

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

Ovom Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina (u daljnjem tekstu: Metodologija), određuju se:

- model regulacije energetske djelatnosti distribucije plina,
- formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora distribucijskog sustava (u daljnjem tekstu: dozvoljeni prihod),
- postupak revizije dozvoljenog prihoda,
- tarifne stavke i tarifni modeli,
- način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki te očekivanog ukupnog prihoda operatora distribucijskog sustava,
- značajke i preduvjeti za uspostavu regulatornog računa te način, elementi i kriteriji za izračun i za reviziju iznosa tarifnih stavki u modelu regulatornog računa,
- postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki,
- podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda i za izračun iznosa tarifnih stavki.

Članak 2.

Ovu Metodologiju dužan je primjenjivati operator distribucijskog sustava (u daljnjem tekstu: operator).

Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenja utvrđena zakonima kojima se uređuje energetski sektor, regulacija energetskih djelatnosti i tržište plina, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

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

– *gubici plina* – razlika količine plina koja je isporučena u distribucijski sustav i količine plina koja je preuzeta iz distribucijskog sustava, a uključuje razliku u mjerenju, te tehničke i komercijalne gubitke plina,

– *referentna kamatna stopa* – prosječna kamatna stopa banaka na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom odobrene trgovačkim društvima u Republici Hrvatskoj, a prema podacima o prosječnim mjesečnim kamatnim stopama u posljednjih 12 mjeseci iz zadnjeg objavljenog mjesečnog biltena Hrvatske narodne banke,

– *regulacijsko razdoblje* – višegodišnje razdoblje za koje se, zasebno za svaku regulacijsku godinu, utvrđuju dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki, tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenih prihoda,

– *regulacijska godina t* – dio regulacijskog razdoblja koji odgovara razdoblju od 1. siječnja do 31. prosinca kalendarske godine,

– *regulacijska godina T* – prva godina regulacijskog razdoblja,

– *regulatorni račun* – zaseban model poticajne regulacije energetske djelatnosti distribucije plina čijom primjenom se operatoru, koji planira značajna ulaganja u novi ili u razvoj postojećeg distribucijskog sustava, pod određenim uvjetima u dužem vremenskom razdoblju omogućuje odgovarajući povrat na razumno uložena sredstva,

– *regulirana sredstva* – sredstva koja se koriste isključivo za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina,

– *tarifni model (TM)* – grupa obračunskih mjernih mjesta s određenim rasponom godišnje potrošnje plina.

II. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 4.

(1) Ova Metodologija zasniva se na metodi poticajne regulacije, odnosno na metodi maksimalno dozvoljenog prihoda.

(2) Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za sva obračunska mjerna mjesta istog tarifnog modela unutar cjelokupnog distribucijskog sustava koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja jednaki su, bez obzira na duljinu distribucijskog puta (u daljnjem tekstu: princip poštanske marke).

Članak 5.

(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 prvog regulacijskog razdoblja je tri godine, a trajanje drugog i narednih regulacijskih razdoblja je pet godina.

Članak 6.

Tijekom regulacijskog razdoblja nepromjenjivi su sljedeći elementi:

- nominalna vrijednost ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (u daljnjem tekstu: WACC) i
- koeficijent učinkovitosti (X).

Podjela ostvarenih ušteda

Članak 7.

(1) Ostvarene uštede predstavljaju razliku između dozvoljenog iznosa operativnih troškova i ostvarenog iznosa operativnih troškova.

(2) Podjela ostvarenih ušteda iz stavka 1. ovoga članka provodi se na način da operator zadržava 50% ostvarenih ušteda, a izračunava se prema formuli:

$$\text{ušteda za operatora} = \max \left[0,5 \times \left(OPEX_{T+n-1} - OPEX_{T+n-1}^{ODS} \right), 0 \right]$$

gdje je:

$OPEX_{T+n-1}$ – dozvoljeni iznos operativnih troškova poslovanja u zadnjoj godini regulacijskog razdoblja (kn),

$OPEX_{T+n-1}^{ODS}$ – iznos operativnih troškova poslovanja koje je ostvario operator u zadnjoj godini regulacijskog razdoblja (kn).

III. DOZVOLJENI PRIHOD

PLANIRANI DOZVOLJENI PRIHOD

Članak 8.

U godini koja prethodi prvoj godini regulacijskog razdoblja (u daljnjem tekstu: godina T-1) utvrđuje se planirani dozvoljeni prihod za svaku godinu regulacijskog razdoblja.

Članak 9.

(1) Planirani dozvoljeni prihod treba pokriti opravdane troškove poslovanja koji se ostvaruju pri obavljanju energetske djelatnosti distribucije plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

(2) Planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$DP_t^P = OPEX_t^P + A_t^P + PRO_t^P + PV\delta_t - (P_{PRIK}^P + P_{NU}^P + P_{OST}^P)$$

gdje je:

DP_t^P – planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn),

$OPEX_t^P$ – planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn),

A_t^P – planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),

PRO_t^P – planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),

$PV\delta_t$ – dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju iskazana u regulacijskoj godini t (kn),

P_{PRIK}^P – planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn), pri čemu se u obzir uzima isključivo dio naknade koji se odnosi na izvedbu priključaka i koji se ne odnosi na bespovratno dobivena sredstva,

P_{NU}^P – planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn),

P_{OST}^P – planirani ostali poslovni prihodi koji se ne odnose na osnovno poslovanje operatora, a na temelju kojih su evidentirane stavke u operativnim troškovima poslovanja operatora te koji nisu kroz stavku bespovratno dobivenih sredstava izuzeti iz obračuna amortizacije i iz vrijednosti reguliranih sredstava (u daljnjem tekstu: planirani ostali poslovni prihodi), u regulacijskoj godini t (kn).

Planirani operativni troškovi poslovanja

Članak 10.

(1) Operativni troškovi poslovanja (u daljnjem tekstu: OPEX) predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti distribucije plina i ne uključuju trošak amortizacije.

(2) OPEX se sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

(3) OPEX uključuje i troškove nabave plina za pokriće dozvoljenih gubitaka plina koji iznose najviše do 3 % od ukupne količine plina na ulazima u distribucijski sustav.

(4) Iznimno od stavka 3. ovoga članka, opravdanim se može dozvoliti i veći iznos dozvoljenih gubitaka plina, uzevši u obzir specifičnosti uvjeta poslovanja i karakteristike distribucijskog sustava svakog operatora zasebno, pri čemu je operator dužan Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (u daljnjem tekstu: Agencija) dostaviti operativni plan za smanjenje gubitaka plina u distribucijskom sustavu s određenom vremenskom dinamikom koji je provediv u razumnom roku.

(5) OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje Agencija smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora.

(6) Neopravdani troškovi iz stavka 5. ovoga članka su kako slijedi:

– trošak nabave plina za pokriće gubitaka plina u iznosu koji prelazi umnožak dozvoljenih gubitaka plina iz stavka 3. ili 4. ovoga članka i opravdane prosječne ponderirane jedinične nabavne cijene plina,

– trošak zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora, u iznosu koji prelazi zbroj

opravdanog troška amortizacije i prinosa od reguliranih sredstava koji bi se u skladu s ovom Metodologijom obračunavali da je distribucijski sustav dio reguliranih sredstava operatora,

– vrijednosno usklađenje, rezerviranja, usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmovi, troškovi reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnih poslovnih prihoda operatora.

(7) Planirani iznos OPEX-a za prvu godinu regulacijskog razdoblja utvrđuje se kako slijedi:

$$OPEX_T^P = OPEX_{T-2}^{DOZ} \times (1 + CPI_{T-1}^P - X_{T-1}) \times (1 + CPI_T^P - X)$$

gdje je:

$OPEX_T^P$ – planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T (kn),

$OPEX_{T-2}^{DOZ}$ – dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini koja prethodi godini T-1 (u daljnjem tekstu: godina T-2) (kn),

CPI_{T-1}^P – planirani indeks potrošačkih cijena za godinu T-1,

X_{T-1} – koeficijent učinkovitosti u godini T-1,

CPI_T^P – planirani indeks potrošačkih cijena za regulacijsku godinu T,

X – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

(8) Dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{T-2}^{DOZ} = \min [OPEX_{T-2}, OPEX_{T-2} - 0.5 \times (OPEX_{T-2} - OPEX_{T-2}^{ODS})]$$

gdje je:

$OPEX_{T-2}^{DOZ}$ – dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (kn),

$OPEX_{T-2}$ – prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-2 (kn),

$OPEX_{T-2}^{ODS}$ – ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 (kn).

(9) Pri utvrđivanju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u godini T-2, Agencija kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja osim troškova iz stavka 6. ovoga članka, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

(10) Ostvareni iznos OPEX-a u godini T-2 utvrđuje se prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(11) Planirani iznos OPEX-a za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja utvrđuje se prema formuli:

$$OPEX_{T+i-1}^P = OPEX_{T+i-2}^P \times (1 + CPI_{T+i-1}^P - X); \quad i=2...n$$

gdje je:

$OPEX_{T+i-1}^P$ – planirani iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),

$OPEX_{T+i-2}^P$ – planirani iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-2 (kn),

- CPI^P_{T+i-1} – planirani indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini $T+i-1$,
- X – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju,
- n – broj godina regulacijskog razdoblja.

