



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA INFRASTRUKTURO

Langusova ulica 4, 1535 Ljubljana

T: 01 478 80 00

F: 01 478 81 70

E: gp.mzi@gov.si

www.mzi.gov.si

Številka: 007-637/2021/19

Ljubljana, 25.11.2021

EVA: 2021-2430-0132

GENERALNI SEKRETARIAT VLADE REPUBLIKE SLOVENIJE

Gp.gs@gov.si

ZADEVA: Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo

1. Predlog sklepov vlade:

Na podlagi dvanajstega odstavka 20. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21) je Vlada Republike Slovenije na..... seji dne..... pod točko..... sprejela naslednji sklep:

S K L E P

Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo in jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

mag. Janja Garvas Hočevar

v.d. generalnega sekretarja

Generalni sekretariat Vlade Republike

Prejmejo:

- Ministrstvo za infrastrukturo, Langusova ulica 4, Ljubljana;
- Ministrstvo za finance, Župančičeva 3, Ljubljana;
- Ministrstvo za delo, družino in socialne zadeve, Štukljeva cesta 44, Ljubljana;
- Ministrstvo za okolje in prostor, Dunajska cesta 47, Ljubljana;
- Ministrstvo za gospodarski razvoj in tehnologijo, Kotnikova 5, Ljubljana;
- Služba Vlade Republike Slovenije za zakonodajo, Mestni trg 4, Ljubljana;
- Urad vlade za komuniciranje, Gregorčičeva 25, Ljubljana;
- Agencija za energijo, Strossmayerjeva 30, Maribor.

2. Predlog za obravnavo predloga zakona po nujnem ali skrajšanem postopku v državnem zboru z obrazložitvijo razlogov:

/

3.a Osebe, odgovorne za strokovno pripravo in usklajenost gradiva:

- Blaž Košorok, državni sekretar,

<ul style="list-style-type: none"> – mag. Hinko Šolinc, generalni direktor Direktorata za energijo, – Igor Luzar, podsekretar 		
3.b Zunanji strokovnjaki, ki so sodelovali pri pripravi dela ali celotnega gradiva:		
/		
4. Predstavniki vlade, ki bodo sodelovali pri delu državnega zbora:		
/		
5. Kratek povzetek gradiva:		
<p>Dvanajsti odstavek 20. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, v nadaljevanju: ZSROVE) nalaga Agenciji za energijo, da vsako leto do 31. oktobra pripravi napoved položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo. Ta napoved se uporabi za določitev cene električne energije v primeru, ko stroški proizvodnje električne energije, vključno z normalnim tržnim donosom na vložena sredstva, v napravah za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije ter s sproizvodnjo z visokim izkoristkom presegajo ceno električne energije, ki jo je mogoče doseči na trgu in se lahko proizvajalcem za to električno energijo iz naprav z veljavno deklaracijo dodelijo podpore. Predmetna uredba določa torej pravila za pripravo zadevne napovedi.</p> <p>To pravno materijo je do sedaj urejala razveljavljena Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 46/19), ki se ta čas še uporablja, sprejeta na podlagi razveljavljenega šestnajstega odstavka 372. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE in 121/21 – ZSROVE).</p> <p>Na podlagi ZSROVE, ki je stopil v veljavo 7.8.2021, je potrebno izdati nove podzakonske predpise, pri čemer se spremembe besedila členov izpostavljenega nanašajo na spremembo pravil o napovedi položaja, ki bodo omogočile bolj sprotno napovedovanje referenčnih cen predmetnih energentov.</p>		
6. Presoja posledic za:		
a)	javnofinančna sredstva nad 40.000 EUR v tekočem in naslednjih treh letih	NE
b)	uskklajenost slovenskega pravnega reda s pravnim redom Evropske unije	NE
c)	administrativne posledice	NE
č)	gospodarstvo, zlasti mala in srednja podjetja ter konkurenčnost podjetij	NE
d)	okolje, vključno s prostorskimi in varstvenimi vidiki	NE
e)	socialno področje	NE
f)	dokumente razvojnega načrtovanja: <ul style="list-style-type: none"> – nacionalne dokumente razvojnega načrtovanja – razvojne politike na ravni programov po strukturi razvojne klasifikacije programskega proračuna – razvojne dokumente Evropske unije in mednarodnih organizacij 	NE
7.a Predstavitev ocene finančnih posledic nad 40.000 EUR:		

