

1062

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 29. travnja 2014. godine donijela

METODOLOGIJU UTVRĐIVANJA IZNOSA TARIFNIH STAVKI ZA DISTRIBUCIJU TOPLINSKE ENERGIJE

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije (u daljnjem tekstu: Metodologija) utvrđuje se metodologija za izračun iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije, elementi za određivanje dozvoljenog prihoda, postupak podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, formula za izračun ukupnog prihoda, tablice za praćenje troškova i izračun dozvoljenog prihoda.

(2) Ova Metodologija ne odnosi se na distribuciju toplinske energije za pretežito poslovnu upotrebu.

Članak 2.

Ova Metodologija temelji se na opravdanim troškovima poslovanja, održavanja, zamjene, izgradnje ili rekonstrukcije objekata i zaštite okoliša te uključuje povrat sredstava od investicija u energetske objekte i opremu za distribuciju toplinske energije.

Članak 3.

(1) Izrazi koji se koriste u ovoj Metodologiji imaju značenje utvrđeno Zakonom o energiji (»Narodne novine«, broj 120/12 i 14/14) i Zakonom o tržištu toplinske energije (»Narodne novine«, broj 80/13 i 14/14), kao i propisima donesenih na temelju tih zakona.

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

– *regulacijska godina* – kalendarska godina u kojoj distributer toplinske energije podnosi zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za obavljanje energetske djelatnosti distribucije toplinske energije; označava se kao *t*,

– *bazna godina* – kalendarska godina koja prethodi regulacijskoj godini; označava se kao *t-1*,

– *tarifna grupa* – kategorija potrošnje, odnosno grupa potrošača toplinske energije sličnih karakteristika potrošnje; označava se kao *T_g*,

– *tarifni model* – model obračuna potrošnje toplinske energije; označava se kao TM,

– *tarifna stavka* – dio tarifnog sustava kojom se u financijskom iznosu u kunama određuje vrijednost koja se odnosi na preuzetu/ isporučenu toplinsku energiju ili snagu za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije unutar određene tarifne grupe, ovisno o tarifnom modelu; označava se kao Ts,

– *referentna kamatna stopa* – prosječna kamatna stopa banaka na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom odobrena 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.

Članak 4.

(1) Tarifne grupe, tarifni modeli i tarifne stavke iskazuju se u Tablici tarifnih stavki, kako slijedi:

Tablica tarifnih stavki:

TARIFNE GRUPE (Tg)	TARIFNI MODELI (TM)	TARIFNE STAVKE (Ts)	
		Energija	Snaga
Tg1 – Kućanstva	TM1	Vrela/topla voda	$T_{s_{11}}$ (kn/kWh) $T_{s_{12}}$ (kn/kW)
Tg2 – Industrija i poslovni potrošači	TM2	Vrela/topla voda	$T_{s_{21}}$ (kn/kWh) $T_{s_{22}}$ (kn/kW)
	TM3	Tehnološka para	$T_{s_{31}}$ (kn/t) $T_{s_{32}}$ (kn/t/h)

(2) Iznos tarifne stavke za energiju zaokružuje se na četiri decimale, a iznos tarifne stavke za snagu zaokružuje se na dvije decimale.

Članak 5.

Distributer toplinske energije dužan je predložiti iznos tarifnih stavki na temelju razvidnog i utemeljenog izračuna, uz uvjet da očekivani ukupni prihod u regulacijskoj godini, izračunat primjenom formula iz Priloga 1. koji je sastavni dio ove Metodologije, ne prelazi regulirani dozvoljeni prihod distributera toplinske energije u regulacijskoj godini koji je određen ovom Metodologijom.

Članak 6.

(1) Regulacija dozvoljenog prihoda ima za cilj da se:

– osigura primjena načela razvidnosti, objektivnosti i nediskriminacije,

– osiguraju uvjeti za kontinuirano uspješno poslovanje distributera toplinske energije, s opredjeljenjem za regulirani prinos na uložena financijska sredstva,

– osigura razvoj distributera toplinske energije regulacijom koja je zasnovana na motivaciji za povećanje produktivnosti i učinkovitosti poslovanja,

– osigura kvaliteta usluge distributera toplinske energije,

– spriječi mogućnost zlorabe monopolističkog ponašanja distributera toplinske energije,

– zaštite krajnji kupci toplinske energije kroz osiguravanje pouzdane i kvalitetne opskrbe toplinskom energijom,

– postignu stabilni i predvidivi uvjeti poslovanja,

– smanji onečišćenje okoliša.

(2) Obveza je distributera toplinske energije da izradi i najkasnije do 1. ožujka tekuće godine dostavi Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (u daljnjem tekstu: Agencija) izvješće distributera toplinske energije za prethodnu godinu, a koje mora sadržavati

vati izvješće o pouzdanosti, sigurnosti i učinkovitosti distribucijske mreže, kvaliteti usluge i pouzdanosti isporuke toplinske energije, tehničkim karakteristikama distribucijske mreže, korištenju kapaciteta distribucijske mreže, održavanju opreme distribucijske mreže, ispunjavanju ostalih dužnosti, te sigurnosti i učinkovitosti distribucijske mreže.

(3) Obveza je distributera toplinske energije da najkasnije do 30. travnja svake godine dostavi Agenciji izvješće o ostvarenim investicijama u izgradnju i rekonstrukciju distribucijske mreže u prethodnoj godini i podatke propisane u Prilogu 4. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(4) Obveza je distributera toplinske energije da do 31. listopada svake godine dostavlja Agenciji trogodišnji plan poslovanja s detaljnim investicijskim planom za narednu godinu.

Članak 7.

(1) Regulacija dozvoljenog prihoda provodi se za regulacijsku godinu, a za izračun iznosa tarifnih stavki koriste se podaci iz bazne godine, kao i planirani podaci.

(2) Regulacijom iz stavka 1. ovoga članka određuje se dopušteni iznos godišnjeg ukupnog prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije toplinske energije kao javne usluge.

Članak 8.

(1) Distributer toplinske energije dužan je ukupni prihod iz članka 7. stavka 2. ove Metodologije iskazati za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije posebno i odvojeno od drugih djelatnosti, zasnovano na principima međunarodnih računovodstvenih standarda i Odluci o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetskih subjekata.