Planirana amortizacija

Članak 11.

(1) Obračun amortizacije reguliranih sredstava vrši se linearnom metodom primjenom godišnjih stopa amortizacije utvrđenih prema očekivanom vijeku uporabe sredstava, prema načelima računovodstvenih standarda.

(2) Očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, plinske stanice i poslovne zgrade, iznosi najmanje 35 godina.

(3) Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost dugotrajne imovine koja na zadnji dan regulacijske godine $t-1$ ima neto knjigovodstvenu vrijednost sukladno međunarodnim računovodstvenim standardima.

(4) Iznos planirane amortizacije reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t , koji ne uključuje amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, utvrđuje se prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Planirani prinos od reguliranih sredstava

Članak 12.

(1) Planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$PRO^P_t = RO^P_{pros\ t} \times WACC^P$$

gdje je:

- PRO^P_t – planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
- $RO^P_{pros\ t}$ – planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
- $WACC^P$ – planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%).

(2) Planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$RO^P_{pros\ t} = \frac{RO^P_{t-1} + RO^P_t}{2}$$

gdje je:

- $RO^P_{pros\ t}$ – planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
- RO^P_{t-1} – planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine $t-1$ (kn),
- RO^P_t – planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t (kn).

Članak 13.

(1) Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t izračunava se na temelju projekcije bilance operatora

za regulacijske godine $T-1$ do $T+n-1$ i Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, a prema formuli:

$$RO^P_{T+i-1} = RO^P_{T+i-2} + I^P_{T+i-1} - A^P_{T+i-1} - S^P_{besp\ T+i-1} - OR^P_{T+i-1}; i=0...n$$

gdje je:

- RO^P_{T+i-1} – planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine $T+i-1$ (kn),
- RO^P_{T+i-2} – planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine $T+i-2$ (kn),
- I^P_{T+i-1} – planirana vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- A^P_{T+i-1} – planirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini $T+i-1$, ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava (kn),
- $S^P_{besp\ T+i-1}$ – planirana vrijednost bespovratno dobivenih sredstava u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- OR^P_{T+i-1} – planirana vrijednost otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- n – broj godina u regulacijskom razdoblju.

(2) U regulirana sredstva uključuju se investicije u okviru odobrenog plana razvoja distribucijskog sustava, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava trebaju biti tehnički opravdane i ekonomski efikasne te osiguravati odgovarajući stupanj sigurnosti opskrbe plinom.

(3) Planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine $T+i-2$, u slučaju kada je $i=0$, predstavlja stvarnu vrijednost reguliranih sredstava na kraju godine $T-2$, a preuzima se iz bilance operatora i uključuje:

- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina,
- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji distribucije plina,
- umanjenje za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj distribucijskog sustava.

(4) Iznos neto knjigovodstvene vrijednosti dugotrajne materijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka izračunava se zbrajanjem neto knjigovodstvene vrijednosti sljedećih stavki:

- zemljišta,
- plinovoda,
- zgrada,
- postrojenja i opreme,
- alata, pogonskog inventara i transportnih sredstava te
- ostale imovine.

(5) Iznos neto knjigovodstvene vrijednosti nematerijalne imovine iz stavka 3. ovoga članka izračunava se zbrajanjem neto knjigovodstvene vrijednosti koncesija, patenata, licenci, računalnih programa i ostalih sličnih prava.

Članak 14.

(1) Iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje izračunava se prema formuli:

$$WACC^P = \frac{r_e}{1-P} \times \frac{E}{E+D} + r_d \times \frac{D}{E+D}$$

gdje je:

- WACC^P – iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
 r_e – stopa povrata na vlasnički kapital (%),
 $E/(E+D)$ – udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
 r_d – stopa povrata na dužnički kapital (%),
 $D/(E+D)$ – udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
 P – stopa poreza na dobit (%).

(2) Kao ciljani udio u strukturi kapitala za izračun iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz stavka 1. ovoga članka propisuje se udio vlasničkog kapitala u iznosu od 50% i udio dužničkog kapitala u iznosu od 50%.

(3) Stopa povrata na vlasnički kapital utvrđuje se primjenom modela oslonjenog na trošak dugotrajnih ulaganja (CAPM model), prema formuli:

$$r_e = r_f + \beta \times (r_m - r_f)$$

gdje je

- r_e – stopa povrata na vlasnički kapital (%),
 r_f – nerizična stopa povrata (%),
 r_m – stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj (%),
 $r_m - r_f$ – premija za tržišni rizik (%),
 β – koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja.

(4) Nerizična stopa povrata (r_f) utvrđuje se na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice izdane od strane Republike Hrvatske.

(5) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) odražava stupanj rizika investiranja u energetske djelatnosti distribucije plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a može se utvrditi na temelju usporedne analize koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinskih sustava primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja.

(6) Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj (r_m) utvrđuje se kao zbroj nerizične stope povrata (r_f) i premije na tržišni rizik ($r_m - r_f$) koja se utvrđuje na temelju očekivane stope povrata na diversificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj.

(7) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) jednaka je prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope.

(8) Ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital (r_d) jednaka je referentnoj kamatnoj stopi.

(9) Elementi za izračun iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuju se prema Tablici 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Članak 15.

(1) Izravnati dozvoljeni prihodi utvrđuju se na temelju planiranih dozvoljenih prihoda utvrđenih sukladno članku 9. ove Metodologije.

(2) Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se na način da je neto sadašnja vrijednost izravnatih dozvoljenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja jednaka neto sadašnjoj vrijednosti planiranih dozvoljenih prihoda za isto razdoblje, pri čemu je za prvu godinu regulacijskog razdoblja izravnati dozvoljeni prihod jednak planiranom dozvoljenom prihodu.

(3) Izravnati dozvoljeni prihodi za godine regulacijskog razdoblja izračunavaju se prema formuli:

$$\sum_{i=1}^n \frac{DP_{T+i-1}^P}{(1+WACC^P)^i} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{\alpha T+i-1}^P}{(1+WACC^P)^i}$$

uz uvjet da je:

$$DP_T^P = DP_{\alpha T}^P$$

$$DP_{\alpha T+i-1}^P = DP_{\alpha T+i-2}^P \times (1+\alpha); \quad i=2 \dots n$$

gdje je:

- DP_{T+i-1}^P – planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
 $DP_{\alpha T+i-1}^P$ – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
WACC^P – planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
 DP_T^P – planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T (kn),
 $DP_{\alpha T}^P$ – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T (kn),
 $DP_{\alpha T+i-2}^P$ – izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini T+i-2 (kn),
 α – koeficijent izravnavanja koji se utvrđuje iterativnim postupkom,
 n – broj godina regulacijskog razdoblja.

REVIZIJA DOZVOLJENOG PRIHODA

Redovna revizija

Članak 16.

(1) U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja provodi se redovna revizija dozvoljenih prihoda te se utvrđuje razlika između ostvarenih prihoda (P) i revidiranih dozvoljenih prihoda (DP) za isto regulacijsko razdoblje.

(2) U sklopu redovne revizije dozvoljenih prihoda iz stavka 1. ovoga članka provodi se revizija sljedećih stavki:

- planiranog OPEX-a,
- planirane amortizacije,
- planiranog prinosa na regulirana sredstva, pri čemu se iznos WACC-a ne revidira i
- planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih poslovnih prihoda.

(3) Utvrđena razlika između ostvarenih prihoda u odnosu na revidirane dozvoljene prihode u regulacijskom razdoblju raspodjeljuje se na sljedeće regulacijsko razdoblje.

Revizija OPEX-a

Članak 17.

(1) U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja poznati su ostvareni indeksi potrošačkih cijena (CPI) za sve godine

regulacijskog razdoblja (T do T+n-1), kao i ostvareni iznos OPEX-a u godini T-1.

(2) Revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za prvu godinu regulacijskog razdoblja ($OPEX_T$) izračunava se prema formuli:

$$OPEX_T = OPEX^{DOZ}_{T-1} \times (1 + CPI_T - X)$$

gdje je:

- $OPEX_T$ – revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T (kn),
- $OPEX^{DOZ}_{T-1}$ – revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 (kn),
- CPI_T – ostvareni indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini T,
- X – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju.

(3) Revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 izračunava se prema formuli:

$$OPEX^{DOZ}_{T-1} = \min [OPEX_{T-1}, OPEX_{T-1} - 0.5 \times (OPEX_{T-1} - OPEX^{ODS}_{T-1})]$$

gdje je:

- $OPEX^{DOZ}_{T-1}$ – revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 (kn),
- $OPEX_{T-1}$ – prethodno planirani iznos OPEX-a za godinu T-1 (kn),
- $OPEX^{ODS}_{T-1}$ – ostvareni iznos OPEX-a u godini T-1 (kn).

