

Na podlagi drugega odstavka 116. člena in četrtega odstavka 132. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 60/19 – uradno prečiščeno besedilo, 65/20 in 158/20 – ZURE) Agencija za energijo izdaja

A K T
o spremembah in dopolnitvah Akta o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje

1. člen

V Aktu o metodologiji za določitev regulativnega okvira in metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 46/18, 47/18 – popr., 86/18, 76/19, 78/19 – popr. in 85/20) se v 2. členu za osmo alinejo doda nova deveta alineja, ki se glasi:

»- metodologija UCI: je metodologija operaterjev prenosnih sistemov glede porabe prihodkov od prezasedenosti (Methodology for the Use of Congestion Income according to Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943), ki je bila v skladu z 19. členom Uredbe (EU) št. 2019/943 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o notranjem trgu električne energije (UL L št. 158 z dne 14. 6. 2019, str. 54; v nadaljnjem besedilu: Uredba 2019/943/EU) sprejeta na podlagi odločitve Agencije za sodelovanje energetske regulatorje (v nadaljnjem besedilu: ACER) (Decision No. 38/2020 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 23 december 2020 on the Methodology for the use of congestion income for the purposes referred to in Article 19(2) of Regulation (EU) 2019/943 in accordance with Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943);«.

Dosedanja deveta do petnajsta alineja postanejo deseta do šestnajsta alineja.

V dosedanji šestnajsti alineji, ki postane sedemnajsta alineja, se drugi stavek spremeni tako, da se glasi: »Je sistem, ki uporablja informacije, dvosmerne kibernetično varne komunikacijske tehnologije in procesno inteligenco v smislu integracije proizvodnje (tudi razpršene), prenosa, pretvorbe, hrambe, transformacije, distribucije in porabe električne energije s ciljem zagotoviti čist, varen, zavarovan, zanesljiv, prožen, učinkovit in trajnosten sistem;«.

Dosedanja sedemnajsta alineja postane osemnajsta alineja.

Dosedanja osemnajsta alineja, ki postane devetnajsta alineja, se spremeni tako, da se glasi:

» - prihodki od prezasedenosti: so prihodki od prezasedenosti čezmejnih vodov skladno z Uredbo 2019/943/EU);«.

Za dosedanje osemnajsto alinejo, ki postane devetnajsta alineja, se doda nova dvajseta alineja, ki se glasi:

»- priporočilo ACER: je priporočilo ACER št. 1/2020 o regulatorjevih aktivnostih in poročanju o porabi prihodkov od prezasedenosti (Recommendation No 01/2020 of the European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators of 23 December 2020 on NRAs' activities and reporting on the use of congestion income);«.

Dosedanja devetnajsta do sedemindvajseta alineja postanejo enaindvajseta do devetindvajseta alineja.

2. člen

V 5. členu se peti odstavek črta.

3. člen

V 13. členu se šesti odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(6) Če se med regulativnim obdobjem spremeni računovodska usmeritev zaradi spremembe računovodskih predpisov, agencija izda navodilo o upoštevanju spremenjene računovodske usmeritve v postopku ugotavljanja odstopanja od regulativnega okvira.«.

4. člen

V 18. členu se v drugem odstavku na koncu 15. točke beseda »in« nadomesti s podpičjem, v 16. točki pa se pika na koncu stavka nadomesti z besedo »in« ter doda nova 17. točka, ki se glasi:

»17. stroški iz četrtega odstavka 73. člena tega akta.«.

5. člen

V 21. členu se na koncu prvega odstavka beseda »znižajo« nadomesti z besedo »spremenijo«.