(2) Distributer toplinske energije dužan je izraditi godišnje financijske izvještaje za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije na način da Agencija može razvidno pratiti podatke o imovini, obvezama, prihodima i rashodima s naslova obavljanja regulirane energetske djelatnosti.

II. ELEMENTI ZA ODREĐIVANJE DOZVOLJENOG PRIHODA

Članak 9.

(1) Dozvoljeni prihod distributera toplinske energije treba pokriti troškove za obavljanje energetske djelatnosti distribucije toplinske energije te osigurati prinos od reguliranih sredstava.

(2) Dozvoljeni prihod distributera toplinske energije izračunava se prema formuli:

$$DP_t = OPEX_{t-1} \cdot (1 + I_{t-1}) \cdot (1-X) + TG_t + A_{t-1} + PRO_t \quad (\text{kn})$$

gdje je:

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

$OPEX_{t-1}$ – operativni troškovi (troškovi poslovanja) u baznoj godini t-1 (kn),

I_{t-1} – indeks potrošačkih cijena u baznoj godini t-1,

X – koeficijent učinkovitosti ($0 \leq X < 1$),

TG_t – troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži u regulacijskoj godini t (kn),

A_{t-1} – amortizacija reguliranih sredstava u baznoj godini t-1 (kn),

PRO_t – prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn).

i) Operativni troškovi (troškovi poslovanja) OPEX_{t-1}

Operativni troškovi predstavljaju iznos za pokrivanje troškova poslovanja u baznoj godini i obuhvaćaju:

- materijalne troškove,
- ostale vanjske troškove – troškovi usluga,
- troškove osoblja – plaće,
- ostale troškove poslovanja,
- troškove vrijednosnog usklađivanja,
- troškove rezerviranja,
- ostale poslovne rashode.

Operativni troškovi u baznoj godini specificirani su u tablicama iz Priloga 2. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Operativni troškovi predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije i ne uključuju trošak amortizacije.

Operativni troškovi ne uključuju troškove za obavljanje energetske djelatnosti distribucije toplinske energije koje Agencija smatra neopravdanima.

Neopravdani operativni troškovi koji ne ulaze u dozvoljeni prihod distributera toplinske energije su sljedeći:

– trošak zakupnine za korištenje distribucijske mreže koja nije u vlasništvu distributera toplinske energije, u iznosu koji prelazi zbroj opravdanog troška amortizacije i prinosa od reguliranih sredstava koji bi se u skladu s ovom Metodologijom obračunavao da je distribucijska mreža dio reguliranih sredstava distributera toplinske energije,

– vrijednosno usklađenje, rezerviranje, troškovi promidžbe, sponzorstva i sajмова, troškovi reprezentacije, donacije, prigodne nagrade i godišnje nagrade članovima uprave, u ukupnom iznosu koji prelazi 1,5% od ukupnog poslovnog prihoda od obavljanja energetske djelatnosti distribucije toplinske energije.

Na temelju analize operativnih troškova i analize istovrsnih troškova poslovanja distributera toplinske energije, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja distributera toplinske energije u okruženju, Agencija kao neopravdane može utvrditi i djelomični i/ili cjelokupni iznos pojedinih operativnih troškova.

ii) Indeks potrošačkih cijena I_{t-1}

Indeks potrošačkih cijena u baznoj godini određuje se na temelju službenih podataka Državnog zavoda za statistiku.

iii) Koeficijent učinkovitosti X

Koeficijent učinkovitosti jednak je nuli sve dok Agencija ne odredi drugu vrijednost na temelju provedene analize poslovanja distributera toplinske energije.

iv) Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži TG_t

U izračun troškova gubitaka u distribucijskoj mreži ulaze gubici toplinske energije u distribucijskoj mreži i cijena energije pojedinog proizvođača toplinske energije.

Gubici toplinske energije u distribucijskoj mreži za regulacijsku godinu izračunavaju se kao razlika između izmjerene preuzete toplinske energije u baznoj godini na mjestima razgraničenja između proizvođača i distributera toplinske energije, odnosno na ulazu u distribucijsku mrežu, i isporučene toplinske energije u baznoj godini na mjestima razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom, odnosno na izlazu iz distribucijske mreže.

Agencija će priznati stvarno ostvarene gubitke u vrelodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži, ali maksimalno do 10% računajući od ukupno preuzete toplinske energije na ulazu u distribucijsku mrežu. Agencija će priznati stvarno ostvarene gubitke u parovodnoj distribucijskoj mreži, ali maksimalno do 18% računajući od ukupno preuzete toplinske energije na ulazu u distribucijsku mrežu.

Iznimno, Agencija može odobriti i veće gubitke u distribucijskoj mreži, uzevši u obzir specifičnost uvjeta poslovanja i karakteristike distribucijske mreže, pri čemu je distributer toplinske energije dužan Agenciji dostaviti operativni plan za smanjenje gubitaka u distribucijskoj mreži s određenom vremenskom dinamikom koji je provediv u razumnom roku.

Cijena energije proizvođača toplinske energije koji proizvodnju toplinske energije obavlja kao javnu uslugu određuje se na temelju Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije, a cijena energije proizvođača toplinske energije koji proizvodnju toplinske energije obavlja kao tržišnu djelatnost određuje se kao prosječna ponderirana cijena energije za tri mjeseca koji prethode mjesecu podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.

Troškovi gubitaka u vrelodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži u regulacijskoj godini izračunavaju se za pojedine tarifne modele prema sljedećim formulama, ovisno o gubicima u vrelodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži.

