



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA INFRASTRUKTURO

Langusova ulica 4, 1535 Ljubljana

T: 01 478 80 00
F: 01 478 81 39
E: gp.mzi@gov.si
www.mzi.gov.si

Številka: 007-343/2014/26

Ljubljana, 8.5.2015

EVA: 2014-2430-0120

GENERALNI SEKRETARIAT VLADE REPUBLIKE SLOVENIJE

Gp.gs@gov.si

ZADEVA: Predlog Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije – gradivo za obravnavo

1. Predlog sklepov vlade:

Na podlagi prvega odstavka 378. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) je Vlada Republike Slovenije na ...seji dne ... sprejela naslednji sklep:

Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije in jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št.

Ljubljana,

EVA 2014-2430-0120

dr. Darko Krašovec
Generalni sekretar

Prejmejo:

- Ministrstvo za infrastrukturo, Langusova 4, Ljubljana
- Ministrstvo za finance, Župančičeva 3, Ljubljana
- Ministrstvo za gospodarski razvoj in tehnologijo, Kotnikova 5, Ljubljana
- UMAR, Gregorčičeva 27, 1000 Ljubljana
- Urad vlade za komuniciranje, Gregorčičeva 25, Ljubljana
- Agencija za energijo, Strossmayerjeva 30, Maribor,
- Borzen, d.o.o., Dunajska cesta 156, 1000 Ljubljana,

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:

- Danijel Levičar, generalni direktor Direktorata za energijo - mag. Silvo Škornik, sekretar na Direktoratu za energijo		
3.b Zunanji strokovnjaki, ki so sodelovali pri pripravi dela ali celotnega gradiva:		
/		
4. Predstavniki vlade, ki bodo sodelovali pri delu državnega zbora:		
/		
5. Kratak povzetek gradiva:		
<p>Predlog nove Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soprodukciji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije je podlaga za uvedbo nove podporne sheme za znižanje prispevka OVE in SPTE, ki ga plačujejo za porabo električne energije energetsko intenzivna podjetja, kar je skladno z novimi Smernicami o državni pomoči za varstvo okolja in energijo za obdobje 2014-2020 in se je pripravilo na podlagi sklepa Vlade RS, ki je na 59. redni seji dne 22. 5. 2014 pod točko 1C naložila Ministrstvu za infrastrukturo, da takoj po uveljavitvi novih Smernic za državne pomoči za varstvo okolja in energijo Evropske komisije pripravi predlog nove Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soprodukciji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, ki bo podlaga za uvedbo sheme državne pomoči v obliki znižanja prispevkov za podpiranje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov za energetsko intenzivna podjetja.</p> <p>Hkrati se bo z na podlagi nove uredbe sprejetim Aktom Agencije za energijo zagotovilo potrebna manjkajoča sredstva Centru za podpore pri Borzenu za izpolnjevanje obveznosti iz sklenjenih pogodb za zagotavljanje podpor, ki na letnem nivoju znašajo 20 mio EUR. S Spremembo uredbe in novim aktom Agencije za energijo se zagotavlja, da bo Borzen do konca leta 2015 lahko izpolnjeval obveznosti in vrnil kredite, s katerimi je premoščal likvidnostne težave v letu 2014, ker Vlada ni zagotovila potrebne višine sredstev za podporno shemo.</p>		
6. Presoja posledic za:		
a)	javnofinančna sredstva nad 40.000 EUR v tekočem in naslednjih treh letih	NE
b)	usklajenost slovenskega pravnega reda s pravnim redom Evropske unije. V uredbi se upoštevajo določbe Smernic o državni pomoči za varstvo okolja in energijo za obdobje 2014-2020 (2014/C 200/019)	DA
c)	administrativne posledice.	NE
č)	gospodarstvo, zlasti mala in srednja podjetja ter konkurenčnost podjetij: dobavna cena za energetsko intenzivna podjetja se bo znižala zaradi znižanega prispevka, ostalim podjetjem predvsem malim in srednjim podjetjem, ki ne bodo upravičene do znižanega prispevka, se bo strošek za elektriko zvišal.	DA
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: (Samo če izberete DA pod točko 6.a.)		

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:

Sama sprememba prispevkov OVE in SPTE ne bo imela neposrednega vpliva na proračun, ima pa posredni vpliv, ker se po oceni ministrstva za finance zmanjšuje njihov manevrski prostor za dvig trošarine na električno energijo.

8. Predstavitev sodelovanja javnosti:

Gradivo je bilo predhodno objavljeno na spletni strani predlagatelja:	NE
9. Pri pripravi gradiva so bile upoštevane zahteve iz Resolucije o normativni dejavnosti:	NE
10. Gradivo je uvrščeno v delovni program vlade:	NE



dr. Peter Gašperšič
MINISTER

- Priloge:
- Predlog Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soprodukciji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije,
 - Obrazložitev
 - Sklep Vlade RS št. 00729-15/2014/20 z dne 22.5.2014,
 - Dopis Borzena, z dne 15.9.2014,
 - Borzen-ova projekcija potrebnih sredstev podpore za shemo v letu 2015

Na podlagi prvega odstavka 378. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) Vlada Republike Slovenije izdaja

UREDBO

o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen

(vsebina)

S to uredbo se določa način izračunavanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije.

2. člen

(pomen izrazov)

Izrazi, uporabljeni v tej uredbi, imajo enak pomen, kot je določen v Energetskem zakonu (Uradni list RS, št. 17/14), poleg tega pa imajo izrazi, uporabljeni v tej uredbi, še naslednji pomen:

- **bruto dodana vrednost:** pomeni bruto dodano vrednost v stroških faktorjev, ki se izračuna na način, da se od bruto donosa od poslovanja odštejejo stroški blaga, materiala in storitev ter drugi poslovni odhodki;

- **elektro-intenzivnost:** pomeni stroške končnega odjemalca električne energije za porabo električne energije, ki se določijo iz dejanskih podatkov za merilna mesta, ki jih končni odjemalec električne energije sporoči v prijavi za uvrstitev na seznam upravičencev do znižanega prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, pri čemer se odštejejo stroški prekomerno prevzete jalove energije, ter delijo z bruto dodano vrednostjo končnega odjemalca električne energije.

3. člen

(zavezanci za plačilo prispevkov)

(1) Zavezanci za plačilo prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije so končni odjemalci električne energije in končni odjemalci trdnih, tekočih, plinastih fosilnih goriv ali daljinske toplote za končno rabo.

(2) Končni odjemalci električne energije za vsako prevzemno-predajno mesto plačajo prispevek za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom. Višina prispevka je odvisna od razvrstitve končnega odjemalca v odjemno skupino glede na moč, napetostno raven, kategorijo in namen porabe električne energije.

(3) Končni odjemalci trdnih, tekočih, plinastih fosilnih goriv ali daljinske toplote pri njihovem nakupu plačajo prispevek za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije. Višina prispevka je odvisna od energijske vrednosti

dobavljenega goriva, ki izhaja iz objavljenih statističnih podatkov Statističnega urada Republike Slovenije.

II. OCENA POTREBNEGA LETNEGA OBSEGA SREDSTEV IN NAČIN DOLOČITVE PRISPEVKOV

4. člen

(priprava ocene potrebnega letnega obsega sredstev)

(1) Center za podpore ob upoštevanju razpoložljivih virov sredstev iz sprejetega načrta za delovanje podporne sheme in obveznosti do upravičencev do podpor, ki so že v podporni shemi, pripravi oceno potrebnega letnega obsega sredstev za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom ter jo v obliki poročila do 10. novembra posreduje Agenciji za energijo (v nadaljnjem besedilu: agencija) in ministrstvu, pristojnemu za energijo.

(2) V poročilu morajo biti izkazani rezultati delovanja podporne sheme v predhodnem letu in stanje v prvih devetih mesecih tekočega leta.

(3) Ocena potrebnih letnih sredstev za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom mora vsebovati tudi oceno prodaje električne energije, ki jo na podlagi pogodb o zagotovljenem odkupu odkupuje center za podpore.

5. člen

(določitev višine prispevkov)

(1) Agencija na podlagi ocene potrebnih letnih sredstev pripravi izračun prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije ter v soproizvodnji z visokim izkoristkom tako, da je omogočeno izvajanje načrta za delovanje podporne sheme. Pri tem upošteva podatke iz napovedi glede stanja prevzemno-predajnih mest, ki jih morata agenciji do 30. septembra poslati sistemski in distribucijski operater, ter zadnjih objavljenih letnih podatkov Statističnega urada Republike Slovenije o končni porabi trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega in zemeljskega plina, zemeljskega plina in drugih energetskih plinov iz omrežja ter daljinske toplote.

(2) Agencija izda akt o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, ki ga po predhodnem soglasju vlade objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

(3) Agencija na svoji spletni strani objavi podatke, ki so upoštevani pri izračunu ponderjev za posamezno odjemno skupino, zlasti podatke o porabi električne energije, obračunski moči in načrtovani višini prispevka, ki ga je potrebno zbrati.

(4) Če center za podpore med letom oceni, da ne more več izpolnjevati obveznosti iz sklenjenih pogodb o podporah, o tem obvesti agencijo, ki pripravi nov izračun prispevkov za končne odjemalce električne energije.

III. IZRAČUNAVANJE PRISPEVKA ZA KONČNE ODJEMALCE ELEKTRIČNE ENERGIJE

6. člen

(določitev ponderjev posameznih kategorij odjemnih skupin končnih odjemalcev električne energije)

(1) Višina prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom se izraža s ponderjem odjemne skupine, ki določa težo obremenitve posameznih kategorij odjemnih skupin končnih odjemalcev električne energije s prispevkom.

