

HRVATSKA ENERGETSKA REGULATORNA AGENCIJA

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti («Narodne novine» broj 120/12) Hrvatska energetska regulatorna agencija je na sjednici Upravnog vijeća održanoj _____ 2013. donijela

METODOLOGIJU UTVRĐIVANJA IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA TRANSPORT PLINA

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

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

- model regulacije energetske djelatnosti transporta plina,
- formula i elementi za izračun dozvoljenog prihoda operatora transportnog sustava (u daljnjem tekstu: dozvoljeni prihod),
- postupak revizije dozvoljenog prihoda,
- raspodjela dozvoljenog prihoda te način, elementi i kriteriji za izračun iznosa tarifnih stavki,
- koeficijenti za izračun naknada za korištenje kapaciteta transportnog sustava i za prekoračenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava,
- obračun naknade za korištenje transportnog sustava za korisnika transportnog sustava (u daljnjem tekstu: korisnik),
- podnošenje zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki i dostava podataka i dokumentacije,
- podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun i za reviziju dozvoljenog prihoda te
- podaci, dokumentacija i ostale podloge koje se koriste za izračun iznosa tarifnih stavki.

Članak 2.

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

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, kao i propisima donesenim na temelju tih zakona.

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

- regulacijsko razdoblje – višegodišnje razdoblje tijekom kojega se primjenjuju pojedini nepromjenjivi elementi za izračun dozvoljenog prihoda, a po isteku kojega se provodi revizija dozvoljenog 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,
- regulirana sredstva – sredstva koja se koriste isključivo za obavljanje energetske djelatnosti transporta plina,
- ugovoreni kapacitet – kapacitet transportnog sustava kojega je ugovorio korisnik temeljem Ugovora o transportu plina, a koji se smatra najvećim dnevnim kapacitetom izraženim u kWh/dan,
- zasebna zona – dio transportnog sustava koji predstavlja međudržavni spojni plinovod predviđen isključivo za transport plina prema drugim državama,

II. ZNAČAJKE METODOLOGIJE

Članak 4.

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

(2) Raspodjela dozvoljenog prihoda i utvrđivanje tarifnih stavki zasniva se na ulazno-izlaznom modelu.

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:

$$ušteta\ za\ operatora = \max \left[0.5 \times \left(OPEX_{T+n-1} - OPEX_{T+n-1}^{OTS} \right), 0 \right]$$

gdje je:

- OPEX_{T+n-1} - dozvoljeni iznos operativnih troškova poslovanja u zadnjoj godini regulacijskog razdoblja (kn),
- OPEX_{T+n-1}^{OTS} - 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 transporta plina i osigurati prinos od reguliranih sredstava.

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

$$DP_t^P = OPEX_t^P + A_t^P + PRO_t^P + PV\delta_t - (P_{PRIK_t}^P + P_{NU_t}^P + P_{OST_t}^P)$$

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),
- $P_{PRIK_t}^P$ - planirani prihod od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn),
- $P_{NU_t}^P$ - planirani prihod od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn),
- $P_{OST_t}^P$ - planirani ostali prihod od usluga koje nisu sastavni dio osnovnog poslovanja operatora transportnog sustava 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 transporta plina i ne uključuju trošak amortizacije.

(2) OPEX uključuje troškove nabave plina potrebnog za održavanje operativne akumulacije, pogonsku potrošnju, te pokriva dozvoljenih pogonskih gubitaka i razlike u mjerenju.

(3) Dozvoljeni pogonski gubici i razlika u mjerenju iznose najviše do 0,3 % od ukupne količine plina na ulazima u transportni sustav utvrđene temeljem izmjerenih podataka o korištenju kapaciteta transportnog sustava.

(4) 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 iznos OPEX-a u godini koja prethodi godini T-1 (u daljnjem tekstu: godina T-2) (kn),

- CPI^P_{T-1} - planirani indeks potrošačkih cijena za godinu T-1 (%),
 X_{T-1} - koeficijent učinkovitosti u godini T-1 (%),
 CPI^P_T - planirani indeks potrošačkih cijena za godinu T (%),
 X - koeficijent učinkovitosti u regulacijskom razdoblju (%),

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

$$OPEX^{DOZ}_{T-2} = \min \left[OPEX_{T-2}, OPEX_{T-2} - 0.5 \times (OPEX_{T-2} - OPEX^{OTS}_{T-2}) \right]$$

gdje je:

- $OPEX^{DOZ}_{T-2}$ - dozvoljeni iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T-2 (kn),
 $OPEX_{T-2}$ - planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T-2 (kn),
 $OPEX^{OTS}_{T-2}$ - ostvareni iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T-2 (kn).

(6) Ostvareni iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T-2 utvrđuje se prema Tablici 1. iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

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

$$OPEX^P_{T+i-1} = OPEX^P_{T+i-2} \times (1 + CPI^P_{T+i-1} - X); \quad i=2\dots n$$

gdje je:

- $OPEX^P_{T+i-1}$ - planirani iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
 $OPEX^P_{T+i-2}$ - 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, mjerno-regulacijske stanice i poslovne zgrade, iznosi najmanje 40 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 2. Regulirana sredstva i Tablici 3. 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:

$$PRO_t^P = RO_{pros_t}^P \times WACC^P$$

gdje je:

- PRO_t^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
 $RO_{pros_t}^P$ - 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:

$$RO_{pros_t}^P = \frac{RO_{t-1}^P + RO_t^P}{2}$$

gdje je:

- $RO_{pros_t}^P$ - planirani prosječni iznos reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn),
 RO_{t-1}^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t-1 (kn),
 RO_t^P - 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 2. Regulirana sredstva iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, a prema formuli:

$$RO_{T+i-1}^P = RO_{T+i-2}^P + I_{T+i-1}^P - A_{T+i-1}^P - S_{besp_{T+i-1}}^P - OR_{T+i-1}^P; i=0...n$$

gdje je:

