

Tabela pisnih pripomb zainteresirane javnosti in odgovori agencije na:

**STROKOVNE PODLAGE IN IZBIRA NAJPRIMERNEJŠEGA NAČINA ZA IZRAČUNAVANJE FAKTORJEV PRIMARNE ENERGIJE
IN IZPUSTOV OGLJIKOVEGA DIOKSIDA ZA SISTEME DALJINSKEGA OGREVANJA IN HLAJENJA**


Tabela pisnih pripomb zainteresirane javnosti:

Okrajšava	Ime/naziv predlagatelja:	Naslov	Datum prejema pripomb:
HSE	Holding Slovenske elektrarne d.o.o.,	Koprska ulica 92, 1000 Ljubljana, Slovenija	15. 4. 2022
KP Velenje	Komunalno podjetje Velenje d.o.o.	Koroška cesta 37b, Velenje	15. 4. 2022

Tabela zbranih pripomb – po členih akta:

Zap. št.		Predlagatelj (okrajšava)	Vsebina pripombe oz. predloga	Utemeljitev	Upoštevanje pripombe oz. predloga DA/ NE/ DELNO	Utemeljitev agencije
1		HSE	<p>Faktor primarne energije za premog iz PV za proizvodnjo toplote v TEŠ se iz 1.1 spremeni v 1.0</p>	<p>Faktor primarne energije sistema daljinskega ogrevanja (FPE SDO) je razmerje med Porabljeno Primarno Energijo (Energija Goriva x Faktor Primarne Energije Goriva) in koristno toploto oddano v sistem daljinskega ogrevanja.</p> <p>Faktor primarne energije premoga je v študiji 1,1 (torej več kot 1), ker vključuje tudi energijo za proizvodnjo (izkop), transport in dobavo.</p> <p>V primeru premoga je FPE SDO specifična poraba primarne energije, ki je večja od tradicionalne specifične porabe energije premoga za faktor 1,1. Na ta način se ogrevalna toplota poleg same energije premoga (LHV) obremeni še z energijo, ki je bila porabljena za njegov izkop, transport.</p> <p>Predlagamo, da se faktor primarne energije premoga iz PV za TEŠ, zaradi bližine premogovnika v višini 1,1 ne uvede. To bi na izmerjeno specifično porabo pomenilo 10% višjo porabo primarne energije</p> <p>To je po našem mnenju nesprejemljivo, saj to dodatnobremeni ceno toplotne energije za daljinski sistem, ki jo ekstremnobremeni že cena primarne energije in emisijski kuponi brez</p>	NE	<p>Predloge in argumente za uporabe nižjega FPE za velenjski lignit od 1,1 je smiselno preučiti, saj je dodatna raba energije za izkop in prevoz zaradi neposreden bližine pričakovano manjša od 10%. Nižji FPE za lignit bi izboljšal kazalec učinkovitosti SDO v Velenju (FPESDO), nima pa nobenega vpliva na ceno toplotne energije. Določanje FPE primarnih energentov je naloga pristojnega ministrstva in ni v pristojnosti Agencije za energijo, kot tudi ni predmet strokovnih podlag.</p>

				navedenega povečanja faktorja primarne energije.		
2		HSE	<p>Tabela 17:</p> <p>Dodati podatek za toplotno postajo 3 (TP3) Blok 6 TEŠ</p> <p>Zirkel=25%, IzKT=52%, C=0,49 (EE_gen/Toplota).</p>	<p>V tabeli 17 so za TEŠ navedeni podatki le za SPTe proizvodnjo bloka 5 oziroma toplotno postajo 2 (TP2):</p> <p>Zirkel =25%, IzKT =55%, C = 0,45 (EE_gen/Toplota)</p>	DA	<p>Predlog vključitve posredovanih podatkov za blok 6 TEŠ v tabelo 17 je smiseln. Podatki so bili dodani v končno vsebino poročila.</p>
3		HSE	<p>Točka 3 zaključki:</p> <p>Smiselno bi bilo, da se v dokument vključi tudi izračun faktorjev primarne energije in emisij CO2 za primer TEŠa in Celjske toplarne, ki sta glede na točko 3 zaključkov nekako izvzeta iz splošnega modela, ki je predstavljen v dokumentu</p>	<p>V točki 4 zaključkov, pod tabelo 17 je navedeno, da naj bi bilo možno vpisati lastne dejanske emisijske faktorje za trdna goriva in posebej sta omenjena TEŠ in TE-TOL.</p> <p>Tako, da bi bilo smiselno, da se tudi v pričakovani novi metodologiji za izračun cene toplote omogoči individualna obravnava večjih sistemov za dalinsko ogrevanje.</p>	NE	<p>Določanje FPE SDO in kazalcev specifičnih emisij CO2 za posamezne SDO ni predmet strokovnih podlag, ki morajo dati predvsem jasne metodološke podlage in usmeritve za izračun FPE SDO za vse SDO v Sloveniji. Strokovne podlage v točki 3 zaključkov dajejo jasno usmeritev, da se zagotovi individualna obravnava izkoristkov pri proizvodnji DT specifičnih PN, kjer proizvodnja DT ni primarna dejavnost, ne glede na velikost SDO. V točki 4 pa predlaga uporabo lastnega emisijskega faktorja iz letnih poročil o emisijah PN vključenih v emisijsko trgovanje. Metodologija izračuna kazalnikov pa neposredno ne vpliva na metodologijo določanja cene toplote.</p>
4		HSE	<p>Točka 3 zaključki:</p> <p>Skladno s točko 3 zaključkov predlagamo, da ostane v primeru TEŠ trenutno veljavna in od vseh vpletenih strank sprejeta delitev energije primarnega energenta in količine emisij CO2 med</p>	<p>V sedaj veljavni metodologiji za izračun variabilne cene toplote, ki jo je pripravila Strojna fakulteta v Ljubljani in temelji na objektivnih kriterijih, je bila izbrana varianta delitve stroškov primarnega energenta, kjer je obema produktoma (toplota in elektrika) pripisan enak v procentih izražen prihranek primarne energije.</p>	NE	<p>Odločitev o uporabi trenutnega delitvenega ključa glede rabe premoga med elektriko in toploto v PN TEŠ ni predmet strokovnih podlag. Podani predlog je skladen s predlaganimi usmeritvami strokovnih podlag, ki za delitev energije za proizvodnjo električne energije in toplote uporablja</p>