(2) Za posamezne kategorije odjemnih skupin končnih odjemalcev električne energije se določijo naslednje vrednosti ponderjev:

Odjemna skupina		Vrednost ponderja odjemne skupine – τ_{ose}
1.	VN $T \geq 6000$ - PR.OMR	6,39819
2.	VN $T \geq 6000$ - DIS.OMR	6,39819
3.	VN $2500 \leq T < 6000$ - PR.OMR	6,59788
4.	VN $2500 \leq T < 6000$ - DIS.OMR	5,50262
5.	VN $T < 2500$ - PR.OMR	2,11215
6.	VN $T < 2500$ - DIS.OMR	2,11215
7.	SN zbiralke $T \geq 2500$	5,09835
8.	SN zbiralke $T < 2500$	4,61091
9.	SN $T \geq 2500$	3,86009
10.	SN $T < 2500$	1,73360
11.	NN zbiralke $T \geq 2500$	5,85296
12.	NN zbiralke $T < 2500$	2,95768
13.	NN $T \geq 2500$	5,99449
14.	NN $T < 2500$	2,77661
15.	NN brez merjenja moči	0,93327
16.	Gospodinjski odjemalci	0,69453

kjer je:

VN – visokonapetostni nivoji nazivnih napetosti 400 kV, 220 kV in 110 kV

SN – sredjenapetostni nivoji nazivnih napetosti 35 kV, 20 kV in 10 kV

NN – niskonapetostni nivo nazivne napetosti 400/230 V

T – letne obratovalne ure

PR.OMR – prenosno omrežje

DIS. OMR – distribucijsko omrežje

(3) Ne glede na prejšnji odstavek se končnim odjemalcem električne energije, razen odjemnim skupinam končnih odjemalcev električne energije pod točko 15. in 16. v tabeli iz prejšnjega odstavka, ki so po glavni dejavnosti razvrščeni v eno od dejavnosti navedenih v Prilogi 1, ki je sestavni del te uredbe, določijo nižje vrednosti ponderjev, če izpolnjujejo naslednje pogoje:

- povprečna elektro intenzivnost končnega odjemalca v zadnjih treh letih presega 5%;
- povprečni letni odjem električne energije končnega odjemalca v zadnjih treh letih na odjemnem mestu, za katerega se določa prispevek, presega 1 GWh;
- da ne gre za družbo v težavah, kot je določena v zakonu, ki ureja pomoč za reševanje in prestrukturiranje gospodarskih družb v težavah;

- da nima neizterjanega ali neporavnanelega dolga na podlagi sklepa Evropske Komisije o razglasitvi prejete pomoči za nezakonito ali nezdružljivo z notranjim trgom;
- da je uvrščen na seznam upravičencev do znižanega prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije ter v soproizvodnji z visokim izkoristkom pri centru za podpore iz 10. člena te uredbe.

(4) Ne glede na določbo drugega odstavka tega člena se končnim odjemalcem električne energije, razen odjemnim skupinam končnih odjemalcev električne energije pod točko 15. in 16. v tabeli iz tretjega odstavka tega člena, ki so po glavni dejavnosti razvrščeni v eno od dejavnosti navedenih v Prilogi 2, ki je sestavni del te uredbe, in ki imajo najmanj 4-odstotno intenzivnost trgovine z državami zunaj EU, določijo nižje vrednosti ponderjev, če v zadnjih treh letih njihova povprečna elektro intenzivnost presega 20% in če izpolnjujejo pogoje iz druge do pete alineje prejšnjega odstavka.

(5) Končnim odjemalcem električne energije iz tretjega in prejšnjega odstavka se določijo naslednje vrednosti ponderjev:

Odjemna skupina		Vrednost ponderja odjemne skupine – τ_{ose}
1.	VN $T \geq 6000$ - PR.OMR	1,91946
2.	VN $T \geq 6000$ - DIS.OMR	1,91946
3.	VN $2500 \leq T < 6000$ - PR.OMR	1,97936
4.	VN $2500 \leq T < 6000$ - DIS.OMR	1,65079
5.	VN $T < 2500$ - PR.OMR	0,63364
6.	VN $T < 2500$ - DIS.OMR	0,63364
7.	SN zbiralke $T \geq 2500$	1,52950
8.	SN zbiralke $T < 2500$	1,38327
9.	SN $T \geq 2500$	1,15803
10.	SN $T < 2500$	0,52008
11.	NN zbiralke $T \geq 2500$	1,75589
12.	NN zbiralke $T < 2500$	0,88730
13.	NN $T \geq 2500$	1,79835
14.	NN $T < 2500$	0,83298

kjer je:

VN – visokonapetostni nivoji nazivnih napetosti 400 kV, 220 kV in 110 kV

SN – srednjenapetostni nivoji nazivnih napetosti 35 kV, 20 kV in 10 kV

NN – nizkonapetostni nivo nazivne napetosti 400/230 V

T – letne obratovalne ure

PR.OMR – prenosno omrežje

DIS. OMR – distribucijsko omrežje

(6) Ne glede na določbo prvega odstavka tega člena se končnim odjemalcem električne energije, ki so po glavni dejavnosti razvrščeni v eno od dejavnosti navedenih v Prilogi 1 te uredbe, skupni znesek prispevka, ki ga plačajo v posameznem letu, omeji na 4,0% povprečne bruto dodane vrednosti zadnjih treh let, če njihova povprečna elektro intenzivnost zadnjih treh let presega 20% in če izpolnjujejo pogoje iz druge do pete alineje tretjega odstavka tega člena.

7. člen

(izračun povprečnega mesečnega prispevka na kW obračunske moči)

(1) Mesečni prispevek na kW obračunske moči se določi posebej za vsako odjemno skupino tako, da se zagotovi načrtovana količina sredstev za izvajanje podpor. Odvisen je od povprečnega prispevka na kW obračunske moči in vrednosti ponderja odjemne skupine (τ_{os}) ter se izračuna po naslednji enačbi:

$$p_{mes} = p_{pov} \times \tau_{os}$$

pri čemer je:

p_{mes} mesečni prispevek odjemne skupine na kW obračunske moči

p_{pov} povprečni prispevek na kW obračunske moči

τ_{os} ponder odjemne skupine.

(2) Povprečni prispevek na kW obračunske moči se določi na podlagi načrtovane količine sredstev za izvajanje podpor ter ocene letne obračunske moči po naslednji enačbi:

$$p_{pov} = \frac{Sred_E}{\sum P_{oL}}$$

pri čemer je:

$Sred_E$ načrtovana količina sredstev, ki jo zagotavljajo končni odjemalci električne energije

$\sum P_{oL}$ ocenjena letna obračunska moč

(3) Višina povprečnega prispevka na kW obračunske moči (brez DDV) in mesečnega prispevka na kW obračunske moči (brez DDV) za vsako odjemno skupino se zaokroži na 5 (pet) decimalk.

8. člen

(obračunavanje mesečnega prispevka končnim odjemalcem električne energije)

(1) Osnova za izračun mesečnega prispevka posameznega končnega odjemalca električne energije so podatki o obračunski moči.

(2) Za ugotavljanje obračunske moči in plačevanje mesečnega prispevka iz prejšnjega odstavka se smiselno uporabljata metodologija za obračunavanje omrežnine ter metodologija za določitev omrežnine in kriteriji za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja.

(3) Končnim odjemalcem električne energije, ki so po glavni dejavnosti razvrščeni v eno od dejavnosti navedenih v Prilogi 1 te uredbe, in ki izpolnjujejo pogoje iz šestega odstavka 6. člena te uredbe, se obračunava prispevek v obliki fiksnega mesečnega prispevka, ki znaša eno dvanajstino vrednosti, ki jo plačajo v celem letu. Višino fiksnega mesečnega prispevka sporoči center za podpore operaterju, ki

obračunava omrežnino navedenim končnim odjemalcem električne energije, vsako leto najkasneje do 30. aprila. Prispevek se obračunava od 1. (prvega) dne v naslednjem mesecu naprej, če je merilno mesto uvrščeno na seznam upravičencev iz 10. člena te uredbe do 10. (desetega) dne v mesecu, in zaključni ob zaključku meseca, v katerem je bilo merilno mesto do 10. (desetega) dne črtano s seznama upravičencev.

(4) Mesečni prispevek zavezanca je prikazan kot posebna postavka na računu za uporabo omrežja.

9. člen

(akontativni računi za prispevek)

(1) Center za podpore izstavlja sistemskemu in distribucijskemu operaterju akontativne račune za prispevek za podpore na podlagi podatkov o planskih mesečnih količinah. Sistemski in distribucijski operater pošljeta centru za podpore prve ocene do 30. septembra, dokončne planske podatke, ki so podlaga za izdajo akontativnih računov za naslednje leto, pa do 15. decembra. Sistemski in distribucijski operater ločeno navedeta vsoto obračunske moči, za katero ni bil obračunan prispevek z uporabo ponderjev po drugem odstavku 6. člena te uredbe. Center za podpore akontativne račune izdaja do konca obračunskega meseca z rokom plačila 20 dni od izdaje računa.

(2) Podatki o obračunani obračunski moči po posameznih kategorijah prevzemno-predajnih mest se pripravijo iz podatkovnih baz sistemskega in distribucijskega operaterja. Sistemski in distribucijski operater zagotovita podatke centru za podpore o obračunani obračunski moči po posamezni kategoriji odjemnih skupin končnih odjemalcev električne energije ter ločeno za kategorije odjemnih skupin z znižanim prispevkom, do 10. (desetega) delovnega dne v tekočem mesecu za pretekli mesec v elektronski obliki. Na podlagi prejetih podatkov o obračunani obračunski moči Borzen, d.o.o., za center za podpore, izstavi obračunski bremepis ali dobropis z rokom plačila 18 dni od izdaje.

(3) Center za podpore pridobi od sistemskega in distribucijskega operaterja potrebne podatke o obračunanih mesečnih količinah, zneskih prispevka ter podatke o končnih odjemalcih električne energije na podlagi številke merilnega mesta v elektronski obliki.

(4) Če med letom akontativne količine odstopajo od dejanskih za več kot 10 %, lahko center za podpore od sistemskega in distribucijskega operaterja zahteva popravek akontativnih količin.

10. člen

(seznam upravičencev do znižanega prispevka)

(1) Center za podpore vzpostavi seznam končnih odjemalcev električne energije, ki so upravičeni do znižanega prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (v nadaljnjem besedilu: seznam upravičencev do znižanega prispevka), ki je javno dostopen na spletnih straneh centra za podpore. Seznam upravičencev vsebuje podatke o nazivu in sedežu upravičenca, nazivu, naslovu in številki merilnega mesta upravičenca, za katera se določa višina prispevka na podlagi tretjega, četrtega in šestega odstavka 6. člena te uredbe.