Za prvim odstavkom se doda nov drugi odstavek, ki se glasi:

»(2) Če so izpolnjeni pogoji iz drugega odstavka 26. in drugega odstavka 27. člena tega akta, se načrtovani $NSDV_{pt}$ iz prejšnjega odstavka povečajo za povprečno vrednost priznanih nenadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja iz 26. in 27. člena tega akta. Povprečna vrednost priznanih nenadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja iz 26. in 27. člena tega akta se izračuna kot povprečna vrednost pri odstopanju od regulativnega okvira priznanih nenadzorovanih stroškov delovanja

in vzdrževanja za posamezno novo nalogo ali posamezno sredstvo pametnega omrežja v obdobju let $t-6$, $t-5$, $t-4$, $t-3$ in $t-2$ pred začetkom novega regulativnega obdobja, in sicer glede na število let, v katerih so bili ti stroški priznani pri odstopanju od regulativnega okvira.«.

Dosedanji drugi do četrty odstavka postanejo tretji do peti odstavek.

6. člen

V 23. členu se v prvem odstavku 11. točka spremeni, tako da se glasi:

» 11. stroški, ki vključujejo stroškovne kategorije i, ii, iii in iv iz 3. člena metodologije UCI na podlagi upoštevanja določil metodologije UCI in priporočila ACER;«.

V 12. točki se pika na koncu stavka nadomesti z besedo »in«.

Za 12. točko se doda nova 13. točka, ki se glasi:

»13. nadomestila stroškov dela, ki se refundirajo, in prihodki za pokrivanje teh nadomestil, ne predstavljajo državne pomoči (npr. zaradi epidemije covid-19).«.

7. člen

V 25. členu se v četrtem odstavku za besedo »odstotkov« doda beseda »letnih«.

8. člen

V 26. členu se na koncu drugega odstavka pika nadomesti z vejico ter doda besedilo »razen če so izpolnjeni kriteriji za priznavanje drugih upravičenih stroškov iz četrtega odstavka 16. člena tega akta.«.

9. člen

V 27. členu se na koncu drugega odstavka pika nadomesti z vejico ter doda besedilo »razen če so izpolnjeni kriteriji za priznavanje drugih upravičenih stroškov iz četrtega odstavka 16. člena tega akta.«.

10. člen

V 28. členu se četrty odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(4) Stroški, ki vključujejo stroškovne kategorije i, ii, iii in iv iz 3. člena metodologije UCI, se načrtujejo na podlagi s strani agencije opravljene presoje ocene teh stroškovnih kategorij, ki jo predloži sistemski operater.«.

11. člen

V 29. členu se šesti odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(6) Za posamezno leto regulativnega obdobja se načrtovana cena električne

energije za izgube za že izvedene nakupe določi na podlagi že doseženih cen izvedenih letnih nakupov električne energije za izgube, za preostale količine električne energije za izgube se načrtovana cena določi na podlagi povprečja cen električne energije za produkta pasovne in vršne energije vseh dnevnih trgovanj za leto regulativnega obdobja, do vključno meseca maja leta pred začetkom regulativnega obdobja, doseženih na madžarski energetski borzi. V načrtovani letni ceni je upoštevan 70-odstotni delež cene za pasovno energijo in 30-odstotni delež cene za vršno energijo, kar izhaja iz profila povprečnega dnevnega diagrama porabe električne energije v Republiki Sloveniji.«.

12. člen

V 31. členu se v prvem odstavku črta zadnji stavek.

V drugem odstavku se za tretjo alinejo doda nova četrta alineja, ki se glasi:

»- za rezervo za nadomestitev;«.

Dosedanji četrta in peta alineja postaneta peta in šesta alineja.

13. člen

33. člen se spremeni tako, da se glasi:

»33. člen

(določitev stroškov sistemskih storitev)

Pri določitvi načrtovanih stroškov posameznih sistemskih storitev v posameznem letu regulativnega obdobja agencija izhaja iz realiziranih tržnih cen vsake posamezne sistemske storitve, ki jo je elektrooperater zakupil v zadnjem letu pred določitvijo novega regulativnega obdobja, in obsega posameznih sistemskih storitev, ki jih je elektrooperater opredelil v oceni iz prejšnjega člena. Za določitev načrtovanih stroškov posameznih sistemskih storitev za posamezno leto regulativnega obdobja se upošteva faktor načrtovane inflacije iz 15. člena tega akta.«.

