



Bruselj, 10.10.2016
C(2016) 6592 final

RAZLIČICA ZA JAVNOST

Ta dokument je notranji dokument Komisije, ki je na voljo samo v informacijo.

Zadeva: državna pomoč SA. 41998 (2015/N) – Slovenija
A) podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji ter
B) podpora elektro-intenzivnim podjetjem v obliki znižanih prispevkov v podporno shemo za električno energijo

Spoštovani,

1. POSTOPEK

- (1) Slovenski organi so o zgoraj omenjenem ukrepu 27. maja 2015 obvestili Komisijo na podlagi člena 108(3) Pogodbe o delovanju Evropske unije (v nadaljevanju: PDEU). Slovenski organi so Komisiji 20. avgusta 2015, 13. novembra 2015, 23. februarja 2016, 17. maja 2016, 7. julija 2016 in 29. avgusta 2016 posredovali dodatne informacije.

2. PODROBEN OPIS UKREPA

2.1. Ozadje in cilji priglašene sheme

- (2) Priglašeni ukrep je del spremembe podporne sheme za električno energijo, proizvedeno iz obnovljivih virov energije (v nadaljevanju: OVE) in v sproizvodnji, kar je bilo odobreno z odločitvijo Komisije SA.28799 *Podpora*

Karl Erjavec
Minister za zunanje zadeve
Prešernova cesta 25
SI – 1001 Ljubljana
p.p. 481
Slovenija

*električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za soproizvodnjo toplote in električne energije*¹.

- (3) Namen priglašene ukrepa je uvedba številnih sprememb v odobreni podporni shemi. Te spremembe so sestavljene iz dveh glavnih elementov, spodaj označenih kot „del A“ in „del B“. Natančneje, Slovenija predlaga:
- A. spremembe v strukturi odobrene podporne sheme za OVE in soproizvodnjo v obliki:
 - i. uvedbe konkurenčnih razpisov za izbor upravičencev namesto avtomatske upravičenosti;
 - ii. uvedbe mehanizma plačil, ki temelji na tržni premiji za obrate z zmogljivostjo nad 1 MW namesto prejšnjega modela v obliki cen zagotavljenega odkupa; in
 - iii. uvedbe možnosti, da se nudi podpora napravam za lesno biomaso, ki so že amortizirane in iz tega razloga ne bi bile upravičene do sheme, če zaradi tržne cene lesne biomase njihovi proizvodni stroški presegajo tržno ceno električne energije.
 - B. spremembo odobrene sheme z uvedbo nižanih prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo.
- (4) Cilji dela A, podpora shema, so podrobno opisani v odločitvi Komisije SA.28799 Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za soproizvodnjo toplote in električne energije². Ti cilji ostajajo nespremenjeni. Spremembe, opisane pod točko (i) in (ii) zgoraj, so zasnovane za uskladitev sheme s tistimi deli *Smernic o državni pomoči za varstvo okolja in energijo za obdobje 2014–2020* (v nadaljevanju: EEAG)³, ki veljajo od 1. januarja 2016 in 1. januarja 2017. Točka (iii) bo razširila upravičence z vključitvijo amortiziranih naprav na lesno biomaso. Cilji podporne sheme sicer ostajajo nespremenjeni.
- (5) Cilj dela B, znižanje prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo, je razbremenitev stroškov podporne sheme v podjetjih, ki jih shema najbolj prizadene zaradi njihove velike odvisnosti od električne energije pri poslovanju v njihovem sektorju.
- (6) Večina teh velikih industrijskih porabnikov tekmuje na svetovnih trgih in zato na svoje stranke ne morejo prenesti stroškov, povišanih zaradi podpore OVE, brez da bi ogrozili svoj mednarodni konkurenčni položaj v primerjavi s konkurenti izven EU, za katere veljajo manj strogi okoljevarstveni predpisi. To bi posledično lahko vplivalo na financiranje podporne sheme.

¹ UL C 285, 26.11.2009.

² Odstavki 4–6.

³ Sporočilo Komisije – UL C 200, 28.6.2014.

2.2. Nacionalna pravna podlaga

- (7) Nacionalna pravna podlaga kombiniranih priglašanih ukrepov sestoji iz:
- Energetskega zakona (UL RS: Uradni list Republike Slovenije, št. 17/2014) (v nadaljevanju: EZ-1);
 - Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list Republike Slovenije, št. 46/2015); in
 - osnutka Uredbe o podporah električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom.

2.3. Del A: podporna shema za spodbujanje proizvodnje električne energije iz OVE in v sproizvodnji

- (8) Priglašeni ukrep bo v podporni shemi, odobreni z odločitvijo Komisije SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije*, povzročil spremembe iz odstavka (3) zgoraj. V okviru navedenega odobrenega ukrepa je pomoč OVE in sproizvodnji bila v obliki:
- zagotovljene odkupne cene za električno energijo; ali
 - pribitka na tržno ceno.
- (9) Za naprave OVE z nameščeno zmogljivostjo nad 5 MW in naprave za sproizvodnjo z nameščeno zmogljivostjo nad 1 MW je pomoč lahko bila podeljena samo v obliki pribitka na tržno ceno. Za manjše naprave pod tema pragovoma so upravičenci izbirali med zagotovljeno odkupno ceno in izplačilom pribitka.
- (10) Priglašeni ukrep od leta 2016 ta sistem nadomešča s tržno premijo za vse upravičene naprave nad 500 kW. Nove naprave pod 500 kW bodo še naprej imele možnost zagotovljene odkupne cene.
- (11) EZ-1 določa, da je podpora za naprave z nameščeno zmogljivostjo nad 1 MW možna samo v obliki tržne premije. Prag 1 MW obstaja tudi za sproizvodnjo, in sicer se lahko pomoč nad tem pragom odobri samo v obliki tržne premije. Vendar so se slovenski organi zavezali, da bodo v objavah javnih razpisov jasno navedli, da bodo vse naprave nad 500 kW upravičene samo do zahtevka za tržno premijo. Slovenija bo potem spremenila člen 372(6) EZ-1, tj. določbo o pragu upravičenosti, ko bo EZ-1 spremenjen iz katerega koli drugega razloga, da bi se ta zahteva odražala v zakonodaji.
- (12) Slovenija se je tudi zavezala, da bo spoštovala zahteve iz Direktive 2000/60/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 23. oktobra 2000 o določitvi okvira za ukrepe Skupnosti na področju vodne politike („okvirna direktiva o vodah“),⁴

⁴ UL L 327, 22.12.2000.

zlasti člen 4(7) direktive, ki določa pogoje za odobritev novega preoblikovanja vodnih teles.

- (13) Podobno se je Slovenija zavezala k spoštovanju hierarhije ravnanja z odpadki iz Direktive 2008/98/ES Evropskega parlamenta in Sveta z dne 19. novembra 2008 o odpadki in razveljavitvi nekaterih direktiv („okvirna direktiva o odpadkih“)⁵. Slovenija se je tudi zavezala, da ne bo zaobšla načela hierarhije ravnanja z odpadki, ko bo odobrila pomoč za vire energije, kjer se uporabljajo odpadki.

2.4. Del B: znižanje prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo

- (14) Člen 378(1) EZ-1 uvaja znižanje prispevkov v podporno shemo za podjetja, katerih poglavitna dejavnost sodi v elektro-intenzivni sektor iz Priloge 3 EEAG. Takšnim podjetjem se bodo prispevki v podporno shemo znižali za 70 %.
- (15) Znižanja so na voljo tudi podjetjem v sektorjih iz Priloge 5 EEAG, katerih elektro-intenzivnost presega 20 %. Prispevki v podporno shemo bodo za takšna podjetja omejeni na 4 % bruto dodane vrednosti. Vsi upravičenci bodo deležni enakega znižanja.

2.5. Upravičenci

2.5.1. Del A: podpora shema za OVE in sproizvodnjo

- (16) Iste kategorije upravičencev, upravičenih do prejema podpore iz originalne podporne sheme, odobrene z odločitvijo Komisije SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije*, so upravičeni do podpore v okviru priglašeni ukrepov⁶. Za naprave OVE te obsegajo:
- energijski potencial vodotokov;
 - vetrno energijo, ki se izkorišča v proizvodnih napravah na kopnem;
 - sončno energijo, ki se izkorišča v fotovoltaičnih elektrarnah;
 - energijo, pridobljeno iz bioplina, ki izvira iz biomase, ter biološko razgradljivih odpadkov;
 - energijo, pridobljeno iz odlagališnega plina;
 - energijo, pridobljeno iz plina, ki izvira iz blata čistilnih naprav odpadnih voda; in
 - energijo, pridobljeno iz biološko razgradljivih odpadkov.

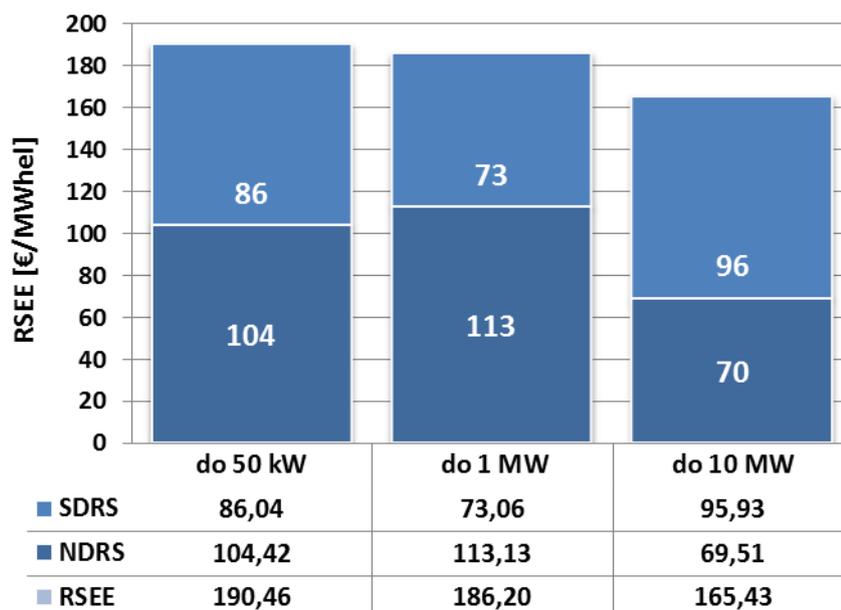
⁵ UL L 312, 22.11.2008.