(2) Končni odjemalec električne energije posreduje prijavo za uvrstitev na seznam upravičencev na obrazcu, ki je kot Priloga 3 sestavni del te uredbe. Center za podpore na podlagi prejete prijave končnega odjemalca električne energije uvrsti na seznam upravičencev.

(3) Končni odjemalci električne energije, ki so uvrščeni na seznam upravičencev, centru za podpore vsako leto najkasneje do 1. aprila posredujejo novo vlogo na obrazcu iz Priloge 3, s katero izkazujejo izpolnjevanje pogojev iz tretjega, četrtega in šestega odstavka 6. člena te uredbe, sicer jih center za podpore črta s seznama upravičencev in to sporoči pristojnemu operaterju, ki začne končnemu odjemalcu električne energije obračunavati prispevek v skladu z drugim odstavkom 6. člena te uredbe.

(3) Podrobnejši način oddaje prijave in letnega poročanja po tem členu določi center za podpore v navodilu, ki ga objavi na svoji spletni strani.

IV. IZRAČUNAVANJE PRISPEVKA ZA KONČNE ODJEMALCE DALJINSKE TOPLOTE IN KUPCE FOSILNIH GORIV

11. člen

(določanje prispevka na MWh fosilnih goriv in daljinske toplote)

Prispevek na MWh dobavljene energije od porabe trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega in zemeljskega plina ter daljinske toplote se določi na podlagi zadnjih objavljenih letnih podatkov Statističnega urada Republike Slovenije o skupni porabi te energije, tako da se zagotovi načrtovana količina sredstev za izvajanje podpor, ki jo morajo zagotoviti končni odjemalci energije na podlagi letnega načrta za izvajanje podporne sheme. Prispevek na MWh se izračuna po naslednji enačbi:

$$P_{MWh} = \frac{SredF}{\sum W_{OL}}$$

pri čemer je:

$SredF$ načrtovana količina sredstev

$\sum W_{OL}$ ocenjena končna letna poraba energije iz trdnih in tekočih fosilnih goriv, utekočinjenega naftnega ter zemeljskega plina in toplote iz omrežja

12. člen

(izračun prispevka na enoto posameznega goriva)

(1) Za goriva, ki se ne prodajajo po enotah, izraženih v MWh, se kot osnova za izračun prispevka uporabljajo energijske vrednosti, določene v spodnji tabeli:

Energent	Energetska vrednost na prodajno enoto – E
kurilno olje	0,011028 [MWh/kg]
ELKO	0,009999 [MWh/l]
zemeljski plin	0,009466 [MWh/Sm ³]
UNP	0,012792 [MWh/kg]
avtoplin (LPG)	0,012792 [MWh/kg]
motorni bencin	0,009196 [MWh/l]
dizel	0,009999 [MWh/l]
letalski bencin	0,009196 [MWh/l]
kerozin	0,009216 [MWh/l]

(2) Prispevek na prodajno enoto za posamezno gorivo se določi po naslednji enačbi:

$$P_{egor} = P_{MWh} \times E$$

(3) Za lignit, premog in koks se prispevek na prodajno enoto goriva izračuna tako, da se vrednost prispevka na MWh, ki ga določi agencija na podlagi 10. člena te uredbe, pomnoži s kalorično

vrednostjo energenta v MJ, ki je deklarirana pri prodaji, in deli s faktorjem 3600 MJ/MWh po spodnji enačbi:

$$P_{\text{egor}} = \frac{P_{\text{MWh}} \times H_s}{3600}$$

pri čemer je:

P_{egor} prispevek v EUR /kg fosilnega goriva

H_s kurilna vrednost v MJ/kg goriva

(4) Prispevek po prejšnjem odstavku izračunajo dobavitelji goriva.

(5) Višina prispevka na MWh dobavljene energije od porabe fosilnih goriv in daljinske toplote (brez DDV) in prispevka na prodajno enoto goriva (brez DDV) se zaokroži na 5 (pet) decimalk.

13. člen

(obračunavanje prispevka končnemu odjemalcu goriva)

(1) Prispevek končnega odjemalca je prikazan kot posebna postavka na računu za dobavo goriva.

(2) Dobavitelji goriv morajo mesečno poročati o višini obračunanih prispevkov in jih nakazovati centru za podpore. Podatke o trošarinskih zavezancih, ki so plačniki prispevka, pridobi center za podpore pri Finančni upravi Republike Slovenije. Center za podpore mora Finančni upravi predložiti seznam oseb in natančno določiti katere podatke zahteva.

(3) Dobavitelji goriv morajo vsako leto do 1. marca poročati centru za podpore o količini dobavljenih energentov v preteklem koledarskem letu.

(4) Podrobnejši način poročanja in zbiranja sredstev po tem členu določi center za podpore, ki ga objavi na svoji spletni strani.

14. člen

(nadzor)

Nadzor nad izvajanjem te uredbe izvaja inšpektorat, pristojen za energijo.

PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

15. člen

(izdaja akta)

Agencija za energijo pripravi izračun prispevkov za končne odjemalce električne energije v skladu s to uredbo in izda akt iz drugega odstavka 5. člena te uredbe v 30 dneh po uveljavitvi te uredbe.

16. člen

(prilagoditev višine prispevkov v primeru nepredvidenega odstopanja zbranih sredstev od načrtovanega obsega)

Center za podpore eno leto od dneva uveljavitve te uredbe vsake tri mesece preverja podatke o zbranih sredstvih iz prispevkov. Če zaradi deleža končnih odjemalcev električne energije, ki so

upravičeni do znižanega prispevka na podlagi tretjega, četrtega in šestega odstavka 6. člena te uredbe, prihaja do izpada ali presežka zbranih sredstev večjega od 5% načrtovanih sredstev, in napovedi kažejo, da bo do takega izpada ali presežka zbranih sredstev prišlo tudi na letni ravni, o tem obvesti Agencijo za energijo.

17. člen

(prenehanje veljavnosti)

(1) Z dnem uveljavitve te uredbe preneha veljati Uredba o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 36/14).

(2) Z dnem uveljavitve te uredbe preneha veljati Akt Agencije o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodnjo električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, (Uradni list RS, št. 38/14), ki se uporablja do uveljavitve akta, izdanega na podlagi 5. člena te uredbe.

18. člen

(uveljavitev uredbe)

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

Št.

Ljubljana, dne
EVA 2014-2430-0120

VLADA REPUBLIKE SLOVENIJE

Dr. Miroslav Cerar

Predsednik

Priloga 1: Seznam glavnih dejavnosti končnih odjemalcev električne energije, ki so lahko upravičeni do znižanega prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije in v sproizvodnji z visokim izkoristkom

Koda NACE	Opis
510	Pridobivanje črnega premoga
729	Pridobivanje rud drugih neželeznih kovin
811	Pridobivanje kamna
891	Pridobivanje mineralov za kemikalije in gnojila
893	Pridobivanje soli
899	Drugo pridobivanje rudnin in kamnin
1032	Proizvodnja sadnih in zelenjavnih sokov
1039	Druga predelava in konzerviranje sadja in zelenjave
1041	Proizvodnja olja in maščob
1062	Proizvodnja škroba in škrobnih izdelkov
1104	Proizvodnja aromatiziranih vin iz grozdja
1106	Proizvodnja slada
1310	Priprava in predenje tekstilnih vlaken
1320	Tkanje tekstilij
1394	Proizvodnja vrvi, vrvic in mrež
1395	Proizvodnja netkanih tekstilij in izdelkov iz njih, razen oblačil
1411	Proizvodnja usnjenih oblačil
1610	Žaganje, skobljanje in impregniranje lesa
1621	Proizvodnja furnirja in plošč na osnovi lesa
1711	Proizvodnja vlaknin
1712	Proizvodnja papirja in kartona
1722	Proizvodnja gospodinjskih, higienskih in toaletnih potrebščin iz papirja
1920	Proizvodnja naftnih derivatov

2012	Proizvodnja barvil in pigmentov
2013	Proizvodnja drugih anorganskih osnovnih kemikalij
2014	Proizvodnja drugih organskih osnovnih kemikalij
2015	Proizvodnja gnojil in dušikovih spojin
2016	Proizvodnja plastičnih mas v primarni obliki
2017	Proizvodnja sintetičnega kavčuka v primarni obliki
2060	Proizvodnja umetnih vlaken
2110	Proizvodnja farmacevtskih surovin
2221	Proizvodnja plošč, folij, cevi in profilov iz plastičnih mas
2222	Proizvodnja embalaže iz plastičnih mas
2311	Proizvodnja ravnega stekla
2312	Oblikovanje in obdelava ravnega stekla
2313	Proizvodnja votlega stekla
2314	Proizvodnja steklenih vlaken
2319	Proizvodnja in oblikovanje drugih vrst stekla ter tehničnih steklenih izdelkov
2320	Proizvodnja ognjevdružne keramike
2331	Proizvodnja keramičnih ploščic in oblog
2342	Proizvodnja sanitarne keramike
2343	Proizvodnja izolatorjev in izolacijskih elementov iz keramike
2349	Proizvodnja drugih keramičnih izdelkov
2399	Proizvodnja drugih nekovinskih mineralnih izdelkov
2410	Proizvodnja surovega železa, jekla, ferozlitin
2420	Proizvodnja jeklenih cevi, votlih profilov in fittingov
2431	Hladno vlečenje profilov
2432	Hladno valjanje traku
2434	Hladno vlečenje žice

2441	Proizvodnja plemenitih kovin
2442	Proizvodnja aluminija
2443	Proizvodnja svinca, cinka in kositra
2444	Proizvodnja bakra
2445	Proizvodnja drugih neželeznih kovin
2446	Proizvodnja jedrskega goriva
2720	Proizvodnja baterij in akumulatorjev
3299	Drugje nerazvrščene predelovalne dejavnosti
2011	Proizvodnja tehničnih plinov
2332	Proizvodnja strešnikov, opeke in drugih gradbenih izdelkov iz žgane gline
2351	Proizvodnja cementa
2352	Proizvodnja apna in mavca
2451/2452/2453/2454	Litje železa, jekla lahkih kovin in drugih neželeznih kovin
2611	Proizvodnja elektronskih komponent
2680	Proizvodnja magnetnih in optičnih nosilcev zapisa
3832	Pridobivanje sekundarnih surovin iz ostankov in odpadkov