Ako je udovoljeno uvjetu

$$\sum_{j=1}^n (Q_{TM12u} - Q_{TM12i})_j \leq 0,1 \cdot \sum_{j=1}^n (Q_{TM12u})_j$$

koriste se sljedeće formule:

$$TM1 \quad TG_{TM1} = \sum_{j=1}^n (Q_{TM12u} \cdot \frac{Q_{TM1i}}{Q_{TM12i}} - Q_{TM1i})_j \cdot Cp_{TM1j} \quad (kn)$$

gdje je:

n – broj proizvođača toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu,

Q_{TM12u} – ukupna količina toplinske energije za tarifne modele TM1 i TM2 preuzeta u distribucijsku mrežu od pojedinog proizvođača toplinske energije u baznoj godini t-1 (kWh),

Q_{TM1i} – ukupna količina toplinske energije isporučena iz distribucijske mreže svim opskrbljivačima toplinskom energijom za tarifni model TM1 u baznoj godini t-1 (kWh),

Q_{TM12i} – ukupna količina toplinske energije za tarifne modele TM1 i TM2 isporučena iz distribucijske mreže svim opskrbljivačima toplinskom energijom u baznoj godini t-1 (kWh),

Cp_{TM1} – cijena energije pojedinog proizvođača toplinske energije za tarifni model TM1 (kn/kWh).

$$TM2 \quad TG_{TM2} = \sum_{j=1}^n (Q_{TM12u} \cdot \frac{Q_{TM2i}}{Q_{TM12i}} - Q_{TM2i})_j \cdot Cp_{TM2j} \quad (kn)$$

gdje je:

n – broj proizvođača toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu,

Q_{TM12u} – ukupna količina toplinske energije za tarifne modele TM1 i TM2 preuzeta u distribucijsku mrežu od pojedinog proizvođača toplinske energije u baznoj godini t-1 (kWh),

Q_{TM2i} – ukupna količina toplinske energije isporučena iz distribucijske mreže svim opskrbljivačima toplinskom energijom za tarifni model TM2 u baznoj godini t-1 (kWh),

Q_{TM12i} – ukupna količina toplinske energije za tarifne modele TM1 i TM2 isporučena iz distribucijske mreže svim opskrbljivačima toplinskom energijom u baznoj godini t-1 (kWh),

$C_{P_{TM2}}$ – cijena energije pojedinog proizvođača toplinske energije za tarifni model TM2 (kn/kWh).

Ako nije udovoljeno navedenom uvjetu, za obračun troškova gubitaka u vrelodnoj/toplodnoj distribucijskoj mreži koriste se sljedeće formule:

$$\text{TM1} \quad TG_{TM1} = 0,1 \cdot \sum_{j=1}^n (Q_{TM12u} \cdot \frac{Q_{TM1i}}{Q_{TM12i}})_j \cdot C_{P_{TM1j}} \quad (\text{kn})$$

$$\text{TM2} \quad TG_{TM2} = 0,1 \cdot \sum_{j=1}^n (Q_{TM12u} \cdot \frac{Q_{TM2i}}{Q_{TM12i}})_j \cdot C_{P_{TM2j}} \quad (\text{kn})$$

Troškovi gubitaka u parovodnoj distribucijskoj mreži u regulacijskoj godini izračunavaju se prema sljedećoj formuli, ovisno o gubicima u parovodnoj distribucijskoj mreži.

Ako je udovoljeno uvjetu

$$\sum_{j=1}^n (Q_{TM3u} - Q_{TM3i})_j \leq 0,18 \cdot \sum_{j=1}^n (Q_{TM3u})_j$$

koristi se sljedeća formula:

$$\text{TM3} \quad TG_{TM3} = \sum_{j=1}^n (Q_{TM3u} - Q_{TM3i})_j \cdot C_{P_{TM3j}} \quad (\text{kn})$$

gdje je:

n – broj proizvođača toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu,

Q_{TM3u} – ukupna količina toplinske energije za tarifni model TM3 preuzeta u distribucijsku mrežu od pojedinog proizvođača toplinske energije u baznoj godini t-1 (t),

Q_{TM3i} – ukupna količina toplinske energije za tarifni model TM3 isporučena iz distribucijske mreže svim opskrbljivačima toplinskom energijom u baznoj godini t-1 (t),

$C_{P_{TM3}}$ – cijena energije pojedinog proizvođača toplinske energije za tarifni model TM3 (kn/t).

Ako nije udovoljeno navedenom uvjetu, za obračun troškova gubitaka u parovodnoj distribucijskoj mreži koristi se sljedeća formula:

$$\text{TM3} \quad TG_{TM3} = 0,18 \cdot \sum_{j=1}^n (Q_{TM3u})_j \cdot C_{P_{TM3j}} \quad (\text{kn})$$

Troškovi gubitaka u regulacijskoj godini navedeni su u tablici 1. iz Priloga 2. ove Metodologije.

v) Amortizacija reguliranih sredstava A_{t-1}

Troškovi amortizacije reguliranih sredstava u baznoj godini ne uključuju amortizaciju sredstava primljenih bez naknade.

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

Osnovica obračuna amortizacije je knjigovodstvena nabavna vrijednost dugotrajne imovine, koja na zadnji dan bazne godine ima sadašnju knjigovodstvenu vrijednost, i ne uključuje imovinu primljenu bez naknade.

vi) Prinos od reguliranih sredstava PRO_t

Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini izračunava se prema formuli:

$$PRO_t = RO_{pros} \cdot WACC \quad (\text{kn})$$

gdje je:

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

RO_{pros} – prosječni iznos reguliranih sredstava (kn),

$WACC$ – ponderirani prosječni trošak kapitala (%).

Prosječni iznos reguliranih sredstava izračunava se prema formuli:

$$RO_{pros} = \frac{RO_{poč} + RO_{kraj}}{2} \quad (\text{kn})$$

gdje je:

RO_{pros} – prosječni iznos reguliranih sredstava (kn),

$RO_{poč}$ – vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine t (kn),

RO_{kraj} – vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t (kn).

Vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine koja su u funkciji obavljanja energetske djelatnosti distribucije toplinske energije uključuje:

– sadašnju knjigovodstvenu vrijednost regulirane dugotrajne materijalne imovine u uporabi iz poslovnih knjiga distributera toplinske energije na zadnji dan bazne godine,

– sadašnju knjigovodstvenu vrijednosti regulirane dugotrajne nematerijalne imovine u uporabi iz poslovnih knjiga distributera toplinske energije na zadnji dan bazne godine,

– umanjenje za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj distribucijske mreže.

Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine određuje se prema formuli:

$$RO_{kraj} = RO_{poč} + NI - S_{besp} - A - OR \quad (\text{kn})$$

gdje je:

RO_{kraj} – vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine t (kn),

$RO_{poč}$ – vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine t (kn),

NI – vrijednost novih investicija u distribucijsku mrežu koje će biti stavljene u uporabu u regulacijskoj godini t (kn),

S_{besp} – vrijednost sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini t (kn),

- A – amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t koja ne uključuje amortizaciju sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini t (kn),
- OR – otuđena i rashodovana sredstva u regulacijskoj godini t (kn).

