



REPUBLIKA HRVATSKA

**HRVATSKA ENERGETSKA
REGULATORNA AGENCIJA
Ulica grada Vukovara 14
10000 Zagreb**

KLASA: 310-35/21-01/44

URBROJ: 371-04-21-9

Zagreb, 20. prosinca 2021.

Hrvatska energetska regulatorna agencija na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti („Narodne novine“, broj 120/12 i 68/18) i članka 29. Zakona o energiji („Narodne novine“, broj 120/12, 14/14, 102/15 i 68/18), u upravnom postupku određivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) pokrenutom na zahtjev energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, na 27. sjednici Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije održanoj 20. prosinca 2021., donosi sljedeću

ODLUKU

1. Odbija se iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. energetskog subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, od 2. lipnja 2021., prema Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, kako je navedeno u Tablici 1.

Tablica 1. Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina iz Zahtjeva energetskeg subjekta ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka

| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Tarifni model | Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a) | | | | | Mjerna jedinica |
|--|-----------------------|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| | | | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. | |
| Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina | Ts1 | TM1 | 0,1073 | 0,1132 | 0,1153 | 0,1176 | 0,1199 | kn/kWh |
| | | TM2 | 0,0975 | 0,1029 | 0,1048 | 0,1069 | 0,1090 | |
| | | TM3 | 0,0975 | 0,1029 | 0,1048 | 0,1069 | 0,1090 | |
| | | TM4 | 0,0927 | 0,0978 | 0,0996 | 0,1015 | 0,1035 | |
| | | TM5 | 0,0878 | 0,0926 | 0,0944 | 0,0962 | 0,0981 | |
| | | TM6 | 0,0829 | 0,0875 | 0,0891 | 0,0908 | 0,0926 | |
| | | TM7 | 0,0780 | 0,0823 | 0,0839 | 0,0855 | 0,0872 | |
| | | TM8 | 0,0732 | 0,0772 | 0,0786 | 0,0802 | 0,0817 | |
| | | TM9 | 0,0683 | 0,0720 | 0,0734 | 0,0748 | 0,0763 | |
| | | TM10 | 0,0585 | 0,0617 | 0,0629 | 0,0641 | 0,0654 | |
| | | TM11 | 0,0488 | 0,0514 | 0,0524 | 0,0534 | 0,0545 | |
| | | TM12 | 0,0390 | 0,0412 | 0,0419 | 0,0427 | 0,0436 | |
| Fiksna mjesečna naknada | Ts2 | TM1 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | kn |
| | | TM2 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | |
| | | TM3 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | |
| | | TM4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | |
| | | TM5 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | |
| | | TM6 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | |
| | | TM7 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| | | TM8 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | |
| | | TM9 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | |
| | | TM10 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | |
| | | TM11 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | |
| | | TM12 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | |

- Iznos tarifnih stavki za distribuciju plina odredit će energetskeg subjektu iz točke 1. ove odluke Hrvatska energetska regulatorna agencija posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“.
- Ova Odluka dostavit će se energetskeg subjektu ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka.
- Ova Odluka objavit će se na internetskoj stranici Hrvatske energetske regulatorne agencije.

Obrazloženje

Na temelju članaka 49. i 50. Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina („Narodne novine“, broj 48/18) (dalje: Metodologija) energetske subjekt ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, Dolac 14, Rijeka, (dalje: ENERGO d.o.o.) je elektroničkom porukom od 2. lipnja 2021. dostavio Hrvatskoj energetske regulatornoj agenciji (dalje: HERA) Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. (dalje: Zahtjev) i dokumentaciju za provođenje redovne revizije dozvoljenih prihoda za prethodne godine drugog regulatornog razdoblja 2017., 2018., 2019. i 2020. Nadalje, HERA je od energetske subjekta ENERGO d.o.o. zatražila dopunu Zahtjeva te dodatna obrazloženja, dopisom Klasa: 310-35/21-01/44, Urbroj: 371-04-21-2, od 30. rujna 2021., a koji su dostavljeni 13. listopada 2021. Osim toga, HERA je s energetske subjektom ENERGO d.o.o. 4. studenoga 2021. održala sastanak na kojem je zatražena dodatna dopuna Zahtjeva, a koja je u potpunosti dostavljena 12. studenoga 2021.

Analizom i pregledom dokumenata koje je energetske subjekt ENERGO d.o.o. dostavio HERA-i uz Zahtjev i u dopunama Zahtjeva HERA je utvrdila da isti sadrže sve podatke u skladu s odredbama članaka 38. i 40. Metodologije.

Na temelju podataka o ostvarenim prihodima u godinama regulatornog razdoblja 2017.-2020. te elemenata za izračun nerevidiranih prihoda za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. dostavljenih uz Zahtjev, HERA je izvršila korekciju izračuna revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030., kako je navedeno u nastavku ovog obrazloženja. U skladu s korekcijom revidirane tarife proveden je izračun iznosa tarifnih stavki za godine trećeg regulatornog razdoblja 2022.-2026.

Energetske subjekt ENERGO d.o.o. primjenjuje iznose tarifnih stavki koje je HERA odredila za godine drugog regulatornog razdoblja 2017.-2021. Odlukom o odbijanju zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina energetske subjektu ENERGO d.o.o., Rijeka, Klasa: 011-01/16-01/19, Urbroj: 371-01/16-32, od 16. prosinca 2016. (dalje: Odluka za 2. regulatorno razdoblje).