⁶ Odstavek 10.

- (17) Priglašeni ukrep v zgornji seznam uvaja dodatek v obliki upravljavcev amortiziranih naprav na lesno biomaso. V okviru priglašene ukrepa se ti lahko obravnavajo kot upravičeni do podpore v primerih, ko se dokaže, da zaradi cene lesne biomase njihovi proizvodni stroški presegajo tržno ceno električne energije.
- (18) Del A priglašene ukrepa za podporno shemo za OVE in soproizvodnjo bo prvič razširil veljavnost sheme na te naprave.
- (19) Slovenija je posredovala podatke o stroških za elektrarne na lesno biomaso, ki kažejo porazdelitev referenčnih stroškov po projektih različnih velikosti.

Kategorija velikosti	Do 50 kW	Do 1 MW	Do 10 MW
Velikost [MWe]	0,045	0,6	2
Obratovalne ure [h/leto]	7 500	7 500	7 500
Specifične investicije [€/kWel]	4 450	5 000	3 200
Vzdrževanje [% inv.]	2,0	2,0	2,0
Obratovanje [% inv.]	0,8	0,8	0,8
Zavarovanje itd. [% inv.]	1,2	1,2	1,2
Delovna sila [št. ljudi]	1	1	3
Samo električna energija [%]	22,8	27,5	17
Samo toplota [%]	56,3	36,2	53,0

Tabela 1: vhodni podatki za določitev referenčnih stroškov električne energije za leto 2105 za elektrarne na lesno biomaso; vir: slovenski organi



Slika 1: referenčni stroški električne energije za leto 2015 za elektrarne na lesno biomaso

Pri tem so:

RSEE	referenčni stroški električne energije;
SDRS	spremenljivi del referenčnih stroškov;
NDRS	nespremenljivi del referenčnih stroškov.

- (20) Slovenija se je zavezala, da bo vzpostavila mehanizem za spremljanje, s katerim se preveri, ali so obratovalni stroški teh naprav višji od tržne cene energije. Podatki o proizvodnih stroških za ta mehanizem bodo posodobljeni vsaj letno.
- (21) V skladu z odločitvijo SA.28799 Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za soproizvodnjo toplote in električne energije vse naprave OVE, ki se jim lahko odobri pomoč, proizvajajo električno energijo iz obnovljivih virov energije, opredeljenih v EEAG⁷.
- (22) V primeru soproizvodnje se pomoč lahko odobri napravam za soproizvodnjo z visokim izkoristkom, opredeljenim v EEAG. Do podpore so upravičene naslednje tehnologije:
- plinske turbine s kombiniranim ciklom z rekuperacijo toplote;
 - protitlačne parne turbine;
 - kondenzacijske parne turbine z odvzemom pare;
 - plinske turbine z rekuperacijo toplote;
 - motorji z notranjim izgorevanjem;

⁷ Odstavek 11.

- parni motorji;
 - mikroturbine;
 - Stirlingovi motorji;
 - gorivne celice;
 - motorji z organskim Rankinovem ciklom; in
 - druge vrste tehnologij sproizvodnje.
- (23) V okviru EZ-1 so bili upravičenci omejeni na največjo nazivno nameščeno zmogljivosti 50 MW za vetrne elektrarne, 20 MW za sproizvodnjo in 10 MW za ostale OVE. Ti pragovi ostajajo v veljavi s priglašeniimi ukrepi.
- (24) V okviru sheme, odobrene z odločitvijo SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije*, so bili upravljavci upravičenih naprav avtomatsko upravičeni do podpore. Vendar bodo s priglašenim ukrepom vsi upravičenci izbrani v konkurenčnem razpisnem postopku.
- (25) Za leto 2016 so slovenski organi, da bi podprli določene tehnologije, razpis razdelili na naslednji način:
- 10 % za hidroelektrarne zmogljivosti 1 MW ali manj;
 - 30 % za elektrarne na lesno biomaso zmogljivosti 1 MW ali manj;
 - 10 % za naprave za sproizvodnjo na zemeljski plin zmogljivosti 50 kW ali manj;
 - 30 % za obnovljene naprave za sproizvodnjo, ki obratujejo v sistemih daljinskega ogrevanja; in
 - 20 % za vse ostale naprave, vključno s tistimi, ki niso bile uspešne v ostalih štirih kategorijah.
- (26) Od 1. januarja 2017 bodo upravičenci izbrani na podlagi dvofaznega razpisnega postopka. Razpis bo vsako leto v dveh krogih izvedla Agencija za energijo.
- (27) V prvem krogu bo dodeljenih 70–90 % celotnega razpoložljivega proračuna v katerem koli letu, odprt pa bo za nove naprave, ki padejo v dva „bobna“.
- (28) Prvi boben bo odprt za naprave OVE, kjer tehnologija temelji na izkoriščanju virov, ki jih ni potrebno nakupiti, tj. negorivne tehnologije, vključno s sončno, vetrno in vodno energijo.
- (29) Drugi boben bo na voljo tehnologijam, ki so manj konkurenčne ali so med pripravljajalno fazo izpostavljene večjim tveganjem, tj. gorivne ali manj konkurenčne tehnologije, vključno s sproizvodnjo, biomaso, bioplinom in geotermalno energijo.

- (30) Projekti iz obeh bobnov, ki ne bodo izbrani v tem prvem krogu, bodo upravičeni do tekmovanja v drugem krogu.
- (31) V primeru, da je število vložnikov v prvem in/ali drugem bobnu nezadostno za porabo vseh finančnih sredstev, dodeljenih temu bobnu, se neporabljeni proračun doda razpoložljivemu proračunu za drugi krog.
- (32) Drugi krog bo odprt za vse projekte, vključno z obnovljenimi napravami in amortiziranimi napravami na lesno biomaso, ki so sicer prestare, da bi v okviru sheme bile obravnavane kot upravičene, če zaradi cene lesne biomase njihovi proizvodni stroški presegajo tržno ceno električne energije. Ta krog se bo odvijal na tehnološki nevtralni osnovi, pri čemer bodo izbrani stroškovno najučinkovitejši projekti katere koli tehnologije.

2.5.2. Del B: znižanje prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo

- (33) Upravičenci iz dela B priglašene ukrepa, znižanje prispevkov v podporno shemo, so:
- podjetja v sektorjih iz Priloge 3 EEAG, katerih elektro-intenzivnost presega 5 %. Tem podjetjem se bodo prispevki v podporno shemo znižali za 70 %; in
 - podjetja v sektorjih iz Priloge 5 EEAG, katerih elektro-intenzivnost presega 20 %. Prispevki teh upravičencev v podporno shemo bodo omejeni na 4 % njihove bruto dodane vrednosti.
- (34) Da se okoristijo znižanih prispevkov energijsko intenzivnih podjetij, bodo predvideni upravičenci morali izpolniti naslednje kumulativne zahteve, ki jih je naložila Slovenija:
- (a) povprečni letni odjem električne energije upravičenca v zadnjih treh letih na odjemnem mestu presega 1 GWh;
 - (b) povprečna elektro-intenzivnost upravičenca v preteklih treh letih presega 5 %;
 - (c) upravičenec ni podjetje v težavah, kot je določeno v Smernicah o državni pomoči za reševanje in prestrukturiranje podjetij v težavah⁸; in
 - (d) upravičenec nima neizterjanega ali neporavnane dolga na podlagi sklepa Evropske Komisije o razglasitvi prejete pomoči za nezakonito ali nezdržljivo z notranjim trgom.
- (35) Ocenjeno število upravičencev, ki bodo verjetno prejeli podporo v obliki znižanih prispevkov za podporno shemo, je med 51 in 100.

⁸ Sporočilo Komisije – UL C 249, 31.7.2014.

2.6. Oblika pomoči in raven podpore

2.6.1. Del A: podporna shema za OVE in sproizvodnjo

- (36) Naprave z nazivno nameščeno zmogljivostjo do 500 kW so lahko še naprej deležne zagotovljene odkupne cene, odobrene z odločitvijo Komisije SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije.*
- (37) Za naprave nad tem pragom bo podpora izplačana v obliki tržne premije, dodane tržni ceni.
- (38) Upravičene naprave se najprej izberejo v okviru javnega poziva Agencije za energijo za vstop v podporno shemo. Ponudnik v svoji vlogi navede raven podpore, pri kateri je pripravljen zgraditi in upravljati napravo. Ponujena cena ne sme preseči najvišjih zgornjih cenovnih mej, ki so določene za vsako tehnološko kategorijo.
- (39) Za postavitev tehnoloških cenovnih mej je slovenska Agencija za energijo opredelila največje referenčne stroške, ki temeljijo na podatkih o razvoju stroškov v Sloveniji. Ti stroški bodo najvišja zgornja cenovna meja za vsako tehnološko kategorijo v letu 2016.
- (40) Po letu 2016 bo najvišja cena, s katero je upravičenec, ki ponuja obratovanje določene tehnologije, bil uspešen na razpisu, določena kot cenovna meja za tisto tehnologijo v naslednjem letu. Če za navedeno tehnologijo ni uspešnega projekta, se še naprej uporabljajo referenčne cene.
- (41) Od leta 2017 bo Slovenija prešla na „fazni sistem razpisov z dvema bobnoma“, ki je opisan v odstavkih (27) do (32).
- (42) Tržna premija, dodeljena projektom, uspešnim na razpisu, temelji na razliki med referenčnimi stroški električne energije in dejansko tržno ceno električne energije. To je izračunano na osnovi referenčne tržne cene. Predstavljeno je z naslednjo enačbo:

$$MP = RCE - P_{el Ref}$$

kjer je:

MP	tržna premija/leto (€/MWh)
RCE	referenčni stroški električne energije (€/MWh)
P_{el Ref}	referenčna cena električne energije (€/MWh)

- (43) Če referenčna cena električne energije kadar koli presega referenčne stroške, potem bo podpora, ki se za tisto obdobje izplača, postavljena pri 0 €/MWh.
- (44) Referenčno ceno električne energije letno določi Agencija za energijo v svojem poročilu o referenčnih cenah energije. Oblikovana je na podlagi cenovnega modela, ki upošteva cene tržnih produktov na borzi European Energy Exchange v Leipzigu za prihodnje leto in zadnjo objavljeno letno dražbeno ceno, in sicer pred 25. oktobrom, za prenosne zmogljivosti med Avstrijo in Slovenijo.