Ponderirani prosječni trošak kapitala izračunava se prema formuli:

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

gdje je:

- WACC – ponderirani prosječni trošak kapitala (%),
 r_e – stopa povrata na vlasnički kapital (%),
 P – stopa poreza na dobit (%),
 $E/(E+D)$ – udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%),
 r_d – stopa povrata na dužnički kapital (%),
 $D/(E+D)$ – udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%).

Kao ciljani udio u strukturi kapitala za izračun iznosa ponderiranog prosječnog troška kapitala propisuje se udio vlasničkog kapitala u iznosu od 50% i udio dužničkog kapitala u iznosu od 50%.

Stopa povrata na vlasnički kapital (r_e) određuje se primjenom modela oslonjenog na trošak dugotrajnih ulaganja (CAPM – Capital Asset Pricing Model), prema formuli:

$$r_e = r_f + \beta \cdot (r_m - r_f) \quad (\%)$$

gdje je:

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

Nerizična stopa povrata (r_f) utvrđuje se na temelju nominalne kamatne stope posljednje desetogodišnje domaće ili međunarodne obveznice koju je izdala Republika Hrvatska.

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

Stopa povrata na diverzificirani 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 diverzificirani tržišni portfelj u Republici Hrvatskoj.

Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) jednaka je prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koje koristi distributer toplinske energije za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obzirivo primljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope. U slučaju da distributer toplinske energije za financiranje reguliranih sredstava ne koristi in-

vesticijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital utvrđuje se kao referentna kamatna stopa.

III. POSTUPAK PODNOŠENJA ZAHTJEVA ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Članak 10.

(1) Distributer toplinske energije podnosi Agenciji zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki (u daljnjem tekstu: zahtjev), sukladno odredbama ove Metodologije.

(2) Distributer toplinske energije dužan je uz zahtjev iz stavka 1. ovoga članka dostaviti sljedeće:

a) popunjenu Tablicu tarifnih stavki iz članka 4. ove Metodologije,

b) postotak promjene pojedinih iznosa tarifnih stavki, u odnosu na važeće iznose,

c) razvidan i detaljan tablični prikaz izračuna očekivanog ukupnog prihoda u regulacijskoj godini koji je izračunat primjenom formula za izračun ukupnog prihoda iz Priloga 1. ove Metodologije, uz uvjet da taj prihod ne prelazi dozvoljeni prihod distributera toplinske energije utvrđen prema odredbama ove Metodologije,

d) financijske izvještaje na razini trgovačkog društva, ukoliko ono osim energetske djelatnosti distribucije toplinske energije obavlja i neke druge energetske i/ili neenergetske djelatnosti, za baznu godinu, ovjerene od strane ovlaštenog revizora,

e) račun dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije za baznu godinu, ovjeren od ovlaštenog revizora,

f) bilješke uz bilančne pozicije i račun dobiti i gubitka za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije za baznu godinu propisane Odlukom o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetskih subjekata,

g) tehničko-ekonomske podatke, uključujući i podatke o investicijama, prodaji, nabavi, naplati i potraživanjima od opskrbljivača toplinskom energijom,

h) podatke karakteristične za tarifne modele, razvrstane po opskrbljivačima toplinskom energijom (broj kupaca toplinske energije, zakupljena snaga kupaca toplinske energije, grijana površina, izmjerena količina isporučene toplinske energije),

i) trogodišnji plan razvoja, izgradnje i rekonstrukcije distribucijske mreže, u naturalnim i financijskim pokazateljima, za regulacijsku godinu i za naredne dvije godine,

j) popunjene Tablice za praćenje troškova iz Priloga 2. ove Metodologije,

k) popunjenu Tablicu za izračun dozvoljenog prihoda iz Priloga 3. koji je sastavni dio ove Metodologije,

l) popunjenu Tablicu iz Priloga 4. ove Metodologije,

m) popunjene Tablice s podacima o preuzetoj toplinskoj energiji i zakupljenoj snazi po proizvođačima toplinske energije za sve mjesece bazne godine iz Priloga 7. koji je sastavni dio ove Metodologije,

n) popunjene Tablice s podacima o isporučenoj toplinskoj energiji i zakupljenoj snazi po opskrbljivačima toplinskom energijom za sve mjesece bazne godine iz Priloga 8. koji je sastavni dio ove Metodologije,

o) ugovor o koncesiji za distribuciju toplinske energije ili ugovor o koncesiji za izgradnju distribucijske mreže,

p) ostale podatke i dokumentaciju, na zahtjev Agencije.

(3) Distributer toplinske energije koji do dana podnošenja zahtjeva nije obavljao energetske djelatnosti distribucije toplinske energije dostavlja uz zahtjev procijenjene podatke iz stavka 2. podstavka c), h), j), k), l), m) i n) ovoga članka.

(4) Dokumente koji sadrže podatke iz stavka 2. ovoga članka potpisuje odgovorna osoba distributera toplinske energije i isti moraju biti ovjereni pečatom tvrtke.

(5) Na zahtjev Agencije distributer toplinske energije dužan je dostaviti i druge podatke i informacije potrebne za određivanje iznosa tarifnih stavki te omogućiti uvid u investicijsko-tehničku dokumentaciju kod planiranja realizacije projekta izgradnje ili rekonstrukcije.

(6) Ako se tijekom iste regulacijske godine dva ili više puta podnosi zahtjev iz stavka 1. ovoga članka, distributer toplinske energije može se pozvati na već ranije dostavljenu istovjetnu dokumentaciju za točke d), e), f), g), h), i), l), m), n) i o) iz stavka 2. ovoga članka, te navesti datum predaje navedene dokumentacije Agenciji.

(7) Obrazac zahtjeva iz stavka 1. ovoga članka nalazi se u Prilogu 6. koji je sastavni dio ove Metodologije.

Članak 11.

(1) Uz zahtjev iz članka 10. stavka 1. ove Metodologije distributer toplinske energije dužan je Agenciji dostaviti i ovjerenu izjavu o istinitosti podataka iz članka 10. stavka 2. ove Metodologije.

(2) Obrazac izjave iz stavka 1. ovoga članka nalazi se u Prilogu 5. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(3) Izjava iz stavka 1. ovoga članka ne odnosi se na financijske izvještaje za baznu godinu sa svim priložima, sačinjene po međunarodnim računovodstvenim standardima i izvještaj o izvršenoj reviziji ovlaštenog neovisnog revizora.

Članak 12.