I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu				
	Tekoče leto (t)	t + 1	t + 2	t + 3
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) prihodkov državnega proračuna				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) prihodkov občinskih proračunov				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) odhodkov državnega proračuna				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) odhodkov občinskih proračunov				
Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (–) obveznosti za druga javnofinančna sredstva				
II. Finančne posledice za državni proračun				
II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene:				
Ime proračunskega uporabnika	Šifra in naziv ukrepa, projekta	Šifra in naziv proračunske postavke	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
SKUPAJ				
II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo:				
Ime proračunskega uporabnika	Šifra in naziv ukrepa, projekta	Šifra in naziv proračunske postavke	Znesek za tekoče leto (t)	Znesek za t + 1
SKUPAJ				
II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:				
Novi prihodki	Znesek za tekoče leto (t)		Znesek za t + 1	
SKUPAJ				
OBRAZLOŽITEV:				
I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu				
V zvezi s predlaganim vladnim gradivom se navedejo predvidene spremembe (povečanje, zmanjšanje):				
<ul style="list-style-type: none"> – prihodkov državnega proračuna in občinskih proračunov, – odhodkov državnega proračuna, ki niso načrtovani na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov, – obveznosti za druga javnofinančna sredstva (drugi viri), ki niso načrtovana na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov. 				

II. Finančne posledice za državni proračun

Prikazane morajo biti finančne posledice za državni proračun, ki so na proračunskih postavkah načrtovane v dinamiki projektov oziroma ukrepov:

II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene:

Navedejo se proračunski uporabnik, ki financira projekt oziroma ukrep; projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in proračunske postavke (kot proračunski vir financiranja), na katerih so v celoti ali delno zagotovljene pravice porabe (v tem primeru je nujna povezava s točko II.b). Pri uvrstitvi novega projekta oziroma ukrepa v načrt razvojnih programov se navedejo:

- proračunski uporabnik, ki bo financiral novi projekt oziroma ukrep,
- projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in
- proračunske postavke.

Za zagotovitev pravic porabe na proračunskih postavkah, s katerih se bo financiral novi projekt oziroma ukrep, je treba izpolniti tudi točko II.b, saj je za novi projekt oziroma ukrep mogoče zagotoviti pravice porabe le s prerazporeditvijo s proračunskih postavk, s katerih se financirajo že sprejeti oziroma veljavni projekti in ukrepi.

II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo:

Navedejo se proračunski uporabniki, sprejeti (veljavni) ukrepi oziroma projekti, ki jih proračunski uporabnik izvaja, in proračunske postavke tega proračunskega uporabnika, ki so v dinamiki teh projektov oziroma ukrepov ter s katerih se bodo s prerazporeditvijo zagotovile pravice porabe za dodatne aktivnosti pri obstoječih projektih oziroma ukrepih ali novih projektih oziroma ukrepih, navedenih v točki II.a.

II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:

Če se povečani odhodki (pravice porabe) ne bodo zagotovili tako, kot je določeno v točkah II.a in II.b, je povečanje odhodkov in izdatkov proračuna mogoče na podlagi zakona, ki ureja izvrševanje državnega proračuna (npr. priliv namenskih sredstev EU). Ukrepanje ob zmanjšanju prihodkov in prejemkov proračuna je določeno z zakonom, ki ureja javne finance, in zakonom, ki ureja izvrševanje državnega proračuna.

7.b Predstavitev ocene finančnih posledic pod 40.000 EUR:

(Samo če izberete NE pod točko 6.a.)

Kratka obrazložitev

Gradivo nima vpliva na proračun Republike Slovenije.

8. Predstavitev sodelovanja z združenji občin:

Vsebina predloženega gradiva (predpisa) vpliva na:

- pristojnosti občin,
- delovanje občin,
- financiranje občin.

NE

Gradivo (predpis) je bilo poslano v mnenje:

- Skupnosti občin Slovenije SOS: **NE**
- Združenju občin Slovenije ZOS: **NE**
- Združenju mestnih občin Slovenije ZMOS: **NE**

Predlogi in pripombe združenj so bili upoštevani:

- v celoti,
- večinoma,
- delno,
- niso bili upoštevani.