(45) Izračun je predstavljen z naslednjo enačbo:

$$P_{el\ Ref} = P_{BYF} + AP_{APG \rightarrow ELES}$$

kjer je:

$P_{el\ Ref}$	referenčna cena električne energije (€/MWh)
P_{BYF}	povprečne cene produkta „Phelix Baseload Year Futures“ na EEX v Leipzigu za naslednje leto (€/MWh) ⁹
$AP_{APG \rightarrow ELES}$	zadnja objavljena dražbena cena za čezmejne prenosne zmogljivosti med Slovenijo in Avstrijo, kot je objavljena med rezultati letnih dražb na uradni spletni strani dodeljevalca zmogljivosti

- (46) Referenčni stroški električne energije so stroški, ki jih v razpisu navedejo morebitni upravičenci. V predloženih ponudbah za razpis morata biti prikazana nespremenljivi in spremenljivi del referenčnih stroškov, s katerimi nastopa vložnik.
- (47) Metodologija, ki jo Slovenija uporablja za določitev referenčnih stroškov električne energije, temelji na določitvi skupnih letnih obratovalnih stroškov naprav OVE, zmanjšanih za skupne prihodke in koristi obratovanja. To se lahko izrazi z naslednjo enačbo:

⁹ Pri določitvi P_{BYF} je uporabljeno povprečje doseženih zaključnih trgovalnih cen produkta za zadnjih deset trgovalnih dni pred 25. oktobrom.

$$RCE = (\text{STROŠKI} - \text{PRIHODKI})/\text{ELEKTRIČNA ENERGIJA}$$

kjer je:

Stroški anuiteta + obratovalni stroški + stroški goriva

Prihodki prodaja toplote (če je ustrezno) + druge koristi

Električna energija letna proizvedena električna energija (MWh)

(48) Zgornji vhodni podatki zajemajo naslednje tehnološke in obratovalne spremenljivke:

<p>1. Glavni tehnološki in obratovalni parametri:</p> <ul style="list-style-type: none"> • nameščena zmogljivost (MW_{el}) • letne obratovalne ure • električni izkoristek ($Eleff$ %) • toplotni izkoristek ($Theff$ %)
<p>2. Investicijski stroški ($€/kW_{el}$) vključujejo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • strojno in električno opremo • gradbene stroške • montažo, zagon in preskušanje • povezavo z omrežjem • načrtovanje in pridobivanje dovoljenj <p>Investicijski stroški so vključeni v izračun referenčnih stroškov energije z izračunom anuitet (15-letna ekonomska doba projekta in diskontna stopnja 7,2 %), da odražajo stroške amortizacije in stroške kapitala.</p>
<p>3. Obratovalni stroški ($€/MWh_{el}$)</p> <ul style="list-style-type: none"> • vzdrževanje • obratovanje – delo (število zaposlenih, €/leto) • zavarovanje in drugi stroški (% investicije, €/leto)
<p>4. Stroški goriva ($€/MWh_{el}$)</p>
<p>5. Prihodki</p> <ul style="list-style-type: none"> • prodaja toplotne energije • druge koristi

(49) V okviru priglašenega ukrepa je upravičenost do podpore sedaj razširjena na naprave na lesno biomaso, ki zaradi svoje starosti sicer ne bi bile upravičene do nje. S predlagano spremembo se bodo bo sprejetju tega sklepa takšne naprave

obravnavale kot tehnologija, upravičena do prijave za podporo, če njihovi proizvodni stroški presegajo tržno ceno zaradi naraslih stroškov lesne biomase.¹⁰

- (50) Podpora za te naprave bo določena na podlagi naslednje enačbe:

$$OP = VPRC - P_{el Ref}$$

kjer je:

OP	obratovalna podpora
VPRC	spremenljivi del referenčnih stroškov
P_{el Ref}	referenčna cena električne energije (€/MWh)

- (51) Te naprave še naprej prejemajo plačilo v obliki tržne premije, vendar se za obseg te premije upošteva le „spremenljivi“ del referenčnih stroškov brez kakršnih koli investicijskih stroškov, za katere bi se pričakovalo, da jih je naprava zaradi svoje starosti že kompenzirala z obratovanjem.
- (52) Če je vložnik prejel (ali bo prejel) kakršno koli pomoč od katerega koli drugega vira, mora to biti navedeno v vlogi za podporo. Vložniki morajo v vlogi, ki jo predložijo v okviru razpisa, navesti, ali prejemajo oz. bi lahko prejeli kakršno koli drugo podporo. Prav tako so zavezani, da Agencijo za energijo obvestijo o vsaki podpori, ki bi jo začeli prejemati med trajanjem njihove podporne sheme.
- (53) Od vložnikov, ki so prejeli kakršno koli investicijsko pomoč, se bo zahtevalo, da v razpisu ponudijo ceno, ki vključuje celotne investicijske stroške za njihovo napravo, vključno z vsako prejeto investicijsko pomočjo. Na tak način Slovenija zagotavlja, da določeni vložniki v razpisu ne bi imeli konkurenčne prednosti zaradi prejete investicijske pomoči.
- (54) Če je takšen vložnik v razpisu uspešen, potem je nespremenljivi del referenčnih stroškov, ki je podlaga za določitev ravni tržne premije, v odločitvi o dodelitvi podpore za ta znesek ustrezno zmanjšan (izražen v €/MWh) zaradi prejete investicijske pomoči.
- (55) To se lahko izrazi z naslednjo enačbo:

$$(\text{€ prejeta pomoč}) * A / (\text{nazivna električna moč v MW} * H)$$

kjer je:

- A** anuitetni faktor pri 15-letni ekonomski življenjski dobi za naprave OVE ali 10-letni ekonomski življenjski dobi za sproizvodne naprave in diskontni stopnji, pri čemer se upošteva naslednje:
- za vse naprave se kot diskontna stopnja uporabi stopnja, določena v uredbi, ki ureja enotno metodologijo za pripravo in obravnavo investicijske dokumentacije na področju javnih financ;

¹⁰ Glej odstavka 25 in 32 tega sklepa.

- če je objavljena diskontna stopnja višja od stopnje, uporabljene v izračunu referenčnih stroškov električne energije, bo ustrezna diskontna stopnja za izračun faktorja A diskontna stopnja iz izračuna referenčnih stroškov električne energije;

- če je diskontna stopnja iz katere koli zgornje alinee nižja od referenčne diskontne stopnje za izračune državne pomoči v kreditih ali drugih finančnih instrumentih, ki se izplačujejo v obrokih, se za izračun faktorja A uporabi referenčna diskontna stopnja, ki je za Slovenijo objavljena v Uradnem listu EU.

H letne obratovalne ure enote iz objavljene metodologije določanja referenčnih stroškov.

- (56) Znižanje nespremenljivega dela referenčnih stroškov električne energije zaradi prejema kumulirane pomoči je zato upoštevano za določeno proizvodno napravo v celotni dobi upravičenosti do podpore, ne glede na spremembo upravljavca naprave med njeno življenjsko dobo.
- (57) Slovenija je zagotovila, da bodo vsi upravičenci z nameščeno zmogljivostjo 500 kW ali več, ki so bili izbrani za podporo v okviru priglašenega ukrepa, podvrženi standardnim bilančnim odgovornostim.
- (58) Poleg tega se proizvajalcem v okviru OVE ali soproizvodnje podpora ne bo izplačala, ko bodo cene na trgu za dan vnaprej negativne šest zaporednih ur.

2.6.2. Del B: znižanje prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo

- (59) Podporna shema za upravičene proizvajalce v okviru OVE ali soproizvodnje se financira s parafiskalno dajatvijo za porabnike električne energije v Sloveniji.
- (60) Sredstva se izplačajo kot enkratni znesek na priključku. Raven prispevka temelji na moči priključka (varovalki) in ravni napetosti, na katero je posamezni porabnik ali skupina porabnikov priključena. Prispevki se potem izplačujejo letno.
- (61) Za energijsko intenzivna podjetja v sektorjih iz Priloge 3 EEAG z elektro-intenzivnostjo, ki presega 5 %, bo na voljo 70-odstotno znižanje prispevkov v podporno shemo.
- (62) Za podjetja v sektorjih iz Priloge 5 EEAG bodo njihovi celotni letni prispevki omejeni na 4 % njihove povprečne bruto dodane vrednosti.
- (63) Elektro-intenzivnost se izračuna v skladu z metodologijo iz Priloge 4 EEAG.
- (64) Mehanizem za naknadno spremljanje bo zagotovil, da bodo morebitna preplačila podpore ugotovljena in vrnjena pred 1. julijem naslednjega leta.

2.7. Trajanje podpore

- (65) Na ravni posameznih upravičencev se pomoč odobri za obdobje petnajstih let za naprave OVE. Naprave za soproizvodnjo na lesno biomaso bodo pomoč prejemale petnajst let, tiste na lesno biomaso pa deset let.

- (66) To se spremeni za obnovljene naprave; za te naprave bo trajanje podpore krajše, pri čemer odbitje obdobja, ki je preteklo od obnove, od veljavnega obdobja za podporo (10 ali 15 let, kot je ustrezno) določa trajanje podpore.
- (67) Priglašeni ukrep bo prenehal veljati 31. decembra 2019.