- RO_{T+i-1}^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-1 (kn),
 RO_{T+i-2}^P - planirana vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine T+i-2 (kn),
 I_{T+i-1}^P - planirana vrijednost novih investicija u plinski transportni sustav koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
 A_{T+i-1}^P - planirani iznos amortizacije u regulacijskoj godini T+i-1, ne uključujući amortizaciju bespovratno dobivenih sredstava (kn),
 $S_{besp_{T+i-1}}^P$ - planirana vrijednost bespovratno dobivenih sredstava u regulacijskoj godini T+i-1 (kn),
 OR_{T+i-1}^P - 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 desetogodišnjeg plana razvoja transportnog sustava, pri čemu planirane investicije u izgradnju i rekonstrukciju transportnog 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 regulacijske godine T-2, a preuzima se iz bilance operatora i uključuje:

- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne materijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji transporta plina,
- neto knjigovodstvenu vrijednost dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi, koja je u funkciji transporta plina,
- umanjenje za bespovratno dobivena sredstva, uključujući vrijednost novih priključaka, operativne zalihe i drugih dijelova transportnog sustava financiranih od trećih strana.

(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) Planirani 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 - planirani 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 planiranog iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje iz stavka 1. ovoga članka propisuje se udio vlasničkog kapitala u iznosu od 40% i udio dužničkog kapitala u iznosu od 60%.

(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 izdane desetogodišnje državne obveznice uz valutnu klauzulu, prema službenom registru Ministarstva financija Republike Hrvatske.

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

(6) Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj (r_m), odnosno premija za tržišni rizik ($r_m - r_f$), utvrđuje se 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 kao ponderi računaju udjeli pozajmljenih sredstava temeljem pojedinih investicijskih kredita u ukupno pozajmljenim sredstvima temeljem svih investicijskih kredita. Pri tome se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava.

(8) Elementi za izračun planiranog iznosa WACC-a za regulacijsko razdoblje utvrđuju se prema Tablici 4. Elementi za utvrđivanje WACC-a iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije.

IZRAVNATI DOZVOLJENI PRIHOD

Članak 15.

(1) Nakon što su utvrđeni planirani dozvoljeni prihodi za sve godine regulacijskog razdoblja sukladno članku 9. ove Metodologije, utvrđuju se izravnati dozvoljeni prihodi.

(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:

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

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

gdje je:

DP_{T+i-1}^P	-	planirani dozvoljeni prihod u godini T+i-1 (kn),
$DP_{\alpha T+i-1}^P$	-	izravnati dozvoljeni prihod u godini T+i-1 (kn),
$WACC^P$	-	planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje (%),
DP_T^P	-	planirani dozvoljeni prihod u godini T(kn),
$DP_{\alpha T}^P$	-	izravnati dozvoljeni prihod u godini T (kn),
$DP_{\alpha T+i-2}^P$	-	izravnati dozvoljeni prihod u 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 vrši 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, potrebno je provesti reviziju sljedećih stavki:

- planiranog OPEX-a,
- planirane amortizacije,
- planiranog prinosa na regulirana sredstva i
- planiranih prihoda od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta, planiranih prihoda od nestandardnih usluga i planiranih ostalih 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, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, poznati su ostvoreni indeksi potrošačkih cijena (CPI) za sve godine regulacijskog razdoblja (T do T+n-1) te je poznata i stvarna razina OPEX-a za godinu T-1 koja predstavlja baznu razinu OPEX-a za promatrano regulacijsko razdoblje.

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

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

gdje je:

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

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

$$OPEX_{T-1}^{DOZ} = \min \left[OPEX_{T-1}, OPEX_{T-1} - 0.5 \times (OPEX_{T-1} - OPEX_{T-1}^{OTS}) \right]$$

gdje je:

- $OPEX_{T-1}^{DOZ}$ - revidirani iznos dozvoljenog OPEX-a za godinu T-1 (kn),
 $OPEX_{T-1}$ - planirani iznos OPEX-a za regulacijsku godinu T-1 (kn),

$OPEX_{T-1}^{OTS}$ - ostvareni iznos OPEX-a u regulacijskoj godini T-1 (kn).

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

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

gdje je:

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

Revizija amortizacije

Članak 18.

(1) U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, utvrđuje se revidirani iznos amortizacije.

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

Revizija prinosa od reguliranih sredstava

Članak 19.

(1) U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, vrši se revizija planiranog prinosa na regulirana sredstva, prema formuli:

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

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 - revidirani 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:

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

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 2. 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 plinski transportni 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),
 $S_{besp\ T+i-1}$ - 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.

Članak 20.

U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, utvrđuje se revidirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje.

Revizija dozvoljenog prihoda

Članak 21.

U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, temeljem revidiranih vrijednosti OPEX-a, revidiranih iznosa amortizacije i revidiranih prinosa na regulirana sredstva utvrđuju se revidirani dozvoljeni prihodi za svaku godinu regulacijskog razdoblja, prema formuli:

$$DP_{T+i-1} = OPEX_{T+i-1} + A_{T+i-1} + PRO_{T+i-1} + PV\delta_{T+i-1}; \quad i=1...n$$

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 prihod 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 iskazana u regulacijskoj godini $T+i-1$ (kn)

Utvrđivanje ostvarenog prihoda

Članak 22.

U godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja, utvrđuju se ukupno ostvareni prihodi operatora od obavljanja energetske djelatnosti transporta plina u regulacijskim godinama prethodnog regulacijskog razdoblja, i to temeljem ispostavljenih računa korisnicima.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda

Članak 23.

Utvrđivanje razlike između revidiranih dozvoljenih prihoda i ostvarenih prihoda za godine regulacijskog razdoblja provodi se u godini koja slijedi zadnju godinu regulacijskog razdoblja, tj. u prvoj godini narednog regulacijskog razdoblja i to 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 - revidirani iznos nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (%),
- 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 - revidirani iznos nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (%),
- 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:

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

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),
- Δnpv - dio razlike između neto sadašnje vrijednosti revidiranih dozvoljenih prihoda i neto sadašnje vrijednosti ostvarenih prihoda u regulacijskom razdoblju (kn),
- $WACC$ - revidirani iznos nominalne vrijednosti ponderiranog prosječnog troška kapitala prije oporezivanja (%),
- n - broj godina regulacijskog razdoblja,
- N - broj godina narednog regulacijskog razdoblja.