14. člen

V 36. členu se v drugem odstavku besedilo »35-letne dobe« nadomesti z besedilom »30-letne dobe«.

V tretjem odstavku se besedilo »20-letne dobe« nadomesti z besedilom »12-letne dobe«.

V četrtem odstavku se vrednost »50 odstotkov« nadomesti z vrednostjo »100 odstotkov«.

15. člen

V 67. členu se v prvi alineji besedilo »koristi za elektrooperaterje, odjemalce oziroma« nadomesti z besedilom »potencialne neto«.

Druga alineja se spremeni, tako da se glasi:

»- spodbuja raziskave oziroma demonstracije inovativnih prijemov pametnih omrežij, medsektorskega povezovanja in ekosistema za globoko elektrifikacijo s ciljem boljšega izkoriščanja obstoječe elektroenergetske infrastrukture in obnovljivih virov energije kot tudi nizkoogljičnih in energijsko učinkovitih rešitev z uporabo koncepta odprtih inovacij, in«.

16. člen

V 68. členu se drugi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(2) Elektrooperater mora agenciji prijaviti vsak projekt iz prejšnjega člena pred začetkom izvajanja projekta. Projekte iz 3.2.8.2 pododseka II. poglavja tega akta je treba prijaviti najkasneje do 31. januarja leta regulativnega obdobja, v katerem se začne izvajati projekt. Postopek prijave in vsebino vloge za kvalifikacijo projekta podrobneje določa Priloga 3.«.

V tretjem odstavku se pred piko na koncu stavka doda besedilo »iz drugega odstavka 74. člena tega akta, ki jih podrobneje opredeljuje Priloga 4, ki je sestavni del tega akta«.

Za četrtem odstavkom se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Če agencija ugotovi vsebinsko podvajanje projekta z že kvalificiranimi projekti v smislu uporabe iste ali zelo podobne metode ali rešitve, se lahko odloči, da projekta ne kvalificira.«.

V dosedanjem petem odstavku, ki postane šesti odstavek, se besedilo »prijavi projekta« nadomesti z besedilom »prejemu popolne vloge«.

17. člen

Naslov 71. člena se spremeni tako, da se glasi: »(nadzor nad izvajanjem projektov)«.

18. člen

V 73. členu se v prvem odstavku za drugo alinejo doda nova tretja alineja, ki se glasi:

»- elektrooperater mora ločeno spremljati učinke posameznih pilotnih mehanizmov;«.

Dosedanja tretja in četrta alineja postaneta četrta in peta alineja.

19. člen

V 74. členu se v prvem odstavku za besedilom »shemo spodbud« doda besedilo »po posameznem pilotnem mehanizmu iz 72. člena tega akta«.

V tretjem odstavku se v tretjem stavku črta besedilo », ki je sestavni del tega akta«.

20. člen

V 75. členu se črtata četrta in peti odstavek.

21. člen

V 76. členu se v prvem odstavku besedilo »2 odstotka od neodpisane vrednosti sredstva na dan 31. december« nadomesti z besedilom »6 odstotkov od pridobljenih brezplačno prevzetih sredstev«.

V drugem odstavku se besedilo »2 odstotka teh sredstev« nadomesti z besedilom »6 odstotkov od prihodkov, izkazanih v poslovnih knjigah posameznega leta«.

22. člen

V 78. členu se v tretjem odstavku vrednost »10 odstotkov« nadomesti z vrednostjo »20 odstotkov«.

V četrtem odstavku se za besedilom »skupna vrednost« doda besedilo »v okviru posameznega projekta«.

V petem odstavku se beseda »spremlja« nadomesti z besedo »nadzira«.