2.8. Organ, ki dodeli pomoč

- (68) Ministrstvo, pristojno za energijo, deluje kot organ, ki dodeljuje podporo. Upravičenost do pomoči ocenjuje Agencija za energijo Republike Slovenije, ki je prav tako pristojna za zagotavljanje skladnosti s pravili o kumulaciji.

2.9. Vir financiranja

- (69) Finančna sredstva za zagotavljanje podpore proizvajalcem na OVE iz dela A priglašene ukrepa, v okviru podporne sheme za OVE in soproizvodnjo, se pridobijo iz kombinacije virov:
- prispevkov za OVE in soproizvodnjo, ki jih plačujejo vsi končni porabniki električne energije, zemeljskega plina in drugih plinov, ki se uporabljajo za omrežje in daljinsko ogrevanje;
 - prispevkov, s katerimi so obremenjena trdna in tekoča fosilna goriva, utekočinjeni naftni plin, utekočinjeni zemeljski plin in toplota iz sistemov za daljinsko ogrevanje; in
 - prihodkov, ki jih center za podpore za OVE/soproizvodnjo pridobi s prodajo električne energije, ki jo mora odkupiti od prejemnikov zagotovljene odkupne cene.

Financiranje se lahko dopolni tudi s sredstvi osrednje vlade iz slovenskega državnega proračuna in slovenskega Sklada za podnebne spremembe.

2.10. Proračun

- (70) Pričakovani proračun za nove naprave OVE in nove naprave za soproizvodnjo iz dela A priglašene ukrepa je za življenjsko dobo sheme ocenjen na 600 milijonov EUR.
- (71) Slovenski organi ocenjujejo, da bo znižanje dajatev za OVE, odobreno energijsko intenzivnim podjetjem iz dela B priglašene ukrepa, skupaj znašalo 242,5 milijona EUR v življenjski dobi sheme.

3. OCENA UKREPA

3.1. Obstoj pomoči

- (72) V skladu s členom 107(1) PDEU je „vsaka pomoč, ki jo dodeli država članica, ali kakršna koli vrsta pomoči iz državnih sredstev, ki izkrivlja ali bi lahko izkrivljala konkurenco z dajanjem prednosti posameznim podjetjem ali proizvodnji posameznega blaga, nezdružljiva z notranjim trgov, kolikor prizadene trgovino med državami članicami“.

3.1.1. Del A: podporna shema za OVE in sproizvodnjo

- (73) Komisija je v svoji odločitvi SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije* sklenila, da podporna shema za OVE pomeni državno pomoč v smislu člena 107(1) Pogodbe¹¹. Priglašeni ukrep ne spreminja strukture te sheme in zato ne spreminja tega sklepa.

3.1.2. Del B: predlagano znižanje prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo

- (74) Prvi vidik opredelitve iz člena 107(1) zahteva, da državno pomoč dodeli država članica ali pa je iz državnih sredstev. Znižanja, odobrena energijsko intenzivnim podjetjem, se lahko pripišejo državi, saj so odobrena na podlagi njenih zakonov, natančneje EZ-1.
- (75) Znižanja se tudi uvrščajo med pomoč iz državnih sredstev. V odločbi o zadevi C 7/2005 o shemi državne pomoči, ki jo izvaja Slovenija v okviru svoje zakonodaje o kvalificiranih proizvajalcih energije, je Komisija sklenila, da je obvezna dajatev, uporabljena za financiranje sheme, pomenila državna sredstva¹².
- (76) Kot takšen ukrep v odločitvi Komisije SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije*, ki je bila sprememba prejšnje odločitve v zadevi C 7/2005 o shemi državne pomoči, ki jo izvaja Slovenija v okviru svoje zakonodaje o kvalificiranih proizvajalcih energije, ni odstopal od tega sklepa in Komisija ne vidi razloga, da bi od njega odstopal sedaj. Dajatev zato ostaja državno sredstvo in znižanja, odobrena energijsko intenzivnim podjetjem v okviru priglašene ukrepa, pomenijo da se država članica odreka sredstvom, ki bi sicer pritekala v sistemu obveznih dajatev. Ta delna oprostitvev, odobrena v obliki znižanih dajatev v okviru priglašene ukrepa, zato pomeni državno pomoč, ki jo dodeli država članica ali pa je iz državnih sredstev.
- (77) Znižanja zato pomenijo prednost, saj koristnike razbremenijo znatnega deleža celotnih dajatev, ki bi jih sicer morali plačati.
- (78) Pojem državne pomoči iz člena 107(1) PDEU tudi predvideva selektivnost, kjer se prednost daje samo določenim podjetjem (ali proizvodnji določenega blaga). Del B priglašene ukrepa, znižanje prispevkov v podporno shemo za energijsko intenzivna podjetja, je selektiven, saj imajo samo energijsko intenzivna podjetja, opredeljena kot upravičena v okviru priglašene ukrepa, pravico do koristi zaradi znižanja, drugi porabniki električne energije pa ne.
- (79) Opredelitev v členu 107(1) se nanaša tudi na zmožnost ukrepa, da prizadene trgovino med državami članicami. Morebitni upravičenci na podlagi predlaganega znižanja so proizvajalci energijsko intenzivnih izdelkov, ki so dejavni v sektorjih, kjer poteka trgovina med državami članicami. Zadevni ukrep zato lahko povzroči izkrivljanje konkurence in prizadene trgovino med državami članicami.

¹¹ Odstavek 58.

¹² UL L 219, 24.8.2007, odstavki 68–72.

- (80) Del B ukrepa, predlagano znižanje prispevkov v podporno shemo za energijsko intenzivna podjetja, zato tudi izpolnjuje vse relevantne postulate člena 107(1) PDEU in pomeni državno pomoč.

3.2. Zakonitost

- (81) Slovenski organi so se zavezali, da pogoji za upravičenost za nove naprave OVE in naprave za sproizvodnjo iz dela A priglašene ukrepa ne bodo začeli veljati, dokler ne bo sprejet ta sklep Komisije o priglašenem ukrepu. Prav tako se brez odobritve Komisije ne bodo izvajali razpisi za dodelitev podpore obnovljivim virom energije. Ta vidik priglašene ukrepa je zato skladen z obveznostjo neukrepanja Slovenije iz člena 108(3) PDEU.
- (82) Vendar Komisija ugotavlja, da je Slovenija uveljavila znižanje prispevkov energijsko intenzivnih podjetij v podporno shemo, predlagano v delu B ukrepa, septembra 2015, in sicer preden je Komisija odobrila ukrep.
- (83) Zato je sedaj navedeni vidik priglašene ukrepa, ki se nanaša na predlagano znižanje za energijsko intenzivna podjetja, postal nezakonita pomoč, podeljena v nasprotju z obveznostjo neukrepanja Slovenije iz člena 108(3) PDEU.

3.3. Združljivost

- (84) Komisija je ocenila priglašeno shemo pomoči na podlagi člena 107(3) PDEU in EEAG, zlasti oddelka 3.3 (pomoč za energijo iz obnovljivih virov), 3.4 (ukrepi glede energijske učinkovitosti, vključno s sproizvodnjo toplote in električne energije ter daljinskim ogrevanjem in hlajenjem) in 3.7.2 (pomoč v obliki znižanj finančne podpore za energijo iz obnovljivih virov).
- (85) Oddelek 3.2 EEAG določa, kako bo Komisija uporabila splošna načela ocenjevanja ukrepov pomoči, ki sodijo v področje uporabe EEAG, razen če bolj podrobni oddelki poglavja 3 določajo ali spreminjajo te splošne pogoje združljivosti. Komisija bo zato preučila združljivost priglašene ukrepa s splošnimi načeli ocenjevanja ukrepov, tako da bo najprej preučila združljivost z oddelki 3.3, 3.4 in 3.7.2 EEAG.

3.3.1. Del A: podporna shema za OVE in sproizvodnjo

3.3.1.1. Cilj skupnega interesa

- (86) Cilj dela A priglašene ukrepa, podporna shema za OVE in sproizvodnjo, je pomagati Sloveniji doseči cilje v zvezi z obnovljivimi viri energije, ki jih je kot del strategije 2020 določila EU, kot tudi izboljšati energijski izkoristek pri proizvodnji električne energije.
- (87) Slovenija ima obvezni nacionalni cilj, da bo do leta 2020 v bruto končni porabi energije 25 % iz obnovljivih virov, dosega tega cilja pa je eden izmed glavnih elementov prvotnega ukrepa iz odločitve Komisije SA.28799 *Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za sproizvodnjo toplote in električne energije*¹³. Slovenija je glede na energijsko

¹³ Odstavek 4.

statistiko za konec leta 2014 uspela doseči približno 21,9-odstotni delež OVE. Namen priglašenega ukrepa je izpolnitev nacionalnega cilja.

