

1. Kateri prijavni obrazec moram izpolniti?

Prijavni obrazec - nove proizvodne naprave izpolnijo investitorji, ki se na javni poziv prijavljajo s projektom proizvodne naprave OVE ali SPTE, ki še ni realiziran (t. i. nove proizvodne naprave, definicija v uredbi o podporah), oziroma s proizvodnimi napravami, ki so pričele obratovati po 22. 9. 2014 in zaradi tega niso izpolnjevale pogojev prvega odstavka 535. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14 in 81/15, v nadaljevanju EZ-1) za vstop v podporno shemo po tedanji ureditvi (t. i. pretežno nove proizvodne naprave, definicija v uredbi o podporah).

Prijavni obrazec - obnovljene proizvodne naprave izpolnijo investitorji, ki na javni poziv prijavljajo obnovljene proizvodne naprave, to so proizvodne naprave, ki zaradi starosti (od njihovega začetka obratovanja je preteklo več kot 15 let pri OVE napravah oziroma 10 let pri SPTE napravah) ne bi bile upravičene za prvi vstop v podporno shemo in jim je z obnovo zamenjan vsaj eden izmed osnovnih sklopov proizvodne naprave ter bo z obnovo vloženih vsaj 50 % tržne vrednosti nove proizvodne naprave v času obnove v skladu z 9. členom Uredbe o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16).

Prijavni obrazec - lesna biomasa, amortizirane izpolnijo proizvajalci elektrike, proizvedene v proizvodnih napravah na lesno biomaso, ki ne izpolnjujejo več pogojev za prvi vstop v podporno shemo, stroški proizvodnje elektrike v teh napravah pa presegajo referenčno tržno ceno elektrike ter izpolnjujejo druge pogoje iz uredbe o podporah.

2. Kakšna je povezava med ponujeno ceno elektrike proizvodne naprave in vrednostjo podpore kot zagotovljen odkup ali obratovalna podpora?

Če je investitor na javnem pozivu s ponujeno ceno elektrike proizvodne naprave prijavljenega projekta na javni poziv uspešen in mu je izdan sklep o potrditvi projekta in izpolnjuje vse ostale pogoje iz Uredbe o podporah elektriki, proizvedeni iz obnovljivi virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (Uradni list RS, št. 74/16, v nadaljevanju uredba o podporah), je upravičen do zaprosene vrste podpore bodisi v obliki zagotovljenega odkupa elektrike, proizvedene v proizvodni napravi do nazivne električne moči 500 kW, bodisi finančne pomoči za tekoče poslovanje (obratovalna podpora).

Zagotovljen odkup elektrike, proizvedene v proizvodni napravi OVE ali SPTE (v metodologiji CZO_{OVE} ali CZO_{SPTE}), je enak ponujeni ceni elektrike proizvodne naprave, ki jo investitor ponudi na javnem pozivu (v metodologiji označena kot $CEPN_{SPTE}$ ali $CEPN_{OVE}$) in je sestavljen iz nespremenljivega dela, ki ostaja ves čas prejemanja podpore enak, in spremenljivega dela, ki za proizvodne naprave OVE prav tako ostaja ves čas prejemanja podpore nespremenjen, za SPTE naprave pa se spremenljivi del usklajuje letno v skladu s Prilogo II uredbe o podporah v odvisnosti od referenčne cene zemeljskega plina, objavljene v napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTE.

$$CZO_{OVE,SPTE} = CEPN_{OVE,SPTE}$$

Finančna pomoč za tekoče poslovanje oziroma obratovalna podpora (v metodologiji OP_{OVE} ali OP_{SPTE}) se določi v pogodbi o zagotavljanju podpore, ki jo proizvajalec sklene z Borzen d.o.o. po pridobitvi odločbe o dodelitvi podpore in

predstavlja razliko med ponujeno ceno elektrike proizvodne naprave (v metodologiji $CEPN_{OVE}$ ali $CEPN_{SPTe}$) in referenčno tržno ceno elektrike (v metodologiji $C_{elRef}(i)$), objavljeno v napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTe, pri čemer se spremenljivi del cene elektrike proizvodne naprave SPTe letno usklajuje v skladu s Prilogo II uredbe o podporah v odvisnosti od referenčne cene zemeljskega plina, prav tako objavljene v napovedi položaja proizvodnih naprav OVE in SPTe. Prav tako se letno usklajuje tudi vrednost obratovalne podpore, in sicer v odvisnosti od vrednosti referenčne tržne cene elektrike, veljavne v posameznem letu.

$$OP_{OVE,SPTe} = CEPN_{OVE,SPTe} - C_{elRef}(i)$$

3. Ali se na javni poziv lahko prijavijo investitorji s projekti, ki so realizirani po 22. 9. 2014 in še niso uvrščeni v sistem podpor?