(4) Pri utvrđivanju revidiranog baznog iznosa dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1, Agencija kao neopravdane troškove, osim troškova iz članka 10. stavka 6. ove Metodologije, može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

(5) Revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja izračunava se prema formuli:

$$OPEX_{T+i-1} = OPEX_{T+i-2} \times (1 + CPI_{T+i-1} - X); \quad i=2...n$$

gdje je:

- $OPEX_{T+i-1}$ – revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-1 (kn),
- $OPEX_{T+i-2}$ – revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za regulacijsku godinu T+i-2 (kn),
- CPI_{T+i-1} – ostvareni indeks potrošačkih cijena u regulacijskoj godini T+i-1,
- X – koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju,
- n – broj godina regulacijskog razdoblja.

Revizija amortizacije

Članak 18.

(1) Revidirani iznos amortizacije utvrđuje se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja.

(2) Revidirani iznos amortizacije jednak je ostvarenoj amortizaciji reguliranih sredstava, umanjenoj za ostvarenu amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava, a utvrđuje se prema Tablici 3. Regulirana sredstva i Tablici 4. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Revizija prinosa od reguliranih sredstava

Članak 19.

(1) Revizija planiranog prinosa na regulirana sredstva provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, prema formuli:

$$PRO_{T+i-1} = RO_{pros,T+i-1} \times WACC; \quad i=1...n$$

gdje je:

- PRO_{T+i-1} – revidirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- $RO_{pros,T+i-1}$ – revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- WACC – iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- n – broj godina regulacijskog razdoblja.

(2) Revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 izračunava se prema formuli:

$$RO_{pros,T+i-1} = \frac{RO_{T+i-2} + RO_{T+i-1}}{2}; \quad i=1...n$$

gdje je:

- $RO_{pros,T+i-1}$ – revidirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- RO_{T+i-2} – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (kn),
- RO_{T+i-1} – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (kn),
- n – broj godina regulacijskog razdoblja.

(3) Revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t jednaka je stvarnoj razini reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t koju Agencija smatra opravdanom, a utvrđuje se na temelju bilance operatora i Tablice 3. Regulirana sredstva iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, prema formuli:

$$RO_{T+i-1} = RO_{T+i-2} + I_{T+i-1} - A_{T+i-1} - S_{besp,T+i-1} - OR_{T+i-1}; \quad i=0...n$$

gdje je:

- RO_{T+i-1} – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (kn),
- RO_{T+i-2} – revidirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (kn),
- I_{T+i-1} – revidirana vrijednost novih investicija u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
- A_{T+i-1} – revidirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini T+i-1, ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava (kn),

- $S_{\text{besp}, T+i-1}$ – revidirani iznos bespovratno dobivenih sredstava u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- OR_{T+i-1} – revidirani iznos otuđenih i rashodovanih sredstava u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- n – broj godina u regulacijskom razdoblju.

Revizija dozvoljenog prihoda

Članak 20.

Revidirani dozvoljeni prihodi za svaku godinu regulacijskog razdoblja utvrđuju se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, na temelju revidiranih vrijednosti OPEX-a, revidiranih iznosa amortizacije i revidiranih prinosa na regulirana sredstva, prema formuli:

$$DP_{T+i} = OPEX_{T+i} + A_{T+i} + PRO_{T+i} + PV\delta_{T+i} - (P_{\text{PRIK}, T+i} + P_{\text{NU}, T+i} + P_{\text{OST}, T+i}); \quad i=1...n$$

gdje je:

- DP_{T+i-1} – revidirani dozvoljeni prihod za regulacijsku godinu $T+i-1$ (kn),
- $OPEX_{T+i-1}$ – revidirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu $T+i-1$ (kn),
- A_{T+i-1} – revidirani iznos amortizacije za regulacijsku godinu $T+i-1$ (kn),
- PRO_{T+i-1} – revidirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- $PV\delta_{T+i-1}$ – dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju iskazan u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- $P_{\text{PRIK}, T+i-1}$ – ostvareni prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- $P_{\text{NU}, T+i-1}$ – ostvareni prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- $P_{\text{OST}, T+i-1}$ – ostvareni ostali poslovni prihodi, u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn).

Utvrđivanje ostvarenog prihoda

Članak 21.

Ukupno ostvareni prihodi operatora od obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina u regulacijskim godinama prethodnog regulacijskog razdoblja utvrđuju se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, na temelju ispostavljenih računa korisnicima ili internih faktura u slučaju vertikalno integriranih energetskih subjekata.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda

Članak 22.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, prema sljedećem postupku:

1. Utvrđuje se neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje, svedenih na vrijednost iz početka prve godine regulacijskog razdoblja, prema formuli:

$$NPV_{DP} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{T+i-1}}{(1+WACC)^i}$$

gdje je:

- NPV_{DP} – neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje (kn),
- DP_{T+i-1} – revidirani dozvoljeni prihod za regulacijsku godinu $T+i-1$ (kn),
- $WACC$ – iznos $WACC$ -a za regulacijsko razdoblje (%),
- n – broj godina regulacijskog razdoblja.

2. Utvrđuje se neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju, svedenih na vrijednost iz početka prve godine regulacijskog razdoblja, prema formuli:

$$NPV_P = \sum_{i=1}^n \frac{P_{T+i-1}}{(1+WACC)^i}$$

gdje je:

- NPV_P – neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- P_{T+i-1} – ostvareni prihod u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn),
- $WACC$ – iznos $WACC$ -a za regulacijsko razdoblje (%),
- n – broj godina regulacijskog razdoblja.

3. Utvrđuje se razlika između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju te se dijeli na jednake dijelove, prema formuli:

$$\Delta npv = \frac{NPV_{DP} - NPV_P}{N-1}$$

gdje je:

- Δnpv – dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- NPV_{DP} – neto sadašnja vrijednost revidiranih dozvoljenih prihoda za regulacijsko razdoblje (kn),
- NPV_P – neto sadašnja vrijednost ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- N – broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

4. Razlika za ostvareni prihod u odnosu na revidirani dozvoljeni prihod tijekom regulacijskog razdoblja, koja se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za pojedine godine narednog regulacijskog razdoblja, izračunava se prema sljedećoj formuli:

$$PV\delta_{T+i-1} = \Delta npv \times (1+WACC)^i; \quad i=2...N; \quad t=n+i...N$$

gdje je:

- $PV\delta_{T+i-1}$ – dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju, koji se dodaje u izračun dozvoljenog prihoda za regulacijsku godinu $T+i-1$ narednog regulacijskog razdoblja (kn),

- Δ npv – dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- WACC – iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
- n – broj godina regulacijskog razdoblja,
- N – broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

Izvanredna revizija

Članak 23.

(1) Izvanredna revizija dozvoljenih prihoda za tekuće regulacijsko razdoblje može se provesti tijekom regulacijskog razdoblja, i to na zahtjev operatora ili prema procjeni Agencije.

(2) Izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti distribucije plina, a koje operator nije mogao predvidjeti niti ih je mogao spriječiti, otkloniti ili izbjeći.

(3) U okviru izvanredne revizije moguće je revidirati sve elemente koji se koriste u izračunu dozvoljenog prihoda i u izračunu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za tekuće regulacijsko razdoblje, osim koeficijenta učinkovitosti (X) i iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje.

IV. TARIFNE STAVKE I TARIFNI MODELI

Članak 24.

(1) Tarifne stavke su:

- Ts1 – tarifna stavka za distribuiranu količinu plina (kn/kWh),
- Ts2 – fiksna mjesečna naknada namijenjena pokrivanju pripadajućeg dijela fiksnih troškova obavljanja distribucije plina, vezana za obračunsko mjerno mjesto (kn).

(2) Tarifne stavke i tarifni modeli iskazuju se u Tablici tarifnih stavki, kako slijedi

TARIFNI MODEL – TM		TARIFNE STAVKE	
		Ts1 (kn/kWh)	Ts2 (kn)
TM1	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina manjom ili jednakom 5.000 kWh	Ts1 _{TM1}	Ts-2 _{TM1}
TM2	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000 kWh	Ts1 _{TM2}	Ts-2 _{TM2}
TM3	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000 kWh	Ts1 _{TM3}	Ts-2 _{TM3}
TM4	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000 kWh	Ts1 _{TM4}	Ts-2 _{TM4}
TM5	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000 kWh, a manjom ili jednakom 1.000.000 kWh	Ts1 _{TM5}	Ts-2 _{TM5}
TM6	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 1.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 2.500.000 kWh	Ts1 _{TM6}	Ts-2 _{TM6}

TM7	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 2.500.000 kWh, a manjom ili jednakom 5.000.000 kWh	Ts1 _{TM7}	Ts-2 _{TM7}
TM8	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 10.000.000 kWh	Ts1 _{TM8}	Ts-2 _{TM8}
TM9	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 10.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000.000 kWh	Ts1 _{TM9}	Ts-2 _{TM9}
TM10	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000.000 kWh	Ts1 _{TM10}	Ts-2 _{TM10}
TM11	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000.000 kWh	Ts1 _{TM11}	Ts-2 _{TM11}
TM12	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000.000 kWh	Ts1 _{TM12}	Ts-2 _{TM12}

(3) Iznosi tarifnih stavki Ts1 iz stavka 2. ovoga članka zaokružuju se na četiri decimale, a iznosi tarifnih stavki Ts2 iz stavka 2. ovoga članka zaokružuju se na dvije decimale.