Bistveni predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani.

9. Predstavitev sodelovanja javnosti:	
Gradivo je bilo predhodno objavljeno na spletni strani predlagatelja:	DA
(Če je odgovor NE, navedite zakaj ni bilo objavljeno).	
(Če je odgovor DA, navedite: Datum objave: 13.10.2021	
V razpravo so bili vključeni:	
BORZEN, d.o.o., E 3, d.o.o., EZS (Sekcija za daljinsko ogrevanje na GZS), SI-eENERGIJA, Andreja Goršek s.p., FITOSOL d.o.o., SOLCEL d.o.o., GOGASOL, Gorazd Kiker s.p., GORAZD ŠOLAR s.p., RENATA BERNARD s.p., GOSNIK FRANC – Nosilec dopolnilne dejavnosti na kmetiji, IGOR KENDA – Nosilec dopolnilne dejavnosti na kmetiji, MILENA LESKOVAR – Dopolnilna dejavnost na kmetiji, ALFA-SOL d.o.o., SC1 d.o.o., PV DBL d.o.o. in SEPS d.o.o.	
Mnenja, predlogi in pripombe z navedbo predlagateljev (imen in priimkov fizičnih oseb, ki niso poslovni subjekti, ne navajajte):	
Upoštevani so bili:	
<ul style="list-style-type: none"> – v celoti, – večinoma, – delno, – niso bili upoštevani. 	
Bistvena mnenja, predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani, ter razlogi za neupoštevanje:	
10. Pri pripravi gradiva so bile upoštevane zahteve iz Resolucije o normativni dejavnosti:	DA
11. Gradivo je uvrščeno v delovni program vlade:	DA
Blaž Košorok Državni sekretar	

Priloge:

- jedro gradiva,
- obrazložitev.

Na podlagi dvanajstega odstavka 20. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21) Vlada Republike Slovenije izdaja

U R E D B O

o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo

1. člen (vsebina uredbe)

Ta uredba določa pravila za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije (v nadaljnjem besedilu: OVE) in proizvodnih naprav s sproizvodnjo toplote in električne energije (v nadaljnjem besedilu: SPTE) z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo v Republiki Sloveniji.

2. člen (položaj proizvodnih naprav na OVE in s SPTE na trgu z električno energijo)

Položaj proizvodnih naprav na OVE in s SPTE na trgu z električno energijo v Republiki Sloveniji je v napovedi iz prejšnjega člena opredeljen s:

- ceno električne energije na trgu z električno energijo (v nadaljnjem besedilu: referenčna cena električne energije) v obdobju, ki ga obravnava napoved, in
- cenami drugih energentov, ki so potrebni za proizvodnjo električne energije ter vplivajo na višino stroškov proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah na OVE in SPTE (v nadaljnjem besedilu: referenčne cene energentov) v obdobju, ki ga obravnava napoved.

3. člen (priprava in objava napovedi položaja proizvodnih naprav na OVE in s SPTE z referenčnimi cenami)

(1) Napoved položaja proizvodnih naprav na OVE in s SPTE z referenčnimi cenami za prihodnje leto pripravi Agencija za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) in jo objavi na svoji spletni strani najpozneje do 31. oktobra tekočega leta.

(2) Agencija tekoče spremlja in primerja cene, določene z napovedjo, z dejanskimi razmerami, ki vladajo na trgu z energenti. Agencija preveri tudi, ali so obratovalni stroški proizvodnih naprav za OVE na lesno biomaso višji od referenčne cene električne energije.

(3) Če cene iz napovedi v večjem delu časovnega obdobja, ki ga obravnava napoved, odstopajo od cen električne energije in drugih energentov, agencija odstopanja sporoči ministrstvu, pristojnemu za energijo, ki jih upošteva pri spremembi pravil za pripravo napovedi.

4. člen

(določanja referenčnih cen električne energije in energentov v napovedi)

(1) Referenčna cena električne energije se v napovedi določi na podlagi pravil iz 1. točke Priloge 1, ki je sestavni del te uredbe.

