

I. OPĆE ODREDBE

Članak 1.

(1) Ovom Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije (u daljnjem tekstu: Metodologija) utvrđuje se metodologija za izračun tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu, 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 odnosi se na proizvođača toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu sve dok se djelatnost proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu obavlja kao javna usluga.

(3) Ova Metodologija ne odnosi se na proizvođača toplinske energije u zatvorenom i samostalnom toplinskom sustavu.

(4) Ova Metodologija ne odnosi se na proizvodnju 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 proizvodnju 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 proizvođač toplinske energije podnosi zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje 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 predanu toplinsku energiju ili snagu za energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije unutar određene tarifne grupe, ovisno o tarifnom modelu; označava se kao T_s ,

– *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 (T_g)	TARIFNI MODELI (TM)		TARIFNE STAVKE (T_s)	
			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.

(3) Prihod od tarifne stavke za energiju treba pokriti varijabilne troškove u proizvodnji toplinske energije, a prihod od tarifne stavke za snagu treba pokriti ostale troškove u proizvodnji toplinske energije.

Članak 5.

Proizvođač 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 proizvođača 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 proizvođača toplinske energije, s opredjeljenjem za regulirani prinos na uložena financijska sredstva,

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

– osigura kvaliteta usluge proizvođača toplinske energije,

– spriječi mogućnost zlouporabe monopolističkog ponašanja proizvođača 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 proizvođača toplinske energije da najkasnije do 30. travnja svake godine dostavi Agenciji dokumentaciju prema popisu navedenom u Prilogu 4. koji je sastavni dio ove Metodologije.

(3) Obveza je proizvođača 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 povijesni podaci, 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 proizvodnje toplinske energije kao javne usluge.

Članak 8.

(1) Proizvođač toplinske energije dužan je ukupni prihod iz članka 7. stavka 2. ove Metodologije iskazati za energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu posebno i odvojeno od drugih djelatnosti i od ostalih toplinskih

sustava, zasnovano na principima međunarodnih računovodstvenih standarda i Odluci o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetske subjekata.

(2) Proizvođač toplinske energije koji u kogeneracijskom procesu proizvodi električnu i toplinsku energiju dužan je voditi poslovne knjige i sastavljati financijske izvještaje za svaku djelatnost posebno i odvojeno, sukladno Odluci o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetske subjekata.

(3) Proizvođač toplinske energije dužan je izraditi godišnje financijske izvještaje za energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu 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 proizvođača toplinske energije treba pokriti troškove za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije te osigurati prinos od reguliranih sredstava.

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

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

gdje je:

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

$Tfix_{t-1}$ – fiksni troškovi u baznoj godini t-1 (kn),

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

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

$Tvar_t$ – varijabilni troškovi 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) Fiksni troškovi $Tfix_{t-1}$

Fiksni troškovi u baznoj godini obuhvaćaju:

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

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

Fiksni troškovi ne uključuju troškove za obavljanje energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu koje Agencija smatra neopravdanima.

Neopravdani fiksni troškovi koji ne ulaze u dozvoljeni prihod proizvođača toplinske energije su sljedeći:

– trošak zakupnine za korištenje proizvodnih postrojenja koja nisu u vlasništvu proizvođača 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 su proizvodna postrojenja dio reguliranih sredstava proizvođača 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 proizvodnje toplinske energije.

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

iv) Varijabilni troškovi u regulacijskoj godini $Tvar_t$

Varijabilni troškovi za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini obuhvaćaju troškove goriva iz Priloga 2. ove Metodologije.

Troškovi goriva za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini izračunavaju se uzimajući u obzir sljedeće:

a) utrošeno gorivo za proizvodnju toplinske energije u regulacijskoj godini utvrđuje se kao prosjek utrošenog goriva u prethodnom petogodišnjem razdoblju, uzimajući u obzir baznu godinu i četiri godine koje prethode baznoj godini,

b) prosječnu ponderiranu cijenu goriva za tri mjeseca koja prethode mjesecu podnošenja zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki, odnosno zadnja nabavna cijena goriva, ako nije bilo nabave goriva u zadnja tri mjeseca.