Priloga 2: Seznam glavnih dejavnosti končnih odjemalcev električne energije, ki so lahko upravičeni do znižanega prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom zaradi visoke elektro intenzivnosti

Koda NACE	Opis
610	Pridobivanje surove nafte
620	Pridobivanje zemeljskega plina
710	Pridobivanje železove rude
812	Pridobivanje gramoza, peska, gline Pridobivanje drugih rudnin in kamnin
1011	Proizvodnja mesa, razen perutninskega
1012	Proizvodnja perutninskega mesa
1013	Proizvodnja mesnih izdelkov
1020	Predelava in konzerviranje rib, rakov in mehkužcev
1031	Predelava in konzerviranje krompirja
1042	Proizvodnja margarine in podobnih jedilnih maščob
1051	Mlekarstvo in sirarstvo
1061	Mlinarstvo
1072	Proizvodnja prepečenca in piškotov; proizvodnja trajnega peciva in slaščic
1073	Proizvodnja testenin
1081	Proizvodnja sladkorja
1082	Proizvodnja kakava, čokolade in sladkornih izdelkov
1083	Predelava čaja in kave
1084	Proizvodnja začimb, dišav in drugih dodatkov
1085	Proizvodnja pripravljenih jedi in obrokov
1086	Proizvodnja homogeniziranih in dietetičnih živil
1089	Proizvodnja drugih prehrabnenih izdelkov, drugje nerazvrščenih
1091	Proizvodnja krmil
1092	Proizvodnja hrane za hišne živali
1101	Proizvodnja žganih pijač
1102	Proizvodnja vina iz grozdja
1103	Proizvodnja sadnih vin in podobnih fermentiranih pijač

1105	Proizvodnja piva
1107	Proizvodnja brezalkoholnih pijač, mineralnih in drugih stekleničenih vod
1200	Proizvodnja tobačnih izdelkov
1391	Proizvodnja pletenih in kvačkanih materialov
1392	Proizvodnja končnih tekstilnih izdelkov, razen oblačil
1393	Proizvodnja preprog
1396	Proizvodnja tehničnega in industrijskega tekstila
1399	Proizvodnja drugje nerazvrščenih tekstilij
1412	Proizvodnja delovnih oblačil
1413	Proizvodnja drugih vrhnjih oblačil
1414	Proizvodnja spodnjega perila
1419	Proizvodnja drugih oblačil, pokrival ter dodatkov
1420	Proizvodnja krznenih izdelkov
1431	Proizvodnja nogavic
1439	Proizvodnja drugih pletenih in kvačkanih oblačil
1511	Strojenje in dodelava usnja in krzna; obdelava in barvanje krzna
1512	Proizvodnja potovalne galanterije, sedlarskih in jermenarskih izdelkov
1520	Proizvodnja obutve
1622	Proizvodnja sestavljenega parketa
1623	Stavbno mizarstvo in tesarstvo
1624	Proizvodnja lesene embalaže
1629	Proizvodnja drugih izdelkov iz lesa, plute, slame in protja Proizvodnja papirja in izdelkov iz papirja
1721	Proizvodnja valovitega papirja in kartona ter papirne in kartonske embalaže
1723	Proizvodnja pisarniških potrebščin iz papirja
1724	Proizvodnja tapet
1729	Proizvodnja drugih izdelkov iz papirja in kartona
1813	Priprava za tisk in objavo
1910	Proizvodnja koksa
2020	Proizvodnja razkužil, pesticidov in drugih agrokemičnih izdelkov

2030	Proizvodnja barv, lakov in podobnih premazov, tiskarskih barv in kitov
2041	Proizvodnja mil in pralnih sredstev, čistilnih in polirnih sredstev
2042	Proizvodnja parfumov in toaletnih sredstev
2051	Proizvodnja razstreliv
2052	Proizvodnja sredstev za lepljenje
2053	Proizvodnja eteričnih olj
2059	Proizvodnja drugih kemičnih izdelkov
2120	Proizvodnja farmacevtskih preparatov
2211	Proizvodnja in obnavljanje gumijastih cevi, obnavljanje plaščev in zračnic za vozila
2219	Proizvodnja drugih izdelkov iz gume
2223	Proizvodnja izdelkov iz plastičnih mas za gradbeništvo
2229	Proizvodnja drugih izdelkov iz plastičnih mas
2341	Proizvodnja gospodinjske in okrasne keramike
2344	Proizvodnja druge tehnične keramike
2362	Proizvodnja izdelkov iz mavca za gradbeništvo
2365	Proizvodnja izdelkov iz vlaknatega cementa
2369	Proizvodnja drugih izdelkov iz betona, cementa, mavca
2370	Obdelava naravnega kamna
2391	Proizvodnja brusilnih sredstev
2433	Hladno oblikovanje profilov in pregibanje
2511	Proizvodnja kovinskih konstrukcij in njihovih delov
2512	Proizvodnja kovinskega stavbnega pohištva
2521	Proizvodnja radiatorjev in kotlov za centralno ogrevanje
2529	Proizvodnja drugih kovinskih rezervoarjev in cistern
2530	Proizvodnja parnih kotlov, razen kotlov za centralno ogrevanje
2540	Proizvodnja orožja in streliva
2571	Proizvodnja rezil in jedilnega pribora
2572	Proizvodnja ključavnic, okovja
2573	Proizvodnja orodja

2591	Proizvodnja jeklenih bobnov, sodov in podobnih posod
2592	Proizvodnja lahke kovinske embalaže
2593	Proizvodnja izdelkov iz žice, verig in vzmeti
2594	Proizvodnja vijačnega materiala, vezi
2599	Proizvodnja drugje nerazvrščenih kovinskih izdelkov
2612	Proizvodnja elektronskih plošč
2620	Proizvodnja računalnikov in perifernih naprav
2630	Proizvodnja komunikacijskih naprav
2640	Proizvodnja elektronskih naprav za široko rabo
2651	Proizvodnja merilnih, preizkuševalnih in navigacijskih instrumentov in naprav
2652	Proizvodnja ur
2660	Proizvodnja sevalnih, elektromedicinskih in elektroterapevtskih naprav
2670	Proizvodnja optičnih instrumentov in fotografske opreme
2680	Proizvodnja magnetnih in optičnih nosilcev zapisa
2711	Proizvodnja elektromotorjev, generatorjev in transformatorjev
2712	Proizvodnja naprav za distribucijo in krmiljenje elektrike
2731	Proizvodnja kablov iz optičnih vlaken
2732	Proizvodnja drugih električnih kablov in žic
2733	Proizvodnja vtičnic, stikal in drugih naprav za ožičenje
2740	Proizvodnja naprav in opreme za razsvetljavo
2751	Proizvodnja električnih gospodinjskih naprav
2752	Proizvodnja neelektričnih gospodinjskih naprav
2790	Proizvodnja drugih električnih naprav
2811	Proizvodnja motorjev in turbin, razen za letala in motorna vozila
2812	Proizvodnja naprav za fluidno tehniko
2813	Proizvodnja črpalk in kompresorjev
2814	Proizvodnja pip in ventilov
2815	Proizvodnja ležajev, zobnikov in elementov za mehanski prenos energije
2821	Proizvodnja peči in gorilnikov
2822	Proizvodnja dvigalnih in transportnih naprav

2823	Proizvodnja pisarniških strojev in naprav (razen računalnikov in perifernih naprav)
2824	Proizvodnja ročnih strojev in naprav
2825	Proizvodnja hladilnih in prezračevalnih naprav, razen za gospodinjstva
2829	Proizvodnja drugih strojev in naprav za splošne namene
2830	Proizvodnja kmetijskih in gozdarskih strojev
2841	Proizvodnja strojev za oblikovanje in obdelavo kovin
2849	Proizvodnja drugih obdelovalnih strojev
2891	Proizvodnja metalurških strojev
2892	Proizvodnja rudarskih in gradbenih strojev
2893	Proizvodnja strojev za živilsko in tobačno industrijo
2894	Proizvodnja strojev za tekstilno, oblačilno in usnjarsko industrijo
2895	Proizvodnja strojev za industrijo papirja in kartona
2896	Proizvodnja strojev za plastiko in gumo
2899	Proizvodnja strojev za druge posebne namene
2910	Proizvodnja motornih vozil
2920	Proizvodnja karoserij za vozila; proizvodnja prikolic, polprikolic
2931	Proizvodnja električne in elektronske opreme za motorna vozila
2932	Proizvodnja drugih delov in opreme za motorna vozila
3011	Gradnja ladij in plavajočih konstrukcij
3012	Proizvodnja čolnov za razvedrilo in šport
3020	Proizvodnja železniških in drugih tirnih vozil
3030	Proizvodnja zračnih in vesoljskih plovil
3040	Proizvodnja bojnih vozil
3091	Proizvodnja motornih koles
3092	Proizvodnja koles in invalidskih vozičkov
3099	Proizvodnja vprežnih in drugih vozil
3101	Proizvodnja pohištva za poslovne in prodajne prostore
3102	Proizvodnja kuhinjskega pohištva
3103	Proizvodnja žimnic

3109	Proizvodnja drugega pohištva
3211	Kovanje kovancev
3212	Proizvodnja nakita in podobnih izdelkov
3213	Proizvodnja bižuterije
3220	Proizvodnja glasbil
3230	Proizvodnja športne opreme
3240	Proizvodnja igrač in rekvizitov za igre in zabavo
3250	Proizvodnja medicinskih instrumentov, naprav in pripomočkov
3291	Proizvodnja metel in krtač

Priloga 3: Obrazec za uvrstitev končnega odjemalca električne energije na seznam upravičencev do znižanega prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom

I. Splošni podatki

Podjetje:	<i>Prejemna štampiljka center za podpore</i>
Naslov:	
Davčna številka:	
Glavna dejavnost:	
Oseba za stike:	
E-naslov :	
Telefon:	

II. Vrsta vloge *(ustrezno označiti z X)*

<input type="checkbox"/>	Prva prijava za uvrstitev na seznam
<input type="checkbox"/>	Sporočilo o izpolnjevanju pogojev za upravičenost do znižanega prispevka za leto _____

III. Izpolnjevanje pogojev

Podatki za izračun elektro-intenzivnosti:

	N-1 (lani)	N-2 (pred lani)	N-3 (pred tremi leti)	Povprečje zadnjih treh let
Strošek dobavljene električne energije (EUR)				
Bruto dodana vrednost (EUR)				
Elektro intenzivnost				

IV. Seznam merilnih mest, na katerih povprečje odjema električne energije v zadnjih treh letih presega vrednost 1GWh/leto, za katera se podaja prijava za uvrstitev na seznam upravičencev do znižanega prispevka :

IZPOLNI ZAVEZANEC							
	Datum prijave	Enotni identifikator	Naziv merilnega mesta	Naslov merilnega mesta	Davčna št. plačnika	Naziv plačnika	Naslov plačnika
1							
2							
3							
4							
5							

*1

Izjavljam:

- da podjetje ni opredeljeno kot podjetje v težavah, kot je to določeno v zakonu, ki ureja pomoč za reševanje in prestrukturiranje gospodarskih družb v težavah,
- da podjetje nima neizterjanega ali neporavnane dolga na podlagi sklepa Evropske Komisije o razglasitvi prejete pomoči za nezakonito in nezdržljivo z notranjim trgovom,

in potrjujem resničnost posredovanih podatkov.