Izvanredna revizija

Članak 24.

(1) Izvanrednu reviziju dozvoljenih prihoda može provesti Agencija u postupku odobravanja, odnosno odbijanja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki po vlastitoj procjeni ili po zahtjevu za izvanrednu reviziju kojega podnosi operator u okviru zahtjeva za promjenu iznosa tarifnih stavki.

(2) Izvanredna revizija dozvoljenih prihoda provodi se uslijed neočekivanih promjena na tržištu koje su značajno utjecale na uvjete obavljanja energetske djelatnosti transporta 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 transport plina, osim koeficijenta učinkovitosti (X).

IV. RASPODJELA DOZVOLJENOG PRIHODA

Članak 25.

Planirani dozvoljeni prihod raspodjeljuje se na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za kapacitet i na dio koji se ostvaruje iz tarifne stavke za količinu plina, prema formulama:

$$DP_{KAP} = 0,9 \times DP_{\alpha t}^P \quad i \quad DP_{KOL} = 0,1 \times DP_{\alpha t}^P$$

gdje je:

- DP_{KAP} - ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (kn),
- $DP_{\alpha t}^P$ - izravnati dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn),
- DP_{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za količinu plina u regulacijskoj godini t (kn).

Članak 26.

(1) Nakon raspodjele planiranog dozvoljenog prihoda iz članka 25. ove Metodologije, ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (DP_{KAP}) umanjuje se za dozvoljeni prihod od zasebne zone.

(2) Dozvoljeni prihod od zasebne zone sadrži opravdane troškove poslovanja, amortizaciju i prinos od reguliranih sredstava za zasebnu zonu, kao i za ostale povezane dijelove transportnog sustava izvan zasebne zone, u dijelu u kojem se koriste za transport plina kroz tu zasebnu zonu.

Članak 27.

Ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (DP_{KAP}) dijeli se na dio koji se ostvaruje na ulazima u transportni sustav i dio koji se ostvaruje na izlazima iz transportnog sustava, prema formulama:

$$DP_U = 0,7 \times DP_{KAP} \quad i \quad DP_I = 0,3 \times DP_{KAP}$$

gdje je:

- DP_U - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn),
- DP_{KAP} - dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za kapacitet u regulacijskoj godini t (kn),
- DP_I - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn).

V. TARIFNE STAVKE

Članak 28.

Iznos tarifnih stavki za transport plina utvrđuje se za regulacijsku godinu t.

Članak 29.

(1) Tarifne stavke za ugovoreni kapacitet transportnog sustava su:

a) Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav:

$T_{U,IN}$ – tarifna stavka za ulaz u transportni sustav na međudržavnom spojnom plinovodu (u daljnjem tekstu: ulaz na interkonekciji) (kn/kWh/dan),

$T_{U,PR}$ – tarifna stavka za ulaz u transportni sustav iz mreže proizvodnih plinovoda (u daljnjem tekstu: ulaz iz proizvodnje) (kn/kWh/dan) i

$T_{U,SK}$ – tarifna stavka za ulaz u transportni sustav iz sustava skladišta plina (u daljnjem tekstu: ulaz iz sustava skladišta plina) (kn/kWh/dan).

b) Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava:

$T_{I,IN}$ – tarifna stavka za izlaz iz transportnog sustava na međudržavnom spojnom plinovodu (u daljnjem tekstu: izlaz na interkonekciji) (kn/kWh/dan) i

$T_{I,HR}$ – tarifna stavka za izlaz iz transportnog sustava u distribucijski sustav i izlaz iz transportnog sustava prema krajnjem kupcu koji je izravno priključen na transportni sustav (u daljnjem tekstu: izlaz u Hrvatskoj) (kn/kWh/dan) i

$T_{I,ZZ}$ – tarifna stavka za izlaz iz transportnog sustava na međudržavnom spojnom plinovodu u zasebnoj zoni (u daljnjem tekstu: izlaz u zasebnoj zoni) (kn/kWh/dan).

(2) Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava je:

T_K – tarifna stavka za količinu plina (kn/kWh).

(3) Tarifne stavke iskazuju se u Tablici tarifnih stavki, kako slijedi:

Iznos tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Mjerna jedinica
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	$T_{U,IN}$	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji	kn/kWh/dan
	$T_{U,PR}$	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje	kn/kWh/dan
	$T_{U,SK}$	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina	kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	$T_{I,IN}$	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji	kn/kWh/dan
	$T_{I,HR}$	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj	kn/kWh/dan
	$T_{I,ZZ}$	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni	kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T_K	Tarifna stavka za količinu plina	kn/kWh

(4) Iznos tarifnih stavki iz stavka 3. ovoga članka zaokružuje se na četiri decimale.

VI. IZRAČUN TARIFNIH STAVKI

Tarifne stavke za stalni kapacitet na godišnjoj razini

Članak 30.

(1) Iznos tarifne stavke za transport plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz na interkonekciji izračunava se za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$T_{U,IN} = k_{PG,kap} \times \frac{DP_U}{(KAP_{U,IN} + k_{PR} \times KAP_{U,PR} + k_{SK} \times KAP_{U,SK})}$$

gdje je:

- $T_{U,IN}$ - tarifna stavka za ulaz na interkonekciji u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- $k_{PG,kap}$ - koeficijent utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t,
- DP_U - dozvoljeni prihod na ulazima u transportni sustav u regulacijskoj godini t (kn),
- $KAP_{U,IN}$ - suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na ulazima na interkonekcijama u regulacijskoj godini t (kWh/dan),
- k_{PR} - koeficijent sigurnosti za ulaz iz proizvodnje (%),
- $KAP_{U,PR}$ - suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na ulazima iz proizvodnje u regulacijskoj godini t (kWh/dan),
- k_{SK} - koeficijent sigurnosti za ulaz iz sustava skladišta plina (%),
- $KAP_{U,SK}$ - suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na ulazima iz sustava skladišta plina u regulacijskoj godini t (kWh/dan).

