

**PREDLOG
(EVA 2014-2430-0044)**

Na podlagi šestnajstega odstavka 372. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15) izdaja Vlada Republike Slovenije

U R E D B O

o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo 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 soproizvodnjo toplote in električne energije (v nadaljnjem besedilu: SPTE) z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo v državi.

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 državi 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 in 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 uradni spletni strani najkasneje do 31. oktobra tekočega leta.

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

(3) V primeru, da cene iz napovedi v večjem delu časovnega obdobja, ki ga obravnava napoved, odstopajo od cen elektrike in drugih energentov, je agencija odstopanja dolžna sporočiti 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 v državi se v napovedi določa na podlagi pravil iz 1. točke Priloge I, ki je sestavni del te uredbe.

(2) Referenčna cena zemeljskega plina v državi, 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 I te uredbe.

(3) Referenčna cena substrata koruzne silaže, ki je v napovedi energent za proizvodnjo bioplina, 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 I te uredbe.

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

5. člen

(končna določba)

Ta uredba začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št.

Ljubljana,
EVA 2014-2430-0044

Vlada Republike Slovenije
Marjan Šarec
Predsednik

PRILOGA I

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 10 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 in 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:

$$C(ZP_{Ref}) = Q1*0,6 + Q2*0,15 + Q3*0,05 + Q4*0,2 + CExA + CEnSLO$$

V
zgornjem modelu je:

$C(ZP_{Ref})$	referenčna cena zemeljskega plina v EUR/MWh
$Q1 - Q4$	cene kvartalnih produktov »PEGAS CEGH Quarterly Futures« na borzi CEGH za prihodnje leto v EUR/MWh
$CExA$	izstopna tarifna postavka za MMRP Murfeld za prihodnje leto v EUR/MWh (zaokrožena na 4 decimalna mesta)
$CEnSLO$	vstopna tarifna postavka za MMRP Ceršak za prihodnje leto v EUR/MWh. Za preračun v EUR/MWh se vstopna tarifna postavka (v EUR/(kWh/dan)) pomnoži s faktorjem 4,364 (upoštevanje 5.500 letnih obratovalnih ur).

Pri določitvi cen kvartalnih produktov se uporabi povprečje doseženih zaključnih trgovalnih cen produktov za 10 trgovalnih dni pred 25. oktobrom tekočega leta.

Do 30. junija tekočega leta se izdela napoved referenčne cene zemeljskega plina za drugo polovico tekočega leta po naslednjem cenovnem modelu:

$$C(ZP_{\text{Refp}}) = Q3*0,2 + Q4*0,8 + CExA + CEnSLO$$

Pri določitvi cen kvartalnih produktov se uporabi povprečje doseženih zaključnih trgovalnih cen produktov za 10 trgovalnih dni pred 25. junijem tekočega leta ter izstopne in vstopne tarifne postavke za tekoče leto. Če tako izračunana vrednost $C(ZP_{\text{Refp}})$ odstopa od $C(ZP_{\text{Ref}})$ za več kot +/- 10 %, se kot referenčna cena zemeljskega plina od 1. julija za preostali del tekočega leta upošteva $C(ZP_{\text{Refp}})$ in se jo do 1. julija tekočega leta objavi na spletnih straneh agencije .

Zaokroževanje pri izračunu:

- Elementi Q1 – Q4: tri decimalna mesta (vhodni podatki)
- Elementi CExA, CEnSLO, $C(ZP_{\text{Ref}})$, $C(ZP_{\text{Refp}})$: dve decimalni mesti

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:

$$C_S = S_{PKS} * 0,7$$

C_S	referenčna tržna cena substrata koruzne silaže v EUR/t
S_{PKS}	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 Slovenije ¹

4. Pravila za določanje referenčne cene lesne biomase

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

$$RCLB = KVILB / KKI_{LB}$$

V zgornjem modelu je:

RC_{LB}	Referenčna cena lesne biomase v EUR/t
KVI_{LB}	kumulativna vrednost izvoza iverja, sekancev in podobnega lesa iglavcev, zadnji razpoložljivi podatki 12 preteklih mesecev v EUR
KKI_{LB}	kumulativne količine izvoza iverja, sekancev in podobnega lesa iglavcev, zadnji razpoložljivi podatki 12 preteklih mesecev v t

Potrebne podatke za izdelavo napovedi Agenciji za energijo posreduje Statistični urad Republike Slovenije.

¹ http://www.kis.si/Standardni_nabor

OBRAZLOŽITEV

I. UVOD

1. Pravna podlaga

Na podlagi šestnajstega odstavka 372. člena Energetskega zakona (Ur. l. RS, št. 17/14 in 81/15) mora Agencija za energijo pripraviti vsako leto do 31. oktobra napoved položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo. Ta napoved se uporabi za določitev cene električne energije za proizvodno električne energije iz obnovljivih virov energije in služi kot podlaga za določanje potrebne višine obratovalnih podpor.

2. Rok za izdajo predpisa

Ni predpisanega roka.

3. Splošna obrazložitev

Z uveljavitvijo novega Energetskega zakona (EZ-1) je Uredba o pravilih za pripravo napovedi položaja proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in s soproizvodnjo z visokim izkoristkom na trgu z električno energijo prenehala veljati, uporablja pa se do uveljavitve novih podzakonskih predpisov, izdanih na podlagi tega Energetskega zakona.

V besedilo uredbe je bilo naknadno prenesena obveznost Republike Slovenije na podlagi Odločbe Evropske komisije C(2016) 6592 z dne 10. 10. 2016, ki nalaga, da vzpostavi mehanizem za spremljanje, s katerim se preveri, ali so obratovalni stroški naprav za OVE na lesno biomaso višji od tržne cene energije.

Na podlagi izvedenih strokovnih podlag s strani Inštituta Jožef Štefan je bila metodologija za izračun referenčnih cen delno spremenjena in sicer v okviru Priloge I. Tako se je spremenila metodologija za določanje referenčne cene električne energije, kjer se je namesto borznega indeksa Evropske energetske borze EEX v Leipzig uporabil Madžarski borzni indeks HUDEX, za določanje referenčne cene substrata koruzne silaže spremenila osnova za strošek pridelave koruze ter opustila pravilo za določanje referenčne cene premoga.

Napovedi referenčnih cen se uporabljajo za proizvodne naprave (PN), ki so v podporno shemo vstopile pred uveljavitvijo sprememb podporne sheme v letu 2016 (EZ-1). Z novo Metodologijo za določanje cene elektrike proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje elektrike proizvodnih naprav (Sklep MZI, št. 430-26/2014/2) ter Uredbo o podporah iz leta 2016 (Uredba o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom, Ur. l. RS, št. 74/16), pa se ohranja le napoved referenčnih cen električne energije, zemeljskega plina, substrata koruzne silaže in lesne biomase.

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.

OSI/UT/TK