Kraj in datum:

Ime in priimek ter

podpis odgovorne osebe:

Žig

¹ V primeru večjega števila merilnih mest se izpolnijo dodatne strani tega obrazca

Obrazložitev

1. Razlogi za sprejem nove uredbe in predvidene rešitve

Na podlagi prvega odstavka 378. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) Vlada Republike Slovenije z Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 36/14) (uredba) predpisuje način določanja in obračunavanja prispevkov za spodbujanje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov (OVE) in iz sproizvodnje z visokim izkoristkom (SPTE).

Sama sprememba prispevkov OVE in SPTE ne bo imela neposrednega vpliva na proračun, bo pa imela posredni vpliv, ker se z višanjem prispevkov zmanjšuje manevrski prostor ministrstva za finance za dvig trošarin na električno energijo, kar čutijo kot posredni negativni finančni učinek na prihodke državnega proračuna in je enak 20 mio EUR na letni ravni, kolikor več bo zbranega prispevka OVE in SPTE zaradi reševanja likvidnostnih težav Borzena, ki so posledica izplačil za podporno shemo. obstoječi prispevki na rabo drugih energentov se zaradi sprejema nove uredbe ne bodo spremenili.

Ob sprejemanju trenutno veljavne Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevka za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije (Uradni list RS, št. 36/14), ki je bila sprejeta na 59. redni seji Vlade, dne 22. 5. 2014 je Vlada naložila Ministrstvu za infrastrukturo, da takoj po uveljavitvi novih Smernic za državne pomoči za varstvo okolja in energijo Evropske komisije pripravi predlog nove Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v sproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, ki bo podlaga za uvedbo sheme državne pomoči v obliki znižanja prispevkov OVE in SPTE za energetsko intenzivna podjetja.

Z novo Uredbo se uvaja podpora shema v obliki znižanja prispevkov OVE in SPTE za energetsko intenzivna podjetja, ki izpolnjujejo določene pogoje, ki so zapisani v Prilogi I uredbe: da so razvrščeni v glavno dejavnost, ki je določena v Smernicah, da imajo veliko elektro intenzivnost, so izpostavljeni mednarodni trgovini, ter da ne gre za podjetje v težavah ali za podjetje z neporavnanim nalogom za izterjavo na podlagi predhodnega sklepa Evropske komisije.

V zvezi z uvajanjem podporne sheme za energetsko intenzivna podjetja v obliki zniževanja prispevka OVE in SPTE Ministrstvo za infrastrukturo ugotavlja, da so bili odjemalci priključeni neposredno na visokonapetostno (VN) in srednjenapetostno (SN) omrežje že do sedaj relativno manj obremenjena od ostalih odjemalcev električne energije, kar je razvidno iz spodnje Tabele 1, kjer je primerjava napovedi porabe električne energije in vplačil prispevkov v shemo v letu 2014.

Tabela 1:

	Delež porabe električne energije	Zbrani prispevek 2014	Delež plačila prispevka skupine odjemalcev	Prispevek, če bi bil zbran po porabi
VN	17,1%	10.197.753	9,9%	17.578.512
SN	36,5%	24.443.981	23,7%	37.570.324
NN	21,0%	27.628.340	26,8%	21.599.673
GO	25,5%	40.772.083	39,6%	26.293.648
		103.042.157		

Vir: Mzi

Iz zgornje tabele je razvidno, da že sedaj gospodinjstva, ki porabijo le okrog 25 % električne energije, v podporno shemo prispevajo 40% sredstev in nasprotno, največji neposredni odjemalci priključeni na visoko napetostno omrežje, ki porabijo 17% električne energije v shemo prispevajo le okrog 10% sredstev.

Predlog Nove uredbe z uvajanjem olajšave za energetsko intenzivna podjetja zgornja razmerja še bolj ruši na račun gospodinjstev in drugih odjemalcev, ki ne bodo upravičeni do olajšave. Pri izračunu ponderjev za določitev prispevka posamezne odjemne skupine so upoštevani podatki o porabi električne energije in obračunske moči, ki jih je posredovala Agencija za energijo ter dodatno predvideno zvišanje sredstev, ki na letnem nivoju zagotavlja dodatnih 20 mio EUR. Ponderji so določeni iz omenjenih podatkov Agencije za energijo tako, da letno vsaka odjemna skupina prispeva v podporno shemo s prispevkom na obračunsko moč znesek, ki je premo sorazmeren porabljeni električni energiji vsake odjemne skupine. Konkretno za to gradivo je bil izračun ponderjev predstavljen članom GZS na delovnih sestankih in preverjen s podatki iz njihovih evidenc za konkretna energetsko intenzivna podjetja.

Smernice o državni pomoči za varstvo okolja in energijo za obdobje 2014-2020 (2014/C 200/01) (Smernice) v točki 188 določajo, da bo Komisija pomoč štela za sorazmerno, če bodo upravičenci plačevali še vsaj 15 % stroškov financiranja podporne sheme, kot bi plačevali brez znižanj. Seveda se s tem levji delež obremenitev za financiranje podporne sheme prevlani na ostale končne odjemalce električne energije, ki olajšave nimajo.

Pri pripravi ocene je predpostavljeno, da so energetsko intenzivna podjetja veliki porabniki električne energije, ki so zaradi velikega odjema neposredno priključeni na srednjo in visoko napetostno omrežje. Spodaj je v tabeli 2 prikazano kakšna bi bila obremenitev posameznih skupin končnih odjemalcev, če se obračunava prispevek v podporno shemo (preko ponderjev in obračunske moči sorazmerno deležu porabljene električne energije) in se potem zagotovi znižanje prispevka za OVE in SPTE v različnih stopnjah (30%, 50%, 65%, 85%), ki bi še bile v skladu s smernicami za državno pomoč.

Tabela 2:

2015 plan	Energija (KWh)	delež energije (%)	Prispevek po porabi	-30%	-50%	-65%	-85%
VN	2.252.691.122	18,1	22.368.913	15.658.239	11.184.456	7.829.119	3.355.337
SN	4.493.914.532	36,1	44.623.953	31.236.767	22.311.976	15.618.383	6.693.593
VN	2.542.829.468	20,4	25.249.947	34.191.390	40.152.353	44.623.075	50.584.037
gospodir.	3.172.738.584	25,5	31.504.857	42.661.273	50.098.884	55.677.092	63.114.703
	12.462.173.706		123.747.670	123.747.670	123.747.670	123.747.670	123.747.670

Vir: MzI, dec 2014

Iz primerjanja Tabele 1 in 2 je razvidno, da bi po uveljavitvi nove uredbe in zvišanju prispevka OVE in SPTE odjemalci neposredno priključeni na srednje in visoko napetost morali prispevati več sredstev v podporno shemo, kot sedaj, če bi jim bila priznana le 50% olajšava. Razvidno je tudi, da bi v primeru, da bi Vlada sprejela odločitev o razbremenitvi v maksimalni višini 85%, gospodinjstva morala plačati več kot dvojno višino prispevka, kot jim bi sledila, če bi vsi odjemalci prispevali v shemo sorazmerno po porabi električne energije.

MzI s predlogom nove uredbe predlaga, da se končni odjemalci električne energije, ki izpolnjujejo pogoje iz Priloge I uredbe skladno s Smernicami o državni pomoči za varstvo okolja in energijo za obdobje 2014-2020 (2014/C 200/01) razbremenijo za 70%. Z uvedbo te sheme, ki bo prijavljena Evropski komisiji, bodo upravičenci do olajšave vplačevali v shemo manj, kot so zavezani plačevati po sedanji ureditvi, ob tem, da se zagotovi še dodatnih 20 mio EUR na letni ravni za pokritje primanjkljaja Centra za podpore pri Borzenu. Posledica nove uredbe bo, da bodo tisti od končnih odjemalcev, ki so priključeni neposredno na VN ali SN omrežje in ne izpolnjujejo pogojev za olajšavo, po sprejemu nove uredbe morali plačati za prispevek OVE več, kot plačuje sedaj.

Narejena je ocena, da se bo skupno upravičencem iz industrije, ki bodo izpolnjevali pogoje za obračun znižanega prispevka, z uveljavitvijo uredbe obremenitev s prispevkom OVE in SPTE na letnem nivoju znižala za cca 10 mio EUR. Izračun vrednosti povprečnega mesečnega prispevka na kW obračunske moči v višini **1,07696 EUR/kW**, in uporabljeni za pripravo tega gradiva, je bil izveden na osnovi podatkov o porabi energije in obračunskih močeh, ki jih je Ministrstvu za infrastrukturo posredovala Agencija za energijo ter na podlagi podatkov GZS, ki je iz svojih podatkov svojih evidenc pripravila pregled možnih upravičencev do olajšave in oceno, katera podjetja po novem ne bodo upravičena do olajšave in bodo zavezana plačevanju višjega prispevka.