V šestem odstavku se besedilo »s tem aktom« nadomesti z besedilom »v naslednjem členu tega akta«.

23. člen

V 79. členu se prvi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(1) Projekti rešitev pametnih omrežij morajo biti skladni z definicijo pametnih omrežij oziroma pametne energetske infrastrukture in skupaj s povezanimi podpornimi projekti zagotavljajo celovito izrabo funkcionalnosti pametnih omrežij. Podporni projekti vključujejo potrebno, v zasnovi kibernetško varno IT podporo in IKT infrastrukturo, v obsegu, nujno potrebnem za uvajanje prej omenjenih projektov rešitev pametnih omrežij.«.

V drugem odstavku se v 7. točki beseda »uvajanje« nadomesti z besedo »izrabljanje«.

24. člen

V 80. členu se v prvem odstavku vrednost »2 odstotkov« nadomesti z vrednostjo »4 odstotkov« ter čas trajanja »treh let« nadomesti s časom trajanja »šestih let«.

Tretji odstavek se spremeni tako, da se glasi:

»(3) Elektrooperater mora za kvalifikacijo projekta za spodbudo iz prvega odstavka tega člena z dokumentacijo dokazati, da bodo s projektom povezane naložbe v razvoj pametnih omrežij namenjene reševanju problematike omrežja na področjih iz drugega odstavka prejšnjega člena. Elektrooperater v vlogi za odobritev spodbud iz prvega odstavka tega člena agenciji predloži:

1. opis projekta in uporabljenih ukrepov uvajanja pametnih omrežij z navedbo reference na posamezen ukrep iz študije agencije o reguliranju na področju pametnih omrežij, ki je objavljena na spletni strani agencije, oziroma rešitve v študiji »Posodobitev nacionalnega programa pametnih omrežij« (EIMV in drugi, št. 2444);
2. za projekt, katerega skupna vrednost:
 - je do vključno 300.000 eurov: podrobno utemeljitev upravičenosti posamezne naložbe glede na zgoraj naštete kriterije (vključno z opredelitvijo koristi v primerjavi s konvencionalno naložbo, če je ta izvedljiva);
 - je nad 300.000 eurov: analizo stroškov in koristi projekta po priporočilih Evropske komisije (»Guidelines for conducting a cost-benefit analysis of Smart Grid projects«, Report EUR 25246 EN), s katero dokazuje upravičenost posamezne naložbe glede na zgoraj naštete kriterije. Učinke oziroma uspešnost uvajanja projekta mora prikazati na podlagi koristi oziroma z njimi povezanimi ključnimi kazalniki uspešnosti v povezavi s storitvami in funkcionalnostmi skladno s prej navedenimi priporočili. Izbiri koristi in ključnih kazalnikov uspešnosti iz Priloge IV priporočil mora elektrooperater v vlogi utemeljiti;
3. projektni načrt;
4. dokumentacijo, iz katere je razvidna dejanska tehnična in časovna izvedba projekta;
5. evidenco aktiviranih sredstev.«.

V četrtem odstavku se v prvem stavku besedilo »treh let« nadomesti z besedilom »šestih let«.

V sedmem odstavku se:

- druga alineja spremeni, tako da se glasi: »- podrobno utemeljitev upravičenosti naložbe oziroma analizo stroškov in koristi (skladnost izvedbe analize s priporočili Evropske komisije iz tretjega odstavka tega člena in rezultat) glede na skupno vrednost projekta;«;
- tretja alineja se črta;
- v dosedanji četrti alineji, ki postane tretja alineja, se besedilo »terminskega načrta izvedbe projekta« nadomesti z besedo »načrta«.

25. člen

V 81. členu se v drugem odstavku beseda »treh« nadomesti z besedo »štirih«, na koncu druge alineje se beseda »in« nadomesti s podpičjem, v tretji alineji se pika na koncu stavka nadomesti z besedo »in« ter doda nova četrta alineja, ki se glasi:

»- povečanje spoznavnosti distribucijskega omrežja.«.