Članak 25.

(1) Operator razvrstava sva obračunska mjerna mjesta po tarifnim modelima iz članka 24. stavka 2. ove Metodologije, sukladno podacima operatora o ostvarenoj godišnjoj potrošnji plina na pojedinom obračunskom mjernom mjestu u protekloj kalendarskoj godini.

(2) Operator razvrstava nova obračunska mjerna mjesta u odgovarajući tarifni model iz članka 24. stavka 2. ove Metodologije prema procijenjenoj godišnjoj potrošnji plina na temelju podataka operatora o priključnom kapacitetu pojedinog obračunskog mjernog mjesta.

V. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

Članak 26.

(1) Iznosi tarifnih stavki za pojedine tarifne modele Ts1_{TMi} i Ts2_{TMi} utvrđuju se na način da očekivani ukupni prihod u pojedinoj regulacijskoj godini t izračunat prema formuli iz članka 30. ove Metodologije nije veći od iznosa izravnatog dozvoljenog prihoda u pojedinoj regulacijskoj godini utvrđenog prema formuli iz članka 15. ove Metodologije.

(2) Iznosi tarifnih stavki iz stavka 1. ovoga članka utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Članak 27.

(1) Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina Ts1 za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kn/kWh) definirana je umnoškom koeficijenta potrošnje k_{P,TMi} za tarifni model TM_i i iznosa osnovne tarifne stavke Ts1_o, prema formuli:

$$Ts1_{TMi} = k_{P,TMi} \times Ts1_o$$

gdje je:

Ts1_{TMi} – jedinična cijena distribuirane količine plina za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kn/kWh),

k_{P,TMi} – koeficijent potrošnje za tarifni model TM_i,

Ts1_o – osnovna tarifna stavka za distribuiranu količinu plina (kn/kWh).

(2) Koeficijenti potrošnje k_{p, TM_i} za izračun iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TM_i}$ za tarifne modele prikazani su u sljedećoj tablici:

Tarifni model	Koeficijent potrošnje k_{p, TM_i}
TM1	1,00 – 1,30
TM2	1,00
TM3	0,80 – 1,00
TM4	0,75 – 0,95
TM5	0,70 – 0,90
TM6	0,65 – 0,85
TM7	0,60 – 0,80
TM8	0,55 – 0,75
TM9	0,40 – 0,70
TM10	0,30 – 0,60
TM11	0,20 – 0,50
TM12	0,10 – 0,40

(3) Koeficijenti potrošnje iz stavka 2. ovoga članka utvrđuju se za sve godine regulacijskog razdoblja u istim iznosima za pojedine tarifne modele.

Članak 28.

(1) Fiksna mjesečna naknada $Ts2$ za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kn) definirana je umnoškom koeficijenta obračunskog mjernog mjesta k_{OMM, TM_i} za tarifni model TM_i i iznosa osnovne tarifne stavke $Ts2_o$, prema formuli:

$$Ts2_{TM_i} = k_{OMM, TM_i} \times Ts2_o$$

gdje je:

- $Ts2_{TM_i}$ – fiksna mjesečna naknada za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kn),
- k_{OMM, TM_i} – koeficijent obračunskog mjernog mjesta za tarifni model TM_i ,
- $Ts2_o$ – osnovna fiksna mjesečna naknada (kn).

(2) Koeficijenti obračunskog mjernog mjesta k_{OMM, TM_i} za izračun iznosa tarifnih stavki $Ts2_{TM_i}$ za određeni tarifni model prikazani su u sljedećoj tablici

Tarifni model	Koeficijent obračunskog mjernog mjesta k_{OMM, TM_i}
TM1	1,0
TM2	1,0
TM3	2,0
TM4	3,0
TM5	4,0
TM6	6,0
TM7	10,0
TM8	15,0
TM9	20,0
TM10	30,0
TM11	40,0
TM12	50,0

(3) Za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesečna naknada $Ts2$ uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

VI. OČEKIVANI UKUPNI PRIHOD

Članak 29.

Očekivani ukupni prihod utvrđuje se za sve godine regulacijskog razdoblja na temelju predloženih iznosa tarifnih stavki i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model za svaku godinu regulacijskog razdoblja.

Članak 30.

Očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini t izračunava se prema formuli:

$$UP = \sum_{i=1}^m (Q_{TM_i} \times Ts1_{TM_i} + I2 \times N_{TM_i} \times Ts2_{TM_i})$$

gdje je:

- UP – očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini t (kn),
- i – određeni tarifni model,
- m – broj tarifnih modela,
- Q_{TM_i} – planirana godišnja količina plina distribuirana na obračunska mjerna mjesta za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kWh),
- $Ts1_{TM_i}$ – tarifna stavka za distribuiranu količinu plina za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kn/kWh),
- N_{TM_i} – planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t ,
- $Ts2_{TM_i}$ – fiksna mjesečna naknada za tarifni model TM_i u regulacijskoj godini t (kn).

Članak 31.

Planirane godišnje količine plina distribuirane na obračunskim mjernim mjestima i planirani prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta za pojedine tarifne modele za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju se na temelju projekcije potražnje i opskrbe plinom te projekcije dinamike priključenja korisnika sustava iz plana razvoja distribucijskog sustava i studije opravdanosti planiranih investicija.

Članak 32.

Očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulacijskog razdoblja prema formuli iz članka 30. ove Metodologije, a na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TM_i}$ i $Ts2_{TM_i}$ za svaku godinu regulacijskog razdoblja, ne smije prelaziti iznos izravnatog dozvoljenog prihoda za odgovarajuću godinu regulacijskog razdoblja koji se utvrđuje u skladu s člankom 15. ove Metodologije.

VII. REGULATORMI RAČUN

Članak 33.

(1) Regulatorni račun je model regulacije energetske djelatnosti distribucije plina kojim se operatoru, koji planira značajna ulaganja u novi ili u razvoj postojećeg distribucijskog sustava, u kasnijim godinama regulatornog računa omogućava nadoknada prihoda koji su u početnim godinama regulatornog računa ostvareni u iznosu manjem od dozvoljenih prihoda koji bi proizašli primjenom ove Metodologije.

(2) Regulatorni račun odobrava se na način da operator ostvaruje kumulativno jednake dozvoljene prihode kao i bez primjene regulatornog računa, ali različitim vremenskom dinamikom.

Značajke regulatornog računa

Članak 34.

(1) Regulatorni račun zasniva se na metodi poticajne regulacije, odnosno na metodi maksimalno dozvoljene cijene.

(2) U modelu regulatornog računa za izračun iznosa tarifnih stavki primjenjuje se princip poštanske marke.

Članak 35.

Razdoblje za koje se uspostavlja regulatorni račun ne može biti kraće od dva regulacijska razdoblja i ne može biti duže od razdoblja za koje operator ima sklopljen ugovor o koncesiji.

Uspostava regulatornog računa

Članak 36.

(1) Regulatorni račun odobrava Agencija odlukom o uspostavi regulatornog računa za distribuciju plina, a po zahtjevu operatora ili samostalno.

(2) Preduvjeti za uspostavu regulatornog računa su sljedeći:

- operator ima sklopljen ugovor o koncesiji za distribuciju plina, odnosno ugovor o koncesiji za izgradnju distribucijskog sustava,
- operator planira ulaganja u iznosu koji značajno povećava knjigovodstvenu vrijednost reguliranih sredstava u narednom regulacijskom razdoblju i

– prosječni godišnji ponderirani iznos tarifnih stavki svih tarifnih modela (u daljnjem tekstu: prosječna tarifa) koji bez primjene regulatornog računa proizlazi za operatora na temelju odredbi ove Metodologije u svakoj je godini narednog regulacijskog razdoblja veći od najveće prosječne tarife ostalih operatora u Republici Hrvatskoj za isto regulacijsko razdoblje.

(3) Osim kriterija navedenih u stavku 2. ovoga članka, Agencija može koristiti i druge kriterije za utvrđivanje kvalificiranosti operatora za uspostavu regulatornog računa.

Izračun tarifnih stavki u modelu regulatornog računa

Članak 37.

(1) Projekcija regulatornog računa provodi se u godini koja prethodi prvoj godini regulatornog računa i to prema sljedećem postupku:

1. Utvrđuju se planirani dozvoljeni prihodi za sve godine regulatornog računa, primjenom odredbi članka 9. do 14. ove Metodologije (u daljnjem tekstu: nerevidirani prihodi).

2. Iznimno od točke 1. ovoga stavka, za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za sve godine regulatornog računa mogu se primijeniti i dodatni kriteriji od onih propisanih člancima 9. do 14. ove Metodologije, ukoliko isto Agencija smatra opravdanim, a uzimajući u obzir specifičnosti poslovanja pojedinog operatora za kojeg se uspostavlja regulatorni račun.