Iz posredovanega mnenja UMAR-ja izhaja ocena, da se bi maloprodajna cena elektrike za gospodinjstva povišala za približno 5%, kar bi k inflaciji prispevalo okoli 0,2 o.t., če se bi prispevek OVE in SPTE dvignil za 40%. Zadnji izračuni so pokazali, da se bi v primeru povprečnega mesečnega prispevka na kW obračunske moči v višini 1,07696 EUR/kW prispevek gospodinjstvom zvišal za 27% glede na veljavnega. Povprečnemu gospodinjškemu odjemalcu z obračunsko močjo 7 kW se bo mesečni prispevek zvišal z 4,12 EUR (brez DDV) na 5,23 EUR (brez DDV), kar bi pri povprečnem mesečnem računu za dobavljeno električno energijo v višini 53 EUR predstavljalo zvišanje za 2,5%.

Nova uredba ne spreminja prispevkov na porabo fosilnih energentov in daljinske toplote. Ministrstvo za finance je v zvezi z novo uredbo izpostavilo posledico, da se bo zaradi zvišanja prodajne cene električne energije povečal pritisk za znižanje ostalih obveznih dajatev, da bi bila cena električne energije vzdržna glede na cene na mednarodnem trgu.

Smernice omogočajo, da države lahko 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, kar smo vgradili v uredbo za podjetja, ki presegajo 20% elektro intenzivnost in so izpostavljene mednarodni trgovini, kar je izpolnjeno, če prihajajo iz sektorjev, ki so na podlagi smernic navedeni v Prilogi I uredbe.

S sprejemom nove uredbe Vlada rešuje tudi težave Centra za podpore pri Borzen-u, ki izvaja podporno shemo na podlagi Energetskega zakona. Zaradi zaradi intervencije GZS, Ministrstva za finance in Ministrstva za gospodarski razvoj in tehnologijo, veljavna uredba maja 2014, po medresorski obravnavi ni bila sprejeta v obliki, kot je bila pripravljena na Ministrstvu za infrastrukturo, zaradi česar je prišlo v letu 2014 do izpada sredstev za podpore v višini cca 8 mio EUR.

Ker so bili že predhodno v letu 2013 prispevki znižani za 40-47%, za končne odjemalce priključene na visoko in srednje napetostno omrežje (z zavezo takratne vlade, da se bodo dodatna manjkajoča sredstva zagotovila z prispevki na fosilna goriva in daljinsko toploto, ki so bili uvedeni s spremembo Energetskega zakona), je v letu 2014 Borzen prišel v likvidnostne težave in se je moral zadolževati (dve posojili v skupni vrednosti 16,5 mio EUR).

Težave Borzena se v letu 2015 dodatno povečujejo, ker je bilo do 22. septembra 2014, ko so prehodne določbe Energetskega zakona omogočale vstop v podporno shemo brez omejitev, priključenih na omrežje še skoraj 24 MW proizvodnih naprav OVE in SPTE. Sočasno cene električne energije na trgu za 2015 še kar padajo. Zaradi novih naprav v podporni shemi bo potrebno v letu 2015 dodatno zagotoviti med 12,5 do 15 mio EUR, zaradi povečane razlike med lastno ceno proizvodnih naprav in napovedano referenčno tržno ceno električne energije za 2015, ki se je od napovedi za 2014 znižala za 3,67 EUR/MWh oziroma za 8,5 %, bo potrebno v letu 2015 dodatno zagotoviti še okrog 2 mio EUR (http://www.agencija.si/documents/10926/24448/10_november2014/89dae606-fdb4-4d56-a025-095654e79027).

Zaradi vsega navedenega bo do konca leta 2015 Borzenu za izpolnjevanje obveznosti iz podporne sheme zmanjkalo še 20 mio €.

Ker vse ocene in predpostavke temeljijo na podatkih za nazaj in niti na podlagi podatkov o zavezancih, ki jih je zbrala GZS, ni jasno koliko bo na koncu vseh upravičencev za olajšavo z znižanim prispevkom, je nemogoče 100% natančno oceniti, za koliko se bodo z uvedbo nove sheme za olajšavo energetske intenzivni industriji znižali prilivi sredstev v podporno shemo za proizvodnjo elektrike iz OVE in SPTE. Zato je z uredbo v prehodnih določbah določeno, da se prvo leto na tri mesece preverja obseg zbranih prispevkov in, v primeru odstopanj večjih od 5%, povprečni prispevek na kW obračunske moči uskladi s spremembo akta Agencije za energijo o prispevkih za zagotavljanje podpor za proizvodno električne energije iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji z visokim izkoristkom, tako da bo do konca leta 2015 dosežena načrtovana količina sredstev za podpore od končnih odjemalcev električne energije.

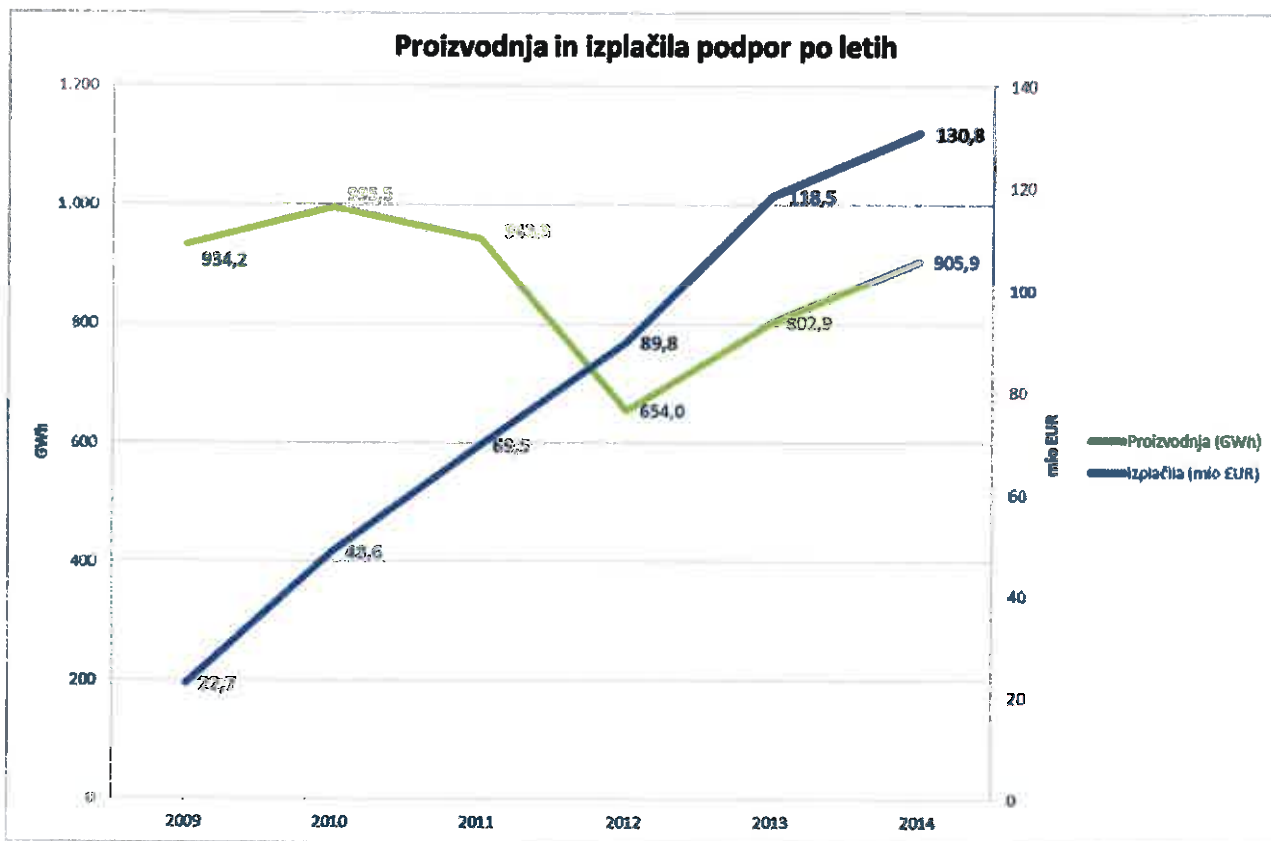
Primerjava višine prispevkov po uvedbi nove uredbe:

Odjemna skupina	Mesečni prispevek na kW 2014	Mesečni prispevek na kW nov (olajš. 70%)	Mesečni prispevek na kW nov (brez olajš.)	Indeks pri olajšavi nov pr./pr.2014	Indeks brez olajšave nov pr./pr.2014
1. VN T ≥ 6000 - PR.OMR	3,40460	2,06717	6,89057	0,61	2,02
2. VN T ≥ 6000 - DIS.OMR	4,06049	2,06717	6,89057	0,51	1,70
3. VN 2500 ≤ T < 6000 - PR.OMR	2,85022	2,13169	7,10563	0,75	2,49
4. VN 2500 ≤ T < 6000 - DIS.OMR	1,33408	1,77783	5,92609	1,33	4,44
5. VN T < 2500 - PR.OMR	3,10523	0,68241	2,27469	0,22	0,73
6. VN T < 2500 - DIS.OMR	1,96131	0,68241	2,27469	0,35	1,16
7. SN zbiralke T ≥ 2500	2,78866	1,64721	5,49070	0,59	1,97
8. SN zbiralke T < 2500	2,80168	1,48973	4,96576	0,53	1,77
9. SN T ≥ 2500	2,10880	1,24715	4,15715	0,59	1,97
10. SN T < 2500	1,15684	0,56010	1,86701	0,48	1,61
11. NN zbiralke T ≥ 2500	3,77178	1,89102	6,30339	0,50	1,67
12. NN zbiralke T < 2500	2,22081	0,95559	3,18529	0,43	1,43
13. NN T ≥ 2500	3,39822	1,93674	6,45580	0,57	1,90
14. NN T < 2500	1,79098	0,89709	2,99028	0,50	1,67
15. NN brez merjenja moči	0,80943	1,00509	1,00509	1,24	1,24
16. Gospodinjiski odjemalci	0,58844	0,74798	0,74798	1,27	1,27

2. Pregled izvajanja podporne sheme od njene uveljavitve v letu 2009

Podporna shema je bila uvedena na podlagi spremembe Energetskega zakona v letu 2008 in je bila po sprejemu potrebnih podzakonskih aktov leta 2009 notificirana Evropski komisiji. Ta je odobrila skupni proračun za celotno trajanje sheme 1123 mio EUR, po desetih letih (2019) pa mora Slovenija shemo ponovno priglasiti.