Na aktualni javni poziv lahko investitorji poleg projektov za načrtovane proizvodne naprave prijavijo tudi projekte za proizvodne naprave, ki so že v gradnji, in tudi projekte za proizvodne naprave, ki že obratujejo, tudi če so investitorji z investicijo pričeli pred uveljavitvijo EZ-1 in projektov niso uspeli zaključiti tako, da bi izpolnili pogoje za »vstop v sistem podpor po starem« v skladu s prvim odstavkom 535. člena EZ-1.

4. Od katerega datuma naprej se priznava vložek v obnovo proizvodne naprave po spremenjeni podporni shemi?

Obdobje vlaganj v obnovo proizvodne naprave, ki se upošteva pri določitvi ponujene cene pri prijavi na poziv agencije, je obdobje od začetka do zaključka obnove. Če je proizvajalec z isto proizvodno napravo že bil vključen v podporno shemo, začetek obnove ne more segati v čas prejemanja podpore za proizvedeno električno energijo. Zaključek obnove mora biti izveden po 22. 9. 2014.

5. Ali posamezni del ponujene cene, to je nespremenljivi ali spremenljivi del ponujene cene, lahko presega nespremenljivi ali spremenljivi del objavljenih referenčnih stroškov proizvodnje elektrike v proizvodnih napravah OVE in SPTe, če skupna ponujena cena ne presega vsote nespremenljivega in spremenljivega dela referenčnih stroškov za posamezen razred posamezne tehnologije?

Uredba o podporah elektrike, proizvedeni iz obnovljivih virov energije in v soproizvodnji toplote in elektrike z visokim izkoristkom (v nadaljevanju: uredba) načeloma res ne pogojuje, da bi investitorji pri prijavi projektov proizvodnih naprav na obnovljive vire energije in v soproizvodnji elektrike in toplote z visokim izkoristkom na javni poziv morali ponuditi ceno elektrike proizvodne naprave, določeno skladno z drugim odstavkom 20. člena uredbe, ki bi tako v nespremenljivem delu kot tudi v spremenljivem delu bila nižja od posameznega pripadajočega dela referenčnih stroškov elektrike proizvodne naprave, določenih skladno s 17. členom uredbe.

Iz prvega odstavka 20. člena uredbe izhaja, da investitor pri prijavi projekta proizvodne naprave na javni poziv ponudi ceno elektrike proizvodne naprave, izraženo v EUR/MWh, ki mora biti v povezavi s 4. odstavkom 21. člena uredbe nižja od vrednosti referenčnih stroškov proizvodnje elektrike za istovrstno

tehnologijo in velikostni razred oziroma nazivno električno moč proizvodne naprave, prav tako izražena v EUR/MWh. Pri tem uredba res ne opredeli, da bi morala biti oba dela, torej nespremenljivi in spremenljivi del ponujene cene elektrike proizvodne naprave, nižja od nespremenljivega in spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnje elektrike, kar vodi do razlage, da mora biti nižja od ustrezno opredeljenih referenčnih stroškov le skupna ponujena cena elektrike proizvodne naprave.

Pri tem pa je treba poleg uredbe upoštevati tudi metodologijo za določanje cene elektrike proizvodnih naprav in referenčnih stroškov proizvodnje elektrike proizvodnih naprav, ki je sestavni del uredbe (v nadaljevanju metodologija). Metodologija v tretjem poglavju namreč opredeljuje način določitve cene elektrike proizvodne naprave, ki jo investitor nato ponudi v okviru prijave na poziv. Metodologija v tem poglavju določa, da se spremenljivi del cene elektrike proizvodnih naprav (v metodologiji: »PN OVE (biomasa)« in »PN SPTE«) **izenači z vrednostjo spremenljivega dela referenčnih stroškov proizvodnje elektrike primerljive referenčne proizvodne naprave¹**. S tem je konkurenčnost spremenljivega dela ponujene cene zamejena s fiksno, vnaprej določeno vrednostjo, ne glede na to, s kakšnimi stroški bi investitor v tem delu lahko konkuriral.

Konkurenčnost ponujene cene elektrike proizvodne naprave SPTE je tako prisotna le v nespremenljivem delu cene elektrike proizvodne naprave, kljub temu da investitor ob prijavi projekta proizvodne naprave na javni poziv prijavi skupno ponujeno ceno elektrike proizvodne naprave, sestavljeno iz konkurenčnega nespremenljivega dela in fiksnega (na spremenljivi del referenčnih stroškov vezanega) spremenljivega dela ponujene cene elektrike proizvodne naprave.

6. Ali se lahko s projektom, ki ni bil izbran na javnem pozivu 2016, prijavim na naslednji javni poziv?

Lahko, če projekt ustreza razpisnim pogojem v naslednjem javnem pozivu.

7. Kako določim ponujeno ceno elektrike za projekt obnovljene proizvodne naprave?

Ponujena cena elektrike za projekt proizvodne naprave, s katerim investitor kandidira na javnem pozivu, je vsota nespremenljivega dela in spremenljivega dela ($CEPN_{\text{ponujene cene}} = CEPN_{\text{ND}} + CEPN_{\text{SD}}$).