(1) Agencija će donijeti odluku o odobrenju odnosno o odbijanju zahtjeva i istu dostaviti distributeru toplinske energije u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva.

(2) Agencija može svojom odlukom samostalno odrediti iznos tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije, uvažavajući odredbe ove Metodologije.

Članak 13.

Nadzor nad primjenom ove Metodologije obavlja Agencija.

IV. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 14.

Kod podnošenja prvog zahtjeva na temelju ove Metodologije, distributer toplinske energije dužan je izračunati vrijednost bespovratno dobivenih sredstava za prethodnih 10 godina od dana stupanja na snagu ove Metodologije i izuzeti ih iz reguliranih sredstava.

Članak 15.

Distributer toplinske energije koji nema podatke iz Priloga 2. ove Metodologije, dužan je kod podnošenja prvog zahtjeva na temelju ove Metodologije, uz zahtjev dostaviti procijenjene podatke koji moraju biti detaljno obrazloženi i dokumentirani.

Članak 16.

Postupci započeti do dana stupanja na snagu ove Metodologije nastaviti će se i dovršiti prema odredbama Tarifnog sustava za usluge energetskih djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«,

broj 65/07 – pročišćeni tekst, 154/08, 22/10, 46/10, 50/10 i 86/11) i Tarifnog sustava za usluge energetskih djelatnosti proizvodnje i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 86/11).

Članak 17.

Danom stupanja na snagu ove Metodologije prestaje važiti Tarifni sustav za usluge energetskih djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 65/07 – pročišćeni tekst, 154/08, 22/10, 46/10, 50/10 i 86/11) i Tarifni sustav za usluge energetskih djelatnosti proizvodnje i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifnih stavki (»Narodne novine«, broj 86/11).

Članak 18.

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

Klasa: 307-01/13-01/62

Urbroj: 371-01/14-03

Zagreb, 29. travnja 2014.

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

PRILOG 1.

FORMULA ZA IZRAČUN UKUPNOG PRIHODA

Ukupan prihod u kunama, promatrano na mjesečnoj razini, za pojedini tarifni model izračunava se prema sljedećim formulama:

$$TM1 \quad UPTM1_{mj} = \sum_{i=1}^n Q_{1i} \cdot Ts_{11} + \sum_{i=1}^n W_{1i} \cdot Ts_{12} \quad (kn)$$

gdje je:

n – broj mjerila toplinske energije za tarifni model TM1 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom,

Q_{1i} – količina isporučene toplinske energije za tarifni model TM1 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kWh),

W_{1i} – zakupljena snaga za tarifni model TM1 za pojedino mjerilo toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW),

Ts_{11} – iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM1 iz Tablice tarifnih stavki (kn/kWh),

Ts_{12} – iznos tarifne stavke za snagu za tarifni model TM1 iz Tablice tarifnih stavki (kn/kW).

$$TM2 \quad UPTM2_{mj} = \sum_{i=1}^n Q_{2i} \cdot Ts_{21} + \sum_{i=1}^n W_{2i} \cdot Ts_{22} \quad (kn)$$

gdje je:

n – broj mjerila toplinske energije za tarifni model TM2 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom,

Q_{2i} – količina isporučene toplinske energije za tarifni model TM2 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kWh),

W_{21} – zakupljena snaga za tarifni model TM2 za pojedino mjerilo toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW),

Ts_{21} – iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM2 iz Tablice tarifnih stavki (kn/kWh),

Ts_{22} – iznos tarifne stavke za snagu za tarifni model TM2 iz Tablice tarifnih stavki (kn/kW).

$$TM3 \quad UPTM3_{mj} = \sum_{i=1}^n Q_{3i} \cdot Ts_{31} + \sum_{i=1}^n W_{3i} \cdot Ts_{32} \quad (\text{kn})$$

gdje je:

n – broj mjerila toplinske energije za tarifni model TM3 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom,

Q_{3i} – količina isporučene toplinske energije za tarifni model TM3 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (t),

W_{3i} – zakupljena snaga za tarifni model TM3 za pojedino mjerilo toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (t/h),

Ts_{31} – iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM3 iz Tablice tarifnih stavki (kn/t),

Ts_{32} – iznos tarifne stavke za snagu za tarifni model TM3 iz Tablice tarifnih stavki (kn/t/h).

Nakon zbrajanja mjesečnih ukupnih prihoda radi izračuna godišnjih ukupnih prihoda po tarifnim modelima, ukupan prihod po tarifnim grupama izračunava se prema sljedećim formulama:

$$UPTg1 = UPTM1$$

$$UPTg2 = UPTM2 + UPTM3$$

gdje je:

UPTM1 – ukupan godišnji prihod tarifnog modela TM1 (kn),

UPTM2 – ukupan godišnji prihod tarifnog modela TM2 (kn),

UPTM3 – ukupan godišnji prihod tarifnog modela TM3 (kn).

Ukupan prihod za energetske djelatnosti distribucije toplinske energije dobiva se zbrajanjem prihoda po tarifnim grupama:

$$UP = UPTg1 + UPTg2$$

pri čemu je:

UP – ukupan prihod energetske djelatnosti distribucije toplinske energije (kn),

UPTg1 – ukupan prihod tarifne grupe Tg1 (kn),

UPTg2 – ukupan prihod tarifne grupe Tg2 (kn).

Distributer toplinske energije dužan je predložiti iznose tarifnih stavki na temelju razvidnog i utemeljenog izračuna, uz uvjet da očekivani ukupni prihod energetske djelatnosti distribucije toplinske energije ne prelazi dozvoljeni prihod određen ovom Metodologijom ($UP \leq DP$).

PRILOG 2.