Operatori distribucijskog sustava bili su dužni, u skladu s člankom 49. Metodologije, najkasnije do 30. travnja 2021. HERA-i podnijeti Zahtjev za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. Uzevši u obzir izvanredne okolnosti uzrokovane epidemijom bolesti COVID-19, kao i objavu Ministarstva financija od 20. siječnja 2021. o prolongiranim rokovima predaje godišnjih financijskih izvještaja i ostale računovodstvene dokumentacije za 2020. godinu, HERA je elektroničkom porukom od 16. travnja 2021. produžila rok za predaju Zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulatorno razdoblje 2022.-2026. do 1. lipnja 2021.

1. Dozvoljeni prihod (nerevidirani prihod)

a) Operativni troškovi poslovanja

Metodologijom je propisano da operativni troškovi poslovanja predstavljaju sve opravdane troškove poslovanja vezane za energetske djelatnost distribucije plina i ne uključuju trošak amortizacije, pri čemu se OPEX sastoji od opravdanog iznosa materijalnih troškova, troškova usluga, troškova osoblja, ostalih troškova poslovanja i ostalih poslovnih rashoda.

Operativni troškovi poslovanja koje je operator ostvario u razdoblju regulatornog računa 2017.-2020. dostavljeni su u *Tablici 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja iz Priloga 1. Metodologije*. Isto tako, sastavni dio Zahtjeva je i specifikacija pojedinih stavki troškova iz *Tablice 1. Ukupni operativni troškovi poslovanja* za koje je propisana detaljna specifikacija, a koja je dostavljena od strane energetskog subjekta ENERGO d.o.o.

Nadalje, u članku 10. stavak 5. Metodologije propisano je da OPEX ne uključuje troškove poslovanja koje HERA smatra neopravdanima za obavljanje energetske djelatnosti distribucije plina i koji nisu sastavni dio dozvoljenog prihoda operatora, te su dodatno u stavku 6. istoga članka definirane stavke neopravdanih troškova.

HERA je za prethodno razdoblje 2014.-2020. kao opravdane vrijednosti OPEX-a utvrdila iznose određene Odlukom za 2. regulacijsko razdoblje, koji obuhvaćaju ostvarene operativne troškove u 2014. i 2015. godini, umanjene za neopravdane troškove propisane Metodologijom, i planirane operativne troškove za godine 2016. – 2020. Slijedom navedenog, opravdana vrijednost OPEX-a za razdoblje 2014.-2020. ukupno iznosi 88.900.860 kn, dok prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o. ostvareni OPEX za isto razdoblje ukupno iznosi 98.431.736 kn.

Nadalje, HERA smatra opravdanim za projekciju OPEX-a u preostalim godinama regulatornog računa 2022.-2030. revidirati dozvoljeni bazni iznos OPEX-a prema godini T-2 (2020.).

Pri utvrđivanju dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a u 2020. godini, Metodologija propisuje da HERA kao neopravdane troškove može utvrditi i djelomični ili cjelokupni iznos pojedinih ostalih troškova poslovanja, i to na temelju analize svrsishodnosti troškova poslovanja, provjerom količina i cijena kojom je izazvan pojedini trošak, analize istovrsnih troškova poslovanja operatora u prethodnim godinama, kao i na temelju usporedne analize troškova i učinkovitosti poslovanja operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj i u okruženju.

S tim u vezi, HERA je u sklopu analize troškova poslovanja energetskog subjekta ENERGO d.o.o. provela i usporednu analizu ostvarenih operativnih troškova i učinkovitosti poslovanja svih operatora distribucijskog sustava u Republici Hrvatskoj u 2020., a prema podacima iz svih zaprimljenih zahtjeva za određivanje iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina. Usporedna analiza provedena je po kategorijama OPEX-a (materijalni troškovi, ostali vanjski troškovi - troškovi usluga, troškovi osoblja - plaće, ostali troškovi poslovanja, ostali poslovni rashodi), pri čemu je izvršena usporedba omjera iznosa pojedine kategorije operativnog troška poslovanja u odnosu na dva ključna parametra - ukupan broj obračunskih mjernih mjesta i ukupnu duljinu distribucijskog sustava u 2020. svakog operatora. Kao gornja dozvoljena granica navedenih omjera u svakoj kategoriji operativnih troškova za pojedinog operatora u odnosu na sve operatore određen je treći kvartil. Pri tome je za korekciju pojedine kategorije operativnih troškova korišten princip veće tolerancije, odnosno za korekciju je primijenjen treći kvartil koji daje manju korekciju, ukoliko je ista bila i potrebna. Korigirani iznos ukupnog OPEX-a, slijedom navedenog, predstavlja sumu eventualno korigiranih pojedinih kategorija operativnih troškova u 2020.

U skladu s prethodno navedenim, kao dozvoljeni bazni iznos OPEX-a u godini T-2 (2020.) utvrđen je iznos od 12.222.103,02 kn.

Na temelju prethodno navedenog, odnosno utvrđenog revidiranog dozvoljenog baznog iznosa OPEX-a za 2020. godinu i projekcije stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2022.-2024. kako je objavljeno u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021., prema kojem CPI iznosi 2,6% u 2022., 2,3% u 2023., 2,2% u 2024., a za godine 2025. i 2026. za koje iznos CPI-a nije dostupan CPI se planira u istom iznosu prema zadnjoj dostupnoj

godini iz navedenog dokumenta odnosno u iznosu od 2,2%, te su na taj način izračunati korigirani iznosi OPEX-a za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026., kako je prikazano u Tablici 2.