26. člen

Naslov 82. člena se spremeni tako, da se glasi: »(kvalifikacija projekta za finančno spodbudo na podlagi uspešnosti projekta)«.

V prvem odstavku se v 5. točki na koncu točke b) pred podpičjem doda vejica in besedilo »če alternativni ukrep obstaja«.

27. člen

Naslov 83. člena se spremeni tako, da se glasi: »(odobritev finančne spodbude na podlagi uspešnosti projekta)«.

Drugi odstavek se spremeni tako, da se glasi:

»(2) V odvisnosti od vrednosti $\Delta KPI_{dejanski}$, agencija elektrooperaterju prizna dodatno finančno spodbudo iz 81. člena tega akta, kot je določeno v Prilogi 5.«.

28. člen

Naslov 85. člena se spremeni tako, da se glasi: »(nadzor nad izvajanjem naložb v pametna omrežja)«.

V prvem odstavku se besedilo »spremlja izvajanje naložb« nadomesti z besedilom »nadzira izvajanje kvalificiranih naložb«.

29. člen

V 89. členu se v prvem odstavku v 3. točki besedilo »iz upravljanja« nadomesti z besedo »od«, v 7. točki pa se črta besedilo », brezplačno prevzetimi evropskimi sredstvi«.

Za drugim odstavkom se doda nov tretji odstavek, ki se glasi:

»(3) Med druge prihodke, ki so namenjeni pokrivanju upravičenih stroškov elektrooperaterja, se štejejo tudi prihodki od prodaje sredstev ali delov sredstev, ki se prodajo kot odpadni material, in so bili za ta sredstva predhodno priznani upravičeni stroški.«.

Dosedanja tretji in četrti odstavek postaneta četrti in peti odstavek.

30. člen

V 90. členu se drugi odstavek spremeni tako, da se glasi:

»(2) Prihodki od prezasedenosti in njihova poraba se za posamezna leta regulativnega obdobja načrtujejo na podlagi s strani agencije opravljene presoje ocene, ki jo predloži sistemski operater.«.

V četrtem odstavku se besedilo »na podlagi načrta, ki ga v postopku določitve regulativnega okvira elektrooperater predloži agenciji« nadomesti z besedilom »v višini načrtovane amortizacije za ta sredstva«.

31. člen

91. člen se črta.

32. člen

V 94. členu se v drugem odstavku doda nova 3. točka, ki se glasi:

»3. če so izpolnjeni pogoji iz drugega odstavka 26. in drugega odstavka 27. člena tega akta se priznani $NSDV_{pt}$ povečajo za povprečno vrednost priznanih nenadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja iz 26. in 27. člena tega akta. Povprečna vrednost priznanih nenadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja iz 26. in 27. člena tega akta se izračuna kot povprečna vrednost pri odstopanju od regulativnega okvira priznanih nenadzorovanih stroškov delovanja in vzdrževanja za posamezno novo nalogo ali posamezno sredstvo pametnega omrežja v obdobju let $t-6$, $t-5$, $t-4$, $t-3$, $t-2$ in $t-1$ pred začetkom novega regulativnega obdobja, in sicer glede na število let, v katerih so bili ti stroški priznani pri odstopanju od regulativnega okvira;«.

Dosedanje 3. do 21. točka postanejo 4. do 22. točka.

Na koncu 22. točke, ki postane 23. točka, se za piko dodata nova stavka, ki se glasita:

» Če je projekt sofinanciran z brezplačno prevzetimi sredstvi, se na podlagi deleža sofinanciranja preračuna 100-odstotna vrednost projekta. Pri izračunu letnih stroškov raziskav in inovacij skladno s formulo v tem odstavku se za ta projekt upoštevajo stroški največ v višini tako preračunane 100-odstotne vrednosti projekta.«.