TABLICE ZA PRAĆENJE TROŠKOVA

Tablica 1. Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži*

R.br.	Stavke	(kWh), (t), (kn)
1.	TROŠKOVI GUBITAKA U DISTRIBUCIJSKOJ MREŽI	
1.1.	Količina toplinske energije preuzeta na ulazu u distribucijsku mrežu za tarifni model TM1 u baznoj godini t-1 (kWh)	
1.2.	Količina toplinske energije isporučena na izlazu iz distribucijske mreže za tarifni model TM1 u baznoj godini t-1 (kWh)	
1.3.	Stvarni gubici u vrelovodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži (kWh) (1.1.-1.2.)	
1.4.	Priznati gubici u vrelovodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži (kWh)	
1.5.	Cijena energije za tarifni model TM1 pojedinog proizvođača toplinske energije (kn/kWh)	
1.6.	UKUPNO (1.3. · 1.5.) ili (1.4. · 1.5.)	
1.7.	Količina toplinske energije preuzeta na ulazu u distribucijsku mrežu za tarifni model TM2 u baznoj godini t-1 (kWh)	
1.8.	Količina toplinske energije isporučena na izlazu iz distribucijske mreže za tarifni model TM2 u baznoj godini t-1 (kWh)	
1.9.	Stvarni gubici u vrelovodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži (kWh) (1.7.-1.8.)	
1.10.	Priznati gubici u vrelovodnoj/toplovodnoj distribucijskoj mreži (kWh)	
1.11.	Cijena energije za tarifni model TM2 pojedinog proizvođača toplinske energije (kn/kWh)	
1.12.	UKUPNO (1.9. · 1.11.) ili (1.10. · 1.11.)	
1.13.	Količina toplinske energije preuzeta na ulazu u distribucijsku mrežu za tarifni model TM3 u baznoj godini t-1 (t)	
1.14.	Količina toplinske energije isporučena na izlazu iz distribucijske mreže za tarifni model TM3 u baznoj godini t-1 (t)	
1.15.	Stvarni gubici u parovodnoj distribucijskoj mreži (t) (1.13.-1.14.)	
1.16.	Priznati gubici u parovodnoj distribucijskoj mreži (t)	
1.17.	Cijena energije za tarifni model TM3 pojedinog proizvođača toplinske energije (kn/t)	
1.18.	UKUPNO (1.15. · 1.17.) ili (1.16. · 1.17.)	
1.19.	UKUPNO (1.6. + 1.12. + 1.18.)	

* Tablica 1. popunjava se za svakog pojedinog proizvođača toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu.

Tablica 2. Materijalni troškovi

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	MATERIJALNI TROŠKOVI	
1.1.	Troškovi sirovina i materijala – za distribuciju toplinske energije (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 za obavljanje djelatnosti (1.6.1. + 1.6.2. + 1.6.3.)	
1.6.1.	<i>Električna energija</i>	
1.6.2.	<i>Trošak goriva voznog parka i sl.</i>	
1.6.3.	<i>Ostali troškovi energije (specificirati)</i>	
1.7.	Ostali materijalni troškovi (specificirati)	
	UKUPNO	

Tablica 3. Ostali vanjski troškovi – troškovi usluga

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	OSTALI VANJSKI TROŠKOVI – TROŠKOVI USLUGA	
1.1.	Troškovi telefona, prijevoza i sl.	
1.2.	Troškovi vanjskih usluga pri izradi dobara i obavljanju usluga	
1.3.	Usluge održavanja i zaštite – servisne usluge (1.3.1. + 1.3.2. + 1.3.3. + 1.3.4. + 1.3.5. + 1.3.6. + 1.3.7.)	
1.3.1.	<i>Nabavljene usluge tekućeg održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)</i>	
1.3.2.	<i>Nabavljene usluge investicijskog održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)</i>	
1.3.3.	<i>Usluge čišćenja i pranja</i>	
1.3.4.	<i>Usluge održavanja softvera i web stranica</i>	
1.3.5.	<i>Usluge zaštite na radu i održavanja okoliša</i>	
1.3.6.	<i>Usluge zaštitara na čuvanju imovine i osoba</i>	
1.3.7.	<i>Ostale servisne usluge i usluge osoba (specificirati)</i>	
1.4.	Usluge registracije prijevoznih sredstava i troškovi dozvola	
1.5.	Usluge zakupa – lizinga (1.5.1. + 1.5.2. + 1.5.3. + 1.5.4.)	
1.5.1.	<i>Zakupnine nekretnina – uključujući i zakupnine za korištenje distribucijske mreže koja nije u vlasništvu distributera toplinske energije (specificirati)</i>	
1.5.2.	<i>Zakupnine opreme</i>	
1.5.3.	<i>Usluge operativnog (poslovnog) lizinga opreme</i>	
1.5.4.	<i>Troškovi ostalih usluga najмова (specificirati)</i>	
1.6.	Troškovi promidžbe, sponzorstva i troškovi sajмова (specificirati)	
1.7.	Intelektualne i osobne usluge (1.7.1. + 1.7.2. + 1.7.3. + 1.7.4. + 1.7.5. + 1.7.6. + 1.7.7.)	
1.7.1.	<i>Troškovi drugih dohodaka (ugovora o djelu, akvizitera, konzultanata)</i>	
1.7.2.	<i>Usluge specijalističkog obrazovanja, znanstvenistraživačke usluge, usluge informacija i sl.</i>	
1.7.3.	<i>Konzultantske i savjetničke usluge</i>	
1.7.4.	<i>Knjigovodstvene usluge</i>	

1.7.5.	<i>Usluge revizije i procjene vrijednosti poduzeća</i>	
1.7.6.	<i>Odvjetničke, bilježničke i usluge izrade pravnih akata</i>	
1.7.7.	<i>Ostale usluge (specificirati)</i>	
1.8.	Troškovi komunalnih i sličnih usluga	
1.9.	Troškovi reprezentacije – ugošćivanja i posredovanja	
1.10.	Troškovi ostalih vanjskih usluga (specificirati)	
	UKUPNO	

Tablica 4. Troškovi osoblja – plaće

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	TROŠKOVI OSOBLJA – PLAĆE	
1.1.	Neto plaće i naknade	
1.2.	Troškovi poreza i prireza	
1.3.	Troškovi doprinosa iz plaće	
1.4.	Doprinosi na plaće	
	UKUPNO	
	Broj radnika (stanje na dan 31. 12. bazne godine)	