			elektriko in toploto nespremenjena in na istem nivoju.			drugo metodo, ki se uporablja tudi v nekaterih drugih državah EU. Ta način delitve bo agencija uporabila za vse sisteme poenoteno in bo vplival le na izračun kazalnikov za sisteme daljinskega ogrevanja, ne bo pa posegal v druga razmerja.
5		HSE	<p>Predlogi, pripombe in komentarji vneseni v samem dokumentu</p>  <p>Faktorji primarne energije za metodol</p>	V priloženem poročilu je označeno nekaj razmišljanj oziroma predlogov, popravkov ali komentarjev	DELNO	<p>Vrednost faktorja specifičnih emisij pri proizvodnji električne energije, uporabljena v strokovnih podlagah (420 gCO₂/kWhEL), je bila povzeta iz osnutka pravilnika PURES, kjer pa ni podan način in metodologija izračuna tega faktorja. Agencija namerava uporabiti emisijske faktorje, ki jih je ali jih bo določilo pristojno ministrstvo in se jih uporabi za izračun kazalnika. V strokovnih podlagah pa je ustreznost trenutne vrednosti faktorja iz osnutka PURES le komentirana. Konkretna vrednost je tudi umeščena glede na ostale izračune tega faktorja, ki se uporabljajo v Sloveniji.</p>
6		KP Velenje	Za fosilno gorivo premog katerega uporablja TEŠP se naj Primerjalni faktor energenta (tabela 1) uporabi 1 in ne 1,1 kot je predlagano.	Predlog utemeljujemo zaradi dejstva, da bi upoštevanje faktorja 1,1 pomenilo na izmerjeno specifično porabo 10% višjo porabo primerne energije, kar pa je nesprejemljivo zaradi bližine premogovnika in proizvodnega vira. Tako bi faktor 1,1 dodatno bremenil ceno toplotne energije za daljinski sistem, katerega pa itak že bremeni primarna energija in emisije brez omenjenega faktorja.	NE	<p>Predloge in argumente za uporabe nižjega FPE za velenjski lignit od 1,1 je smiselno preučiti, saj je dodatna raba energije za izkop in prevoz zaradi neposreden bližine pričakovano manjša od 10%. Nižji FPE za lignit bi izboljšal kazalec učinkovitosti SDO v Velenju (FPESDO), nima pa nobenega vpliva na ceno toplotne energije. Določanje FPE primarnih energentov je naloga pristojnega</p>

						ministrstva in ni v pristojnosti Agencije za energijo, kot tudi ni predmet strokovnih podlag.
7		KP Velenje	Dopolniti tabelo 17 z dodatnimi podatki za parno turbino TEŠ	Naprave v TEŠ imajo dve SPTE v proizvodnem bloku 5 in 6. Podani podatki so za naprave bloka 5, manjkajo pa podatki za naprave bloka 6. Sicer je v odstavkih pod tabelo navedeno, da bi bilo možno vpisati lastne dejanske emisijske faktorje za goriva (npr. premog v TEŠ in TE-TOL).	DA	Predlog vključitve posredovanih podatkov za blok 6 TEŠ v tabelo 17 je smiseln. Podatki so bili dodani v končno vsebino poročila.
8		KP Velenje	Predlagamo, da se v točki 3 zaključkov poglavje 8 upošteva v primeru TEŠ trenutno veljavna delitev energije goriva in emisij CO2 med elektriko in toploto.	Dejansko to že zajema določilo točke 3 kateri govori o izračunu faktorjev primarne energije in specifičnih emisij CO2 za proizvodne naprave, katerih primarni namen ni proizvodnja ogrevalne toplote (TEŠ, Toplarna Celje...)	NE	Odločitev o uporabi trenutnega delitvenega ključa glede rabe premoga med elektriko in toploto v PN TEŠ ni predmet strokovnih podlag. Podani predlog je skladen s predlaganimi usmeritvami strokovnih podlag, ki za delitev energije za proizvodnjo električne energije in toplote uporablja drugo metodo, ki se uporablja tudi v nekaterih drugih državah EU. Ta način delitve bo agencija uporabila za vse sisteme poenoteno in bo vplival le na izračun kazalnikov za sisteme daljinskega ogrevanja, ne bo pa posegal v druga razmerja.