(2) Iznos tarifne stavke za transport plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz iz proizvodnje izračunava se za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$T_{U,PR} = T_{U,IN} \times k_{PR}$$

gdje je:

- $T_{U,PR}$ - tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- $T_{U,IN}$ - tarifna stavka za ulaz na interkonekciji u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- k_{PR} - koeficijent sigurnosti za ulaz iz proizvodnje (%).

(3) Iznos tarifne stavke za transport plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaz iz sustava skladišta plina izračunava se za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$T_{U,SK} = T_{U,IN} \times k_{SK}$$

gdje je:

- $T_{U,SK}$ - tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- $T_{U,IN}$ - tarifna stavka za ulaz na interkonekciji u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- k_{SK} - koeficijent sigurnosti za ulaz iz sustava skladišta plina (%).

(4) Iznos tarifne stavke za transport plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz na interkonekciji izračunava se za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$T_{I,IN} = k_{PG,kap} \times \frac{DP_I}{(KAP_{I,IN} + k_{HR} \times KAP_{I,HR})}$$

gdje je:

- $T_{I,IN}$ - tarifna stavka za izlaz na interkonekciji u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- $k_{PG,kap}$ - koeficijent utjecaja planiranog prihoda od stalnog kapaciteta na godišnjoj razini na ukupni planirani prihod od kapaciteta u regulacijskoj godini t,
- DP_I - dozvoljeni prihod na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t (kn),
- $KAP_{I,IN}$ - suma planiranih ugovoreni stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na izlazima na interkonekcijama u regulacijskoj godini t (kWh/dan),
- k_{HR} - koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj (%),
- $KAP_{U,PR}$ - suma planiranih ugovoreni stalnih kapaciteta na godišnjoj razini svih korisnika na izlazima u Hrvatskoj u regulacijskoj godini t (kWh/dan).

(5) Iznos tarifne stavke za transport plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz u Hrvatskoj izračunava se za regulacijsku godinu t prema formuli:

$$T_{I,HR} = T_{I,IN} \times k_{HR}$$

gdje je:

- $T_{I,HR}$ - tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- $T_{I,IN}$ - tarifna stavka za izlaz na interkonekciji u regulacijskoj godini t (kn/kWh/dan),
- k_{HR} - koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj (%).

(6) Iznos tarifne stavke za transport plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaz u zasebnoj zoni izračunava se prema formuli iz stavka 4. ovoga članka, s pripadajućim podacima za zasebnu zonu.

(7) Koeficijent sigurnosti za ulaz iz proizvodnje (k_{PR}) iz stavaka 1. i 2. ovoga članka iznosi 90 %, koeficijent sigurnosti za ulaz iz sustava skladišta plina (k_{SK}) iz stavaka 1. i 3. ovoga članka 10 %, a koeficijent sigurnosti za izlaz u Hrvatskoj (k_{HR}) iz stavaka 4. i 5. ovoga članka 15 %.

Tarifna stavka za količinu plina

Članak 31.

Tarifna stavka za količinu plina izračunava se prema formuli:

$$T_K = \frac{DP_{KOL}}{KOL}$$

gdje je:

- T_K - tarifna stavka za količinu plina u regulacijskoj godini t (kn/kWh),
- DP_{KOL} - ukupni dozvoljeni prihod temeljem tarifne stavke za količinu plina u regulacijskoj godini t (kn),
- KOL - ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini t, isključujući izlaz iz transportnog sustava u sustav skladišta plina (kWh).

Koeficijenti za korištenje stalnog kapaciteta na mjesečnoj razini

Članak 32.

Koeficijenti za korištenje stalnog kapaciteta transportnog sustava na mjesečnoj razini (K_M) (u daljnjem tekstu: koeficijenti za mjesečni kapacitet) prikazani su u sljedećoj tablici:

Mjesec	Koeficijent za mjesečni kapacitet (K_M)
Siječanj	0,30
Veljača	0,30
Ožujak	0,30
Travanj	0,15
Svibanj	0,15
Lipanj	0,10
Srpanj	0,10
Kolovoz	0,10
Rujan	0,15
Listopad	0,15
Studen	0,30
Prosinac	0,30

Koeficijenti za korištenje stalnog kapaciteta na dnevnoj razini

Članak 33.

Koeficijenti za korištenje stalnog kapaciteta transportnog sustava na dnevnoj razini (K_D) (u daljnjem tekstu: koeficijenti za dnevni kapacitet) jednaki su za sve dane tijekom pojedinog mjeseca i prikazani su u sljedećoj tablici:

Mjesec u kojem se koristi stalni kapacitet transportnog sustava na dnevnoj razini	Koeficijent za dnevni kapacitet (K_D)
Siječanj	0,030
Veljača	0,030
Ožujak	0,030
Travanj	0,015
Svibanj	0,015
Lipanj	0,010
Srpanj	0,010
Kolovoz	0,010
Rujan	0,015
Listopad	0,015
Studen	0,030
Prosinac	0,030

Koeficijenti za korištenje prekidivog kapaciteta

Članak 34.

Koeficijenti za korištenje prekidivog kapaciteta transportnog sustava na godišnjoj i mjesečnoj razini (K_{pr}) (u daljnjem tekstu: koeficijenti za prekidivi kapacitet) vezani su uz utvrđeno trajanje prekida ugovorenog prekidivog kapaciteta u mjesecu, a prikazani su u sljedećoj tablici:

Trajanje prekida (dana u mjesecu)	Koeficijent za prekidivi kapacitet (K_{pr})
≤ 3	0,8
>3 i ≤ 10	0,4
>10 i ≤ 25	0,1
> 25	0

Koeficijent za korištenje povratnog kapaciteta

Članak 35.

Koeficijent za korištenje povratnog kapaciteta (u daljnjem tekstu: koeficijent za povratni kapacitet) (K_{pov}) iznosi 0,1.

VII. NAKNADA ZA KORIŠTENJE TRANSPORTNOG SUSTAVA

Članak 36.

(1) Iznos naknade za korištenje transportnog sustava za pojedinog korisnika za pojedini mjesec u regulacijskoj godini t utvrđuje se kako slijedi:

$$N = N_{kap} + N_{kol}$$

gdje je:

- N - iznos naknade za korištenje transportnog sustava u mjesecu (kn),
- N_{kap} - iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava u mjesecu (kn),
- N_{kol} - iznos naknade za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava u mjesecu (kn).