Sredstva, ki so bila zagotovljena Centru za podpore na Borzen-u v preteklih letih so v večini zbrana iz prispevkov OVE in SPTE na električno energijo, del okrog 10 mio EUR letno pa je zagotovil Center za podporo s prodajo elektrike, ki jo je upravičencem do podpore plačal v obliki zagotovljenega odkupa električne energije. V letu 2014 se je uvedel še prispevek na fosilna goriva in daljinsko toploto iz tega naslova je bilo zbranih 13,9 mio EUR. Do konca leta 2011 so bile v podporni shemi tudi stare proizvodne naprave OVE (pretežno mHE), ki so izpadle iz podporne sheme, ker se podpora lahko zagotavlja le OVE proizvodnim napravam do starosti 15 let, kar je iz spodnjega diagrama razvidno pri znižanju obsega proizvedene električne energije, ki je bila upravičena do podpore.



Vir: Borzen

Borzen je pripravil pregled obveznosti do proizvodnih naprav, ki so v podporni shemi, ki velja, če se v shemo ne bo vključila nobena nova proizvodna naprava in ob upoštevanju možne proizvodnje na podlagi večletnega povprečja. Dejansko proizvodnjo elektrike iz obnovljivih virov narekujejo vremenske razmere, ki pa med leti zelo nihajo, najbolj pri hidroenergiji, kjer so lahko nihanja med leti čez 30% glede na dolgoletno povprečje. V spodnji tabeli ni upoštevanih dodatnih vstopov v podporne sheme, ker mora odločitev Vlada posebej sprejeti vsako leto ob sprejemanju letne energetske bilance, kot je določeno v 25. členu Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14). Take odločitve za naslednja leta Vlada še ni sprejela zato tega ni v tabeli.

Leto in tip naprave	SP	ČN	HE	ID	LB	OP	SE	SF	SI	VE	SKUPAJ	INDEKS baza 2015
2015	29.100.915 €	333.735 €	5.350.985 €	996.737 €	15.251.668 €	1.512.736 €	68.691.298 €	27.266.717 €	1.515.993 €	457.202 €	150.977.986 €	100,0%
2016	29.100.915 €	333.735 €	5.793.026 €	996.737 €	15.251.668 €	1.512.736 €	68.691.298 €	22.663.122 €	1.515.993 €	457.202 €	146.315.832 €	96,9%
2017	29.100.915 €	333.735 €	5.074.702 €	996.737 €	15.251.668 €	1.396.523 €	68.690.858 €	21.388.371 €	1.515.993 €	457.202 €	144.206.104 €	95,5%
2018	29.100.915 €	333.735 €	4.708.819 €	996.737 €	15.251.668 €	1.144.270 €	68.690.858 €	18.298.951 €	925.076 €	457.202 €	139.907.631 €	92,7%
2019	29.015.013 €	333.735 €	4.439.601 €	996.737 €	15.251.668 €	144.476 €	68.690.858 €	17.482.388 €	925.076 €	457.202 €	137.686.754 €	91,2%
2020	29.015.013 €	333.735 €	3.942.858 €	996.737 €	15.251.668 €	57.270 €	68.694.345 €	16.037.387 €	925.076 €	457.202 €	135.701.791 €	89,9%
2021	29.015.013 €	333.735 €	3.474.219 €	996.737 €	14.711.425 €	57.270 €	68.646.615 €	14.788.694 €	925.076 €	457.202 €	133.355.985 €	88,3%
2022	25.391.412 €	333.735 €	3.396.265 €	996.737 €	14.711.425 €	57.270 €	68.542.011 €	13.045.436 €	925.076 €	457.202 €	127.857.569 €	84,7%
2023	25.097.460 €	102.438 €	2.823.868 €	996.737 €	9.447.578 €	57.270 €	68.352.457 €	3.631.704 €	739.564 €	457.202 €	116.761.278 €	77,3%
2024	17.635.287 €	102.438 €	2.359.734 €	996.737 €	9.447.578 €	57.270 €	67.991.266 €	1.096.645 €	62.795 €	457.202 €	100.406.952 €	66,5%
2025	15.146.177 €		1.353.516 €	996.737 €	4.810.544 €	57.270 €	65.992.194 €			453.196 €	88.214.634 €	58,4%
2026	10.400.534 €		1.172.267 €	996.737 €	4.810.544 €	57.270 €	56.207.140 €			452.495 €	74.096.987 €	49,1%
2027	1.738.847 €		1.161.101 €		4.810.544 €	57.270 €	39.879.034 €			452.495 €	48.099.291 €	31,9%
2028			515.788 €		2.045.106 €	57.270 €	5.651.318 €			452.495 €	8.722.177 €	5,8%

Tabela: Ocena izplačil sheme – projekcija do 2028

Vir: Borzen

Ocena izplačil podporne sheme je bila narejena z upoštevanjem podatkov za leto 2015, in za obstoječi obseg podporne sheme, torej za vse, ki že imajo sklenjene pogodbe, brez razpisa za nove vstopne v podporno shemo. Druge uporabljene predpostavke za oceno izplačil iz podporne sheme:

- referenčna cena električne energije iz napovedi položaja proizvodnih naprav v letu 2015, ki ga je pripravila Agencija za energijo, v višini 39,65 EUR/MWh,
- statistična proizvodnja, glede na število polnih letnih obratovalnih ur za posamezno tehnologijo,
- razmerje med zagotovljenim odkupom (stalna podpora) in obratovalno podporo (premija) 40%/60%.



REPUBLIKA SLOVENIJA
VLADA REPUBLIKE SLOVENIJE

Gregorčičeva 20-26, SI-1001 Ljubljana

T: +386 1 478 1000

F: +386 1 478 1507

E: gov.go@gov.si

http://www.vlada.si

EVA: 2014-2430-0045

Številka: 00729-15/2014/20

Datum: 22. 5. 2014

Na podlagi 21. člena Zakona o Vladi Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 24/05 – uradno prečiščeno besedilo, 109/08, 38/10 – ZUKN, 8/12, 21/13 in 47/13 – ZDU-1G) in drugega odstavka 58. člena Zakona o državni upravi (Uradni list RS, št. 113/05 – uradno prečiščeno besedilo, 126/07 – ZUP-E, 48/09, 8/10 – ZUP-G, 8/12 – ZVRS-F, 21/12, 47/13 in 12/14) je Vlada Republike Slovenije na 59. redni seji dne 22. 5. 2014 pod točko 1C sprejela naslednji

S K L E P:

1. Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije ter jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.
2. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor takoj po uveljavitvi novih Smernic za državne pomoči za varstvo okolja in energijo Evropske komisije pripravi predlog nove Uredbe o načinu določanja in obračunavanja prispevkov za zagotavljanje podpor proizvodnji električne energije v soproizvodnji z visokim izkoristkom in iz obnovljivih virov energije, ki bo podlaga za uvedbo sheme državne pomoči v obliki znižanja prispevkov za podpiranje proizvodnje električne energije iz obnovljivih virov za energetsko intenzivna podjetja, in shemo notificira Evropski komisiji.
3. Vlada Republike Slovenije predlaga Agenciji za energijo, da jo do 31. 12. 2014 obvesti o svojih ugotovitvah v zvezi z izvajanjem nadzora izplačevanja podpor za proizvodne naprave v podporni shemi z vidika spremenjenih okoliščin in neupravičeno priznanih podpor.

Tanja ŠARABON
GENERALNA SEKRETARKA

PREJMEJO:

- Agencija za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, 2000 Maribor
- Ministrstvo za infrastrukturo in prostor
- Ministrstvo za finance
- Ministrstvo za gospodarski razvoj in tehnologijo
- Služba Vlade Republike Slovenije za zakonodajo
- Urad Republike Slovenije za makroekonomske analize in razvoj
- Urad Vlade Republike Slovenije za komuniciranje



IZHOD-491-162

Borzen

Organizator trga z električne energije, d.o.o.

Borzen, organizator trga
z električno energijo, d.o.o.
Dunajska 156
SI-1000 Ljubljana

T +386 1 620 78 00
F +386 1 620 76 01
E info@borzen.si
www.borzen.si

AGENCIJA ZA ENERGIJO
Strossmayerjeva ulica 30

2000 Maribor

Naš znak: IZHOD-491-162
Ljubljana, dne 15.9.2014

ZADEVA: Zagotavljanje sredstev za normalno delovanje podporne sheme za OVE in SPTE v letu 2014

Spoštovani!

V prilogi vam pošiljamo pregled delovanja podporne sheme v letu 2014 – rekalkulacijo potrebnih sredstev.

Čeprav ne pričakujemo bistvenih odstopanj glede na že predhodno poslane količine agregatno potrebnih sredstev, je potrebno izpostaviti, da je tekoči primanjkljaj sheme v juliju že dosegel raven 12,5 mio EUR, kot posledica pozno in v nezadostni meri uveljavljenih novih virov.

Borzen v funkciji Centra za podpore trenutno še omogoča normalno delovanje podporne sheme le s pomočjo kreditov ter koriščenja lastnih premostitvenih sredstev.

Ker bo potrebno del kreditov vrniti že v mesecu novembru, vas pozivamo, da čim prej začnete postopke skladno s tretjim odstavkom 378. člena Energetskega zakona EZ-1. Vire bo potrebno uskladiti namreč že za leto 2014.

Z vljudnimi pozdravi!