Tablica 2. Iznos OPEX-a za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

| Godina regulacijskog razdoblja | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. |
|--------------------------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| OPEX (kn) – prema Zahtjevu | 13.866.990 | 13.741.363 | 13.746.301 | 14.051.964 | 14.086.011 |
| OPEX (kn) – HERA korekcija | 12.840.835 | 13.136.174 | 13.425.170 | 13.720.524 | 14.022.375 |
| Razlika (kn) | -1.026.156 | -605.189 | -321.132 | -331.441 | -63.636 |

Prema Zahtjevu energetskega subjekta ENERGO d.o.o. revidirani planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. ukupno iznosi 125.539.305 kn, dok prema korekciji HERA-e planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. ukupno iznosi 126.388.118 kn.

Istovremeno, prema korekciji HERA-e, planirani iznos OPEX-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. je veći za 20.898.109 kn u odnosu na planirani iznos OPEX-a za isto razdoblje prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje.

b) Investicije i vrijednost reguliranih sredstava

Energetski subjekt ENERGO d.o.o. je prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za godine regulatornog računa 2017.-2020. planirao nove investicije u izgradnju distribucijskog sustava u ukupnom iznosu od 9.754.134 kn, a prema dostavljenim podacima i obrazloženjima iz Zahtjeva operator je u istom razdoblju 2017.-2020. stavio u uporabu nove investicije u ukupnom iznosu od 18.208.534 kn.

Također, prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje energetski subjekt ENERGO d.o.o. planirao je nove investicije u izgradnju distribucijskog sustava za godine regulatornog računa 2022.-2030. u ukupnom iznosu od 31.860.144 kn. Prema Zahtjevu energetskega subjekta ENERGO d.o.o. za godine regulatornog računa 2022.-2030. dostavljeni su revidirani iznosi novih investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava koje ukupno iznose 34.011.600 kn. S obzirom na navedeno, HERA je zatražila dodatna obrazloženja i dopunu *Studije opravdanosti plinifikacije RR 2022. – 2026.*, a što je energetski subjekt ENERGO d.o.o. dostavio u dodatnoj dopuni Zahtjeva.

Na temelju dostavljenih obrazloženja i dostavljene *Studije opravdanosti plinifikacije RR 2022. – 2026.*, odnosno temeljem analize plana razvoja distribucijskog sustava, koji obuhvaća plan investicija u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava, uključujući plan stavljanja u uporabu plinovoda i ostalih objekata distribucijskog sustava, u naturalnim i financijskim pokazateljima, HERA je primila na znanje projekcije iz Zahtjeva.

Energetski subjekt ENERGO d.o.o. je za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. prema Zahtjevu planirao investicije u ukupnom iznosu od 61.515.223 kn, dok je prema Odluci za 2. regulacijsko razdoblje za isto razdoblje planirao investicije u ukupnom iznosu od 49.497.284 kn, što predstavlja povećanje od 24,3%.

c) Amortizacija i prinos od reguliranih sredstava

Prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o., a u skladu s ostvarenim investicijama u izgradnju distribucijskog sustava, vrijednost amortizacije reguliranih sredstava za godine regulatornog računa 2014.-2020. ukupno iznosi 44.789.230 kn. Također, u skladu s revidiranim novim investicijama u izgradnju i rekonstrukciju distribucijskog sustava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030., planirana vrijednost amortizacije za naredno razdoblje 2022.-2030. prema Zahtjevu iznosi 49.710.095 kn.

Ostvareni prinos od reguliranih sredstava za razdoblje regulatornog računa 2014.-2020. prema Zahtjevu energetskog subjekta ENERGO d.o.o. ukupno iznosi 113.326.684 kn. Također, u skladu s revidiranim iznosima planiranih novih investicija iz Zahtjeva u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje, energetski subjekt ENERGO d.o.o. dostavio je revidirani izračun prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030., a prema kojem prinos od reguliranih sredstava za navedeno razdoblje ukupno iznosi 117.411.684 kn.

Međutim, u odnosu na podatke dostavljene u Zahtjevu, HERA je izvršila korekciju izračuna WACC-a koji prema Zahtjevu iznosi 5,98%, i to na način da su pojedini elementi WACC-a korigirani kako slijedi:

a) Nerizična stopa povrata (r_f) – u iznosu 1,46%. Metodologijom je propisano da se nerizična stopa povrata utvrđuje na temelju prosječne nominalne kamatne stope zadnje tri emisije obveznica s dospijecem od deset ili više godina izdanih od strane Republike Hrvatske. Prema posljednjim dostupnim podacima s mrežnih stranica Ministarstva financija Republike Hrvatske, posljednje tri emisije obveznica s vremenskim periodom dospijeca od deset godina ili duže su sljedeće: Euro-EUR bonds / XV, izdana 17. lipnja 2020. s rokom dospijeca od 11 godina i kuponom od 1,5%, Euro-EUR bonds / XVII, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 20 godina i kuponom od 1,75% i Euro-EUR bonds / XVI, izdana 4. ožujka 2021. s rokom dospijeca od 12 godina i kuponom 1,125%.

b) Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja (β) (dalje: koeficijent β) – u iznosu 0,73. Koeficijent β odražava stupanj rizika investiranja u energetsku djelatnost distribucije plina u odnosu na rizik investiranja na tržištu te je Metodologijom propisano da se utvrđuje usporednom analizom koeficijenata varijabilnosti prinosa dionica operatora plinske infrastrukture primijenjenih u regulatornim mehanizmima europskih zemalja, na temelju javno dostupnih podataka. Analizom javno objavljenih studija o primijenjenim vrijednostima *asset bete* operatora plinske infrastrukture u Europi u trenutnom regulatornom razdoblju, utvrđen je raspon kretanja *asset bete* od 0,26 do 0,4, s medijanom od 0,39 te aritmetičkom sredinom od 0,4. Primjenom stope poreza na dobit od 18% te uz primjenu udjela vlasničkog i dužničkog kapitala pojedinačno od 50%, koeficijent β (*equity beta*) iznosi 0,73.

c) Premija na tržišni rizik ($r_m - r_f$) – u iznosu 5,15%. Iznos je uvećan u odnosu na drugo regulacijsko razdoblje te usklađen s primijenjenim stopama za druge plinske operatore u Republici Hrvatskoj, a temeljem podataka objavljenih u studijama Agencije za suradnju energetskih regulatora (ACER) o premijama na tržišni rizik primijenjen za izračun nerizične stope povrata u zemljama Europske unije. Nadalje, premija na tržišni rizik nije dodatno usklađivana za premiju rizika države za Republiku Hrvatsku, obzirom da je ista uključena u izračun nerizične kamatne stope.

d) Stopa povrata na dužnički kapital (r_d) - u iznosu 3,30%. Metodologijom je propisano da je stopa povrata na dužnički kapital jednaka prosječnoj ponderiranoj kamatnoj stopi na investicijske kredite koje koristi operator za financiranje reguliranih sredstava, pri čemu se kamatne stope na investicijske kredite uzimaju u obzir najviše do razine racionalno i obazrivo pozajmljenih sredstava, odnosno

najviše do iznosa referentne kamatne stope. Ukoliko operator za financiranje reguliranih sredstava ne koristi investicijske kredite, stopa povrata na dužnički kapital jednaka je referentnoj kamatnoj stopi.

Za izračun referentne kamatne stope korišteni su podaci Hrvatske narodne banke o kamatnim stopama kreditnih institucija na kunske kredite nefinancijskim društvima s valutnom klauzulom, pri čemu ponderirani prosjek kamatnih stopa na dugoročne kunske kredite s valutnom klauzulom uz Euro u posljednjih dvanaest mjeseci, za kredite do 7,5 milijuna kuna, zaključno s podacima za rujan 2021., iznosi 3,30%.

Elementi za utvrđivanje i planirani iznos WACC-a, iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, prikazani su u Tablici 3.

Tablica 3. Elementi za utvrđivanje WACC-a

| Elementi WACC-a | Zahtjev | HERA korekcija |
|---|--------------|----------------|
| Stopa povrata na vlasnički kapital – r_e (%) | 6,52% | 5,22% |
| Nerizična stopa povrata – r_f (%) | 1,38% | 1,46% |
| Koeficijent varijabilnosti prinosa dionica operatora u odnosu na prosječnu varijabilnost prinosa tržišnog portfelja – β | 0,72 | 0,73 |
| Premija na tržišni rizik – $r_m - r_f$ (%) | 7,14% | 5,15% |
| Stopa povrata na diversificirani tržišni portfelj – r_m (%) | 8,52% | 6,61% |
| Udio vlasničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $E/(E+D)$ (%) | 50,00% | 50,00% |
| Stopa povrata na dužnički kapital – r_d (%) | 4,00% | 3,30% |
| Udio dužničkog kapitala u ukupnom kapitalu (%) – $D/(E+D)$ (%) | 50,00% | 50,00% |
| Stopa povrata na dobit - P (%) | 18,00% | 18,00% |
| Planirani iznos WACC-a za regulacijsko razdoblje - WACC^P (%) | 5,98% | 4,83% |

S obzirom na prethodno navedeno, HERA je utvrdila korigirani iznos WACC-a za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. u iznosu od 4,83%. Prema izvršenoj korekciji HERA-e, ukupan iznos prinosa od reguliranih sredstava za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. iznosi 94.945.953 kn. Iznos prinosa od reguliranih sredstava za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e prikazan je u Tablici 4.

Tablica 4. Prinos od reguliranih sredstava za godine regulacijskog razdoblja 2022.-2026.

| Godina regulacijskog razdoblja | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – prema Zahtjevu | 13.694.331 | 13.420.220 | 13.279.695 | 13.138.803 | 12.998.649 |
| PRO ^P _t - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) – HERA korekcija | 11.074.037 | 10.852.374 | 10.738.738 | 10.624.805 | 10.511.468 |
| Razlika (kn) | -2.620.294 | -2.567.845 | -2.540.957 | -2.513.999 | -2.487.181 |

Dozvoljeni prihod za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e prikazan je u Tablici 5.