(2) Iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava u mjesecu za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{kap} = N_{U,kap} + N_{I,kap}$$

gdje je:

- N_{kap} - iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta transportnog sustava u mjesecu (kn),
- $N_{U,kap}$ - iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na ulazima u transportni sustav u mjesecu (kn),
- $N_{I,kap}$ - iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na izlazima iz transportnog sustava u mjesecu (kn).

(3) Iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na ulazima u transportni sustav u mjesecu za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{U,kap} = \sum_{\Omega} \left[T_{U,\Omega} \times \frac{kap_{\Omega,g}}{12} + T_{U,\Omega} \times \frac{kap_{\Omega,pr,g}}{12} \times K_{pr} + T_{U,\Omega} \times \frac{kap_{\Omega,pov,g}}{12} \times K_{pov} + T_{U,\Omega} \times kap_{\Omega,m} \times K_M + T_{U,\Omega} \times kap_{\Omega,pr,m} \times K_{pr} + T_{U,\Omega} \times kap_{\Omega,pov,m} \times K_{pov} + \sum_{d=1}^D (T_{U,\Omega} \times kap_{\Omega,d} \times K_D + T_{U,\Omega} \times kap_{\Omega,pov,d} \times K_{pov}) \right];$$

$\Omega = IN, PR, SK$

gdje je:

- $N_{U,kap}$ - iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na ulazima u transportni sustav u mjesecu (kn),
- Ω - vrsta ulaza u transportni sustav,
- IN - ulazi na interkonekcijama,
- PR - ulazi iz proizvodnje,
- SK - ulazi iz sustava skladišta plina,

$T_{U,\Omega}$	- iznos tarifne stavke za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav (kn/kWh/dan),
$kap_{\Omega,g}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih stalnih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
$kap_{\Omega,pr,g}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih prekidivih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_{pr}	- koeficijent za prekidivi kapacitet,
$kap_{\Omega,pov,g}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih povratnih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_{pov}	- koeficijent za povratni kapacitet,
$kap_{\Omega,m}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih stalnih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_M	- koeficijent za mjesečni kapacitet,
$kap_{\Omega,pr,m}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih prekidivih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
$kap_{\Omega,pov,m}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih povratnih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
d	- plinski dan u mjesecu,
D	- ukupni broj plinskih dana u mjesecu,
$kap_{\Omega,d}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih stalnih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_D	- koeficijent za dnevni kapacitet,
$kap_{\Omega,pov,d}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih povratnih kapaciteta za pojedinu vrstu ulaza u transportni sustav, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan).

(4) Iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na izlazima iz transportnog sustava u mjesecu za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli:

$$N_{I,kap} = \sum_{\Omega} \left[\begin{aligned} & T_{I,\Omega} \times \frac{kap_{\Omega,g}}{12} + T_{I,\Omega} \times \frac{kap_{\Omega,pr,g}}{12} \times K_{pr} + T_{I,\Omega} \times \frac{kap_{\Omega,pov,g}}{12} \times K_{pov} + \\ & T_{I,\Omega} \times kap_{\Omega,m} \times K_M + T_{I,\Omega} \times kap_{\Omega,pr,m} \times K_{pr} + T_{I,\Omega} \times kap_{\Omega,pov,m} \times K_{pov} + \\ & \sum_{d=1}^D (T_{I,\Omega} \times kap_{\Omega,d} \times K_D + T_{I,\Omega} \times kap_{\Omega,pov,d} \times K_{pov}) \end{aligned} \right]$$

$\Omega = IN, HR$

gdje je:

$N_{I,kap}$	- iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na izlazima iz transportnog sustava u mjesecu (kn),
Ω	- vrsta izlaza iz transportnog sustava,
IN	- izlazi na interkonekcijama,
HR	- izlazi u Hrvatskoj,
$T_{I,\Omega}$	- iznos tarifne stavke za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava (kn/kWh/dan),
$kap_{\Omega,g}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih stalnih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
$kap_{\Omega,pr,g}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih prekidivih kapaciteta za pojedinu vrstu

	izlaza iz transportnog sustava, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_{pr}	- koeficijent za prekidivi kapacitet,
$kap_{\Omega,pov,g}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih povratnih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_{pov}	- koeficijent za povratni kapacitet,
$kap_{l,m}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih stalnih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_M	- koeficijent za mjesečni kapacitet,
$kap_{\Omega,pr,m}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih prekidivih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
$kap_{\Omega,pov,m}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih povratnih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
d	- plinski dan u mjesecu,
D	- ukupni broj plinskih dana u mjesecu,
$kap_{\Omega,d}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih stalnih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_D	- koeficijent za dnevni kapacitet,
$kap_{\Omega,pov,d}$	- suma ugovorenih najvećih dnevnih povratnih kapaciteta za pojedinu vrstu izlaza iz transportnog sustava, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan).

(5) Iznos naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta na izlazima u zasebnoj zoni u mjesecu za pojedinog korisnika izračunava se prema formuli iz stavka 4. ovoga članka, s pripadajućim podacima za zasebnu zonu.

(6) Iznos naknade za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava u mjesecu, za pojedinog korisnika, izračunava se prema formuli:

$$N_{kol} = T_K \times kol$$

gdje je:

N_{kol}	- iznos naknade za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava u mjesecu (kn),
T_K	- iznos tarifne stavke za količinu plina (kn/kWh),
kol	- ukupna količina plina na izlazima iz transportnog sustava, za pojedinog korisnika, u mjesecu, utvrđena temeljem izmjerenih podataka o korištenju kapaciteta transportnog sustava (kWh).

Članak 37.

Podaci o ugovorenim kapacitetima i izmjerenim količinama plina na izlazu iz transportnog sustava u sustav skladišta plina ne uzimaju se u obzir za izračun naknade za korištenje ugovorenog kapaciteta i naknade za količinu plina.

Prekoračenje ugovorenog kapaciteta

Članak 38.