33. člen

V 95. členu se v prvem odstavku znesek »66,20 eurov« nadomesti z zneskom »63,80 eurov«, znesek »90,30 eurov« pa se nadomesti z zneskom »86,20 eurov«.

34. člen

V 96. členu se v drugem odstavku 2. točka spremeni tako, da se glasi:

»2. priznani prihodki od prezasedenosti v skladu z 19. členom Uredbe 2019/943/EU;«.

35. člen

97. člen se črta.

36. člen

V 98. členu se v prvem, četrtem in šestem odstavku besedilo »97. člena tega akta« nadomesti z besedilom »tretjega odstavka 19. člena Uredbe 2019/943/EU«.

37. člen

V 101. členu se v tretjem odstavku za besedo »dejavnosti« doda besedilo »ali pravne osebe«.

38. člen

V 109. členu se v prvem odstavku besedilo »15-minutna izmerjena moč« v vseh sklonih nadomesti z besedilom »15-minutna izmerjena prevzeta moč« v ustreznem sklonu.

39. člen

V 123. členu se v prvem odstavku besedilo »prevzem jalove ali oddane energije« nadomesti z besedilom »prevzem ali oddajo jalove energije«.

40. člen

V 135. členu v prvem odstavku pri oznaki *NKKT* besedilo »(med 0.00 in 4.00)« nadomesti z besedilom (praviloma med 0.00 in 4.00)«.

41. člen

V 136. členu se v prvem, petem, šestem in sedmem odstavku beseda »prijavi« nadomesti z besedilom »vlogi za kvalifikacijo«.

42. člen

V 137. členu se peti odstavek črta.

Dosedanji šesti odstavek postane peti odstavek.

V dosedanjem sedmem odstavku, ki postane šesti odstavek, se za besedo »dobavo« doda beseda »energije«.

43. člen

V 138. členu se v četrtem odstavku beseda »izmerjenih« nadomesti z besedo »ugotovljenih«.

44. člen

Priloga 1 se nadomesti z novo Prilogo 1, ki je kot Priloga 1 sestavni del tega akta.

45. člen

Priloga 2 se nadomesti z novo Prilogo 2, ki je kot Priloga 2 sestavni del tega akta.

46. člen

Priloga 3 se nadomesti z novo Prilogo 3, ki je kot Priloga 3 sestavni del tega akta.

47. člen

Priloga 4 se nadomesti z novo Prilogo 4, ki je kot Priloga 4 sestavni del tega akta.

48. člen

Priloga 5 se nadomesti z novo Prilogo 5, ki je kot Priloga 5 sestavni del tega akta.

PREHODNA IN KONČNA DOLOČBA

49. člen

(regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022)

(1) Ne glede na 3. člen akta traja regulativno obdobje, ki sledi regulativnemu obdobju 2019–2021, od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022.

(2) $NSDV_{pt}$, ki so določeni v skladu s prvim odstavkom 21. člena akta, in priznani $NSDV_{pt}$ iz 1. in 2. točke drugega odstavka 94. člena akta, se za regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022 povečajo za razliko:

- med priznanimi stroški zavarovalnih premij za leto 2019 in povprečnimi stroški zavarovalnih premij obdobja 2014–2019, evidentiranih v poslovnih knjigah, in
- med priznanimi in v poslovnih knjigah evidentiranimi stroški neupravičenega odjema leta 2019.

(3) Za ugotavljanje razlike iz prve alineje prejšnjega odstavka se stroški zavarovalnih premij izračunajo kot vsota stroškov zavarovalnih premij distribucijskih podjetij in distribucijskega operaterja (v nadaljnjem besedilu: SODO). Ugotovljena razlika iz prve alineje prejšnjega odstavka se med distribucijska podjetja in SODO razdeli glede na strukturni delež sedanje vrednosti elektroenergetske infrastrukture posamezne družbe v skupni vrednosti elektroenergetske infrastrukture distribucijskih podjetij in SODO na dan 31. decembra 2019.