U slučaju da je tijekom petogodišnjeg razdoblja koje prethodi regulacijskoj godini evidentirana promjena vrste korištenog goriva, proizvedena toplinska energija za svaku vrstu goriva izračunava se na osnovi utrošenog goriva i njegove donje ogrjevne vrijednosti (Hd).

Proizvođač toplinske energije dužan je na temelju podataka prikazanih u tablici 1.2. iz Priloga 2. ove Metodologije sam izračunati i dokazati gubitke u proizvodnji toplinske energije za svaku vrstu goriva koje koristi za proizvodnju toplinske energije.

Pri utvrđivanju varijabilnih troškova Agencija će na temelju dobivenih podataka provjeriti gubitke u proizvodnji toplinske energije. Na temelju analize varijabilnih troškova i izračunatih gubitaka u proizvodnji toplinske energije Agencija može utvrditi kao opravdan i djelomični iznos varijabilnih troškova uzimajući u obzir specifičnost uvjeta poslovanja i karakteristike proizvodnih postrojenja.

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 proizvodnje toplinske energije uključuje:

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

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

– umanjenje za bespovratno dobivena sredstva kojima se financira razvoj u energetske objekte i opremu za proizvodnju toplinske energije.

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

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

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 energetske objekte za proizvodnju toplinske energije koji će biti stavljeni u uporabu u regulacijskoj godini t (kn),

S_{bosp} – 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 proizvođača 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 proizvođača toplinske energije u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) odražava stupanj rizika investiranja u energetska djelatnost proizvodnje toplinske energije u odnosu na rizik investiranja na tržištu, a može se utvrditi na temelju usporedne analize koeficijentata varijabilnosti prinosa dionica proizvođača toplinske energije primljenih 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 proizvođač toplinske energije za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo primljenih sredstava, odnosno najviše do iznosa referentne kamatne stope. U slučaju da proizvođač toplinske energije za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske 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) Proizvođač toplinske energije podnosi Agenciji zahtjev za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki (u daljnjem tekstu: zahtjev), sukladno odredbama ove Metodologije.

(2) Proizvođač 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 proizvođača toplinske energije utvrđen prema odredbama ove Metodologije,

d) financijske izvještaje na razini trgovačkog društva, ukoliko ono osim energetske djelatnosti proizvodnje 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 proizvodnje toplinske energije za baznu godinu, ovjeren od strane ovlaštenog revizora,

f) račun dobiti i gubitka za energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu za baznu godinu, ovjeren od strane ovlaštenog revizora,

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

h) bilješke uz bilančne pozicije i račun dobiti i gubitka za energetske djelatnosti proizvodnje toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu za baznu godinu propisane Odlukom o načinu i postupku vođenja razdvojenog računovodstva energetskih subjekata,

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

j) 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),

k) trogodišnji plan razvoja, izgradnje i rekonstrukcije energetskih objekata i opreme za proizvodnju toplinske energije, u naturalnim i financijskim pokazateljima, za regulacijsku godinu i za naredne dvije godine,

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

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

n) popunjenu Tablicu iz Priloga 4. ove Metodologije,

o) popunjene Tablice s podacima o predanoj toplinskoj energiji i zakupljenoj snazi po opskrbljivačima toplinskom energijom za sve mjesece bazne godine iz Priloga 7. koji je sastavni dio ove Metodologije,

p) ostale podatke i dokumentaciju, na zahtjev Agencije.

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

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

(5) Na zahtjev Agencije proizvođač 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 projekata izgradnje ili rekonstrukcije.

(6) Ako se tijekom iste regulacijske godine dva ili više puta podnosi zahtjev iz stavka 1. ovoga članka, proizvođač toplinske energije

može se pozvati na već ranije dostavljenu istovjetnu dokumentaciju za točke d), e), f), g), h), i), j), k), 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 proizvođač 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 proizvođaču toplinske energije u roku od 30 dana od dana podnošenja urednog zahtjeva.

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

Članak 13.