(1) Naknada za korištenje kapaciteta transportnog sustava iznad ugovorenog kapaciteta (u daljnjem tekstu: naknada za prekoračenje) obračunava se za pojedinog korisnika za svaki plinski dan.

(2) Iznos naknade za prekoračenje na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava za pojedinog korisnika za pojedini plinski dan izračunava se prema formuli:

$$n_{\text{prek},d} = \Delta\text{kap}_{\text{doz}} \times T_{\text{pond}} + \Delta\text{kap}_{\text{prek}} \times 1,3 \times K_D \times T_i$$

gdje je:

- $n_{\text{prek},d}$ - naknada za prekoračenje na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava za pojedinog korisnika u pojedinom plinskom danu (kn),
- $\Delta\text{kap}_{\text{doz}}$ - dozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta koje se utvrđuje kao razlika između utvrđenog dnevnog kapaciteta temeljem izmjerenih podataka o korištenju rezerviranog kapaciteta transportnog sustava na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava i sume ugovorenih najvećih dnevnih kapaciteta za taj ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava za pojedinog korisnika u pojedinom plinskom danu, a iznosi najviše 10% sume ugovorenih najvećih dnevnih kapaciteta za taj ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava za pojedinog korisnika u pojedinom plinskom danu (kWh/dan),
- T_{pond} - jedinična naknada za dozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta (kn/kWh/dan),
- $\Delta\text{kap}_{\text{prek}}$ - nedozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta koje se utvrđuje kao razlika između utvrđenog dnevnog kapaciteta temeljem izmjerenih podataka o korištenju rezerviranog kapaciteta transportnog sustava na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava i 110% sume ugovorenih najvećih dnevnih kapaciteta za taj ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava za pojedinog korisnika u pojedinom plinskom danu (kWh/dan),
- K_D - koeficijent za dnevni kapacitet,
- T_i - iznos tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za odgovarajući ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava (kn/kWh/dan).

(3) Jedinična naknada za dozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava, za pojedinog korisnika, za pojedini plinski dan, izračunava se prema formuli:

$$T_{\text{pond}} = \frac{T_i \times \frac{\text{kap}_g}{365} + T_i \times \frac{\text{kap}_m}{D} \times K_M + T_i \times \text{kap}_d \times K_D}{\text{kap}_g + \text{kap}_m + \text{kap}_d}$$

gdje je:

- T_{pond} - jedinična naknada za dozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta (kn/kWh/dan),
- T_i - iznos tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za odgovarajući ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava (kn/kWh/dan),
- kap_g - ugovoreni najveći dnevni stalni kapacitet za pojedini ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava, na godišnjoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
- kap_m - ugovoreni najveći dnevni stalni kapacitet za pojedini ulaz u ili izlaz iz

	transportnog sustava, na mjesečnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
D	- ukupni broj plinskih dana u mjesecu,
K_M	- koeficijent za mjesečni kapacitet,
kap _d	- ugovoreni najveći dnevni stalni kapacitet za pojedini ulaz u ili izlaz iz transportnog sustava, na dnevnoj razini, za pojedinog korisnika (kWh/dan),
K_D	- koeficijent za dnevni kapacitet.

(4) Pri utvrđivanju iznosa naknade za prekoračenje na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava iz stavka 2. ovoga članka, dozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta i nedozvoljeno prekoračenje ugovorenog kapaciteta uzimaju se u obzir samo ukoliko su pozitivnog predznaka.

(5) Iznos naknade za prekoračenje u plinskom danu za pojedinog korisnika predstavlja sumu svih utvrđenih naknada za prekoračenje na pojedinim ulazima u ili izlazima iz transportnog sustava za korisnika za taj plinski dan.

(6) Iznos naknade za prekoračenje u mjesecu za pojedinog korisnika predstavlja sumu svih utvrđenih naknada za prekoračenje za sve plinske dane u mjesecu.

Obračun naknade za korištenje transportnog sustava i naknade za prekoračenje

Članak 39.

(1) Operator je dužan obračunati naknadu za korištenje transportnog sustava i naknadu za prekoračenje za svakog pojedinog korisnika za svaki pojedini mjesec i za to ispostaviti korisniku jedinstveni račun.

(2) Obračun i račun iz stavka 1. ovoga članka operator dostavlja korisniku najkasnije do 15. dana u tekućem mjesecu, za prethodni mjesec.

(3) Obračun iz stavka 1. ovoga članka mora sadržavati i korekcije u dijelu naknade za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava i naknade za prekoračenje, za mjesec od prije šest mjeseci, u slučaju izvršenih korekcija izmjerenih podataka o korištenju rezerviranog kapaciteta transportnog sustava na pojedinom ulazu u ili izlazu iz transportnog sustava, pri čemu korekcije moraju biti razvidno utvrđene i prikazane u obračunu i računu iz stavka 1. ovoga članka.

(4) U slučaju da operator svojom krivnjom ne osigura redovan pogon transportnog sustava te korisniku ne pruži uslugu transporta plina za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj i/ili mjesečnoj razini, a prekid pružanja usluge traje najmanje 24 uzastopna sata, za obračun i račun iz stavka 1. ovoga članka koristi se ugovoreni kapacitet transportnog sustava na godišnjoj i/ili mjesečnoj razini umanjen proporcionalno broju plinskih dana prekida u ukupnom broju plinskih dana u tom mjesecu.

(5) U slučaju da operator svojom krivnjom ne osigura redovan pogon transportnog sustava te korisniku ne pruži uslugu transporta plina za ugovoreni stalni kapacitet na dnevnoj razini, a prekid pružanja usluge traje najmanje jedan sat, za obračun i račun iz stavka 1. ovoga članka koristi se ugovoreni kapacitet transportnog sustava na dnevnoj razini umanjen proporcionalno broju sati prekida u tom plinskom danu.

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

Članak 40.