(4) Ne glede na drugi in četrti odstavek 22. člena akta se pri določitvi faktorja učinkovitosti za regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022 upošteva le načrtovana splošna produktivnost gospodarstva (USp_t).

(5) Ne glede na drugi odstavek 26. člena akta so v regulativnem obdobju od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022 stroški in odhodki, ki so posledica izvajanja novih nalog in te naloge izvaja sistemski operater, nenadzorovani stroški delovanja in vzdrževanja.

(6) Ne glede na prvi odstavek 99. člena akta se za regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022 pri določitvi načrtovane omrežnine za prenosni sistem in omrežnine za distribucijski sistem kumulativno odstopanje preteklih let poveča ali zmanjša za 1/3 ocenjenega primanjkljaja omrežnine leta

2021, ki ga v postopku določitve regulativnega okvira oceni elektrooperater skladno s pravili za določitev priznanih upravičenih stroškov in priznanih virov za pokrivanje teh stroškov. Ocenjeni primanjkljaj omrežnine leta 2021 se določi v odločbi za regulativni okvir.

50. člen

(začetek veljavnosti in uporabe)

Ta akt začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in se uporablja za določitev regulativnih okvirov in ugotavljanje odstopanj od regulativnih okvirov za regulativna obdobja, ki se začnejo od 1. januarja 2022 dalje.

Št. 211-22/2021/1

Maribor, dne 15. junija 2021

EVA

Predsednica sveta
Agencije za energijo
dr. Romana Jordan

PRILOGA 1

»Priloga 1:

Parametri za določitev omrežnine za regulativno obdobje od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2021 in regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022

I. Faktor individualne učinkovitosti za regulativno obdobje od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2021

Faktor individualne učinkovitosti za distribucijskega operaterja za posamezno območje distribucijskega sistema se določi glede na doseženi faktor povprečne učinkovitosti za posamezno območje distribucijskega sistema obdobja 2011–2013 iz primerjalne analize in meril, določenih v naslednji tabeli.

<i>Faktor povprečne učinkovitosti</i>	<i>Letni faktor zahtevane povečane individualne učinkovitosti območja distribucijskega sistema</i>
od 0,9600 do vključno 1,0000	0,00
od 0,9100 do vključno 0,9599	0,01
od 0,8600 do vključno 0,9099	0,02
od 0,0000 do vključno 0,8599	0,03

Faktor povprečne učinkovitosti za posamezno območje distribucijskega sistema iz obdobja 2011–2013 se določi na podlagi metode popravljenih najmanjših kvadratov (COLS - Corrected Ordinary Least Squares) in metode podatkovne ovojnice (DEA - Data Envelopment Analysis) ob predpostavki variabilnih donosov (VRS) in ob upoštevanju Modela 1 in Modela 2 navedenih metod iz študije »Primerjalna analiza učinkovitosti dejavnosti distribucije električne energije v obdobju 2004–2013«, ki jo je izvedla Univerza v Ljubljani, Ekonomska fakulteta, Center poslovne odličnosti v maju 2015.

Tehtani povprečni strošek kapitala pred obdavčitvijo (TPSK) za izračun reguliranega donosa na sredstva

1. Za regulativno obdobje od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2021

Pri izračunu reguliranega donosa na sredstva se upošteva tehtani povprečni strošek kapitala pred obdavčitvijo (TPSK) v višini 5,26 odstotka. Pri izračunu

navedene vrednosti so upoštevani razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom v višini 60-odstotnega deleža lastniškega kapitala (*DLK*) in 40-odstotnega deleža dolžniškega kapitala (*DDK*), efektivna davčna stopnja (*EDS*) v višini 10 odstotkov, strošek lastniškega kapitala (*SLK*) v višini 5,68 odstotka in strošek dolžniškega kapitala (*SDK*) v višini 3,68 odstotka.