- (88) V skladu s členom 117 EEAG mora država članica pri podelitvi pomoči hidroelektrarnam upoštevati zahteve okvirne direktive o vodah, zlasti člena 4(7) direktive, ki določa merila, ki jih je treba izpolniti, če bi novo preoblikovanje poslabšalo stanje vodnega telesa.
- (89) V zvezi s tem Komisija prepoznava zahtevo za hidroenergijske projekte, da ne smejo ogroziti doseganja ali ohranjanja ciljev kakovosti vodnih teles ali (kot jih potrdi pristojni organ za povodje), da bi bili upravičeni do pomoči.
- (90) Slovenija se je pri podeljevanju pomoči hidroenergijskim projektom zavezala k popolnemu izvajanju točke 117, kot izhaja iz odstavka (12) zgoraj.
- (91) Dodatno Komisija ugotavlja, da točka 118 EEAG zahteva, da državna pomoč za energijo iz obnovljivih virov, pri čemer se odpadki, vključno z odpadno toploto, uporabljajo kot gorivo, spoštuje hierarhijo ravnanja z odpadki, kot je določena v okvirni direktivi o odpadkih. Slovenija se je pri podeljevanju pomoči za obnovljive vire, kjer se uporabljajo odpadki, zavezala k spoštovanju hierarhije ravnanja z odpadki, kot izhaja iz odstavka (13) zgoraj.
- (92) Dodatno je cilj podporne sheme za soproizvodnjo izboljšati energijski izkoristek v slovenski proizvodnji električne energije. Unija je določila cilj 20-odstotnega prihranka porabe primarne energije Unije do leta 2020. Soproizvodnja lahko pomembno prispeva k navedenemu cilju in varstvu okolja, ko ima visok izkoristek (točka 139 EEAG) in ne zaobide načela hierarhije ravnanja z odpadki (točka 140 EEAG). Podpora za soproizvodnjo, ki jo je priglasila Slovenija, je omejena na soproizvodne naprave z visokim izkoristkom, kot izhaja iz odstavka (22) zgoraj, Slovenija pa se je zavezala, da pri podeljevanju pomoči za obnovljive vire, kjer se uporabljajo odpadki, ne bo zaobšla načela hierarhije ravnanja z odpadki, kot izhaja iz odstavka (13) zgoraj.
- (93) Komisija zato sklepa, da je podpora shema za OVE in soproizvodnjo iz dela A priglašenega ukrepa jasno usmerjena k cilju skupnega interesa v skladu s členom 107(3) PDEU.

3.3.1.2. Potreba po posredovanju države

- (94) V skladu z oddelkom 3.2.2 EEAG mora država članica dokazati potrebo po posredovanju države; zlasti morajo dokazati, da je pomoč potrebna za odpravo nedelovanja trga, ki bi sicer ostalo neobravnavano. V primeru proizvodnje električne energije iz OVE Komisija predpostavlja, da je nedelovanje trga še vedno prisotno in se lahko obravnava s pomočjo za OVE iz razlogov, navedenih v točki 115 EEAG. Poleg tega so ukrepi za energijsko učinkovitost usmerjeni v negativne zunanje učinke z oblikovanjem posameznih spodbud za doseg okoljskih ciljev za energijsko učinkovitost (točka 142 EEAG).
- (95) Iz ocene razmerja med proizvodnimi stroški in tržno ceno v odločitvi Komisije *SA.28799 Podpora električni energiji, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in proizvedeni v obratih za soproizvodnjo toplote in električne energije* sledi, da so proizvodni stroški presegli tržne cene v vseh upravičenih napravah OVE in

napravah za sproizvodnjo¹⁴. Ta sklep ostaja relevanten za vse tehnologije iz sheme in velja tudi za amortizirane naprave na lesno biomaso (njihovi proizvodni stroški so opisani v odstavku (19) zgoraj).

- (96) Slovenija je predložila porazdelitev povprečnih stroškov za takšne naprave, ki kaže, da proizvodni stroški presegajo tržno ceno električne energije.

Amortizirane naprave na lesno biomaso

Električna zmogljivost	<i>Mwe.</i>	5
Proizvodnja električne energije	<i>GWh</i>	28
Proizvodnja koristne toplote	<i>GWh</i>	107
Poraba lesne biomase	<i>GWh</i>	162
Stroški naložb	€	
Obratovanje in vzdrževanje	<i>% invest.</i>	4 %
Stroški dela	<i>€/leto</i>	75 000
Cena lesne biomase	<i>€/MWh</i>	32,62
Cena toplote	<i>€/MWh</i>	37,93

Letni stroški		6 051 068
Stroški naložb	€	0
Stroški goriva	€	5 276 068
Stroški obratovanja in vzdrževanja	€	700 000
Stroški dela	€	75 000
Prihodki od toplote	€	4 067 480
Neto stroški za el. energijo	€	1 983 588
Skupni proizvodni stroški	€/MWh_{El}	72,13
Tržna cena el. energije	€/MWh_{El}	36,48
Potrebna obratovalna podpora	€/MWh_{El}	35,65

- (97) Nadalje, kot je podrobno navedeno v odstavku (43) zgoraj, je delovanje sheme takšno, da v primeru, ko tržna cena v katerem koli obdobju presega referenčne stroške, zagotavlja, da za tisto obdobje podpora ne bo izplačana.
- (98) Brez podpore trenutno ni ekonomske spodbude za razvoj naprav OVE in naprav za sproizvodnjo v Sloveniji, saj tržna cena sama ne zadostuje za kritje proizvodnih stroškov upravičencev.
- (99) Komisija meni, da trg brez posredovanja ne bi omogočil izpolnitev ciljev Slovenije za OVE in sproizvodnjo. Slovenija je tako dokazala, da obstaja potreba po posredovanju države.

3.3.1.3. Ustrezni instrument

- (100) Točka 27(c) EEAG navaja, da bi moral predlagani ukrep biti ustrezen instrument politike za uresničevanje cilja skupnega interesa v skladu z oddelkom 3.2.3

¹⁴ Odstavki 63–65.

EEAG. Da se državam članicam omogoči doseganje njihovih ciljev glede energije iz obnovljivih virov v skladu z direktivo o energiji iz obnovljivih virov, točka 116 EEAG določa, da Komisija predpostavlja ustreznost pomoči za podporo pridobivanju energije iz OVE, če pomoč izpolnjuje vse druge veljavne pogoje. Kar zadeva podporo napravam za sproizvodnjo, Komisija poleg tega meni, da se državna pomoč lahko šteje za ustrezen instrument za financiranje ukrepov v zvezi z energijsko učinkovitostjo, ne glede na obliko, v kateri je dodeljena (točka 145 EEAG).

- (101) Podpora za OVE izpolnjuje vse druge pogoje v skladu z odstavkom (140) spodaj.
- (102) Komisija je zato zadovoljna, da se podpora za OVE in sproizvodnjo izvaja z ustreznim instrumentom.

3.3.1.4. Spodbujevalni učinek

- (103) Točka 27(d) EEAG določa, da mora pomoč imeti spodbujevalni učinek v skladu z oddelkom 3.2.4 EEAG, da se oceni kot skladna z notranjim trgom.
- (104) Točka 49 EEAG določa, da ima državna pomoč spodbujevalni učinek, če upravičenca spodbudi k spremembi ravnanja v smeri doseganja cilja skupnega interesa, ki ga zadevni ukrep zasleduje.
- (105) Točka 52 EEAG določa, da ni nujno, da so izpolnjeni pogoji iz točk 50 in 51, ki se nanašajo na obrazec za vlogo za pomoč, kadar se pomoč dodeli na podlagi konkurenčnega postopka zbiranja ponudb, kot je to v primeru priglašene ukrepa.
- (106) Komisija zato ugotavlja, da ima priglašeni ukrep spodbujevalni učinek.

3.3.1.5. Sorazmernost in izkrivljanje konkurence

- (107) Oddelek 3.3.2.1 EEAG določa pogoje, pod katerimi se pomoč za tekoče poslovanje za proizvodnjo električne energije iz OVE lahko obravnava kot sorazmerna in kot takšna, ki ne izkrivlja konkurence. Isti pogoji se uporabijo za oceno pomoči za tekoče poslovanje za sproizvodnjo z visokim izkoristkom (glej točko 151 EEAG).
- (108) Točka 124 EEAG določa kumulativne pogoje za dodelitev pomoči za električno energijo iz obnovljivih virov energije, ki se uporabljajo od 1. januarja 2016. Točka 124(a) zahteva, da se pomoč dodeli kot premija poleg tržne cene, pri čemer proizvajalci električno energijo prodajajo neposredno na trgu. V skladu s točko 125 EEAG velja izjema na podlagi nameščene zmogljivosti za obrate z zmogljivostjo pod 500 kW. Kot je opisano v odstavkih (36) in (37) zgoraj, se je Slovenija zavezala, da bodo obrati zmogljivosti 500 kW ali več upravičeni samo do vloge za tržno premijo. Ukrep je zato skladen s točko 124(a) EEAG.
- (109) Točka 124(b) EEAG zahteva, da morajo upravičenci nad 500 kW spoštovati obveznost standardne bilančne odgovornosti. Kot izhaja iz odstavka (57) zgoraj, je Slovenija temu pritrčila, zato je ukrep skladen s točko 124(b) EEAG.
- (110) Točka 124(c) EEAG določa, da so sprejeti ukrepi za zagotovitev, da proizvajalci ne bodo imeli nobenega interesa proizvajati električno energijo v obdobjih negativnih cen. Glede na odstavek (58) zgoraj se ne bo izplačala nobena podpora

upravičencem, ki prejemajo tržno premijo, ko so cene na trgu za dan vnaprej negativne šest zaporednih ur. Priglašeni ukrep je zato skladen s točko 124(c) EEAG.