Operator je dužan podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina najkasnije do 1. rujna u godini koja prethodi prvoj godini regulacijskog razdoblja 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. OPEX za regulacijsku godinu T-2, Tablicu 2. Regulirana sredstva, Tablicu 3. Amortizacija reguliranih sredstava i Tablicu 4. Elementi za utvrđivanje WACC-a iz Priloga 1. ove Metodologije,
- razvidnu i detaljnu raspodjelu dozvoljenog prihoda i izračun iznosa tarifnih stavki za transport plina za prvu godinu regulacijskog razdoblja,
- ispunjene tablice iz Priloga 2. ove Metodologije, za prvu godinu regulacijskog razdoblja,
- financijsko izvješće za godinu T-2, ovjereno od strane ovlaštenog revizora,
- plan poslovanja koji obuhvaća sve godine regulacijskog razdoblja, a koji uključuje financijske izvještaje, plan investicija i plan otplate kredita i
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 41.

Svake godine, najkasnije do 1. rujna, operator je dužan podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina i dostaviti sljedeće podatke i dokumentaciju:

- razvidnu i detaljnu raspodjelu dozvoljenog prihoda i izračun iznosa tarifnih stavki za transport plina za sljedeću godinu regulacijskog razdoblja,
- ispunjenu Tablicu 1. OPEX za prethodnu godinu, Tablicu 2. Regulirana sredstva i Tablicu 3. Amortizacija reguliranih sredstava iz Priloga 1. ove Metodologije,
- ispunjene tablice iz Priloga 2. ove Metodologije, za sljedeću godinu regulacijskog razdoblja,
- financijsko izvješće za prethodnu godinu, ovjereno od strane ovlaštenog revizora,
- zbirnu preglednu tablicu obračunatih naknada za korištenje transportnog sustava i naknada za prekoračenje za sve korisnike, razrađenu po korisnicima i po vrstama kapaciteta, za svaki mjesec prethodne godine i
- druge podatke i dokumentaciju na zahtjev Agencije.

Članak 42.

Kod podnošenja zahtjeva za promjenu iznosa tarifnih stavki operator može predložiti iznos tarifne stavke i za zasebnu zonu.

Članak 43.

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

Članak 44.

Primjenu ove Metodologije nadzire Agencija.

IX. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 45.

- (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 46.

(1) Operator transportnog sustava 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. ovog članka, operator transportnog sustava dužan je uskladiti s dostavom zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina za prvo regulacijsko razdoblje.

Članak 47.

Iznimno od odredbe članka 40. ove Metodologije, u godini koja prethodi prvoj godini prvog regulacijskog razdoblja operator je dužan podnijeti zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za transport plina u roku od 15 dana od dana stupanja na snagu ove metodologije.

Članak 48.

U slučaju stupanja na snagu iznosa tarifnih stavki za transport 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 23. ove Metodologije uzima se u obzir razdoblje koje započinje stupanjem na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina prema odredbama ove Metodologije, a završava 31. prosinca 2016.

Članak 49.

Ukoliko Hrvatska energetska regulatorna agencija po isteku regulacijske godine ne odredi iznos tarifnih stavki za narednu regulacijsku godinu, do njihovog određivanja primjenjuju se važeće tarifne stavke.

Članak 50.

Operator je dužan izraditi konačan obračun naknade za korištenje transportnog sustava plinovoda za obračunsku godinu sa zadnjim danom u mjesecu koji prethodi danu stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za transport plina prema odredbama ove Metodologije.

Članak 51.

(1) Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Tarifni sustav za transport prirodnog plina bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 134/11 i 2/12).

(2) Danom stupanja na snagu odluke o iznosu tarifnih stavki za transport prirodnog plina prema odredbama ove Metodologije prestaju važiti odredbe kojima se uređuje obračun i naplata

naknade za korištenje transportnog sustava plinovoda prema Tarifnom sustavu za transport prirodnog plina bez visine tarifnih stavki («Narodne novine«, broj 32/06, 3/07 i 63/12).

Članak 52.

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

Predsjednik Upravnog vijeća

Tomislav Jureković, dipl. ing.

PRILOG 1

Tablica 1. OPEX

R.b.	Stavke OPEX-a	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	
1.6.	Potrošena energija	
1.6.1.	<i>Električna energija</i>	
1.6.2.	<i>Plin, para, briketi i drva</i>	
1.6.3.	<i>Potrošeni plin (specificirati prema članku 10., stavak 2.)</i>	
1.6.4.	<i>Trošak goriva</i>	
1.6.5.	<i>Ostali troškovi energije (specificirati)</i>	
1.7.	Ostali materijalni troškovi (specificirati)	
	UKUPNO 1.	
2.	OSTALI VANJSKI TROŠKOVI - TROŠKOVI USLUGA	
2.1.	Troškovi telefona, prijevoza i sl. (specificirati)	
2.2.	Troškovi vanjskih usluga pri izradi dobara i obavljanju usluga (specificirati)	
2.3.	Usluge održavanja i zaštite (specificirati)	
2.4.	Usluge registracije prijevoznih sredstava i troškovi dozvola (specificirati)	
2.5.	Usluge zakupa – lizinga (specificirati)	
2.6.	Usluge promidžbe i troškovi sajmovi (specificirati)	
2.7.	Intelektualne i osobne usluge (specificirati)	
2.8.	Troškovi komunalnih i sličnih usluga (specificirati)	
2.9.	Usluge reprezentacije (specificirati)	
2.10.	Troškovi ostalih vanjskih usluga (specificirati)	
	UKUPNO 2.	
3.	TROŠKOVI OSOBLJA - PLAĆE	
3.1.	Neto plaće i naknade	
3.1.1.	<i>Neto plaće</i>	
3.1.2.	<i>Neto naknade</i>	
3.2.	Troškovi poreza, prireza i doprinosa iz plaće i na plaću	
3.2.1.	<i>Porez iz plaće</i>	
3.2.2.	<i>Prirez iz plaće</i>	
3.2.3.	<i>Doprinosi iz plaće</i>	
3.2.4.	<i>Doprinosi na bruto plaće</i>	
3.3.	Broj radnika (stanje na dan 31.12.)	
3.4.	Prosječan broj radnika na bazi sati rada	
	UKUPNO 3.	

