije plina nakon stupanja na snagu ove Metodologije i koji dostavi Agenciji zahtjev za uspostavu regulatornog računa sukladno odredbama Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, dužan je uz dokumentaciju za

uspostavu regulatornog računa dostaviti Agenciji i zahtjev i dokumentaciju propisanu člankom 22. ove Metodologije.

(2) Iznimno od članka 22. ove Metodologije, operator distribucijskog sustava iz stavka 1. ovoga članka zahtjev može podnijeti tijekom regulacijskog razdoblja, pri čemu se naknada za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu za godine regulacijskog razdoblja utvrđuje primjenom odredbi ove Metodologije na odgovarajući način.

## Članak 32.

Iznimno od članka 26. stavka 2. i 3. ove Metodologije, Agencija će za prvo regulacijsko razdoblje odluku iz članka 26. stavka 2. i 3. ove Metodologije dostaviti operatoru sustava i javno objaviti najkasnije do 1. kolovoza 2014.

## Članak 33.

Za priključke za koje je ugovor o priključenju sklopljen prije donošenja ove Metodologije primjenjivat će se izračun naknade za priključenje važeći na dan sklapanja ugovora.

## Članak 34.

Ukoliko Agencija ne odredi naknadu za priključenje do početka regulacijskog razdoblja, do njezinog određivanja primjenjuje se važeća naknada za priključenje iz zadnje godine prethodnog regulacijskog razdoblja.

## Članak 35.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Pravilnik o naknadi za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta («Narodne novine», broj 137/11, 12/12 i 15/12).

## Članak 36.

Ova Metodologija stupa na snagu prvog dana od dana objave u »Narodnim novinama«.

Klasa: 011-01/14-01/11

Urbroj: 371-01/14-03

Zagreb, 18. lipnja 2014.

Predsjednik Upravnog vijeća  
**Tomislav Jureković, dipl. ing., v. r.**

## PRILOG 1.

TABLICA ZA UTVRĐIVANJE NAJVEĆEG IZNOSA  
FIKSNOG TROŠKA I KOEFICIJENTA KATEGORIJE  
PRIKLJUČKA ZA REDOVNO STVARANJE  
TEHNIČKIH UVJETA U DISTRIBUCIJSKOM  
SUSTAVU ZA PRIPADAJUĆU KATEGORIJU  
PRIKLJUČKA

Kategorija priključka	Najveći iznos fiksnog troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu $FT_{ki}^R [kn]$	Najveći iznos koeficijenta kategorije priključka za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu $k_{kp}^R$
I	0	1,00
II	5.000	1,10
III	25.000	1,30
IV	75.000	1,50

PRILOG 2.

TABLICE ZA UTVRĐIVANJE BROJA RADNIH SATI, KOEFICIJENTA KATEGORIJE PRIKLJUČKA I KOEFICIJENTA SLOŽENOSTI RADA

Tablica 1. Potrebni broj radnih sati za izvođenje radova pojedine grupe složenosti radova za priključenje na distribucijski sustav

Broj radnih sati, $B_{rs}$	Grupa složenosti radova			
	Grupa 1	Grupa 2	Grupa 3	Grupa 4
Kategorija I	1	5	2	2
Kategorija II	1,5	9	3,5	3
Kategorija III	1,75	12	4	4
Kategorija IV	2,25	16	5	5

Tablica 2. Potrebni broj radnih sati za izvođenje radova pojedine grupe složenosti radova za priključenje na transportni sustav

Broj radnih sati, $B_{rs}$	Grupa složenosti radova			
	Grupa 1	Grupa 2	Grupa 3	Grupa 4
Kategorija I	1,5	9	3,5	3
Kategorija II	1,75	12	4	4
Kategorija III	2,25	16	5	5

Tablica 3. Koeficijent kategorije priključka za priključenje na distribucijski sustav

Kategorija priključka	I	II	III	IV
Koeficijent kategorije priključka, $k_{kp}$	0,8	1,5	2	2,5

Tablica 4. Koeficijent kategorije priključka za priključenje na transportni sustav

Kategorija priključka	I	II	III
Koeficijent kategorije priključka, $k_{kp}$	0,6	0,8	1

Tablica 5. Koeficijent složenosti radova za priključenje na transportni ili distribucijski sustav

Grupa složenosti radova	Grupa 1	Grupa 2	Grupa 3	Grupa 4
	Koeficijent složenosti radova, $k_{sr}$	0,8	1	1,1

PRILOG 3.