Spremenljivi del ponujene cene za obnovljeno proizvodno napravo, če se pri proizvodnji elektrike v napravi porablja gorivo, se izračuna skladno z metodologijo. (glejte odgovor na vprašanje št. 5)

Nespremenljivi del ponujene cene elektrike za projekt proizvodne naprave ($CEPN_{\text{ND}}$), ki jo investitor ponudi na javnem pozivu, pa se določi na podlagi nespremenljivega dela cene elektrike za tovrstno novo proizvodno napravo,

¹ Pri »PN OVE (biomasa) je v 3. poglavju metodologije napaka. SDRS namreč niso opredeljeni v metodologiji, ampak jih je skladno s 17. členom uredbe določila agencija ter so objavljeni na naslednjem spletnem naslovu: https://www.agencija-rs.si/documents/10926/93127/RSEE1_2/048649fd-3a30-40d1-ab25-b56e5f1dcf50

določen v skladu z metodologijo za določanje cene elektrike proizvodnih naprav, in referenčnih stroškov proizvodnje elektrike proizvodnih naprav (CEPN_{ND za novo PN}) zmanjšan vsaj za znesek, izračunan na podlagi enačbe iz četrtega odstavka 9. člena uredbe o podporah (»Znesek zmanjšanja ND«)

Nespremenljivi del ponujene cene za tovrstno novo proizvodno napravo v skladu z metodologijo:

$$\text{CEPN ND za novo PN} = \frac{\text{STROŠKI (obratovanja in vzdrževanja + anuiteta)}}{\text{NETO PROIZVEDENA ELEKTRIKA}}$$

Za določitev stroškov, na podlagi katerih se izračuna nespremenljivi del ponujene cene tovrstne nove proizvodne naprave, investitor oceni tržno investicijsko vrednost nove naprave. Na podlagi anuitetne metode iz metodologije investitor izračuna letni investicijski strošek (v enačbi označen kot anuiteta), temu prišteje stroške obratovanja in vzdrževanja, prav tako izračunane na podlagi metodologije, ter vsoto stroškov deli z načrtovano letno količino proizvedene elektrike.

Če izračunan nespremenljivi del ponujene cene za tovrstno novo proizvodno napravo presega objavljene referenčne stroške proizvodnje elektrike v proizvodnih napravah OVE in SPTe za tovrstno tehnologijo in enak velikostni razred, se vloga zavrže v skladu s četrtem odstavkom 21. člena uredbe.

»Znesek zmanjšanja ND« v skladu s 4. odstavkom 9. člena uredbe:

$$\text{»Znesek zmanjšanja ND«} = \frac{\text{STROŠKI OBNOVE [EUR]} \times \left(\frac{1}{R} - 1\right) \times A}{\text{NAZIVNA ELEKTRIČNA MOČ [MW]} \times H [h]}$$

Pri čemer je:

R delež vloženih sredstev v obnovo glede na vrednost nove proizvodne naprave

A anuitetni faktor pri 15-letni (OVE) oziroma 10-letni (SPTe) ekonomski dobi naložbe in 7,2-odstotni diskontni stopnji

H načrtovane letne obratovalne ure glede na tehnologijo in režim obratovanja²

Izračun nespremenljivega dela ponujene cene elektrike za projekt proizvodne naprave, s katero investitor kandidira na javnem pozivu:

$$\text{CEPN}_{\text{ponujene cene}} = \text{CEPN}_{\text{ND za novo PN}} - \text{»Znesek zmanjšanja ND«}$$

8. V metodologiji za določanje cene elektrike proizvodnih naprav in referenčnih stroškov je upoštevana ekonomska doba 15 let za OVE proizvodne naprave oziroma 10 let za SPTe proizvodne naprave ter stopnja donosnosti 7,2 %.

Pri energetskih objektih pa se glede na veljavne računovodske standarde uporablja za določanje amortizacijske stopnje povprečna uporabna doba

² Smiselna je uporaba načrtovanih letnih obratovalnih ur, ki jih investitor navede v prijavi na javni poziv.

objektov, ki je daljša od 15 oziroma 10 let in stopnja donosnosti različna od 7,2 %.

Ali se morata kljub daljši amortizacijski dobi v pripravi investicijske dokumentacije upoštevati doba in stopnja donosnosti, kot izhaja iz metodologije?

Amortizacijska doba posameznega projekta je seveda lahko daljša od ekonomske dobe, kot izhaja iz metodologije, ne sme pa biti za izračun ponujene cene elektrike opredeljena krajše, kot je določeno v metodologiji. Prav tako pri izračunu ponujene cene elektrike ni treba upoštevati 7,2-odstotne diskontne stopnje, tako da lahko kalkulacija ponujene cene temelji na nižji stopnji donosnosti.