(2) Referenčna cena zemeljskega plina, na podlagi katere se izračunajo referenčni stroški proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah SPTE, se v napovedi določi na podlagi pravil iz 2. točke Priloge 1 te uredbe.

(3) Referenčna cena substrata koruzne silaže, na podlagi katere se izračunajo referenčni stroški proizvodnih naprav na OVE z uporabo bioplina, se v napovedi določi na podlagi pravil iz 3. točke Priloge 1 te uredbe.

(4) Referenčna cena lesne biomase, na podlagi katere se izračunajo referenčni stroški proizvodnje električne energije v proizvodnih napravah SPTE in OVE, se v napovedi določi na podlagi pravil iz 4. točke Priloge 1 te uredbe.

PREHODNA IN KONČNI DOLOČBI

5. člen

(napoved za leto 2022)

Ne glede na prvi odstavek 3. člena te uredbe agencija objavi napoved za leto 2022 do 15. decembra 2021.

6. člen

(prenehanje uporabe)

Z dnem uveljavitve te uredbe se preneha uporabljati Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 46/19 in 121/21 – ZSROVE).

7. člen

(začetek veljavnosti in uporabe)

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, prvič pa se uporabi za napoved za leto 2022.

Vlada Republike Slovenije
Janez Janša
predsednik

Št.
Ljubljana, dne
EVA 2021-2430-0132

PRILOGA 1

1. Pravila za določanje referenčne cene električne energije

Referenčna cena električne energije se določi na podlagi cenovnega modela, ki upošteva cene izvedenih finančnih instrumentov na madžarski borzi HUDEX (Hungarian Derivative Energy Exchange) za prihodnje leto.

Referenčna cena električne energije se izračuna po naslednjem cenovnem modelu:

$$C(EI_{Ref}) = BL\ YR + 1$$

V zgornjem modelu je:

- $C(EI_{Ref})$ referenčna cena električne energije v EUR/MWh,
- $BL\ YR + 1$ cena produkta »HUDEX Hungarian Financial Power Base Load Product« na borzi HUDEX za prihodnje leto v EUR/MWh.

Pri določitvi $BL\ YR + 1$ se uporabi povprečje doseženih zaključnih trgovalnih cen produkta za 40 trgovalnih dni pred 25. oktobrom tekočega leta. Vrednost se zaokroži na dve decimalni mesti.

2. Pravila za določanje referenčne cene zemeljskega plina

Referenčna cena zemeljskega plina se v napovedi določi na podlagi cenovnega modela, ki upošteva cene kvartalnih tržnih produktov na plinskem vozlišču CEGH na Dunaju za prihodnje leto ter izstopno in vstopno ceno zakupa prenosnih zmogljivosti na meji med Republiko Slovenijo in Republiko Avstrijo za prihodnje leto.

Referenčna cena zemeljskega plina se izračuna po naslednjem cenovnem modelu:

$$C(ZP_{Ref}) = Q1 * 0,51 + Q2 * 0,09 + Q3 * 0,02 + Q4 * 0,38 + CExA + CEnSLO$$

V zgornjem modelu je:

- $C(ZP_{Ref})$ referenčna cena zemeljskega plina v EUR/MWh (zaokrožena na 2 decimalni mesti),
- $Q1, Q2, Q3$ in $Q4$ cene kvartalnih produktov »EEX CEGH« na borzi CEGH za trg AT Austria za prihodnje leto v EUR/MWh,
- $CExA$ izstopna tarifna postavka za MMRP Murfeld za prihodnje leto v EUR/MWh (zaokrožena na 4 decimalna mesta),
- $CEnSLO$ vstopni strošek za MMRP Ceršak za prihodnje leto v EUR/MWh (zaokrožen na 4 decimalna mesta), ki se izračuna po enačbi:

$$CEnSLO = VTP * 0,04364$$

kjer je:

VTP vstopna tarifna postavka (v cent/kWh/dan, objavlja Plinovodi d.o.o.),

0,04364 faktor (v 1/dan), ki upošteva 5.500 letnih obratovalnih ur ter pretvorbo merskih enot iz centov v evre ter iz kWh v MWh (24/5500 * 1000/100).

Pri določitvi cen kvartalnih produktov se uporabi povprečje razpoložljivih doseženih zaključnih trgovalnih cen produktov za 20 trgovalnih dni pred 25. oktobrom tekočega leta (povprečja zaokroži na 4 decimalna mesta).