(1) U slučaju promjene cijene bilo kojeg goriva za proizvodnju toplinske energije za više od $\pm 5\%$ u odnosu na cijenu goriva na temelju koje su odobreni iznosi tarifnih stavki za energiju, proizvođač toplinske energije dužan je izračunati nove iznose tarifnih stavki za energiju za pojedine tarifne modele prema sljedećim formulama:

$$TM1 \quad T_{S_{11N}} = T_{S_{11V}} \cdot \left(1 + \sum_{i=1}^n \Delta Cg_i \cdot \frac{Qg_{li}}{Q_{luk}} \right) \quad (\text{kn/kWh})$$

gdje je:

$T_{S_{11N}}$ – novi iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM1 (kn/kWh),

$T_{S_{11V}}$ – važeći iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM1 (kn/kWh),

n – broj vrste goriva,

ΔCg_i – postotak promjene cijene pojedinog goriva (npr. u slučaju povećanja za $5\% = 0,05$; za $10\% = 0,1$; odnosno u slučaju smanjenja za $5\% = -0,05$; za $10\% = -0,1$),

Qg_{li} – toplinska energija proizvedena iz pojedinog goriva za tarifni model TM1 u baznoj godini t-1, (kWh),

Q_{luk} – ukupno proizvedena toplinska energija za tarifni model TM1 u baznoj godini t-1, (kWh).

$$TM2 \quad T_{S_{21N}} = T_{S_{21V}} \cdot \left(1 + \sum_{i=1}^n \Delta Cg_i \cdot \frac{Qg_{2i}}{Q_{2uk}} \right) \quad (\text{kn/kWh})$$

gdje je:

$T_{S_{21N}}$ – novi iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM2 (kn/kWh),

$T_{S_{21V}}$ – važeći iznos tarifne stavke za energiju za tarifni model TM2 (kn/kWh),

n – broj vrste goriva,

- ΔCg_i – postotak promjene cijene pojedinog goriva (npr. u slučaju povećanja za 5%=0,05; za 10%=0,1; odnosno u slučaju smanjenja za 5%= - 0,05; za 10%= - 0,1),
- Qg_{2i} – toplinska energija proizvedena iz pojedinog goriva za tarifni model TM2 u baznoj godini t-1, (kWh),
- Q_{2uk} – ukupno proizvedena toplinska energija za tarifni model TM2 u baznoj godini t-1, (kWh).

$$TM3 \quad T_{S_{31N}} = T_{S_{31V}} \cdot \left(1 + \sum_{i=1}^n \Delta Cg_i \cdot \frac{Qg_{3i}}{Q_{3uk}} \right) \quad (\text{kn/t})$$

gdje je:

- $T_{S_{31N}}$ – novi iznos tarifikne stavke za energiju za tarifni model TM3 (kn/t),
- $T_{S_{31V}}$ – važeći iznos tarifikne stavke za energiju za tarifni model TM3 (kn/t),
- n – broj vrste goriva,
- ΔCg_i – postotak promjene cijene pojedinog goriva (npr. u slučaju povećanja za 5%=0,05; za 10%=0,1; odnosno u slučaju smanjenja za 5%= - 0,05; za 10%= - 0,1),
- Qg_{3i} – toplinska energija proizvedena iz pojedinog goriva za tarifni model TM3 u baznoj godini t-1, (t),
- Q_{3uk} – ukupno proizvedena toplinska energija za tarifni model TM3 u baznoj godini t-1, (t).

(2) Ako je novi iznos tarifikne stavke za energiju za bilo koji tarifni model izračunat prema formuli iz stavka 1. ovoga članka veći ili jednak $\pm 3\%$ u odnosu na važeći iznos tarifikne stavke za energiju za određeni tarifni model, proizvođač toplinske energije ima pravo na primjenu novih iznosa tarifiknih stavki za energiju pod uvjetima propisanim odredbama ovoga članka.