Tablica 5. Ostali troškovi poslovanja

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA	
1.1.	Dnevnice za službena putovanja i putni troškovi	
1.2.	Nadoknade troškova, darovi i potpore (1.2.1. + 1.2.2. + 1.2.3. + 1.2.4. + 1.2.5. + 1.2.6. + 1.2.7. + 1.2.8.)	
1.2.1.	<i>Troškovi prijevoza na posao i s posla</i>	
1.2.2.	<i>Trošak loko-vožnje (nadoknada za uporabu privatnog automobila u poslovne svrhe)</i>	
1.2.3.	<i>Stipendije, nagrade učenicima i studentima</i>	
1.2.4.	<i>Otpremnine</i>	
1.2.5.	<i>Darovi djeci i slične potpore (ako nisu dohodak)</i>	
1.2.6.	<i>Prigodne nagrade (božićnice, uskrsnice, dar u naravi, regres, jubilarne nagrade i sl.)</i>	
1.2.7.	<i>Potpore zbog bolesti, invalidnosti, smrti, elementarnih nepogoda i sl.</i>	
1.2.8.	<i>Ostali troškovi zaposlenika (specificirati)</i>	
1.3.	Troškovi članova uprave (specificirati)	
1.4.	Premije osiguranja (1.4.1. + 1.4.2. + 1.4.3. + 1.4.4.)	
1.4.1.	<i>Troškovi osiguranja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine</i>	
1.4.2.	<i>Premije osiguranja osoba (opasni poslovi, prenošenje novca, putnici i sl.)</i>	
1.4.3.	<i>Premije osiguranja prometnih sredstava (uključivo i kasko)</i>	
1.4.4.	<i>Premije za ostale oblike osiguranja (specificirati)</i>	
1.5.	Bankovne usluge i troškovi platnog prometa	
1.6.	Članarine, nadoknade i slična davanja	
1.7.	Porezi koji ne ovise o dobitku i pristojbe (specificirati)	

1.8.	Troškovi prava korištenja (osim najmova) (1.8.1. + 1.8.2.)	
1.8.1.	Troškovi koncesije	
1.8.2.	Ostali troškovi prava korištenja (specificirati)	
1.9.	Ostali troškovi poslovanja – nematerijalni (specificirati)	
	UKUPNO	

Tablica 6. Troškovi vrijednosnog usklađivanja

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	TROŠKOVI VRIJEDNOSNOG USKLAĐIVANJA	
1.1.	Vrijednosno usklađenje dugotrajne nematerijalne imovine	
1.2.	Vrijednosno usklađenje dugotrajne materijalne imovine (specificirati)	
1.3.	Vrijednosno usklađenje dugotrajnih potraživanja	
1.4.	Vrijednosno usklađenje depozita u bankama, mjenica, čekova i sl.	
1.5.	Vrijednosno usklađenje kratkotrajnih potraživanja (specificirati)	
1.6.	Vrijednosno usklađenje zaliha	
1.7.	Vrijednosno usklađenje danih predujmova	
	UKUPNO	

Tablica 7. Troškovi rezerviranja

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	TROŠKOVI REZERVIRANJA	
1.1.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za rizike u jamstvenom (garancijskom) roku	
1.2.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za gubitke po započetim sudskim sporovima	
1.3.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za otpremnine	
1.4.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za restrukturiranje poduzeća	
1.5.	Troškovi dugoročnog rezerviranja za mirovine i slične troškove-obveze	
1.6.	Troškovi rezerviranja po štetnim ugovorima	
1.7.	Troškovi ostalih dugoročnih rezerviranja i troškovi rizika (specificirati)	
	UKUPNO	

Tablica 8. Ostali poslovni rashodi

R.br.	Stavke	Iznos (kn)
1.	OSTALI POSLOVNI RASHODI	
1.1.	Trošak naknadnih popusta, sniženja, reklamacija i troškovi uzoraka	
1.2.	Otpisi vrijednosno neusklađenih potraživanja	
1.3.	Rashodi – otpisi nematerijalne i materijalne imovine	
1.4.	Kazne, penali, nadoknade šteta i troškovi iz ugovora	
1.5.	Ostali poslovni rashodi (specificirati)	
	UKUPNO	

Tablica 9. Amortizacija reguliranih sredstava u baznoj godini t-1

Bazna godina					
R.br.	Struktura reguliranih sredstava	Nabavna vrijednost (kn)	Godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)	Sadašnja knjigovodstvena vrijednost na dan 31. 12. bazne godine (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.)		-		

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 10. Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t

Regulacijska godina					
R.br.	Struktura reguliranih sredstava	Nabavna vrijednost (kn)	Godišnja stopa amortizacije (%)	Iznos godišnje amortizacije (kn)	Sadašnja knjigovodstvena vrijednost na dan 31.12. regulacijske godine (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.)		-		

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.

PRILOG 3.

IZRAČUN DOZVOLJENOG PRIHODA

R.br.	Elementi za određivanje dozvoljenog prihoda		
1.	Materijalni troškovi (kn)	Tab. 2.	
2.	Ostali vanjski troškovi – troškovi usluga (kn)	Tab. 3.	

3.	Troškovi osoblja – plaće (kn)	Tab. 4.	
4.	Ostali troškovi poslovanja (kn)	Tab. 5.	
5.	Troškovi vrijednosnog usklađivanja (kn)	Tab. 6.	
6.	Troškovi rezerviranja (kn)	Tab. 7.	
7.	Ostali poslovni rashodi (kn)	Tab. 8.	
8.	Iznos za pokrivanje operativnih troškova (kn) (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6. + 7.)		
9.	Indeks potrošačkih cijena	I_{t-1}	
10.	Koeficijent učinkovitosti	X	
11.	Troškovi gubitaka u distribucijskoj mreži u regulacijskoj godini (kn)*	TG_t	
12.	Amortizacija reguliranih sredstava u baznoj godini A_{t-1} (kn)	Tab.9.	
13.	Vrijednost reguliranih sredstava na početku regulacijske godine (kn)	$RO_{poč}$	
14.	Vrijednost novih investicija u regulacijskoj godini (kn)	NI	
15.	Vrijednost sredstava primljenih bez naknade u regulacijskoj godini (kn)	S_{besp}	
16.	Amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini A (kn)	Tab.10.	
17.	Otuđena i rashodovana sredstva u regulacijskoj godini (kn)	OR	
18.	Vrijednost reguliranih sredstava na kraju regulacijske godine (kn) (13. + 14. - 15. - 16. - 17.)	RO_{kraj}	
19.	Prosječni iznos reguliranih sredstava (kn) (13. + 18.)/2	RO_{pros}	
20.	Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	$E/(E + D)$	50
21.	Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%)	$D/(E + D)$	50
22.	Stopa povrata na dužnički kapital (%)	r_d	
23.	Stopa poreza na dobit (%)	P	
24.	Nerizična stopa povrata (%)	r_f	
25.	Stopa povrata na diverzificirani tržišni portfelj (%)	r_m	
26.	Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica distributera toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja	β	
27.	Stopa povrata na vlasnički kapital (%) $24. + 26. \cdot (25. - 24.)$	r_e	
28.	Ponderirani prosječni trošak kapitala $(27. / (1-23.) \cdot 20. + 22. \cdot 21.)$	WACC	
29.	Prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini (kn) $19. \cdot 28.$	PRO_t	
30.	Dozvoljeni prihod regulacijske godine (kn) $8. \cdot (1 + 9.) \cdot (1-10) + 11 + 12. + 29.$	$DP(t)$	

* Ukupno za sve proizvođače toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu.