Tablica 5. Dozvoljeni prihod za godine 3. regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e

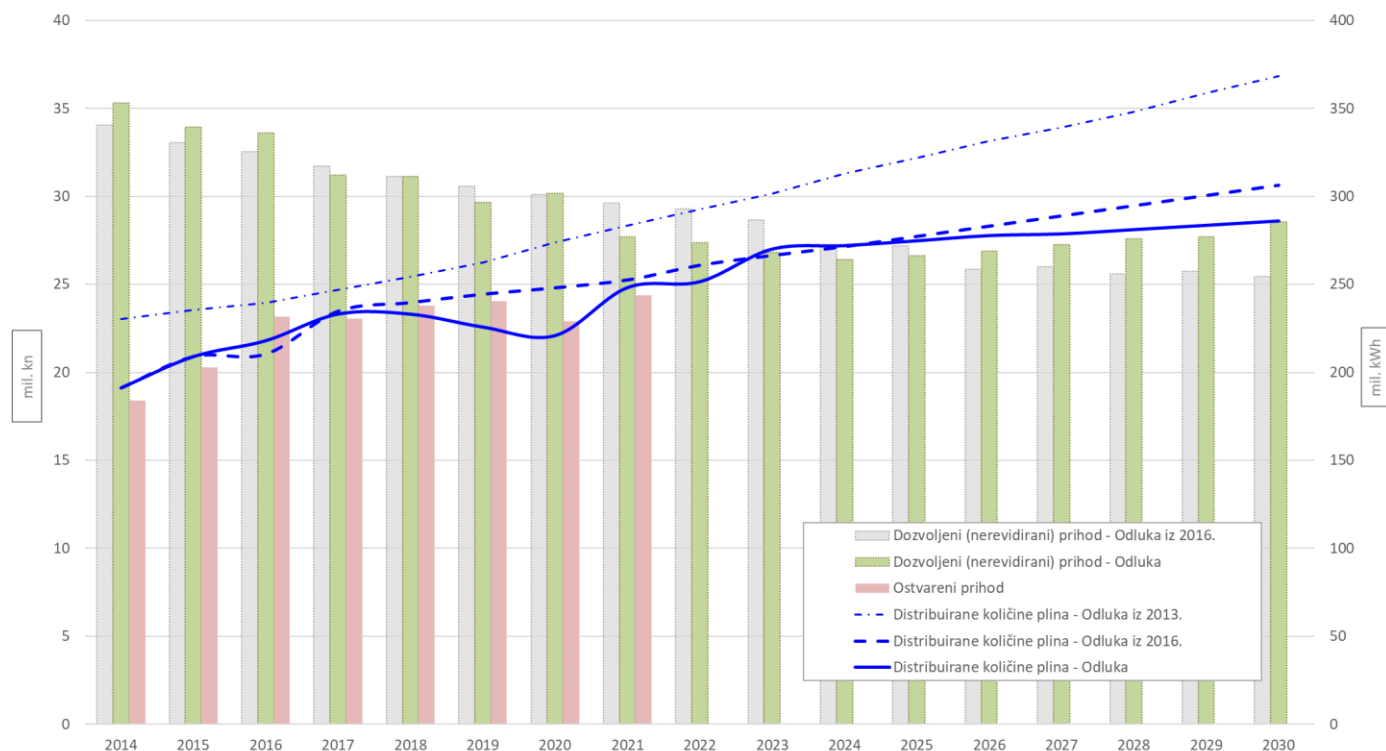
| Godina regulacijskog razdoblja | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| OPEX _t ^P - planirani operativni troškovi poslovanja u regulacijskoj godini t (kn) | 12.840.835 | 13.136.174 | 13.425.170 | 13.720.524 | 14.022.375 |
| A _t ^P - planirana amortizacija reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) | 6.328.975 | 5.732.691 | 5.144.573 | 5.233.678 | 5.276.215 |
| PRO _t ^P - planirani prinos od reguliranih sredstava u regulacijskoj godini t (kn) | 11.074.037 | 10.852.374 | 10.738.738 | 10.624.805 | 10.511.468 |
| P _{PRIK} _t ^P - planirani prihodi od naknade za priključenje i povećanje priključnog kapaciteta u regulacijskoj godini t (kn) | 841.238 | 841.238 | 841.238 | 887.973 | 878.626 |
| P _{NU} _t ^P - planirani prihodi od nestandardnih usluga u regulacijskoj godini t (kn) | 750.000 | 750.000 | 750.000 | 750.000 | 750.000 |
| P _{OST} _t ^P - planirani ostali poslovni prihodi u regulacijskoj godini t (kn) | 1.300.000 | 1.300.000 | 1.300.000 | 1.300.000 | 1.300.000 |
| DP_t^P - planirani dozvoljeni prihod u regulacijskoj godini t (kn) | 27.352.608 | 26.830.002 | 26.417.243 | 26.641.032 | 26.881.432 |

2. Obračunska mjerna mjesta i distribuirana količina plina

Energetski subjekt ENERGO d.o.o. u Zahtjevu je dostavio revidiranu projekciju godišnje distribuirane količina plina i prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. Ostvarene distribuirane količine plina u prethodnim godinama regulatornog računa 2017.-2020. prosječno su manje za 5,5% u odnosu na plan iz Odluke za 2. regulacijsko razdoblje. Prema revidiranoj projekciji za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. prosječno godišnje povećanje planiranih distribuiranih količina plina iznosi 1,6%.

Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni (nerevidirani) prihod i ostvareni prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. prikazani su na Slici 1.

Slika 1. Ostvarene i planirane distribuirane količine plina te dozvoljeni (nerevidirani) prihod za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. i ostvareni prihod u razdoblju 2014.-2021. za energetski subjekt ENERGO d.o.o.