(3) Prije objave i primjene novih iznosa tarifiknih stavki za energiju, proizvođač toplinske energije dužan je dostaviti Agenciji sljedeće:

a) pisano obrazloženje novih iznosa tarifiknih stavki za energiju potpisano od odgovorne osobe proizvođača toplinske energije i ovjereno pečatom,

b) fakture o promjeni cijene goriva za više od $\pm 5\%$ u odnosu na cijenu goriva na temelju koje su izračunati važeći iznosi tarifiknih stavki za energiju,

c) izračun novih iznosa tarifiknih stavki za energiju prema formulama iz stavka 1. ovoga članka,

d) popunjene tablice 1.2. iz Priloga 2. ove Metodologije za sve vrste goriva za proizvodnju toplinske energije u centralnom toplinskom sustavu,

e) popunjene tablice iz Priloga 7. ove Metodologije.

(4) Proizvođač toplinske energije iz stavka 2. ovoga članka može objaviti i primijeniti nove iznose tarifiknih stavki za energiju za naredni obračun cijene toplinske energije ako proizvođaču toplinske energije Agencija nije, u roku od 20 dana od dana zaprimanja dokumentacije iz stavka 3. ovoga članka, dostavila pisano upozorenje da to ne smije učiniti.

(5) Agencija će u roku od 20 dana od dana zaprimanja dokumentacije iz stavka 3. ovoga članka, pisanim putem upozoriti proizvođača toplinske energije da ne smije objaviti i primijeniti nove iznose tarifiknih stavki za energiju ako joj proizvođač toplinske energije nije dostavio svu potrebnu dokumentaciju iz stavka 3. ovoga članka ili ako prema dostavljenoj dokumentaciji nisu ispunjeni uvjeti za primjenu važećih iznosa tarifiknih stavki za energiju.

Članak 14.

Nadzor nad primjenom ove Metodologije obavlja Agencija.

IV. PRIJELAZNE I ZAVRŠNE ODREDBE

Članak 15.

Kod podnošenja prvog zahtjeva na temelju ove Metodologije, proizvođač 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 16.

Proizvođač 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 17.

Postupci započeti do dana stupanja na snagu ove Metodologije nastavit će se i dovršiti prema odredbama Tarifnog sustava za usluge energetske djelatnosti proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifiknih stavki (»Narodne novine«, broj 65/07 – pročišćeni tekst, 154/08, 22/10, 46/10, 50/10 i 86/11) i Tarifnog sustava za usluge energetske djelatnosti proizvodnje i opskrbe toplinskom energijom, bez visine tarifiknih stavki (»Narodne novine«, broj 86/11).

Članak 18.

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

Članak 19.

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

Klasa: 011-01/14-01/03

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:

$$TM1 \quad UPTM1_{mj} = \sum_{i=1}^n Q_i \cdot T_{S_{11}} + \sum_{j=1}^m W_{1j} \cdot T_{S_{12}} \quad (\text{kn})$$

gdje je:

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

- Q_{1i} – količina predane toplinske energije za tarifni model TM1 na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije (kWh),
- W_{1j} – 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).

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

gdje je:

- n – broj mjerila toplinske energije za tarifni model TM2 na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije,
- m – broj mjerila toplinske energije za tarifni model TM2 na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom,
- Q_{2i} – količina predane toplinske energije za tarifni model TM2 na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije (kWh),
- W_{2i} – 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).

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

gdje je:

- n – broj mjerila toplinske energije za tarifni model TM3 na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije,

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

- Q_{3i} – količina predane toplinske energije za tarifni model TM3 na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije (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 proizvodnje toplinske energije dobiva se zbrajanjem prihoda po tarifnim grupama:

$$UP = UPTg1 + UPTg2$$

pri čemu je:

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

UPTg1 – ukupan prihod tarifne grupe Tg1 (kn),

UPTg2 – ukupan prihod tarifne grupe Tg2 (kn).

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

PRILOG 2.

TABLICE ZA PRAĆENJE TROŠKOVA

Tablica 1.1. Varijabilni troškovi za proizvodnju toplinske energije za regulacijsku godinu t*

R.br.	Varijabilni troškovi	Jedinica mjere (JM)	Utrošeno gorivo u godini t-5	Utrošeno gorivo u godini t-4	Utrošeno gorivo u godini t-3	Utrošeno gorivo u godini t-2	Utrošeno gorivo u godini t-1	Prosječna potrošnja goriva	Prosječna ponderirana cijena goriva** (kn/JM)	Iznos (kn)
1	2	3	4	5	6	7	8	$9 = (4+5+6+7+8)/5$	10	$11 = 9 \cdot 10$
1.	Prirodni plin									
2.	Lož ulje									
3.	Ugljen									
4.	Lako lož ulje									
5.	Ekstra lako lož ulje									
6.	Ostali energenti									
	UKUPNO									

* Upisuju se samo podaci o utrošenom gorivu za proizvodnju toplinske energije za tarifne modele TM1, TM2 i TM3.