PODACI KOJE JE OPERATOR SUSTAVA DUŽAN SVAKE GODINE DOSTAVLJATI AGENCIJI

1. Podaci o investicijama za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta u sustavu za koje dio troška za stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom ili transportnom sustavu koji je financirao operator sustava nije prenesen na zainteresirane investitore priključka na dan 31. 12. prethodne godine, prema sljedećoj tablici:

Broj i datum elaborata	$PK_{uk}^t$ – procijenjeni ukupni priključni kapacitet koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta [kWh/h]	$TSU^t$ – trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [Kn]	$JT^t$ – jedinični trošak za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta [Kn/kWh/h]	$PK_{os}^t$ – dio ukupnog priključnog kapaciteta koji nastaje izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta, a koji financira operator sustava [kWh/h]	$DTSU_{os}^t$ – dio troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji financira operator sustava [Kn]	$\Sigma PKI_{NIP}$ – suma dijelova ukupnog priključnog kapaciteta koji je nastao izvanrednim stvaranjem tehničkih uvjeta i koji je financirao operator sustava, prenesena na zainteresirane investitore priključka [kWh/h]	$\Sigma DTSUI_{NIP}$ – suma dijelova troška za izvanredno stvaranje tehničkih uvjeta koji je financirao operator sustava, prenesena na zainteresirane investitore [Kn]
Ukupno							

2. Podaci o izvedenim priključcima u prethodnoj godini po kategorijama priključka prema sljedećoj tablici:

Kategorija priključka	Broj priključaka koje je izveo operator sustava		Ukupno izvedeno priključaka
	višestruko priključenje	ostalo	
I			
II			
III			
IV			
Ukupno			

Napomena: operator transportnog sustava popunjava kategorije priključka I do III

3. Podaci o povećanju priključnog kapaciteta u prethodnoj godini po kategorijama priključka prema sljedećoj tablici:

Kategorija priključka	Broj priključaka za koje je povećanje priključnog kapaciteta izvedeno samo izmjenom opreme obračunskog mjernog mjesta	Broj priključaka za koje je povećanje priključnog kapaciteta izvedeno izmjenom distribucijskog ili transportnog sustava (uključivo opremu obračunskog mjernog mjesta)	
		Broj priključaka koje je izveo operator sustava	Ukupno izvedeno priključaka
I			
II			
III			
IV			
Ukupno			

Napomena: operator transportnog sustava popunjava kategorije priključka I do III

4. Podaci o prihodima operatora sustava u prethodnoj godini ostvarenima od:

a. Naknade za priključenje u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu (popunjava samo operator distribucijskog sustava s regulatornim računom)

\_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka I  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka II  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka III  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka IV

b. Naknade za priključenje u dijelu troška pripremno-završnih radova

\_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka I  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka II  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka III  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka IV

(kategoriju IV popunjava samo operator distribucijskog sustava)

c. Naknade za priključenje u dijelu troška građenja priključka

\_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka I  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka II  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka III  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka IV

(kategoriju IV popunjava samo operator distribucijskog sustava)

d. Naknade za povećanje priključnog kapaciteta u dijelu troška za redovno stvaranje tehničkih uvjeta u distribucijskom sustavu (popunjava samo operator distribucijskog sustava s regulatornim računom)

\_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka I  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka II  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka III  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka IV

e. Naknade za povećanje priključnog kapaciteta u dijelu troška pripremno-završnih radova

\_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka I  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka II  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka III  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka IV

(kategoriju IV popunjava samo operator distribucijskog sustava)

f. Naknade za povećanje priključnog kapaciteta u dijelu troška građenja priključka

\_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka I  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka II  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka III  
 \_\_\_\_\_ Kn za kategoriju priključka IV

(kategoriju IV popunjava samo operator distribucijskog sustava)