3. Izračunava se neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda za razdoblje regulatornog računa, svedenih na vrijednost s početka prve godine regulatornog računa, prema formuli:

$$NPV_{NRP} = \sum_{i=1}^n \frac{DP_{nrev,T+i-1}}{(1+WACC^P)^i}$$

gdje je:

- NPV_{NRP} – neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (kn),
- $DP_{nrev,T+i-1}$ – nerevidirani prihod za godinu regulatornog računa T+i-1 (kn),
- $WACC^P$ – planirani iznos WACC-a za razdoblje regulatornog računa,
- n – broj godina regulatornog računa.

4. Utvrđuje se prosječni iznos tarifne stavke za prvu godinu regulatornog računa (u daljnjem tekstu: inicijalna tarifa), i to kao:

- najveća prosječna tarifa svih ostalih operatora u Republici Hrvatskoj za godinu T narednog regulacijskog razdoblja ili
- najveća moguća prosječna tarifa koja će biti konkurentna kako bi se ostvario cilj plinifikacije koncesijskog područja na koji se odnosi regulatorni račun.

5. Izračunava se maksimalno dozvoljeni prosječni iznos tarifnih stavki (u daljnjem tekstu: maksimalna tarifa) za sve godine regulatornog računa, na način da se inicijalna tarifna stavka uvećava za planirani indeks potrošačkih cijena koji je usklađen sa zadnjim dostupnim planskim dokumentom Ministarstva financija ili Vlade Republike Hrvatske, dok će se za dugoročno razdoblje za koje iznos nije dostupan indeks potrošačkih cijena planirati u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj godini iz odgovarajućeg planskog dokumenata, kroz sve godine regulatornog računa.

6. Izračunava se prosječni godišnji revidirani iznos tarifnih stavki (u daljnjem tekstu: revidirana tarifa) za sve godine regulatornog računa, na način da se inicijalna tarifa uvećava za koeficijent izravnavanja, što je prikazano sljedećim formulama:

$$T_{rev,T+i-1} = T_{rev,T+i-2} \times (1+\alpha); \quad i=2..n$$

$$T_{rev,T} = T_{IN}$$

gdje je

- $T_{rev,T+i-1}$ – revidirana tarifa za godinu regulatornog računa T+i-1 (kn/kWh),
- α – koeficijent izravnavanja,
- $T_{rev,T}$ – revidirana tarifa za prvu godinu regulatornog računa (kn/kWh),
- T_{IN} – inicijalna tarifa (kn/kWh).

7. Koeficijent izravnavanja iz točke 6. ovoga stavka utvrđuje se iterativnim postupkom, i to na način da budu zadovoljeni sljedeći uvjeti:

- revidirana tarifa je u svim godinama regulatornog računa manja ili jednaka maksimalnoj tarifi,
- neto sadašnja vrijednost prihoda koji proizlaze iz umnoška revidirane tarife i planirane ukupne godišnje distribuirane količine plina za sve godine regulatornog računa (u daljnjem tekstu: revidirani prihodi) jednaka je neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, što je prikazano sljedećim formulama:

$$NPV_{RP} = NPV_{NRP}$$

$$NPV_{RP} = \sum_{i=1}^n \frac{Q_{uk,T+i-1} \times T_{rev,T+i-1}}{(1+WACC^P)^i}$$

gdje je:

- NPV_{RP} – neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda (kn),

- NPV_{NRP} – neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (kn),
 $Q_{uk,T+i-1}$ – planirana ukupna godišnja distribuirana količina plina za godinu regulatornog računa T+i-1 (kWh),
 $T_{rev, T+i-1}$ – revidirana tarifa za godinu regulatornog računa T+i-1 (kn/kWh),
 $WACC^P$ – planirani iznos WACC-a za razdoblje regulatornog računa,
 n – broj godina regulatornog računa.

8. U slučaju da je revidirana tarifa iz točke 6. i 7. ovoga članka, uz preduvjet jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda, veća od maksimalne tarife iz točke 6. ovoga članka, kao revidirana tarifa utvrđuje se maksimalna tarifa, pri čemu je neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda manja od neto sadašnje vrijednosti nerevidiranih prihoda.

(2) Svi novčani iznosi koji se koriste u postupku izračuna iznosa tarifnih stavki iz stavka 1. ovoga članka izražavaju se u tekućim cijenama.

(3) Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda utvrđuju se iznosi tarifnih stavki $Ts1_{Tmi}$ i $Ts2_{Tmi}$ za pojedine tarifne modele, pri čemu očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za svaku godinu regulatornog računa prema formuli iz članka 30. ove Metodologije, na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{Tmi}$ i $Ts2_{Tmi}$ i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za odgovarajuću godinu regulatornog računa.

(4) Za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki $Ts1_{Tmi}$ i $Ts2_{Tmi}$ za pojedine tarifne modele iz stavka 3. ovoga članka primjenjuju se odredbe članka 27. i 28. ove Metodologije.

Članak 38.

(1) Iznimno od odredbi članka 11. stavka 1. ove Metodologije, izračun planirane amortizacije reguliranih sredstava za izračun planiranih dozvoljenih prihoda za godine regulatornog računa iz članka 37. stavka 1. točke 1. ove Metodologije moguće je vršiti linearnom metodom ili progresivnom metodom, prema načelima računovodstvenih standarda.

(2) Pri obračunu amortizacije reguliranih sredstava progresivnom metodom iz stavka 1. ovoga članka godišnja stopa amortizacije za svako pojedino regulirano sredstvo izračunava se prema formuli:

$$a_i^p = \frac{i}{(n \times (n+1)) / 2}$$

gdje je:

- a_i^p – stopa amortizacije reguliranog sredstva u pojedinoj godini vijeka uporabe reguliranog sredstva primjenom progresivne metode (kn),
 i – redni broj godine uporabe reguliranog sredstva,
 n – očekivani vijek uporabe reguliranog sredstva.

Revizija regulatornog računa

Članak 39.

(1) Revizija regulatornog računa provodi se po isteku svakog regulacijskog razdoblja tijekom razdoblja regulatornog računa, od-

nosno u godini koja slijedi zadnju godinu pojedinog regulacijskog razdoblja.

(2) Revizija regulatornog računa iz stavka 1. ovoga članka provodi se na način da se izvrši ponovna projekcija regulatornog računa prema postupku iz članka 37. ove Metodologije, uz prilagodbu izračuna kako slijedi:

– za protekle godine regulatornog računa, kao ulazni parametri za izračune iz članka 37. stavka 1. točke 1., 2. i 3. ove Metodologije, umjesto nerevidiranih prihoda koriste se ostvareni prihodi,

– za preostale godine regulatornog računa, kao ulazni parametri za izračune iz članka 37. stavka 1. točke 1., 2. i 3. ove Metodologije, koriste se nerevidirani prihodi korišteni u prethodnoj projekciji regulatornog računa, ili iznimno, izmijenjeni iznosi nerevidiranih prihoda ukoliko ih Agencija smatra opravdanim, pri čemu te izmjene moraju biti detaljno obrazložene od strane operatora,

– za izračun maksimalne tarife iz članka 37. stavka 1. točke 5. ove Metodologije, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa, umjesto planiranog indeksa potrošačkih cijena koristi se ostvareni indeks potrošačkih cijena za svaku proteklu godinu prema podacima Državnog zavoda za statistiku, dok se za preostale godine regulatornog računa koristi indeks potrošačkih cijena usklađen sa smjernicama ekonomske i fiskalne politike Ministarstva financija,

– za izračun revidirane tarife iz članka 37. stavka 1. točke 6. ove Metodologije, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja koristi se prosječna tarifa ostvarena u prethodnoj godini, pri čemu se koeficijent izravnavanja utvrđuje iterativnim postupkom uz zadovoljenje uvjeta iz članka 37. stavka 1. točke 7. ove Metodologije.

(3) U slučaju neispunjenja pretpostavki i procjena poslovanja na kojima se temeljila prethodna projekcija regulatornog računa te ukoliko isto rezultira s nemogućnosti zadovoljenja uvjeta jednakih neto sadašnjih vrijednosti revidiranih prihoda i nerevidiranih prihoda za cjelokupno razdoblje regulatornog računa, uz obavezno zadovoljenje uvjeta da je revidirana tarifa u svim godinama regulatornog računa manja ili jednaka maksimalnoj tarifi, operator može podnijeti zahtjev za zatvaranje regulatornog računa.

(4) U slučaju iz stavka 3. ovoga članka, odluku o zahtjevu za zatvaranje regulatornog računa donosi Agencija.

VIII. PODNOŠENJE ZAHTEVA ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI I DOSTAVA PODATAKA I DOKUMENTACIJE

Članak 40.

U godini T-1 provodi se raspodjela dozvoljenog prihoda i utvrđuje se iznos tarifnih stavki za sve godine regulacijskog razdoblja.

Članak 41.