** Prosječna ponderirana cijena goriva za tri mjeseca koji prethode mjesecu podnošenja zahtjeva, odnosno zadnja nabavna cijena ako nije bilo nabave goriva u zadnja tri mjeseca.

Tablica 1.2. Proizvedena električna i toplinska energija iz pojedinog goriva po mjesecima u baznoj godini t-1*

VRSTA GORIVA (JM)	Bazna godina	Utrošeno gorivo za proizvodnju električne i toplinske energije (JM)	Utrošeno gorivo za proizvodnju električne energije (JM)	Utrošeno gorivo za proizvodnju toplinske energije za tarifne modele TM1, TM2 i TM3 (JM)	Hd (MWh/JM)	Energija goriva (MWh)	Električna energija predana u sustav (MWh)	Toplinska energija predana u distribucijsku mrežu za tarifni model TM1 (MWh)	Toplinska energija predana u distribucijsku mrežu za tarifni model TM2 (MWh)	Toplinska energija predana u distribucijsku mrežu za tarifni model TM3 (MWh)	Toplinska energija predana u distribucijsku mrežu za pretežito poslovnu upotrebu (MWh)
	Mjesec										
	1	2	3	4	5	6=(2:5)	7	8	9	10	11
siječanj											
veljača											
ožujak											
travanj											
svibanj											
lipanj											
srpanj											
kolovoz											
rujan											
listopad											
studeni											
prosinac											
UKUPNO											

* Tablica 1.2. popunjava se za svaku vrstu goriva koja se koristi za proizvodnju 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 proizvodnju toplinske energije (1.1.1. + 1.1.2. + 1.1.3. +1.1.4. +1.1.5.)	
1.1.1.	Trošak emisija (emisija onečišćujućih tvari u zrak iz stacionarnih izvora)	
1.1.2.	Trošak tehnološke vode	
1.1.3.	Trošak kemikalija	
1.1.4.	Trošak električne energije	
1.1.5.	Ostali troškovi sirovina i materijala – za proizvodnju 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 u administraciji (1.6.1.+ 1.6.2.+ 1.6.3.)	
1.6.1.	Električna energija	
1.6.2.	Trošak goriva voznog parka i sl.	
1.6.3.	Ostali troškovi energije u administraciji (specificirati)	
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.	Nabavljene usluge tekućeg održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)	
1.3.2.	Nabavljene usluge investicijskog održavanja (bez vlastitog materijala i dijelova)	
1.3.3.	Usluge čišćenja i pranja	
1.3.4.	Usluge održavanja softvera i web stranica	
1.3.5.	Usluge zaštite na radu i održavanja okoliša	
1.3.6.	Usluge zaštitara na čuvanju imovine i osoba	
1.3.7.	Ostale servisne usluge i usluge osoba (specificirati)	
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.	Zakupnine nekretnina – uključujući i zakupnine za korištenje proizvodnih postrojenja koja nisu u vlasništvu proizvođača toplinske energije (specificirati)	
1.5.2.	Zakupnine opreme	