Za izračun indeksa cene zemeljskega plina za tekoče leto se referenčno ceno zemeljskega plina za leto 2016 (0,1914 EUR/Sm³) nadomesti s preračunano vrednostjo 17,77 EUR/MWh z upoštevanjem zgornje kurilnosti zemeljskega plina, ki znaša 10,769 kWh/Sm³.

3. Pravila za določanje referenčne cene substrata koruzne silaže

Referenčna cena substrata koruzne silaže za prihodnje leto se v napovedi določi na podlagi naslednjega cenovnega modela:

$$CS = SPKS * 0,7$$

V zgornjem modelu je:

- CS referenčna tržna cena substrata koruzne silaže v EUR/t,
- SPKS strošek pridelave silažne koruze, zmanjšan za subvencije v EUR/t za preteklo leto, ki je objavljen v mesecu oktobru tekočega leta v Zbirniku rastlinskih kalkulacij na Kmetijskem inštitutu Slovenije¹.

4. Pravila za določanje referenčne cene lesne biomase

Referenčna cena lesne biomase za prihodnje leto se v napovedi določa na podlagi naslednjega cenovnega modela:

$$RCLB = KVILB / KKILB$$

V zgornjem modelu je:

- RCLB referenčna cena lesne biomase v EUR/t,
- KVILB kumulativna vrednost izvoza iverja, sekancev in podobnega lesa iglavcev, zadnji razpoložljivi podatki 12 preteklih mesecev v EUR,
- KKILB kumulativne količine izvoza iverja, sekancev in podobnega lesa iglavcev, zadnji razpoložljivi podatki 12 preteklih mesecev v t.

Podatke, ki so potrebni za izdelavo napovedi, Agenciji za energijo posreduje Statistični urad Republike Slovenije.

¹ http://www.kis.si/Standardni_nabor.

OBRAZLOŽITEV

I. UVOD

1. Pravna podlaga

Dvanajsti odstavek 20. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 121/21, v nadaljevanju: ZSROVE) nalaga Agenciji za energijo, da vsako leto do 31. oktobra pripravi napoved položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo. Ta napoved se uporabi za določitev cene električne energije v primeru, ko stroški proizvodnje električne energije, vključno z normalnim tržnim donosom na vložena sredstva, v napravah za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije ter s sproizvodnjo z visokim izkoristkom presegajo ceno električne energije, ki jo je mogoče doseči na trgu in se lahko proizvajalcem za to električno energijo iz naprav z veljavno deklaracijo dodelijo podpore. Predmetna uredba določa torej pravila za pripravo zadevne napovedi.

To pravno materijo je do sedaj urejala razveljavljena Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s sproizvodnjo toplote in električne energije z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. 46/19, v nadaljevanju: Uredba iz leta 2019), ki se ta čas še uporablja, sprejeta na podlagi razveljavljenega šestnajstega odstavka 372. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20, 158/20 – ZURE in 121/21 – ZSROVE, v nadaljevanju: EZ-1).

2. Rok za izdajo uredbe

Za izdajo uredbe ni bil predpisan rok.

3. Splošna obrazložitev

Z uveljavitvijo ZSROVE je Uredba iz leta 2019 prenehala veljati, uporablja pa se do uveljavitve novih podzakonskih predpisov, izdanih na podlagi določil ZSROVE.