Operator je dužan Agenciji podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina najkasnije do 1. lipnja u godini T-1 i dostaviti sljedeće podatke i dokumentaciju:

– razvidan i detaljan izračun planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda za sve godine regulacijskog razdoblja,

– ispunjenu Tablicu 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja za godinu T-2, Tablicu 2. OPEX za godine regulacijskog razdoblja, Tablicu 3. Regulirana sredstva, Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava, Tablicu 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a i Tablicu 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. ove Metodologije,

– razvidan i detaljan izračun iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za sve godine regulacijskog razdoblja,

– ispunjenu Tablicu 1. Tarifne stavke za distribuciju plina, Tablicu 2. Broj obračunskih mjernih mjesta i Tablicu 3. Distribuirana količina plina iz Priloga 2. ove Metodologije,

– financijsko izvješće na razini trgovačkog društva, ukoliko ono osim energetske djelatnosti distribucije plina obavlja i neke druge energetske i/ili neenergetske djelatnosti, za godinu T-2, ovjerenom od strane ovlaštenog revizora ili odgovorne osobe operatora,

– financijsko izvješće za energetske djelatnosti distribucije plina za godinu T-2, ovjerenom od strane ovlaštenog revizora ili odgovorne osobe operatora,

– plan razvoja plinskog distribucijskog sustava u naturalnim i financijskim pokazateljima koji obuhvaća sve godine regulacijskog razdoblja, a koji uključuje:

- plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava (Tablica 1. i Tablica 2. iz Priloga 3. ove Metodologije),

- plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava (Tablica 1. i Tablica 2. iz Priloga 3. ove Metodologije),

- studiju opravdanosti planiranih investicija koja uključuje projekciju potražnje i opskrbe plinom, projekciju dinamike priključenja korisnika sustava te izvore financiranja planiranih investicija,

- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 42.

(1) Zahtjev za uspostavu regulatornog računa operator podnosi u sklopu zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina iz članka 41. ove Metodologije, u godini koja prethodi prvoj godini regulatornog računa.

(2) Uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka operator je dužan dostaviti sljedeće:

- podatke i dokumentaciju iz članka 41. ove Metodologije,

- razvidan i detaljan izračun tarifnih stavki za sve godine regulatornog računa, uz primjenu odredbi članaka 9. do 14. i članka 34. do 38. ove Metodologije,

- podatke o planiranim distribuiranim količinama plina i broju obračunskih mjernih mjesta, razrađene po tarifnim modelima, za sve godine regulatornog računa,

- projekcije financijskih izvješća na razini trgovačkog društva i za energetske djelatnosti distribucije plina za sve godine regulatornog računa,

- plan razvoja plinskog distribucijskog sustava u naturalnim i financijskim pokazateljima koji obuhvaća sve podatke iz članka 41. podstavka 7. ove Metodologije za sve godine regulatornog računa,

- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 43.

Svake godine tijekom regulacijskog razdoblja, najkasnije do 1. lipnja, operator je dužan Agenciji dostaviti sljedeće podatke i dokumentaciju:

- ispunjenu Tablicu 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja, Tablicu 3. Regulirana sredstva, Tablicu 4. Amortizacija reguliranih sredstava i Tablicu 6. Dozvoljeni prihod iz Priloga 1. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu,

- ispunjenu Tablicu 2. Broj obračunskih mjernih mjesta i Tablicu 3. Distribuirana količina plina iz Priloga 2. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu,

- financijsko izvješće na razini trgovačkog društva, ukoliko ono osim energetske djelatnosti distribucije plina obavlja i neke druge energetske i/ili neenergetske djelatnosti, za prethodnu godinu, ovjerenom od strane ovlaštenog revizora ili odgovorne osobe operatora,

- financijsko izvješće za energetske djelatnosti distribucije plina za prethodnu godinu, ovjerenom od strane ovlaštenog revizora ili odgovorne osobe operatora,

- ispunjenu Tablicu 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava i Tablicu 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava iz Priloga 3. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodnu godinu i

- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 44.

Za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za prethodno regulacijsko razdoblje operator je dužan, najkasnije do 1. lipnja u godini koja slijedi zadnju godinu prethodnog regulacijskog razdoblja, Agenciji podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, te dostaviti:

- podatke i dokumentaciju iz članka 41. i 43. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodno regulacijsko razdoblje,

- izračun utvrđivanja razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda iz članka 22. ove Metodologije za prethodno regulacijsko razdoblje,

- korekciju izračuna planiranih dozvoljenih prihoda i izravnatih dozvoljenih prihoda za drugu i naredne godine tekućeg regulacijskog razdoblja,

- korekciju raspodjele dozvoljenih prihoda i izračuna iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za drugu i naredne godine tekućeg regulacijskog razdoblja,

- podatke i dokumentaciju iz članka 42. i 43. ove Metodologije, s ostvarenim podacima za prethodno regulacijsko razdoblje i planiranim podacima za preostale godine regulatornog računa, u slučaju operatora za kojega je uspostavljen regulatorni račun.

Članak 45.

Podaci i dokumentacija koje operator dostavlja uz zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina trebaju biti potpisani od strane ovlaštene osobe i ovjereni pečatom.

Članak 46.

Odluku o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina Agencija je dužna dostaviti operatoru i javno objaviti za sve godine regulacijskog razdoblja najkasnije do 15. prosinca godine T-1, odnosno za drugu i naredne godine regulacijskog razdoblja po provedenoj redovnoj reviziji dozvoljenih prihoda najkasnije do 15. prosinca prve godine regulacijskog razdoblja.

IX. NADZOR

Članak 47.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

X. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 48.

(1) Prvo regulacijsko razdoblje započinje 1. siječnja 2014., a završava 31. prosinca 2016.

(2) U prvom regulacijskom razdoblju koeficijent učinkovitosti (X) iznosi nula (0).

Članak 49.

(1) Za prvo regulacijsko razdoblje dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 ($OPEX^{DOZ}_{2012}$) iz članka 10. stavka 8. ove Metodologije utvrđuje se na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje je operator ostvario u godini T-2 (2012.) i prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(2) Planirani iznos OPEX-a za pojedine godine prvog regulacijskog razdoblja iznimno može uključiti i dodatni iznos OPEX-a koji nije postojao u godini T-2 (2012.), a koji proizlazi iz obveza operatora na temelju promjena zakonske i podzakonske regulative, planiranog značajnog povećanja opsega djelatnosti te ostalih opravdanih okolnosti, a što će temeljem analize zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki Agencija razmatrati i odobravati zasebno za svakog operatora.

(3) Za prvo regulacijsko razdoblje revidirani bazni iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 ($OPEX^{DOZ}_{2013}$) iz članka 17. stavka 3. ove Metodologije utvrđuje se na temelju opravdanog iznosa OPEX-a koje je operator ostvario u godini T-1 (2013.) i prema Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Članak 50.

(1) Ukoliko operator primjenjuje očekivani vijek uporabe dugotrajne materijalne imovine iz kategorije plinovodi, mjerno-redukcijske stanice i poslovne zgrade koji je niži u odnosu na očekivani vijek uporabe prema članku 11. stavku 2. ove Metodologije, dužan je provesti promjenu očekivanog vijeka uporabe imovine u skladu s člankom 11. ove Metodologije te u skladu s međunarodnim računovodstvenim standardima vezanim uz promjene računovodstvenih procjena, za svako sredstvo pojedinačno, i to do početka prvog regulacijskog razdoblja, odnosno s početkom primjene od 1. siječnja 2014.

(2) Promjenu očekivanog vijeka uporabe imovine iz stavka 1. ovoga članka, operator je dužan uskladiti s dostavom zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za prvo regulacijsko razdoblje.

Članak 51.

Iznimno od članka 41. ove Metodologije, u godini koja prethodi prvoj godini prvog regulacijskog razdoblja operator je dužan podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina u roku od 30 dana od dana stupanja na snagu ove Metodologije.

Članak 52.

U slučaju stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina prema odredbama ove Metodologije nakon 1. siječnja 2014., za utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja iz članka 22. ove Metodologije uzima se u obzir razdoblje koje započinje stupanjem na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina prema odredbama ove Metodologije, a završava 31. prosinca 2016.

Članak 53.

Ukoliko Agencija ne odredi iznos tarifnih stavki za distribuciju plina do početka regulacijskog razdoblja, do njihovog određivanja primjenjuju se važeće tarifne stavke iz zadnje godine prethodnog regulacijskog razdoblja.

Članak 54.

Iznimno od članka 41. ove Metodologije, novi operator koji je ishodio dozvolu Agencije može podnijeti zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina i nakon 1. lipnja u godini T-1 ili tijekom regulacijskog razdoblja, pri čemu se dozvoljeni prihodi i iznos tarifnih stavki za godine regulacijskog razdoblja utvrđuju primjenom odredbi ove Metodologije na odgovarajući način.

Članak 55.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Tarifni sustav za distribuciju prirodnog plina, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 34/07, 47/07, 44/10 i 13/12).

Članak 56.

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

Klasa: 307-01/13-01/05

Urbroj: 371-01/13-04

Zagreb, 31. srpnja 2013.

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

PRILOG 1.