Mag. Matjaž Peter Peršolja
direktor

Priloga: Pregled delovanja podporne sheme v letu 2014

V vednosti: Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Langusova ulica 4, 1000 Ljubljana

PRILOGA**Pregled delovanja podporne sheme v letu 2014****a.) IZPLAČILA SCHEME V 2014 – REKALKULACIJA POTREBNIH SREDSTEV NA LETNI RAVNI**

Posredovana tekoča ocena Centra za podpore v letu 2014 znaša 145.591.000 EUR. Ponovljena analiza, predstavljena v spodnji tabeli, kaže, da je ocena še vedno v predvidenem razponu. Spodnje številke predstavljajo letno napoved v primeru:

- da je upoštevana napoved proizvajalca, če je podana, ali
- da so povsod uporabljene referenčne količine po Metodologiji, ki je podlaga podporne sheme, ali
- da so uporabljene količine kot je bila realizacija leta 2013 pod pogojem, da je bila enota celo leto 2013 v shemi (sicer se uporabi referenčne količine).

EUR brez DDV

NAPOVED PROIZVAJALCA	REFERENČNE KOLIČINE	KOLIČINE kot 2013
154.991.305 €	142.820.822 €	135.373.274 €

Nadalje na podlagi analize vremenskih indeksov (podatki ARSO) lahko ugotovimo, da je kumulativa januar 2014 glede na 30-letno povprečje bolj topla (1,148), izrazito bolj deževna (1,489) ter nekoliko manj obsijana (0,947). Posledično bi ob predpostavki povratka k povprečju lahko v drugi polovici pričakovali nekoliko višji izplen za sončne PV in delno ŠPTE, manjši pa za HE, kjer pa je poznano, da hidrologija med leti lahko variira tudi nad 30%.

Ocena 145.591.000 je skladna z izplačili na polovici leta (70,6).

Glede na navedeno je smiselno za spodnjo mejo potrebnih sredstev za izplačila v letu 2014 ohraniti 145.591.000.

Podrobnejši podatki so predstavljeni v spodnji tabeli

NAPOVED NA LETNI OSMOVI 2014 - glede na uprabičena Q		vrednost v EUR brez DDV	
TP FUNKCIJSKI	NAPOVED PROIZVAJALCA	REFERENČNE Q	Q let 2013
BP	30.031.564 €	26.554.035 €	20.613.962 €
ČN	155.357 €	324.636 €	294.789 €
HE	6.441.243 €	5.428.326 €	7.001.603 €
HD	1.041.389 €	1.251.257 €	711.712 €
LB	14.184.371 €	12.143.834 €	11.053.345 €
OP	1.688.314 €	1.450.639 €	1.367.097 €
SE	77.086.791 €	67.411.107 €	64.051.410 €
SF	27.065.315 €	26.597.435 €	27.433.721 €
SI	1.590.389 €	1.444.277 €	1.036.987 €
V1	321.971 €	313.286 €	308.689 €
SKUPAJ	154.991.305 €	142.820.822 €	135.373.274 €

Pojasnila

- uprabičena 3717 enot v skupni moči 516 MW
- NAPOVED PROIZVAJALCA: če ni napovedi, se uprabiči referenčne Q
- REFERENČNE Q: referenčne ure po metodologiji ONE-ŠPTE sheme
- Q kot 2013: za enote, ki so bile celo leto 2013 v shemi, se uprabičajo realiziran Q 2013, za ostale referenčne

b.) FINANČNI PODATKI PODPORNE SCHEME (na dan 9.9.2014)

V spodnji tabeli so podani finančni podatki podporne sheme na dan 9.9.2014.

Prihodki skupaj vključujejo prihodke iz prispevka OVE SPTE za električno energijo, prispevka OVE+SPTE za fosilna goriva, prispevek DVE, prihodke iz prodaje EE na borzi in avkciji ter obračuna odstopanj.

Planska vrednost prihodkov iz prispevka OVE+SPTE za fosilna goriva izhaja iz ocenjene vrednosti zbranih sredstev iz tega naslova za leto 2014 v skupni višini 15.843.882 EUR (vir: e-pošta MZiP z dne 26.5.2014) z upoštevanjem dejanske realizacije za junij in julij ter razdeljeno na 5 mesecev (2.711.762 EUR/mesečno).

Odhodki skupaj vključujejo izplačila podpor, stroške obračuna odstopanj in stroške delovanja CP.

Modre vrednosti so PLANSKE, črne pa realizacija. Z vidika planskih vrednosti so najbolj problematične že omenjene vrednosti prispevka na fosilna goriva, ki se skoraj zagotovo ne bodo realizirale v navedenih višinah, saj bi morale priti praktično do podvojenih vrednosti glede na realizacijo v juliju.

vrednost v EUR brez DDV

Mesec	Prihodki SKUPAJ	Planski odhodki	Odhodki SKUPAJ	Razlika	Prometki primanjilja
Začetno stanje 2014					2.830.704
Januar	9.305.425	10.549.250	9.549.905	-244.480	7.386.224
Februar	9.125.491	10.049.250	9.194.694	-89.203	2.317.021
Marec	9.280.685	13.549.250	14.101.418	-4.820.752	-2.503.731
April	9.280.291	13.049.250	12.688.343	-3.408.053	-5.911.784
Maj	9.435.395	13.049.250	13.324.290	-3.918.904	-9.830.687
Junij	10.504.729	13.049.250	12.432.047	-1.927.318	-11.758.005
Julij	10.935.624	13.549.250	11.658.884	-721.360	-12.482.385
August - PLAN	12.106.462	12.549.250	12.549.250	-442.788	-12.925.153
September - PLAN	11.957.961	11.549.250	11.549.250	403.701	-12.521.452
October - PLAN	11.954.117	12.549.250	12.549.250	-595.133	-13.116.585
November - PLAN	12.014.697	11.049.250	11.049.250	965.447	-12.151.137
December - PLAN	12.171.116	11.049.250	11.049.250	1.121.866	-11.029.271
SKUPAJ:	128.038.864	148.891.000	141.696.839	-13.899.878	

PROJEKCIJA POTREBNIH SREDSTEV PODPORNE SCHEME OVE IN SPTE V LETU 2015

Ocena prihodkov podporne sheme za leto 2015 (vrednosti v EUR brez DDV)

Mesec	OVE+SPTE el.en.	OVE+SPTE fosilni	Dražnja CP	Borza
Januar	8.621.737	4.500.000	197.000	500.000
Februar	8.600.721	3.900.000	197.000	500.000
Marec	8.548.683	3.000.000	197.000	500.000
April	8.419.638	1.500.000	197.000	500.000
Maj	8.581.181	1.400.000	197.000	500.000
Junij	8.784.300	900.000	197.000	500.000
Julij	8.738.709	1.500.000	197.000	500.000
Avgust	8.671.627	1.800.000	197.000	500.000
September	8.526.851	2.500.000	197.000	500.000
Oktober	8.528.805	3.500.000	197.000	500.000
November	8.568.900	4.000.000	197.000	500.000
December	8.748.823	4.500.000	197.000	500.000
Skupaj	103.359.975	33.000.000	2.364.000	6.000.000

Izhodišča in predpostavke:

- Prihodki iz naslova prispevka OVE+SPTE za električno energijo (OVE+SPTE_el.en.) so ocenjeni na podlagi podatkov za leto 2014;
- Prihodki iz naslova prispevka OVE+SPTE za fosilna goriva (OVE+SPTE_fosilni) izhaja iz ocene MZIP;
- Prihodki iz naslova prodaje električne energije na dražbi (Dražnja CP) so ocenjeni na podlagi realizacije za leto 2014, v letu 2015 se pričakuje, da bo na dražbi prodano 6 MWh v času;
- Prihodki iz naslova prodaje električne energije na borzi (Borza) so ocenjeni v okviru realiziranih vrednosti za leto 2014;

Ocena odhodkov CP za leto 2015 (vrednosti v EUR brez DDV)

Mesec	Podpore OVE+SPTE	Provizija CP
Januar	10.600.000	49.250
Februar	10.100.000	49.250
Marec	15.100.000	49.250
April	13.800.000	49.250
Maj	14.100.000	49.250
Junij	13.300.000	49.250
Julij	12.900.000	49.250
Avgust	13.700.000	49.250
September	12.900.000	49.250
Oktober	13.700.000	49.250
November	12.400.000	49.250
December	12.400.000	49.250
Skupaj	155.000.000	591.000

Izhodišča in predpostavke:

- Ocena potrebnih sredstev za izplačila podpor OVE+SPE je podana na podlagi realizacije iz leta 2014 ter povečanja za predvideno višino novih vstopov v letu 2015;
- Odhodki za delovanje Centra za podpore so ocenjeni v višini priznanega prispevka za delovanje Centra za podpore (591.000 EUR/letno);

Pregled planiranih prihodkov in odhodkov za leto 2015

Mesec	Prihodki	Odhodki	Razlika	vrednosti brez DDV
				Preostalo/primarnost
Začetno stanje 2015 - plan				-10.262.137
Januar	13.818.737	10.649.250	3.169.487	-7.092.650
Februar	13.197.721	10.149.250	3.048.471	-4.044.178
Marec	12.245.683	15.149.250	-2.903.567	-6.947.745
April	10.616.638	13.849.250	-3.232.612	-10.180.357
Maj	10.678.181	14.149.250	-3.471.069	-13.651.426
Junij	10.381.300	13.349.250	-2.967.950	-16.619.376
Julij	10.935.709	12.949.250	-2.013.541	-18.632.917
Avgust	11.168.627	13.749.250	-2.580.623	-21.213.540
Septembar	11.723.851	12.949.250	-1.225.399	-22.438.939
Oktober	12.735.805	13.749.250	-1.023.445	-23.462.384
November	13.285.899	12.449.250	836.649	-22.625.734
December	13.945.823	12.449.250	1.496.573	-21.129.161
SKUPAJ:	144.723.976	155.591.000	-10.867.024	

Izhodišča in predpostavke:

- Začetno stanje 2015 v višini 10,26 mio EUR je ocenjeno na podlagi realizacije za prvih 9 mesecev 2014 in planiranih višin zbranih sredstev in potrebnih sredstev za zadnje 4 mesce;
- V letu 2015 so planirani prihodki v skupni višini 144,72 mio EUR;
- Glede na obseg izplačil v letu 2014 je višina odhodkov ocenjena na 155,59 mio EUR;
- Glede na navedeno bo, ob predpostavki, da se višina podpor ne spremeni, podporna shema OVE in SPE konec leta 2015 izkazovala negativno stanje v višini 21,13 mio EUR;

V Ljubljani, 20.10.2014

Borzen, d.o.o.