Besedilo predlagane uredbe ostaja napram besedilu Uredbe iz leta 2019 nespremenjeno, so pa vključene določene spremembe glede pravil iz Priloge 1 za določanje referenčne cene zemeljskega plina. Izpostaviti gre, da je ministrstvo pristopilo k pripravi nove uredbe na podlagi aktualnih izredno spremenjenih dogajanj na trgu, ki se odražajo v precejšnjem dvigu cen električne energije in zemeljskega plina ter strukturnih spremembah tržnih produktov, zato sedanji model za napovedovanje cen ne odraža več objektivnega stanja na trgu. Napoved tržnih cen pomembno vpliva tudi na sistem tozadevnih državnih pomoči preko določitve potrebne višine obratovalnih podpor proizvodnim napravam v naslednjem letu. S to uredbo se bodo pravno konkretizirala zlasti tista določila ZSROVE, ki sodijo v drugo podpoglavje III. poglavja ZSROVE, ter opredeljujejo podpore za električno energijo iz proizvodnih naprav na obnovljive vire energije (v nadaljnjem besedilu: OVE) in proizvodnih naprav s sproizvodnjo toplote in električne energije (v nadaljnjem besedilu: SPT), ne pa tudi tista, ki sodijo v tretje podpoglavje in opredeljujejo podpore za proizvodnjo plinastih goriv in toplote in hladu za ogrevanje ali hlajenje na obnovljive vire energije, odvečno toploto in vodika ter pogonskih tekočih in plinastih biogoriv. Slednje vsebine bo na podzakonski ravni uredila druga uredba, ki bo sprejeta po oblikovani in potrjeni novi podporni shemi. Določila, ki bodo stopila v veljavo s

sprejemom predlagane uredbe, pa bodo veljala v okviru že priglašene podporne sheme, ki se izteče konec leta 2025, v skladu z odločitvijo Evropske komisije - SA. 54949 (2019/N).

S tem v zvezi je treba dodati, da Uredba iz leta 2019, ki se ta čas še uporablja, agenciji med drugim nalaga, da sproti spremlja cene na trgu ter v primeru daljših odstopanj tržnih cen od referenčnih cen o tem seznanijo resorno ministrstvo.

Agencija je ministrstvo pred začetkom zadnjega kvartala 2021 uradno seznanila o tem, da so cene električne energije in zemeljskega plina na relevantnih trgih v obdobju zadnjih nekaj mesecev ekstremno porasle, ter da temu posledično v večjem delu letošnjega leta zelo odstopajo od opredeljenih referenčnih tržnih cen za leto 2021. Referenčna cena električne energije za leto 2021 je bila skladno z uredbo določena v vrednosti 48,04 EUR/MWh, medtem ko cene električne energije na veleprodajnih trgih v večjem delu letošnjega leta to ceno presegajo in so v preteklem mesecu na borzah (na dnevnih, mesečnih in kvartalnih produktih) presegle vrednost 100 EUR/MWh. Agencija ugotavlja, da to predstavlja več kot 100% dvig cene glede na referenčno ceno električne energije, vendar pa na dosežene prihodke večine v shemo vključenih proizvajalcev električne energije nima vpliva v tekočem letu, saj jih je večina s kupci sklenila letne pogodbe o prodaji ob koncu preteklega leta po tržnih cenah, ki so se takrat gibale v okvirjih referenčne cene električne energije.

Agencija dalje ugotavlja, da je referenčna cena zemeljskega plina za leto 2021, ki je določena skladno z Uredbo iz leta 2019, v vrednosti 14,29 EUR/MWh, medtem ko cene zemeljskega plina na trgu v drugi polovici letošnjega leta to ceno močno presegajo, saj so v preteklem mesecu na borzah (na dnevnih, mesečnih in kvartalnih produktih) presegle vrednost 50,00 EUR/MWh. Slednje predstavlja več kot 300% dvig cene glede na veljavno referenčno ceno zemeljskega plina v tem letu. Agencija je dalje zapisala, da ugotovljen dvig cen povzroča nekaterim proizvajalcem v proizvodnih napravah SPTE, ki zemeljskega plina za leto 2021 zaradi obratovalnih režimov niso v glavnini zakupili v letu 2020, povzroča stroške ki bistveno presegajo spremenljivi del referenčnih stroškov proizvodnje električne energije, določenih na podlagi referenčne cene zemeljskega plina, in na podlagi indeksa spremembe te cene za leto 2021 napram referenčni ceni zemeljskega plina izhodiščnega leta 2016.