PRILOG 4.

POPIS DOKUMENTACIJE KOJU DISTRIBUTER TOPLINSKE ENERGIJE DOSTAVLJA AGENCIJI

1. Popunjene tablice za praćenje troškova iz Priloga 2. ove Metodologije,
2. Trogodišnji plan razvoja, izgradnje i rekonstrukcije distribucijske mreže, u naturalnim i finansijskim pokazateljima, za godinu u kojoj se dostavljaju podaci i za naredne dvije godine,
3. Popunjene tablice iz Priloga 7. ove Metodologije,
4. Popunjene tablice iz Priloga 8. ove Metodologije,
5. Ostale potrebne podatke prema sljedećoj tablici:

R.br.	Potrebni podaci	TM1	TM2	TM3
1.	Iznos tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije			
1.1.	Ts1 – Energija	(kn/kWh), (kn/t)		
1.2.	Ts2 – Snaga	(kn/kW), (kn/t/h)		
2.	Ukupna isporučena količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kWh), (t)			
2.1.	Ukupna isporučena količina toplinske energije po mjesecima (kWh), (t)	siječanj		
2.2.		veljača		
2.3.		ožujak		
2.4.		travanj		
2.5.		svibanj		
2.6.		lipanj		
2.7.		srpanj		
2.8.		kolovoz		
2.9.		rujan		
2.10.		listopad		
2.11.		studen		
2.12.		prosinac		
2.13.	UKUPNO			
3.	Ukupna zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom (kW), (t/h)			
3.1.	Ukupna zakupljena snaga po mjesecima (kW), (t/h)	siječanj		
3.2.		veljača		
3.3.		ožujak		
3.4.		travanj		
3.5.		svibanj		
3.6.		lipanj		
3.7.		srpanj		
3.8.		kolovoz		
3.9.		rujan		
3.10.		listopad		
3.11.		studen		
3.12.		prosinac		
3.13.	UKUPNO			

PRILOG 5.

IZJAVA O ISTINITOSTI PODATAKA NAVEDENIH OD STRANE DISTRIBUTERA TOPLINSKE ENERGIJE PODNIJETIH UZ ZAHTJEV ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Puni naziv i adresa distributera toplinske energije – podnositelja Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki temeljem Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije:

Ime i prezime odgovorne osobe podnositelja Zahtjeva: _____

Dužnost odgovorne osobe u energetsom subjektu: _____

IZJAVA

Potpisom ove izjave potvrđujem pod kaznenom, materijalnom i moralnom odgovornošću da su točni i vjerodostojni svi materijalni, financijski i ostali podaci navedeni u dokumentaciji koja je priložena uz Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki temeljem Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije, a koji je energetska subjekt _____ podnio dana _____ godine.

Potpis odgovorne osobe podnositelja Zahtjeva: _____

Mjesto i datum: _____

PRILOG 6.

ZAHTJEV ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Puni naziv i adresa distributera toplinske energije – podnositelja Zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki.

Na temelju članka 29. stavka 7. Zakona o energiji (»Narodne novine«, broj 120/12, 14/14) i članka 10. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije, Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji podnosim sljedeći

ZAHTJEV

ZA ODREĐIVANJE, ODNOSNO PROMJENU IZNOSA TARIFNIH STAVKI

Podnosim Zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki kao što je prikazano u Tablici tarifnih stavki u prilogu ovoga Zahtjeva.

Uz ovaj Zahtjev, dostavlja se i dokumentacija iz članka 10. stavka 2. i članka 11. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju toplinske energije.

Potpis odgovorne osobe podnositelja Zahtjeva: _____

Mjesto i datum: _____

PRILOG 7.*

PODACI O PREUZETOJ TOPLINSKOJ ENERGIJI I ZAKUPLJENOJ SNAZI PO PROIZVOĐAČIMA TOPLINSKE ENERGIJE, ZA SVE MJESECE BAZNE GODINE

ENERGIJA	TM1	TM2	TM3	Pretežito za poslovnu upotrebu
Mjesec	(kWh)	(kWh)	(t)	(JM)
siječanj				
veljača				
ožujak				
travanj				
svibanj				
lipanj				
srpanj				
kolovoz				
rujan				
listopad				
studeni				
prosinac				
UKUPNO (kWh), (t)				
SNAGA	TM1	TM2	TM3	Pretežito za poslovnu upotrebu
Mjesec	(kW)	(kW)	(t/h)	(JM)
siječanj				
veljača				
ožujak				
travanj				
svibanj				
lipanj				
srpanj				
kolovoz				
rujan				
listopad				
studeni				
prosinac				
UKUPNO (kW), (t/h)				

* Popunjava se za svakog pojedinog proizvođača toplinske energije. Zakupljena snaga je zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom.

PRILOG 8.*

PODACI O ISPORUČENOJ TOPLINSKOJ ENERGIJI
I ZAKUPLJENOJ SNAZI PO OPSKRBLJIVAČIMA
TOPLINSKOM ENERGIJOM, ZA SVE MJESECE
BAZNE GODINE

ENERGIJA	TM1	TM2	TM3	Pretežito za poslovnu upotrebu
Mjesec	(kWh)	(kWh)	(t)	(JM)
siječanj				
veljača				
ožujak				
travanj				
svibanj				
lipanj				
srpanj				
kolovoz				
rujan				
listopad				
studeni				
prosinac				
UKUPNO (kWh), (t)				

SNAGA	TM1	TM2	TM3	Pretežito za poslovnu upotrebu
Mjesec	(kW)	(kW)	(t/h)	(JM)
siječanj				
veljača				
ožujak				
travanj				
svibanj				
lipanj				
srpanj				
kolovoz				
rujan				
listopad				
studeni				
prosinac				
UKUPNO (kW), (t/h)				

* Popunjava se za svakog pojedinog opskrbljivača toplinskom energijom.