3. Projekcija regulatornog računa

S obzirom na korigirane iznose dozvoljenih (nerevidiranih) prihoda u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje, a prema podacima iz Zahtjeva koje HERA smatra opravdanim, te prema dodatnoj korekciji HERA-e, te s obzirom na revidiranu projekciju godišnje distribuirane količine plina i broja obračunskih mjernih mjesta za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. iz Zahtjeva, HERA je izvršila ponovnu projekciju regulatornog računa prema postupku iz članka 40. stavak 2. Metodologije, kako slijedi:

- za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. iznosi nerevidiranih prihoda su za prethodne godine korigirani prema ostvarenjima operatora do iznosa koje HERA smatra opravdanim, a za naredne godine iznosi nerevidiranih prihoda su korigirani kako je prethodno obrazloženo u ovoj Odluci,
- za izračun maksimalne tarife, kao ulazni parametar za protekle godine regulatornog računa korišten je ostvareni indeks potrošačkih cijena prema podacima Državnog zavoda za statistiku, dok je za preostale godine regulatornog računa korištena projekcija stope rasta indeksa potrošačkih cijena za razdoblje 2022.-2024. koja je objavljena u dokumentu Vlade Republike Hrvatske „*Obrazloženje državnog proračuna i financijskih planova izvanproračunskih korisnika za 2022. i projekcije za 2023. i 2024. godinu*“, iz listopada 2021.,
- za izračun revidirane tarife, kao inicijalna tarifa koja se uvećava za koeficijent izravnavanja korištena je prosječna tarifa ostvarena u prethodnoj godini, pri čemu se koeficijent izravnavanja utvrđuje iterativnim postupkom, a uz primjenu uvjeta iz članka 38. stavka 1. točke 7. Metodologije, prema kojima neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda treba biti jednaka neto sadašnjoj vrijednosti nerevidiranih prihoda, ali revidirana tarifa ne može biti veća od maksimalne tarife.

Za energetski subjekt ENERGO d.o.o., prema prethodno utvrđenim elementima, neto sadašnja vrijednost nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}), uz primjenu WACC-a od 4,83%, za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. ukupno iznosi 340.687.509 kn, što u odnosu na Odluku za 2. regulacijsko razdoblje predstavlja povećanje za 52.671.323 kn.

Slijedom navedenog, HERA je, uz primjenu ograničenja porasta revidirane tarife najviše do iznosa maksimalne tarife u pojedinoj godini regulatornog računa u skladu s Metodologijom, utvrdila iznose revidirane tarife za preostale godine regulatornog računa 2022.-2030. za energetski subjekt ENERGO d.o.o., kako je prikazano u Tablici 6.

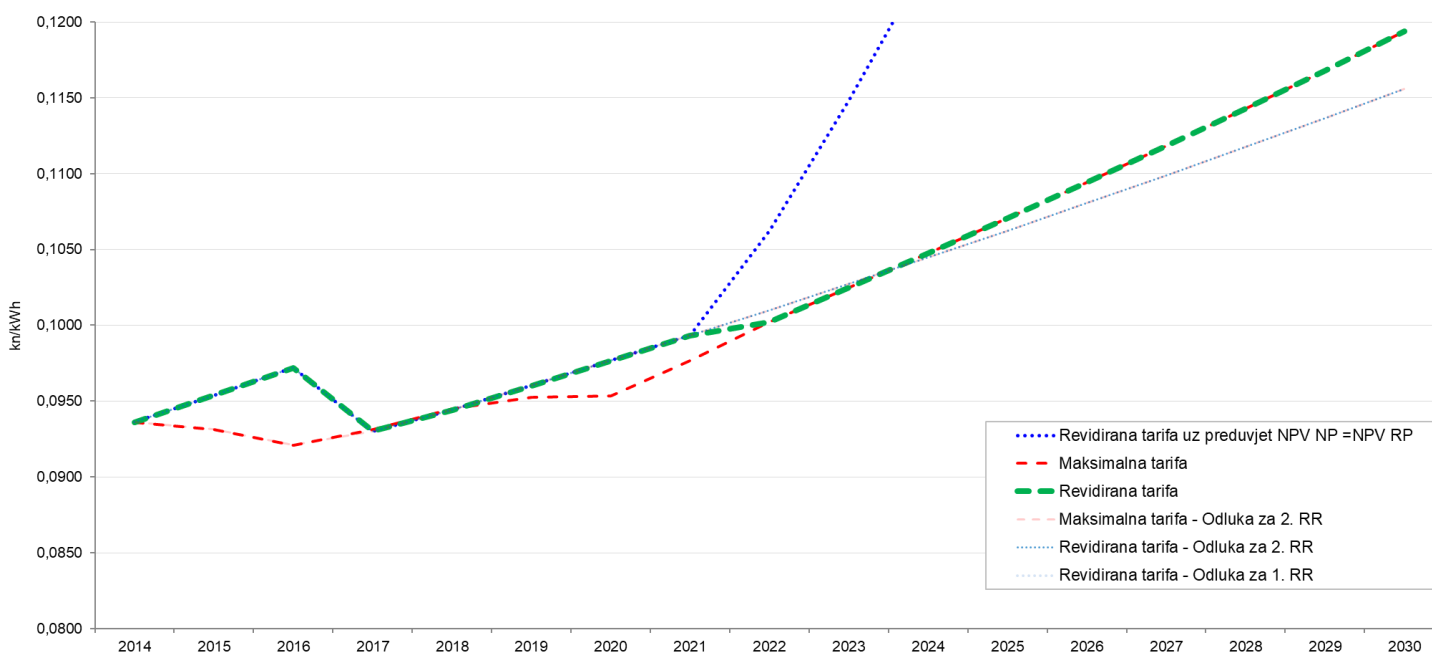
Tablica 6. Revidirana tarifa za godine regulatornog računa 2022.-2030. za energetski subjekt ENERGO d.o.o.