Ministrstvo je iz tega razloga pristopilo k pripravi nove uredbe, ki bo v Prilogi 1 omogočilo ureditev stanja zaradi aktualnih velikih tržnih nihanj. Na podlagi izvedenih strokovnih podlag Inštituta Jožef Štefan je bil pripravljen nov model za izračun referenčnih cen zemeljskega plina. Ključna sprememba modela je vpeljava kvartalnih produktov, ki glede na trenutne dinamične razmere bistveno bolj objektivno odražajo dejanske tržne cene od do sedaj uporabljenega letnega produkta. Predlagan nov model je robusten in bo tudi ob pričakovani umiritvi razmer in trenutnih anomalij na trgu v prihodnje bolj realno napovedoval tržne razmere in s tem ustrezno podlago za določitev višine podpor. Druga pomembna sprememba je časovna uskladitev napovedi za zemeljski plin s časom napovedi tržne cene električne energije. Z novim modelom se obe ceni določata v istem časovnem obdobju (do 25. oktobra tekočega leta), kar upravljalcem proizvodnih naprav omogoča hkratno sklepanje pogodb o nakupu zemeljskega plina ter prodaji električne energije, kar finančna tveganja podjetij bistveno zmanjšuje, ter omogoča posledično tudi nižje in bolj stabilne cene toplote za odjemalce. Za zniževanje tveganj kratkoročnih sprememb tržnih cen se je podaljšalo tudi časovno okno za izračun povprečnih tržnih cen iz 10 na 40 trgovalnih dni pri električni energiji ter na 20 trgovalnih dni pri zemeljskem plinu (krajše, ker je produkt Q4 v trgovanju običajno šele konec septembra). Z daljšim časovnim oknom se izločijo kratkotrajna večja odstopanja cen in je napoved bolj objektivna, hkrati pa

proizvajalcem omogoča daljše obdobje spremljanja tržnih cen in sprotno učinkovito ukrepanje za zmanjševanje tveganj pri nakupu in prodaji energije za prihodnje leto.

Napovedi referenčnih cen se uporabljajo za tiste proizvodne naprave, ki so v podporno shemo vstopile še pred uveljavitvijo sprememb podporne sheme v letu 2016 (stara shema), kot tudi tiste, ki so vstopile v novo shemo po konkurenčnem postopku v skladu z Uredbo o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16, 74/20 in 121/21 – ZSROVE).

4. Predstavitev presoje posledic na posameznem področju

Predlagane spremembe so bile določene glede na preteklo in trenutno stanje na trgu električne energije in trgu energentov, ki so potrebni za proizvodnjo električne energije. Predlagane spremembe predstavljajo bolj kvalitetno in objektivno napoved referenčnih cen.

5. Izjava o skladnosti predloga predpisa s pravnimi akti EU in korelacijska tabela

S to uredbo se ne prenaša nobena direktiva EU.

II. VSEBINSKA OBRAZLOŽITEV PREDLAGANIH REŠITEV

1. člen

Člen opredeljuje vsebino uredbe.

2. člen

Člen določa kot osnovo za določitev položaja proizvodnih naprav na OVE in s SPTE na trgu z električno energijo, ceno električne energije v obdobju napovedi ter ceno proizvodno povezanih energentov.

3. člen

Člen podrobneje določa naloge Agencije za energijo kot organa, ki je pristojen za pripravo in objavo napovedi položaja proizvodnih naprav na OVE in s SPTE.

4. člen

Člen določa pravila za določitev referenčnih cen električne energije in energentov v napovedi.

Pravila za napoved referenčne cene električne energije, so določena v 1. točki Priloge 1. V okviru te točke se je Evropski energetski borzni indeks EEX nadomestil z madžarskim borznim indeksom HUDEX.

Pravila za napoved referenčne cene zemeljskega plina so določena v 2. točki Priloge 1. V okviru te točke so se mesečne referenčne cene nadomestile s kvartalnimi cenami tržnih produktov ter stroški zakupa prenosnih zmogljivosti na meji med Republiko Slovenijo in Republiko Avstrijo za prihodnje leto.

Pravila za napoved referenčne cene substrata koruzne silaže so določena v 3. točki Priloge 1. V okviru te točke se je cena koruze za siliranje nadomestila s stroškom pridelave silažne koruze, zmanjšanem za višino prejetih subvencij .

Pravila za napoved referenčne cene lesne biomase so določena v 4. točki Priloge 1. V okviru te točke je referenčna cena lesne biomase določena z razmerjem izvozne vrednosti in količine lesne biomase v letnem obdobju.

5. člen

Člen ureja prenehanje uporabe Uredbe o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo (Uradni list RS, št. (Uradni list RS, št. 46/19).

6. člen

Člen ureja začetek veljavnosti predmetne uredbe.