- (111) Točka 126 EEAG zahteva, da je treba v predhodni fazi v letih 2015 in 2016 pomoč za vsaj 5 % načrtovane nove zmogljivosti proizvodnje električne energije iz OVE dodeliti v konkurenčnem postopku zbiranja ponudb. Leta 2015 noben nov obrat ni prejel pomoči iz obstoječe sheme. Ko bo ta sklep sprejet, namerava Slovenija izvesti razpis za podporo v letu 2016, kot je navedeno v odstavku (25). Zato bo v prehodni fazi vsa podpora odobrena na podlagi konkurenčnega razpisa v skladu s točko 126 EEAG.
- (112) Za podporno shemo za OVE in soproizvodnjo Slovenija predlaga uporabo konkurenčnega postopka zbiranja ponudb za izbor vseh upravičencev do podpore iz sheme iz člena 373 EZ-1. To bo nadomestilo prejšnji mehanizem, v katerem so nove naprave OVE bile avtomatsko upravičene do podpore, ko so se priključile na omrežje.
- (113) Točka 126 EEAG določa, da se konkurenčni postopek zbiranja ponudb izvaja na nediskriminatorni osnovi, ki so od 1. januarja 2017 odprti za vse proizvajalce električne energije iz OVE.
- (114) Vendar točka 126 EEAG tudi določa, da je postopek zbiranja ponudb lahko do neke mere omejen, če v primeru postopka, odprtega za vse proizvajalce, rezultat ne bi bil optimalen in takega rezultata ne bi bilo mogoče preprečiti z zasnovo postopka.
- (115) Slovenija se je zavezala, da bo od 1. januarja 2017 uporabljala dvokrožni sistem razpisov, kjer se v prvem krogu uporabljata dva bobna glede na vrsto tehnologije. Podrobnosti tega razpisnega postopka so v odstavkih (26) do zgoraj (32).
- (116) Razpisni postopek v Sloveniji poteka v dveh krogih. V prvem krogu se uporabljata dva različna bobna glede na tehnologijo. Drugi krog je odprt za vse proizvajalce, ne glede na vrsto tehnologije.
- (117) Slovenija utemeljuje potrebo po dveh bobnih v prvem krogu na osnovi točke 126(b) EEAG - potreba po doseganju diverzifikacije.
- (118) Pri zasnovi sistema z dvema bobnoma v prvem krogu je Slovenija želela zagotoviti, da bo vedno izbrana več kot ena vrsta tehnologije in bo s tem vedno zagotovljena minimalna raven diverzifikacije.
- (119) Slovenijo je zlasti skrbelo, da bi brez te minimalne razmejitev „negorivna“ tehnologija z najnižjimi stroški prevladala v popolnoma odprtem razpisu.
- (120) Slovenija je pojasnila, da gorivni element tehnologij v drugem bobnu pomeni, da naprave, ki padejo v to skupino, ne bodo mogle uspešno konkurirati negorivnim projektom. Kot je podrobneje navedeno v odstavkih (46) do (48) zgoraj, bodo sodelujoči na razpisih pripravili ponudbe na osnovi svojih referenčnih stroškov električne energije. Referenčni stroški električne energije so sestavljeni iz nespremenljivega in spremenljivega dela. Nespremenljivi del obsega anuitete (investicijske stroške) in obratovalne stroške, spremenljivi del pa obsega stroške goriva. Višina stroškov goriva je zato ključna za določitev referenčnih stroškov.

- (121) Za tehnologije na gorivo bo to pomenilo še dodatna investicijska tveganja, saj za trge goriva in s tem za cene goriva ni možno izdelati zanesljivih napovedi za petnajst let. Slovenija je še pojasnila, da dolgoročnih indeksiranih pogodb za dobavo goriv iz obnovljivih virov, ki bi proizvajalcem električne energije omogočile natančno ovrednotiti to tveganje, v Sloveniji ni. Namesto tega so pogodbe za dobavo goriv iz obnovljivih virov običajno sklenjene z javnim postopkom na neindeksirani osnovi za približno dve leti.
- (122) Brez razlikovanja med obema bobnoma se zdi, da se pod trenutnimi tržnimi pogoji za negorivne tehnologije lažje ocenijo njihovi referenčni stroški električne energije za 15 let in zato v te stroške ni treba vključiti tveganja cenovnih nihanj zaradi negotovih cen goriva.
- (123) Poleg tega je Slovenija predložila vzorčne referenčne stroške za vse upravičene tehnologije.

REFERENČNI STROŠKI EL. ENERGIJE [EUR/MWh _e]						
Proizvodna naprava OVE	2015			2009		
	do 50 kW	do 1 MW	do 10 MW	do 50 kW	do 1 MW	do 10 MW
Hidroelektrarne	112,02 (↑)	88,44 (↓)	78,19 (↓)	105,47	92,61	82,34
Vetrne elektrarne	122,54 (↑)	102,51 (↑)	88,45 (↓)	95,38	95,38	95,38
Sončne elektrarne - na stavbah	121,86 (↓)	89,54 (↓)	72,41 (↓)	150,00 ⁸⁵	137,19 ⁸⁵	113,85 ⁸⁵
Sončne elektrarne - samostojne	72,41 (↓)	72,41 (↓)	72,41 (↓)	140,95 ⁸⁵	129,86 ⁸⁵	104,68 ⁸⁵
Geotermalne elektrarne	151,40 (↓)	151,40 (↓)	151,40 (↓)	152,47	152,47	152,47
Elektrarne na lesno biomaso	190,46	186,20 (↓)	165,43 (↓)	individu alno	224,35	167,43
Elektrarne s sosežigom lesne biomase (> 5 %)	114,87 (↑)	114,87 (↑)	114,87 (↑)	102,54	102,54	102,54
Bioplinske elektrarne - biomasa	203,08 (↑)	114,51 (↓)	94,53 (↓)	160,05	155,76	140,77
Bioplinske elektrarne - odpadki	104,19 (↓)	104,19 (↓)	79,43 (↓)	139,23	139,23	129,15
Bioplinske elektrarne na plin iz čistilnih naprav	70,99 (↓)	61,35 (↓)	54,21 (↓)	85,84	74,42	66,09
Elektrarne na odlagališčni plin	69,93 (↓)	53,80 (↓)	49,20 (↓)	99,33	67,47	61,67
Elektrarne na biološko razgradljive odpadke	/	62,59 (↓)	60,09 (↓)	/	77,44	74,34

Tabela 2: referenčni stroški OVE v Sloveniji; vir: slovenski organi

REFERENČNI STROŠKI EL. ENERGIJE 2015								
[€/MWh _{EL}]								
2015					2009			
Naprave za sproizvodnjo	do 50 kW	do 1 MW	do 5 MW	do 20 MW	do 50 kW	do 1 MW	do 5 MW	do 20 MW
Sproizvodnja do vključno 4 000 ur	183,92 (↓)	121,93 (↓)	87,58 (↓)	76,51 (↓)	238,59	157,53	123,24	120,10
Sproizvodnja več kot 4 000 ur	140,55 (↓)	101,85 (↓)	75,35 (↓)	66,15 (↓)	180,75	127,00	99,57	99,37

Tabela 3: referenčni stroški sproizvodnje v Sloveniji; vir: slovenski organi

(124) Zgornji stroški kažejo tri negorivne tehnologije z referenčnimi cenami pod 72,41 € (povprečni referenčni stroški električne energije sončnih naprav do 10 MW).¹⁵ To so bioplinske elektrarne na plin iz čistilnih naprav, elektrarne na odlagališčni plin in elektrarne na biološko razgradljive odpadke. Treba je poudariti, da so glede na nacionalni akcijski načrt za energijo iz obnovljivih virov za obdobje 2010–2020, slovenske potencialne zmogljivosti za uvedbo teh tehnologij zelo omejene.

Sektor izvora	Vrsta biomase	2015		2020	
		Pričakovana količina domačih virov [m ³]	Proizvodnja primarne energije [ktoe]	Pričakovana količina domačih virov [m ³]	Proizvodnja primarne energije [ktoe]
(A) Biomasa iz gozdarstva	1. neposredna dobava lesne biomase iz gozdov in drugih gozdnih površin za proizvodnjo energije	1 302 000	324	1 338 000	1 333
	2. posredna dobava lesne biomase za proizvodnjo energije				
(B) Biomasa iz kmetijstva in ribištva	1. poljščine in ribiški proizvodi neposredno dobavljeni za proizvodnjo energije				
	2. kmetijski stranski proizvodi/obdelani ostanki in ribiški stranski proizvodi za proizvodnjo energije				
(C) Biomasa iz odpadkov	1. biološko razgradljiva frakcija komunalnih trdnih odpadkov, vključno z biološkimi odpadki in odlagališčnim plinom				
	2. biološko razgradljiva frakcija industrijskih odpadkov (vključno s papirjem, kartonom in paletami)				1
	3. blato iz čistilnih naprav				

Tabela 4: pričakovani viri domače biomase v Sloveniji v letih 2015 in 2020; vir: slovenski nacionalni akcijski načrt za energijo iz obnovljivih virov za obdobje 2010–2020

¹⁵ Okvirni referenčni stroški električne energije za velike naprave za sproizvodnjo kažejo, da so zmožne tekmovati s tehnologijami iz prvega bobna, vendar je Slovenija pojasnila, da projekcije za sproizvodnjo kažejo večjo koncentracijo med manjšimi napravami namesto projektov na večji ravni.