4.	OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA (prema kolektivnom ugovoru i neoporezivi dio)	
4.1.	Dnevnice za službena putovanja i putni troškovi (specificirati)	
4.2.	Nadoknade troškova, darovi i potpore (specificirati)	
4.3.	Troškovi članova uprave (specificirati)	
4.4.	Troškovi reprezentacije i promidžbe (interne) (specificirati)	
4.5.	Premije osiguranja (specificirati)	
4.6.	Bankovne usluge i troškovi platnog prometa (specificirati)	
4.7.	Članarine, nadoknade i slična davanja (specificirati)	
4.8.	Porezi koji ne ovise o dobitku i pristojbe (specificirati)	
4.9.	Troškovi prava korištenja, osim najmova (specificirati)	
4.10.	Ostali troškovi poslovanja – nematerijalni (specificirati)	
	UKUPNO 4.	
5.	OSTALI POSLOVNI RASHODI (specificirati)	
	UKUPNO 5.	
	UKUPNO (1. + 2. + 3. + 4. + 5.)	

Tablica 2. Regulirana sredstva

	T-2	T-1	T	T+1	T+n-1*
Regulirana sredstva na kraju regulacijske godine - RO (kn)					
Materijalna imovina					
<i>Zemljište</i>					
<i>Građevinski objekti</i>					
<i>Postrojenja i oprema</i>					
<i>Alati</i>					
<i>Ostalo</i>					
Nematerijalna imovina					
Nove investicije u transportni sustav koje su stavljene u uporabu u regulacijskoj godini - I (kn)					
Materijalna imovina					
<i>Zemljište</i>					
<i>Građevinski objekti</i>					
<i>Postrojenja i oprema</i>					
<i>Alati</i>					
<i>Ostalo</i>					
Nematerijalna imovina					
Amortizacija – A (kn)					
Bespovratno dobivena sredstva – S_{besp} (kn)					
Otuđena i rashodovana sredstava – OR (kn)					

* po potrebi dodati stupce za regulacijske godine

Tablica 3. Amortizacija reguliranih sredstava*

Regulacijska godina _____					
R.b.	Struktura reguliranih sredstava	Nabavna vrijednost (kn)	Primijenjena godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)	Neto knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. regulacijske godine (kn)
1.	Materijalna imovina				
1.1.	<i>Građevinski objekti</i>				
1.2.	<i>Postrojenja i oprema</i>				
1.3.	<i>Alati</i>				
1.4.	<i>Ostalo</i>				
2.	Nematerijalna imovina				
	UKUPNO (1.+2.)				

* Operator popunjava i dostavlja zasebnu tablicu za svaku regulacijsku godinu u razdoblju od godine T-2 do godine T+n-1

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 4. Elementi za utvrđivanje WACC-a

	Iznos elemenata
<i>Nerizična stopa povrata – r_f (%)</i>	
<i>Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%)</i>	
<i>Premija za tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%)</i>	
<i>Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β</i>	
<i>Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%)</i>	
<i>Stopa poreza na dobit - P (%)</i>	
<i>Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%)</i>	
Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%)	

PRILOG 2

Tablica 1. Tarifne stavke za transport prirodnog plina u regulacijskoj godini

Vrsta tarifnih stavki	Oznaka tarifne stavke	Naziv tarifne stavke	Iznos tarifne stavke	Mjerna jedinica
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za ulaze u transportni sustav	$T_{U,IN}$	Tarifna stavka za ulaz na interkonekciji		kn/kWh/dan
	$T_{U,PR}$	Tarifna stavka za ulaz iz proizvodnje		kn/kWh/dan
	$T_{U,SK}$	Tarifna stavka za ulaz iz sustava skladišta plina		kn/kWh/dan
Tarifne stavke za ugovoreni stalni kapacitet na godišnjoj razini za izlaze iz transportnog sustava	$T_{I,IN}$	Tarifna stavka za izlaz na interkonekciji		kn/kWh/dan
	$T_{I,HR}$	Tarifna stavka za izlaz u Hrvatskoj		kn/kWh/dan
	$T_{I,ZZ}$	Tarifna stavka za izlaz u zasebnoj zoni		kn/kWh/dan
Tarifna stavka za količinu plina na izlazima iz transportnog sustava	T_K	Tarifna stavka za količinu plina		kn/kWh

Tablica 2. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na godišnjoj razini, u regulacijskoj godini

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	Suma planiranih ugovoreni stalnih kapaciteta na godišnjoj razini (kWh/dan)
Ulazi na interkonekcijama	$KAP_{U,IN}$	
Ulazi iz proizvodnje	$KAP_{U,PR}$	
Ulazi iz sustava skladišta plina	$KAP_{U,SK}$	
Izlazi na interkonekcijama	$KAP_{I,IN}$	
Izlazi u Hrvatskoj	$KAP_{I,HR}$	

NAPOMENA: Kapacitete je potrebno navesti sumarno za pojedine grupe ulaza u i izlaza iz transportnog sustava, te specificirati po pojedinim korisnicima zasebno za svaku grupu ulaza u i izlaza iz transportnog sustava

Tablica 3. Planirani ugovoreni stalni kapaciteti transportnog sustava na mjesečnoj razini, u regulacijskoj godini

Grupa ulaza/izlaza	Oznaka	Suma planiranih ugovorenih stalnih kapaciteta na mjesečnoj razini po mjesecima (kWh/dan)											
Ulazi na interkonekcijama	$KAP_{U,IN,m}$												
Ulazi iz proizvodnje	$KAP_{U,PR,m}$												
Ulazi iz sustava skladišta plina	$KAP_{U,SK,m}$												
Izlazi na interkonekcijama	$KAP_{I,IN,m}$												
Izlazi u Hrvatskoj	$KAP_{I,HR,m}$												

NAPOMENA: Kapacitete je potrebno navesti sumarno za pojedine grupe ulaza u i izlaza iz transportnog sustava, te specificirati po pojedinim korisnicima zasebno za svaku grupu ulaza u i izlaza iz transportnog sustava

Tablica 4. Planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava u regulacijskoj godini

	Oznaka	Količina plina (kWh)
Ukupna planirana količina plina na izlazima iz transportnog sustava	KOL	