Tablica 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja

r.b.	Stavke	Iznos (kn)
1.	MATERIJALNI TROŠKOVI	
1.1.	Troškovi sirovina i materijala – za proizvodnju dobara i usluga (specificirati)	
1.2.	Materijalni troškovi administracije, uprave i prodaje (specificirati)	
1.3.	Troškovi istraživanja i razvoja	
1.4.	Trošak sitnog inventara, ambalaže i autoguma	
1.5.	Potrošeni rezervni dijelovi i materijal za održavanje (specificirati)	
1.6.	Potrošena energija (1.6.1.+ 1.6.2.+ 1.6.3.+ 1.6.4.)	
1.6.1.	Električna energija	
1.6.2.	Plin, para, briketi i drva	
1.6.3.	Trošak goriva	
1.6.4.	Ostali troškovi energije (specificirati)	
1.7.	Ostali materijalni troškovi (specificirati)	
	UKUPNO 1.	
2.	TROŠKOVI NABAVE PLINA	
2.1.	Gubici plina (kWh)	
2.2.	Prosječna ponderirana jedinična nabavna cijena (kn/kWh)	
	UKUPNO 2. (2.1. × 2.2.)	
3.	OSTALI VANJSKI TROŠKOVI – TROŠKOVI USLUGA	
3.1.	Troškovi telefona, prijevoza i sl.	
3.2.	Troškovi vanjskih usluga pri izradi dobara i obavljanju usluga	
3.3.	Usluge održavanja i zaštite – servisne usluge (3.3.1.+ 3.3.2.+ 3.3.3.+ 3.3.4.+ 3.3.5.+ 3.3.6.+ 3.3.7.)	

3.3.1.	Nabavljene usluge tekućeg održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)	
3.3.2.	Nabavljene usluge investicijskog održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)	
3.3.3.	Usluge čišćenja i pranja	
3.3.4.	Usluge održavanja softvera i web stranica	
3.3.5.	Usluge zaštite na radu i održavanja okoliša	
3.3.6.	Usluge zaštitara na čuvanju imovine i osoba	
3.3.7.	Ostale servisne usluge i usluge osoba (specificirati)	
3.4.	Usluge registracije prijevoznih sredstava i troškovi dozvola	
3.5.	Usluge zakupa – lizinga (3.5.1.+ 3.5.2.+ 3.5.3.+ 3.5.4.)	
3.5.1.	Zakupnine–najamnine nekretnina – uključujući i zakupnine-najamnine za korištenje distribucijskog sustava koji nije u vlasništvu operatora (specificirati)	
3.5.2.	Zakupnine opreme	
3.5.3.	Usluge operativnog (poslovnog) lizinga opreme	
3.5.4.	Troškovi ostalih usluga najмова (specificirati)	
3.6.	Usluge promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmovi (specificirati)	
3.7.	Intelektualne i osobne usluge (3.7.1.+ 3.7.2.+ 3.7.3.+ 3.7.4.+ 3.7.5.+ 3.7.6.+ 3.7.7.+ 3.7.8.)	
3.7.1.	Troškovi drugih dohodaka (ugovora o djelu, akvizitera, konzultanata)	
3.7.2.	Usluge specijalističkog obrazovanja, znanstvenoi-straživačke usluge, usluge informacija i sl.	
3.7.3.	Konzultantske i savjetničke usluge	
3.7.4.	Knjigovodstvene usluge	
3.7.5.	Usluge revizije i procjene vrijednosti poduzeća	
3.7.6.	Odvjetničke, bilježničke i usluge izrade pravnih akata	
3.7.7.	Ostale usluge (specificirati)	
3.8.	Troškovi komunalnih i sličnih usluga	
3.9.	Troškovi reprezentacije – ugošćivanje i posredovanje	
3.10.	Troškovi ostalih vanjskih usluga (specificirati)	
	UKUPNO 3.	
4.	TROŠKOVI OSOBLJA – PLAĆE	
4.1.	Neto plaće i naknade	
4.2.	Troškovi poreza i prireza	
4.3.	Troškovi doprinosa iz plaće	
4.4.	Doprinosi na plaće	
	Broj radnika zaposlenih u energetske djelatnosti (stanje na dan 31.12.)	
	UKUPNO 4.	
5.	OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA	
5.1.	Dnevnice za službena putovanja i putni troškovi	
5.2.	Nadoknade troškova, darovi i potpore (5.2.1.+ 5.2.2.+ 5.2.3.+ 5.2.4.+ 5.2.5.+ 5.2.6.+ 5.2.7.+ 5.2.8.)	
5.2.1.	Troškovi prijevoza na posao i s posla	
5.2.2.	Trošak loko-vožnje (nadoknada za uporabu privat. automobila u poslovne svrhe)	
5.2.3.	Stipendije, nagrade učenicima i studentima	

5.2.4.	Otpremnine	
5.2.5.	Darovi djeci i slične potpore (ako nisu dohodak)	
5.2.6.	Prigodne nagrade (božićnice, uskrsnice, dar u naravi, regres, jub. nagrade i sl.)	
5.2.7.	Potpore zbog bolesti, invalidnosti, smrti, elementarnih nepogoda i sl.	
5.2.8.	Ostali troškovi zaposlenika (specificirati)	
5.3.	Troškovi članova uprave (specificirati)	
5.4.	Premije osiguranja (5.5.1.+ 5.5.2.+ 5.5.3.+ 5.5.4.)	
5.4.1.	Troškovi osiguranja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	
5.4.2.	Premije osiguranja osoba (opasni poslovi, prenošenje novca, putnici i sl.)	
5.4.3.	Premije osiguranja prometnih sredstava (uključivo i kasko)	
5.4.4.	Premije za ostale oblike osiguranja (specificirati)	
5.5.	Bankovne usluge i troškovi platnog prometa	
5.6.	Članarine, nadoknade i slična davanja	
5.7.	Porezi koji ne ovise o dobitku i pristojbe (specificirati)	
5.8.	Troškovi prava korištenja (osim najмова) (5.9.1.+ 5.9.2.)	
5.8.1.	Troškovi koncesije	
5.8.2.	Ostali troškovi prava korištenja (specificirati)	
5.9.	Ostali troškovi poslovanja – nematerijalni (specificirati)	
	UKUPNO 5.	
6.	VRIJEDNOSNO USKLAĐIVANJE	
6.1.	Vrijednosno usklađenje dugotrajne nematerijalne imovine	
6.2.	Vrijednosno usklađenje dugotrajne materijalne imovine (specificirati)	
6.3.	Vrijednosno usklađenje dugotrajnih potraživanja	
6.4.	Vrijednosno usklađenje depozita u bankama, mjenica, čekova i sl.	
6.5.	Vrijednosno usklađenje kratkotrajnih potraživanja (specificirati)	
6.6.	Vrijednosno usklađenje zaliha	
6.7.	Vrijednosno usklađenje danih predujmova	
	UKUPNO 6.	
7.	REZERVIRANJA	
7.1.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za rizike u jamstvenom (garancijskom) roku	
7.2.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za gubitke po započetim sudskim sporovima	
7.3.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za otpremnine	
7.4.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za restrukturiranje poduzeća	
7.5.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za mirovine i slične troškove-obveze	
7.6.	Troškovi rezerviranja po štetnim ugovorima	
7.7.	Troškovi ostalih dugoročnih rezerviranja i troškovi rizika (specificirati)	
	UKUPNO 7.	
8.	OSTALI POSLOVNI RASHODI	
8.1.	Trošak naknadnih popusta, sniženja, reklamacija i troškovi uzoraka	

8.2.	Otpisi vrijednosno neusklađenih potraživanja	
8.3.	Rashodi – otpisi nematerijalne i materijalne imovine	
8.4.	Kazne, penali, nadoknade šteta i troškovi iz ugovora	
8.5.	Ostali poslovni rashodi (specificirati)	
	UKUPNO 8.	
	UKUPNO (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6. + 7. + 8.)	

Tablica 2. OPEX za godine regulacijskog razdoblja

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T-1	T	T+1	T+2*
Operativni troškovi poslovanja – OPEX (kn)					
Indeks potrošačkih cijena – CPI (%)	-				
Koeficijent učinkovitosti – X (%)	-				

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

NAPOMENA: Operativni troškovi poslovanja za godinu T-2 odnose se na bazni iznos OPEX-a, dok se operativni troškovi poslovanja za godinu T-1 odnose na planirani iznos OPEX-a ili na bazni iznos OPEX-a u sklopu redovne revizije dozvoljenog prihoda.

Tablica 3. Regulirana sredstva

Godina regulacijskog razdoblja	T-2	T-1	T	T+1	T+2*
Prosječni iznos reguliranih sredstava – RO_{pros} (kn)	-	-			
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine – RO (kn)					
Materijalna imovina					
Zemljište					
Građevinski objekti					
Postrojenja i oprema					
Alati					
Ostalo					
Nematerijalna imovina					
Nove investicije u distribucijski sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini – I (kn)					
Materijalna imovina					
Zemljište					
Građevinski objekti					
Postrojenja i oprema					
Alati					
Ostalo					
Nematerijalna imovina					
Amortizacija – A (kn)					
Bespovratno dobivena sredstva – S_{besp} (kn)					
Otuđena i rashodovana sredstva – OR (kn)					

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupac za regulacijsku godinu T+3

Tablica 4. Amortizacija reguliranih sredstava*

r.b.	Regulacijska godina				Neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31. 12. regulacijske godine (kn)
	Struktura reguliranih sredstava	Nabavna vrijednost (kn)	Godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)	
1.	Materijalna imovina				
1.1.	Građevinski objekti				
1.2.	Postrojenja i oprema				
1.3.	Alati				
1.4.	Ostalo				
2.	Nematerijalna imovina				
	UKUPNO (1.+2.)		-		

* za svaku godinu regulacijskog razdoblja popunjava se zasebna tablica

NAPOMENA: Ukoliko se u nekoj grupi reguliranih sredstava amortizacija obračunava po više stopa za različite osnovice, odnosno vrstu reguliranih sredstava, potrebno je navesti osnovice za svaku stopu zasebno.