- (125) Ob neupoštevanju teh treh tehnologij se pričakuje, da bi izmed tehnologij v prvem bobnu negorivne tehnologije z najnižjimi stroški ob neukrepanju verjetno prevladale, pri čemer bi bila možna izključitev vseh preostalih tehnologij.
- (126) Na primer referenčni stroški za projekte do 1 MW v prvem bobnu (to je velikost, za katero Slovenija pričakuje, da bo večinska med potencialnimi projekti), kažejo, da so referenčni stroški za hidroelektrarne 88,44 €/MWh, za vetrne elektrarne 102,51 €/MWh in za sončne elektrarne 89,54 €/MWh; glej tabelo 2 zgoraj.
- (127) Slovenija je dodatno pojasnila, da se glede na spremenljivost vetrnih pogojev v celotni državi (kar naj ne bi veljalo za sonce) pričakuje, da bi določeni projekti za veter lahko v ponudbah izkazovali boljše referenčne stroške in na ta način tekmovali s hidroelektrarnami in sončnimi elektrarnami, kar bi zagotovilo konkurenco v prvem bobnu in preprečevalo popolno prevlado ene tehnologije. Vendar četudi bi se to zgodilo, drugi boben zagotavlja vsaj minimalno stopnjo diverzifikacije, kjer sta v katerem koli letu izbrani vsaj dve tehnologiji, in sicer po ena iz vsakega bobna.
- (128) Očitno je, da v razponu moči 1 MW projekti za biomaso in bioplin v drugem bobnu ne morejo uspešno konkurirati s tehnologijami iz prvega bobna, zlasti sončno tehnologijo. Vendar bo z uvedbo drugega bobna vsaj ena izmed teh tehnologij vedno izbrana.
- (129) Slovenija se je tudi zavezala, da bodo v primeru, ko vsi sodelujoči v katerem koli bobnu uspejo v razpisu, najmanj konkurenčne ponudbe, ki znašajo 5 % celotnega razpisa, izgubile upravičenost do podpore. V primeru nizkega števila sodelujočih, ko en sam ponudnik pomeni več kot 5 % zmogljivosti iz razpisa in so izbrani vsi ponudniki, upravičenost do podpore izgubi najmanj konkurenčni ponudnik. Vsa sredstva, ki bodo zaradi uporabe tega pravila šla neporabljena v katerega koli izmed obeh bobnov, bodo ponovno dodeljena za drugi razpisni krog.
- (130) V prvem krogu lahko tekmujejo samo nove naprave. Obnovljene naprave in amortizirane naprave na lesno biomaso bodo lahko sodelovale samo v drugem krogu, ki je brez razlikovanja odprt za vse tehnologije.
- (131) Slovenija je dvokrožni pristop utemeljila z bolj zaželenim podpiranjem novih investicij, kar je dražje in bolj tvegano od obnovljenih naprav. Zato je dvokrožni sistem bolj zaželen za ohranitev nadzora nad razmerjem med investicijami v nove proizvodne naprave in investicijami v projekte obnove, kar pomaga Sloveniji pri uvedbi novih naprav in s tem pri pospešenem doseganju ciljev v zvezi z energijo iz obnovljivih virov.
- (132) Komisija zato ugotavlja, da je zasnova razpisnega postopka, ki ga je predlagala Slovenija, skladna s točko 126 EEAG. Zasnova razpisnega postopka šteje kot konkurenčni postopek zbiranja ponudb; v prvem krogu je odprt za vse proizvajalce električne energije iz OVE in v sproizvodnji, pri čemer se edina omejitev nanaša na razvrščanje upravičenih tehnologij v bobna. Ta omejitev, opisana zgoraj, ima osnovo v utemeljenih razlogih, zaradi zagotavljanja minimalne stopnje diverzifikacije. Drugi krog je brez omejitev in v celoti odprt. Predlagana zasnova razpisnega postopka se zato lahko obravnava kot konkurenčni postopek zbiranja ponudb.

- (133) Točka 129 EEAG zahteva, da se pomoč dodeli le, dokler niso obrati v celoti amortizirani. Proizvajalci električne energije iz OVE bodo podporo prejeli 10 ali 15 let, odvisno od vrste tehnologije, kot je navedeno v odstavkih (65) do (66) zgoraj. To se ujema s standardnimi uporabnimi življenjskimi dobami teh naprav in je tako skladno s točko 129 EEAG.
- (134) Na podlagi navedenih elementov in zlasti dodelitve pomoči v konkurenčnih postopkih zbiranja ponudb, odprtih za vse proizvajalce električne energije iz OVE, Komisija sklepa, da je pomoč sorazmerna in ne bo izkrivljala konkurence v nasprotju z notranjim trgom (glej točke 109, 116 in 126 (vrstica 4) EEAG).
- (135) Priglašeni ukrep vsebuje tudi določbe, da obstoječe naprave na lesno biomaso v določenih okoliščinah, opisanih v odstavku (49) zgoraj, prejmejo pomoč po amortizaciji. Splošni pogoji, ki omogočajo dodelitev pomoči obstoječim elektrarnam na biomaso po amortizaciji, so določeni v oddelku 3.3.2.3 EEAG.
- (136) Točka 133 EEAG določa kumulativne pogoje, pod katerimi bo Komisija štela pomoč za tekoče poslovanje za biomaso po amortizaciji obrata za združljivo z notranjim trgom. Točka 133(a) zahteva, da se pomoč dodeli le na podlagi energije, proizvedene iz obnovljivih virov. V priglašenem ukrepu bodo do prejema pomoči upravičeni samo operaterji naprav na lesno biomaso, ki je skladna z opredelitvijo biomase iz točke 19(6) EEAG. Biomasa šteje kot obnovljivi vir energije iz njihove opredelitve v točki 19(5) EEAG in tako izpolnjuje ta pogoj.
- (137) Točka 133(b) zahteva, da je ukrep oblikovan tako, da pokrije razliko med stroški poslovanja, ki jih krije upravičenec, in tržno ceno. Zasnova ukrepa je predstavljena v odstavkih (42) in (43) zgoraj. Poleg tega, glede na odstavek (43) zgoraj, naprave prejmejo podporo samo takrat, ko njihovi proizvodni stroški presegajo tržno ceno.
- (138) V razpisu bodo samo proizvodni stroški podlaga za referenčne stroške električne energije, ki je osnova za ponudbo vložnika. Podpora se izračuna kot razlika med temi referenčnimi stroški in tržno ceno. Glede na to, da referenčni stroški temeljijo na proizvodnih stroških, je podpora zasnovana tako, da pokrije razliko med stroški poslovanja, ki jih krije upravičenec, in tržno ceno ter tako zadosti točki 133(b) EEAG.
- (139) Točka 133(c) EEAG določa, da je vzpostavljen mehanizem za spremljanje, da se preveri, ali so stroški poslovanja še vedno višji od tržne cene energije. Mehanizem za spremljanje mora temeljiti na posodobljenih informacijah o proizvodnih stroških in mora biti izveden vsaj letno. Kot je navedeno v odstavku (20) zgoraj, se je Slovenija zavezala izpolniti te obveznosti in s tem izpolnjuje točko 133(c) EEAG.
- (140) Komisija zato sklepa, da je priglašeni ukrep v skladu z določbami oddelka 3.3.2 EEAG.

3.3.2. Del B: skladnost z oddelkom 3.2.7 EEAG: pomoč v obliki znižanj finančne podpore za električno energijo iz obnovljivih virov

- (141) Drugi del ukrepa, znižanje prispevkov v podporno shemo za energijsko intenzivna podjetja je del same podporne sheme. Sprememba podpore,

predvidene v delu B priglašenega ukrepa, je element zasnove celotne podporne sheme za OVE, ki je usmerjen v optimalno doseganje cilja OVE z zagotavljanjem, da elektro-intenzivni uporabniki z ukrepom niso prizadeti v tolikšni meri, da bi bila doma spodkopana njihova izvedljivost. Komisija priznava, da bi brez znižanj, predlaganih v delu B predlaganega ukrepa, podporna shema postala neizvedljiva in da so ta usmerjena k lažjemu doseganju ciljev v okviru podpore OVE.

- (142) Točka 182 EEAG določa, da naj bi se stroški financiranja podpornih shem za energijo krili na način, ki ne dela razlik med odjemalci energije, na katere se prenesejo njihovi stroški, vendar lahko države članice dodelijo delno nadomestilo za dodatne stroške takšnih shem podjetjem, na katera še posebej vplivajo stroški financiranja in ki bi sicer bila v bistveno slabšem konkurenčnem položaju.

3.3.2.1. Znižanja, omejena na financiranje podpore za električno energijo iz obnovljivih virov

- (143) Točka 184 EEAG določa, da bodo morale države članice zato, da bi se zagotovilo, da pomoč spodbuja financiranje podpore za energijo iz OVE, dokazati, da dodatni stroški, ki se odražajo v višjih cenah električne energije, ki jih nosijo upravičenci, izhajajo izključno iz podpore za energijo iz OVE.
- (144) V sedanjem primeru so znižanja odobrena na podlagi neposredne dajatve za vse porabnike glede na njihovo priključno zmogljivost namesto zvišanih cen električne energije zanje. Zato je dajatev, na podlagi katere se znižanja odobrijo, zasnovana izključno za financiranje podporne sheme.
- (145) Z dajatvijo se skupaj z drugimi viri financiranja, prikazanimi v odstavku (69) zgoraj, financira podpora električni energiji, proizvedeni iz OVE in s sproizvodnjo. Za zagotovitev, da se znižanja, odobrena energijsko intenzivnim podjetjem, nanašajo samo na podporo za OVE, je Slovenija pojasnila, da podpora sproizvodnji ustreza približno 25,27 % celotnega proračuna glede na podatke za prvo in drugo četrletje 2015. Sredstva, zbrana iz drugih virov kot dajatev, pomenijo večji delež skupnega financiranja. Zato se lahko dajatev in znižanja, odobrena v zvezi z njimi, v celoti pripišejo samo financiranju OVE.
- (146) Poleg tega se je Slovenija zavezala, da bo podporno shemo načrtovala letno in s tem zagotovila, da bo financiranje sheme kombinirano na način, da se zbrane dajatev ne bodo uporabile za financiranje sproizvodnje.
- (147) Komisija je zato zadovoljna, da se stroški, za katere se znižanja odobrijo, nanašajo samo na podporo energiji iz OVE.

3.3.2.2. Pomoč, omejena na sektorje in podjetja, ki so elektro-intenzivna in izpostavljena mednarodni trgovini

- (148) V točki 185 in 186 EEAG je določeno, da mora biti pomoč omejena na sektorje, katerih konkurenčni položaj je izpostavljen tveganju zaradi stroškov, ki izhajajo iz financiranja podpore za električno energijo iz obnovljivih virov zaradi njihove elektro-intenzivnosti in izpostavljenosti mednarodni trgovini.
- (149) Temu ustrezno se pomoč lahko odobri, če podjetja sodijo v enega izmed sektorjev iz Priloge 3 EEAG ali imajo vsaj 20-odstotno elektro-intenzivnost in sodijo v sektor s 4-odstotno intenzivnostjo trgovine na ravni Unije.