1.5.3.	Usluge operativnog (poslovnog) lizinga opreme	
1.5.4.	Troškovi ostalih usluga najмова (specificirati)	
1.6.	Troškovi promidžbe, sponzorstva i troškovi sajmo- va (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.	Troškovi drugih dohodaka (ugovora o djelu, akvizi- tera, konzultanata)	
1.7.2.	Usluge specijalističkog obrazovanja, znanstvenoi- straživačke usluge, usluge informacija i sl.	
1.7.3.	Konzultantske i savjetničke usluge	
1.7.4.	Knjigovodstvene usluge	
1.7.5.	Usluge revizije i procjene vrijednosti poduzeća	
1.7.6.	Odvjetničke, bilježničke i usluge izrade pravnih akata	
1.7.7.	Ostale usluge (specificirati)	
1.8.	Troškovi komunalnih i sličnih usluga	
1.9.	Troškovi reprezentacije – ugošćivanja i posredo- vanja	
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.	Troškovi prijevoza na posao i s posla	
1.2.2.	Trošak loko-vožnje (nadoknada za uporabu privat- nog automobila u poslovne svrhe)	
1.2.3.	Stipendije, nagrade učenicima i studentima	
1.2.4.	Otpremnine	
1.2.5.	Darovi djeci i slične potpore (ako nisu dohodak)	
1.2.6.	Prigodne nagrade (božićnice, uskrsnice, dar u na- ravi, regres, jubilarne nagrade i sl.)	
1.2.7.	Potpore zbog bolesti, invalidnosti, smrti, elemen- tarnih nepogoda i sl.	
1.2.8.	Ostali troškovi zaposlenika (specificirati)	
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.	Troškovi osiguranja dugotrajne materijalne i ne- materijalne imovine	
1.4.2.	Premije osiguranja osoba (opasni poslovi, prenoše- nje novca, putnici i sl.)	
1.4.3.	Premije osiguranja prometnih sredstava (uključivo i kasko)	
1.4.4.	Premije za ostale oblike osiguranja (specificirati)	
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 (speci- ficirati)	
1.8.	Troškovi prava korištenja (osim najмова) (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 (speci- ficirati)	
	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, mje- nica, čekova i sl.	
1.5.	Vrijednosno usklađenje kratkotrajnih potraživa- nja (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 jam- stvenom (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 restrukturi- ranje 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 fiksnih troškova (kn) (1. + 2. + 3. + 4. + 5. + 6. + 7.)		
9.	Indeks potrošačkih cijena	I_{t-1}	
10.	Koeficijent učinkovitosti	X	
11.	Varijabilni troškovi za regulacijsku godinu $Tvar_t$ (kn)	Tab. 1.1.	
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 proizvođača 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	

PRILOG 4.

POPIS DOKUMENTACIJE KOJU PROIZVOĐAČ TOPLINSKE ENERGIJE DOSTAVLJA AGENCIJI

1. Popunjene tablice za praćenje troškova iz Priloga 2. ove Metodologije,
2. Trogodišnji plan razvoja, izgradnje i rekonstrukcije energetskih objekata i opreme za proizvodnju toplinske energije, u naturalnim i financijskim pokazateljima, za godinu u kojoj se dostavljaju podaci i za naredne dvije godine,
3. Popunjene tablice iz Priloga 7. ove Metodologije,
4. Ostale potrebne podatke prema sljedećoj Tablici:

R.br.	Potrebni podaci	TM1	TM2	TM3
1.	Iznos tarifnih stavki za proizvodnju toplinske energije			
1.1.	Ts1 – Energija	(kn/kWh), (kn/t)		
1.2.	Ts2 – Snaga	(kn/kW), (kn/t/h)		
2.	Ukupna predana količina toplinske energije na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije (kWh), (t)			
2.1.	Ukupna predana 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.		studeni		
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.		studeni		
3.12.		prosinac		
3.13.		UKUPNO		

PRILOG 5.

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

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

Ime i prezime odgovorne osobe podnositelja Zahtjeva:

Dužnost odgovorne osobe u energetskom 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 proizvodnju toplinske energije, a koji je energetski 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 proizvođača 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 proizvodnju toplinske energije, Hrvatskoj energetskoj regulatornoj agenciji podnosim sljedeći

ZAHTEJEV
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 proizvodnju toplinske energije.

Potpis odgovorne osobe podnositelja Zahtjeva:

Mjesto i datum: _____

PRILOG 7.*

PODACI O PREDANOJ 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. Predana toplinska energija je energija na mjestu razgraničenja između proizvođača toplinske energije i distributera toplinske energije. Zakupljena snaga je zakupljena snaga na mjestu razgraničenja između distributera toplinske energije i opskrbljivača toplinskom energijom.