Tablica 5. Elementi za utvrđivanje WACC-a

r.b.	Elementi WACC-a	Iznos
1.	Stopa povrata na vlasnički kapital – r_c (%) (1.1.+ 1.2.x 1.3.)	
1.1.	Nerizična stopa povrata – r_f (%)	
1.2.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β	
1.3.	Premija za tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)	
1.4.	Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)	
2.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu – E/(E+D) (%)	50
3.	Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)	
4.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu – D/(E+D) (%)	50
5.	Stopa povrata na dobit – P (%)	
	Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje – WACC^P (%) (1./(1-5.) x 2. + 3.x 4.)	

Tablica 6. Dozvoljeni prihod

r.b.	Godina regulacijskog razdoblja	T	T+1	T+2*
1.	Operativni troškovi poslovanja – OPEX (kn)			
2.	Amortizacija reguliranih sredstava – A (kn)			
3.	Prinos od reguliranih sredstava – PRO (kn)			

4.	Dio razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda u prethodnom regulacijskom razdoblju – PVδ (kn)			
5a.	Prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta – P_{PRIK} (kn)			
5b.	Prihodi od nestandardnih usluga – P_{NU} (kn)			
5c.	Ostali poslovni prihodi – P_{OST} (kn)			
	Dozvoljeni prihod – DP (kn) (1.+ 2.+ 3.+ 4. – (5a.+ 5b.+ 5c.))			
	Izravnati dozvoljeni prihod – DPα (kn)			

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

PRILOG 2.

Tablica 1. Tarifne stavke za distribuciju plina

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Tarifni model	Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a)			Mjerna jedinica
			T	T+1	T+2*	
Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina	Ts1	TM1				kn/kWh
		TM2				kn/kWh
		TM3				kn/kWh
		TM4				kn/kWh
		TM5				kn/kWh
		TM6				kn/kWh
		TM7				kn/kWh
		TM8				kn/kWh
		TM9				kn/kWh
		TM10				kn/kWh
		TM11				kn/kWh
		TM12				kn/kWh
Fiksna mjesečna naknada	Ts2	TM1				kn
		TM2				kn
		TM3				kn
		TM4				kn
		TM5				kn
		TM6				kn
		TM7				kn
		TM8				kn
		TM9				kn
		TM10				kn
		TM11				kn
		TM12				kn

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

Tablica 2. Broj obračunskih mjernih mjesta

Godina regulacijskog razdoblja	Tarifni model	T	T+1	T+2*
Prosječni godišnji broj obračunskih mjernih mjesta	TM1			
	TM2			
	TM3			
	TM4			
	TM5			
	TM6			
	TM7			
	TM8			
	TM9			
	TM10			
	TM11			
	TM12			

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

Tablica 3. Distribuirana količina plina

Godina regulacijskog razdoblja	Tarifni model	T	T+1	T+2*
Godišnja distribuirana količina plina (kWh)	TM1			
	TM2			
	TM3			
	TM4			
	TM5			
	TM6			
	TM7			
	TM8			
	TM9			
	TM10			
	TM11			
	TM12			

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati stupce za regulacijske godine T+3 i T+4

PRILOG 3.

Tablica 1. Plan investicija u izgradnju distribucijskog sustava

Projekt		Projekt 1	Projekt 2	Projekt 3*
		Oznaka ili naziv projekta	Oznaka ili naziv projekta	Oznaka ili naziv projekta
Lokacija		Općina ili grad / županija		
Razlog gradnje		Planirano povećanje potrošnje plina (kWh)		
		Planirano povećanje broja obračunskih mjernih mjesta		
Razdoblje gradnje		Planirani datum početka gradnje		
		Planirani datum završetka gradnje		
		Planirani datum stavljanja u uporabu		
Ulaganja u projekt		Ukupna planirana vrijednost projekta (kn)		
		Ukupna ostvarena ulaganja u projekt do 31.12.T-2 (kn)		
		Ukupna planirana ulaganja u projekt u T-1 (kn)		
Opis terena i tla		Vrsta terena: <i>ravničarski / brdski</i>		
		Vrsta tla: <i>asfalt / makadam / zemlja</i>		
Plinovodi		Vrsta materijala: <i>PEHD / čelik / ostalo</i>		
		Tlačni razred: <i>NT / ST / VT</i>		
		Profil cijevi		
	T	Planirana duljina novih plinovoda (m)		
		Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+1	Planirana duljina novih plinovoda (m)		
		Planirana ulaganja u godini (kn)		
T+2*	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Plinske stanice		Vrsta stanice: <i>MRS / odorizacijska stanica / ostalo</i>		
		Kapacitet (kWh/h)		
		Tip objekta: <i>montažni / zidani</i>		
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)		
Poslovne i pogonske zgrade		Specificirati		
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)		
Ostali građevinski objekti		Specificirati		
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)		
Postrojenja i oprema		Specificirati		
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)		
Ostala materijalna imovina		Specificirati		
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)		
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)		

Nematerijalna imovina	Specificirati				
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Ukupna planirana ulaganja u projekt tijekom regulacijskog razdoblja (kn)					
Planirano stavljanje u uporabu novih investicija (kn)	T-1	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
Planirano stavljanje u uporabu novih investicija u godinama regulacijskog razdoblja (kn)	T	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
		Nematerijalna imovina			
	T+1	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
	T+2*	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
Ostala materijalna imovina					
		Nematerijalna imovina			

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati redove za regulacijske godine T+3 i T+4

NAPOMENA: Podaci navedeni u tablici trebaju odgovarati podacima iz studije opravdanosti planiranih investicija.

Tablica 2. Plan investicija u rekonstrukciju distribucijskog sustava

Projekt	Projekt 1	Projekt 2	Projekt 3*
	Oznaka ili naziv projekta	Oznaka ili naziv projekta	Oznaka ili naziv projekta
Lokacija	Općina ili grad / županija		
Razlog rekonstrukcije	Godina izgradnje objekta koji se rekonstruira		
	Stanje uporabivosti objekta koji se rekonstruira prikazano kroz broj propuštanja, sanacija, tehničko stanje objekta i sl. (opisati)		
Razdoblje gradnje	Planirani datum početka gradnje		
	Planirani datum završetka gradnje		
	Planirani datum stavljanja u uporabu		
Ulaganja u projekt	Ukupna planirana vrijednost projekta (kn)		
	Ukupna ostvarena ulaganja u projekt do 31. 12. T-2 (kn)		
	Ukupna planirana ulaganja u projekt u T-1 (kn)		

Opis terena i tla		Vrsta terena: <i>ravničarski / brđski</i>			
		Vrsta tla: <i>asfalt / makadam / zemlja</i>			
Plinovodi		Vrsta materijala: <i>PEHD / čelik / ostalo</i>			
		Tlačni razred: <i>NT / ST / VT</i>			
		Profil cijevi			
	T	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana duljina novih plinovoda (m)			
		Planirana ulaganja u godini (kn)			
Plinske stanice		Vrsta stanice: <i>MRS / odorizacijska stanica / ostalo</i>			
		Kapacitet (kWh/h)			
		Tip objekta: <i>montažni / zidani</i>			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Plinski priključci		Predviđeni datum početka rekonstrukcije			
		Predviđeni datum završetka rekonstrukcije			
		Predviđeni datum stavljanja u uporabu			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Poslovne i pogonske zgrade		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Ostali građevinski objekti		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Postrojenja i oprema		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Ostala materijalna imovina		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			
Nematerijalna imovina		Specificirati			
	T	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+1	Planirana ulaganja u godini (kn)			
	T+2*	Planirana ulaganja u godini (kn)			

Ukupna planirana ulaganja u projekt tijekom regulacijskog razdoblja (kn)					
Planirano stavljanje u uporabu (kn)	T-1	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
Planirano stavljanje u uporabu u godinama regulacijskog razdoblja (kn)	T	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
	Nematerijalna imovina				
	T+1	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
		Postrojenja i oprema			
		Ostala materijalna imovina			
	Nematerijalna imovina				
	T+2*	Plinovodi			
		Plinske stanice			
		Plinski priključci			
		Poslovne i pogonske zgrade			
		Ostali građevinski objekti			
Postrojenja i oprema					
Ostala materijalna imovina					
Nematerijalna imovina					

* za drugo i naredna regulacijska razdoblja dodati redove za regulacijske godine T+3 i T+4

NAPOMENA: Podaci navedeni u tablici trebaju odgovarati podacima iz studije opravdanosti planiranih investicija.