| Godina regulatornog računa | 2022. | 2023. | 2024. | 2025. | 2026. | 2027. | 2028. | 2029. | 2030. |
|--------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Revidirana tarifa (kn/kWh) | 0,1002 | 0,1025 | 0,1048 | 0,1071 | 0,1094 | 0,1118 | 0,1143 | 0,1168 | 0,1194 |

Uzimajući u obzir ostvarene prihode u proteklim godinama regulatornog računa te revidirane prihode u preostalim godinama regulatornog računa izračunate primjenom utvrđenih iznosa revidirane tarife i planiranih distribuiranih količina plina, neto sadašnja vrijednost revidiranih prihoda (NPV_{RP}) energetskog subjekta ENERGO d.o.o. u razdoblju regulatornog računa 2014.-2030. ukupno iznosi 291.812.468 kn, što je za 48.875.041 kn manje od utvrđene neto sadašnje vrijednosti nerevidiranih prihoda (NPV_{NRP}).

Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. prema odlukama HERA-e, za energetski subjekt ENERGO d.o.o., prikazano je na Slici 2.

Slika 2. Kretanje revidirane i maksimalne tarife za razdoblje regulatornog računa 2014.-2030. prema odlukama HERA-e



4. Tarifne stavke

Na temelju iznosa revidirane tarife i revidiranih prihoda, a u skladu s Metodologijom, za godine regulatornog računa 2014.-2030. utvrđuju se iznosi tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele, pri čemu očekivani ukupni prihod utvrđen zasebno za pojedinu godinu regulatornog računa prema formuli iz članka 31. Metodologije, na temelju iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ i planiranih godišnjih količina plina distribuiranih na obračunskim mjernim mjestima te planiranog prosječnog godišnjeg broja obračunskih mjernih mjesta za pojedini tarifni model, ne smije prelaziti iznos revidiranog prihoda za istu godinu regulatornog računa.

Za utvrđivanje iznosa tarifnih stavki $Ts1_{TMi}$ i $Ts2_{TMi}$ za pojedine tarifne modele primjenjuju se odredbe članka 28. i 29. Metodologije. Također, iznosi tarifnih stavki utvrđuju se za cjelokupni distribucijski sustav koji je u vlasništvu operatora ili kojim operator upravlja.

Iznosi tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026. iz Zahtjeva i prema korekciji HERA-e, te koeficijenti potrošnje i koeficijenti obračunskog mjernog mjesta, prikazani su u Tablici 7.

Tablica 7. Iznosi tarifnih stavki za treće regulacijsko razdoblje 2022.-2026., prema Zahtjevu i prema korekciji HERA-e

| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Tarifni model | Tarifne stavke prema Zahtjevu (bez PDV-a) | | | | | Koeficijent potrošnje/ OMM za tarifni model TMi k _{p, TMi} | Tarifne stavke - korekcija HERA (bez PDV-a) | | | | | Mjerna jedinica |
|--|-----------------------|---------------|---|--------------|--------------|--------------|--------------|---|---|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| | | | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. | | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. | |
| Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina | Ts1 | TM1 | 0,1073 | 0,1132 | 0,1153 | 0,1176 | 0,1199 | 1,00 | 0,1088 | 0,1156 | 0,1185 | 0,1214 | 0,1244 | kn/kWh |
| | | TM2 | 0,0975 | 0,1029 | 0,1048 | 0,1069 | 0,1090 | 1,00 | 0,0989 | 0,1051 | 0,1077 | 0,1104 | 0,1131 | |
| | | TM3 | 0,0975 | 0,1029 | 0,1048 | 0,1069 | 0,1090 | 0,95 | 0,0989 | 0,1051 | 0,1077 | 0,1104 | 0,1131 | |
| | | TM4 | 0,0927 | 0,0978 | 0,0996 | 0,1015 | 0,1035 | 0,90 | 0,0940 | 0,0998 | 0,1023 | 0,1049 | 0,1074 | |
| | | TM5 | 0,0878 | 0,0926 | 0,0944 | 0,0962 | 0,0981 | 0,90 | 0,0890 | 0,0946 | 0,0969 | 0,0994 | 0,1018 | |
| | | TM6 | 0,0829 | 0,0875 | 0,0891 | 0,0908 | 0,0926 | 0,85 | 0,0841 | 0,0893 | 0,0915 | 0,0938 | 0,0961 | |
| | | TM7 | 0,0780 | 0,0823 | 0,0839 | 0,0855 | 0,0872 | 0,80 | 0,0791 | 0,0841 | 0,0862 | 0,0883 | 0,0905 | |
| | | TM8 | 0,0732 | 0,0772 | 0,0786 | 0,0802 | 0,0817 | 0,75 | 0,0742 | 0,0788 | 0,0808 | 0,0828 | 0,0848 | |
| | | TM9 | 0,0683 | 0,0720 | 0,0734 | 0,0748 | 0,0763 | 0,70 | 0,0692 | 0,0736 | 0,0754 | 0,0773 | 0,0792 | |
| | | TM10 | 0,0585 | 0,0617 | 0,0629 | 0,0641 | 0,0654 | 0,60 | 0,0593 | 0,0631 | 0,0646 | 0,0662 | 0,0679 | |
| | | TM11 | 0,0488 | 0,0514 | 0,0524 | 0,0534 | 0,0545 | 0,50 | 0,0495 | 0,0526 | 0,0539 | 0,0552 | 0,0566 | |
| | | TM12 | 0,0390 | 0,0412 | 0,0419 | 0,0427 | 0,0436 | 0,40 | 0,0396 | 0,0420 | 0,0431 | 0,0442 | 0,0452 | |
| Fiksna mjesečna naknada | Ts2 | TM1 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 1,00 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | kn |
| | | TM2 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 1,00 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | |
| | | TM3 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | 2,00 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | |
| | | TM4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | 3,00 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | |
| | | TM5 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | 4,00 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | |
| | | TM6 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 6,00 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | |
| | | TM7 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | 10,00 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | |
| | | TM8 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 15,00 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | |
| | | TM9 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | 20,00 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | |
| | | TM10 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | 30,00 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | |
| | | TM11 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | 40,00 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | |
| | | TM12 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 50,00 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | |

5. Zaključak

Nastavno na sve obrazloženo u ovoj Odluci, HERA smatra da Zahtjev energetske subjekta ENERGO d.o.o. nije u cijelosti opravdan. Na temelju provedenih analiza, HERA je izvršila potrebne korekcije elemenata za utvrđivanje dozvoljenih prihoda, te elemenata za izračun iznosa tarifnih stavki, što je opisano u prethodnim poglavljima obrazloženja ove Odluke.

Temeljem prethodnog, energetske subjektu ENERGO d.o.o. opravdano je odobriti iznose tarifnih stavki kako je navedeno u Tablici 8.

Tablica 8. Iznosi tarifnih stavki za distribuciju plina za godine trećeg regulacijskog razdoblja 2022.-2026. prema korekciji HERA-e

| Vrsta tarifnih stavki | Oznaka tarifne stavke | Tarifni model | Tarifne stavke za godine regulacijskog razdoblja (bez PDV-a) | | | | | Mjerna jedinica |
|--|-----------------------|---------------|--|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------------|
| | | | T 2022. | T+1 2023. | T+2 2024. | T+3 2025. | T+4 2026. | |
| Tarifna stavka za distribuiranu količinu plina | Ts1 | TM1 | 0,1088 | 0,1156 | 0,1185 | 0,1214 | 0,1244 | kn/kWh |
| | | TM2 | 0,0989 | 0,1051 | 0,1077 | 0,1104 | 0,1131 | kn/kWh |
| | | TM3 | 0,0989 | 0,1051 | 0,1077 | 0,1104 | 0,1131 | kn/kWh |
| | | TM4 | 0,0940 | 0,0998 | 0,1023 | 0,1049 | 0,1074 | kn/kWh |
| | | TM5 | 0,0890 | 0,0946 | 0,0969 | 0,0994 | 0,1018 | kn/kWh |
| | | TM6 | 0,0841 | 0,0893 | 0,0915 | 0,0938 | 0,0961 | kn/kWh |
| | | TM7 | 0,0791 | 0,0841 | 0,0862 | 0,0883 | 0,0905 | kn/kWh |
| | | TM8 | 0,0742 | 0,0788 | 0,0808 | 0,0828 | 0,0848 | kn/kWh |
| | | TM9 | 0,0692 | 0,0736 | 0,0754 | 0,0773 | 0,0792 | kn/kWh |
| | | TM10 | 0,0593 | 0,0631 | 0,0646 | 0,0662 | 0,0679 | kn/kWh |
| | | TM11 | 0,0495 | 0,0526 | 0,0539 | 0,0552 | 0,0566 | kn/kWh |
| | | TM12 | 0,0396 | 0,0420 | 0,0431 | 0,0442 | 0,0452 | kn/kWh |
| Fiksna mjesečna naknada | Ts2 | TM1 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | kn |
| | | TM2 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | kn |
| | | TM3 | 20 | 20 | 20 | 20 | 20 | kn |
| | | TM4 | 30 | 30 | 30 | 30 | 30 | kn |
| | | TM5 | 40 | 40 | 40 | 40 | 40 | kn |
| | | TM6 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | kn |
| | | TM7 | 100 | 100 | 100 | 100 | 100 | kn |
| | | TM8 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | kn |
| | | TM9 | 200 | 200 | 200 | 200 | 200 | kn |
| | | TM10 | 300 | 300 | 300 | 300 | 300 | kn |
| | | TM11 | 400 | 400 | 400 | 400 | 400 | kn |
| | | TM12 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | kn |

Slijedom navedenoga odlučeno je kao u točki 1. izreke ove Odluke.

U skladu s člankom 29. stavkom 9. i 11. Zakona o energiji HERA će odrediti iznos tarifnih stavki posebnom odlukom koja će se objaviti u „Narodnim novinama“, te je stoga odlučeno kao u točki 2. izreke ove Odluke.

Člankom 29. stavkom 8. Zakona o energiji propisana je obveza HERA-i da odluku o odobrenju, odnosno o odbijanju zahtjeva za određivanje, odnosno promjenu iznosa tarifnih stavki dostavi energetske subjektu, te je stoga odlučeno kao u točki 3. izreke ove Odluke.

Člankom 27. stavkom 9. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti propisano je da se pojedinačne odluke koje Upravno vijeće HERA-e donosi u obavljanju javnih ovlasti objavljuju na internetskoj stranici HERA-e, te je stoga odlučeno kao u točki 4. izreke ove Odluke.

Predsjednik Upravnog vijeća

mr. sc. Danijel Žamboki, v. r.

Uputa o pravnom lijeku:

Ova Odluka je izvršna.

Protiv ove Odluke nije dopuštena žalba, ali se može pokrenuti upravni spor tužbom kod Upravnog suda u Zagrebu, u roku od 30 dana od dostave ove Odluke.