- (150) Sektorji znotraj rudarstva in predelovalnih dejavnosti, ki niso vključeni na seznam iz Priloge 3 EEAG in imajo najmanj 4-odstotno intenzivnost trgovine z državami zunaj EU, so v Prilogi 5 EEAG.
- (151) Slovenija je ustrezno omejila upravičenost znižanj prispevkov v podporno shemo na podjetja iz Priloge 3 in podjetja iz Priloge 5 z vsaj 20-odstotno elektro-intenzivnostjo.
- (152) Slovenija bo določila elektro-intenzivnost podjetij iz Priloge 5 v skladu z metodologijo iz Priloge 4 EEAG, in sicer z uporabo povprečja cen električne energije, ki jih navedejo upravičena podjetja, da določijo predpostavljeno ceno električne energije.
- (153) Točka 187 EEAG obravnava uvedbo dodatnih meril upravičenosti s strani držav članic, pod pogojem, da so ta merila objektivna, nediskriminatorna in pregledna ter da se pomoč načeloma dodeli na enak način za vse konkurente v istem sektorju, če so v podobnem dejanskem položaju.
- (154) Dodatna merila upravičenosti, ki jih je uvedla Slovenija (podrobneje predstavljena v odstavku (34) zgoraj) vključujejo določbo, ki omejuje upravičenost naprav z letno porabo električne energije vsaj 1 GWh. Slovenija zagovarja to dodatno merilo upravičenosti z upravnimi in praktičnimi dejstvi, ki bi se pojavila pri upravljanju sheme, če takšnega praga ne bi bilo.
- (155) Zlasti se ugotavlja, da se v Sloveniji prispevki končnih porabnikov v podporno shemo OVE računajo na podlagi zmogljivosti in ravni napetosti njihovega priključka in ne na osnovi porabljene električne energije. Slovenija je ta sistem uvedla leta 2009, da bi izpolnila zavezo iz odločbe Komisije o zadevi C 7/2005 o shemi državne pomoči, ki jo izvaja Slovenija v okviru svoje zakonodaje o kvalificiranih proizvajalcih energije¹⁶.
- (156) Glede na to osnovo slovenskega sistema je bil razvit informacijski sistem za zbiranje prispevkov za podporo, ki temelji na priključku (€/kW) in ne na porabljeni energiji (kWh). Zmožnost spremljanja in upoštevanja elektro-intenzivnosti vseh porabnikov, da se določi upravičenost za znižanja, bi pomenilo spremljanje porabe vseh porabnikov, kar pa bi zahtevalo uvedbo novih informacijskih sistemov, in sicer dodatno k že obstoječim sistemom za odmerjanje prispevkov za podporo.
- (157) Slovenija je zato pojasnila, da bi dodatni upravni stroški, povezani s sistemom, ki ne bi uporabljal praga 1 GWh, presegali koristi upravičencev. Komisija je zadovoljna, da ta razlaga omogoča izvedljivost sheme in se v tem smislu lahko obravnava kot objektivna, nediskriminatorna in pregledna.
- (158) Slovenija tudi zahteva, da morajo upravičenci za sodelovanje v shemi za pretekla tri leta imeti 5-odstotno presežno povprečno elektro-intenzivnost. Ta zahteva izpolnjuje obveznost iz točke 187 EEAG za objektivnost, nediskriminatornost in preglednost.
- (159) Druga dodatna merila upravičenosti, ki veljajo za predvidene upravičence, zahtevajo, da upravičenec ni podjetje v težavah, kot je opredeljeno v *Smernicah* o

¹⁶ Odstavek 56.

državni pomoči za reševanje in prestrukturiranje podjetij v težavah, in da upravičenec nima neizterjanega ali neporavnane dolga na podlagi sklepa Evropske Komisije o razglasitvi prejete pomoči za nezakonito ali nezdržljivo z notranjim trgov.

- (160) Ti zahtevi neposredno odražata zahteve iz točke 16 in 17 EEAG ter sta objektivni, nediskriminatorni in pregledni. Komisija zato sklepa, da so dodatna merila upravičenosti, ki jih nalaga Slovenija, skladna s točko 187 EEAG.

3.3.2.3. Sorazmernost iz oddelka 3.2.7 EEAG

- (161) V zvezi z delom B ukrepa točka 188 EEAG določa, da se bo pomoč štela za sorazmerno, če upravičenci do pomoči plačajo vsaj 15 % dodatnih stroškov brez znižanja.
- (162) V sedanjem primeru se bodo upravičencem iz Priloge 3 EEAG prispevki znižali za 30 % glede na dodatne stroške. To presega 15 % in je zato skladno s točko 188 EEAG.
- (163) Vendar točka 189 EEAG priznava, da bi glede na znatno povišanje dodatkov za energijo iz obnovljivih virov v zadnjih letih lasten prispevek v višini 15 % polnega zneska dodatka za energijo iz obnovljivih virov presegel zmožnost podjetij, na katera je obremenitev še posebej vplivala. Zato lahko države članice po potrebi dodatno omejijo višino stroškov, ki izhajajo iz financiranja pomoči za energijo iz obnovljivih virov in se plačujejo na ravni podjetij, na 4 % bruto dodane vrednosti zadevnega podjetja.
- (164) V smislu točke 189 EEAG je Slovenija določila prispevek, ki je omejen na 4 % bruto dodane vrednosti za upravičence z več kot 20-odstotno elektro-intenzivnostjo glede na Prilogo 5 k EEAG. Kot je navedeno v odstavku (15), se bo 4-odstotna omejitev v skladu s točko 190 EEAG uporabila za upravičena podjetja.
- (165) V sedanjem primeru se znižanja odobrijo kot znižanja dajatev. Zato določbe 192 EEAG zahtevajo, da se vzpostavi mehanizem za naknadno spremljanje, s katerim se zagotovi, da bodo morebitna preplačila pomoči vrnjena pred 1. julijem naslednjega leta. Slovenija se je zavezala, da bo, v skladu z odstavkom (64) zgoraj, izpolnila to zahtevo in s tem dosega skladnost s točko 192.
- (166) Komisija zato sklepa, da je priglašeni ukrep v skladu z določbami oddelka 3.7.2 EEAG.

3.3.3. Preglednost

- (167) Točka 27(g) EEAG zahteva, da je pomoč pregledna v skladu z oddelkom 3.2.7 EEAG. Slovenija se je zavezala, da bo objavila vse informacije, ki jih zahteva točka 104 EEAG, in sicer v skladu z zahtevami iz točke 106 EEAG. Priglašeni ukrep je zato skladen z oddelkom 3.2.7.

3.3.4. Druge določbe PDEU

- (168) Točka 29 EEAG določa, da če ukrep državne pomoči ali pogoji, ki zanj veljajo, vključno z načinom financiranja, kadar je ta njegov sestavni del, neizogibno

povzročajo kršitev prava Unije, pomoči ni mogoče razglasiti za združljivo z notranjim trgovom.

- (169) Točka 29 EEAG posebej opozarja na člena 30 in 110 PDEU ter določa, da mora biti vsaka dajatev, ki je namenjena financiranju ukrepa državne pomoči, skladna z obema členoma.
- (170) Priglašeni ukrep se financira z dajatvijo, Komisija pa je ustrezno preučila njeno skladnost s členoma 30 in 110 PDEU.
- (171) V skladu s sodno prakso je lahko dajatev, s katero so na podlagi enakih meril obdavčeni domači in uvoženi proizvodi, s PDEU vseeno prepovedana, kadar so prihodki od te dajatve namenjeni financiranju dejavnosti, ki posebej koristijo domačim obdavčenim (in ne uvoženim) proizvodom¹⁷.
- (172) V sedanjem primeru je priglašeni ukrep na voljo samo za podporo dejavnostim, ki koristijo domačim proizvodom, tj. električni energiji, proizvedeni iz OVE in v soproizvodnji v Sloveniji. Vendar je Slovenija v skladu z zavezo iz odločbe Komisije o zadevi C 7/2005 o shemi državne pomoči, ki jo izvaja Slovenija v okviru svoje zakonodaje o kvalificiranih proizvajalcih energije¹⁸ uvedla sistem, kjer se posamezni prispevki v podporno shemo izračunajo na podlagi porabnikove priključne zmogljivosti in ne na podlagi porabe. Zato dajatev, s katero se financira podporna shema, ne velja za domače in uvožene proizvode, ampak samo za slovenske proizvode.
- (173) Zato Komisija sklepa, da struktura metode financiranja, ki je temelj priglašene ukrepa, zlasti način uvedbe dajatev, ni v nasprotju s členom 30 in/ali 110 PDEU.

3.3.5. Sklepi v zvezi s skladnostjo ukrepa

- (174) Glede na zgornjo oceno Komisija meni, da priglašena pomoč sledi cilju skupnega interesa na potreben in sorazmeren način, s tem pa je združljiva z notranjim trgovom na podlagi EEAG.

4. SKLEP

- (175) Na podlagi zgornje ocene Komisija sklepa, da je ukrep združljiv z notranjim trgovom na podlagi člena 107(3)(c) PDEU.
- (176) Če vsebuje ta dopis zaupne informacije, ki se ne smejo razkriti tretjim osebam, prosimo, da o tem obvestite Komisijo v petnajstih delovnih dneh od datuma prejema. Če Komisija do tega roka ne bo prejela obrazložene zahteve, se bo štelo, da se strinjate z razkritjem tretjim osebam in z objavo celotnega besedila dopisa v izvornem jeziku na spletni strani: <http://ec.europa.eu/competition/elojade/isef/index.cfm>.

¹⁷ Glej združeni zadevi C-128/03 in C-20/03 *AEM* [2005] Recueil I-2886; zadevo C-206/06 *Essent* Recueil I-0000. Glej tudi zadevo 47/69 *Francija proti Komisiji*, EU: C 1970:60 in zadevo SA.38632 (2014/N) *Nemčija – EEG 2014* UL C 325 2015.

¹⁸ Odstavek 56(i).

Vaša zahteva se mora v elektronski obliki poslati na naslednji naslov:

Evropska komisija
Generalni direktorat za konkurenco
State Aid Greffe
B-1049 Bruselj
Stateaidgreffe@ec.europa.eu

S spoštovanjem,
za Komisijo

Margrethe VESTAGER
Članica Komisije

OVERJENA KOPIJA
Za Generalnega sekretarja,

Za: Jordi AYET PUIGARNAU
Direktor pisarne Komisije
EVROPSKA KOMISIJA