Tehtani povprečni strošek kapitala pred obdavčitvijo je določen na podlagi študije »Izračun WACC z uporabo »modela premije za tveganje« za potrebe določitve reguliranega donosa operaterjev prenosnih in distribucijskih sistemov električne energije in zemeljskega plina v obdobju 2019 – 2021«, ki jo je izvedla Univerza na Primorskem v januarju 2018.

2. Za regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022

Pri izračunu reguliranega donosa na sredstva se upošteva tehtani povprečni strošek kapitala pred obdavčitvijo (*TPSK*) v višini 5,15 odstotka. Pri izračunu navedene vrednosti so upoštevani razmerje med lastniškim in dolžniškim kapitalom v višini 60-odstotnega deleža lastniškega kapitala (*DLK*) in 40-odstotnega deleža dolžniškega kapitala (*DDK*), efektivna davčna stopnja (*EDS*) v višini 10 odstotkov, strošek lastniškega kapitala (*SLK*) v višini 5,95 odstotka in strošek dolžniškega kapitala (*SDK*) v višini 2,95 odstotka.

Tehtani povprečni strošek kapitala pred obdavčitvijo je določen na podlagi študije »Izračun WACC z uporabo »modela premije za tveganje« za potrebe določitve reguliranega donosa operaterjev prenosnih in distribucijskih sistemov električne energije in zemeljskega plina v obdobju po 1. 1. 2022«, ki jo je izvedla Univerza na Primorskem v oktobru 2020.

II. Obrestna mera

1. Za regulativno obdobje od 1. januarja 2019 do 31. decembra 2021

Za obrestovanje presežka ali primanjkljaja omrežnine posameznega leta regulativnega obdobja se upošteva letna obrestna mera v višini 2 odstotkov.

2. Za regulativno obdobje od 1. januarja 2022 do 31. decembra 2022

Za obrestovanje presežka ali primanjkljaja omrežnin leta 2022 se upošteva letna obrestna mera v višini 1,44 odstotka.«.

PRILOGA 2

»Priloga 2:

Minimalni standardi kakovosti oskrbe za izbrane dimenzije kakovosti oskrbe in raven opazovanja posameznih parametrov kakovosti oskrbe

I. NEPREKINJENOST NAPA JANJA

1. Ciljna raven neprekinjenosti napajanja

Ciljna raven neprekinjenosti napajanja se izraža s parametroma neprekinjenosti napajanja SAIDI in SAIFI za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve lastnega vzroka, kot je podano v naslednji tabeli:

	SAIDI (min/upor.)	SAIFI (prek./upor.)
Urbano območje	25	0,75
Ruralno območje	65	1,60

2. Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja

Sistemski standardi neprekinjenosti napajanja se odražajo s parametroma neprekinjenosti napajanja SAIDI in SAIFI, ki se izračunavata na absolutni način po posameznih območjih distribucijskega sistema (urbano in ruralno območje), pri čemer se upošteva število uporabnikov po posameznih območjih.

Letne stopnje zahtevanega izboljšanja ravni kakovosti oskrbe v odstotkih glede na doseženo raven neprekinjenosti napajanja v prejšnjem letu regulativnega obdobja, ki se izraža s parametri neprekinjenosti napajanja za nenačrtovane dolgotrajne prekinitve lastnega vzroka, določata naslednji tabeli:

Urbano območje		
SAIDI (min/upor.)	SAIFI (prek./upor.)	Faktor zahtevanega izboljšanja (%)
SAIDI ≤ 25	SAIFI ≤ 0,75	0
25 < SAIDI ≤ 30	0,75 < SAIFI ≤ 0,90	1
30 < SAIDI ≤ 35	0,90 < SAIFI ≤ 1,05	2
35 < SAIDI ≤ 40	1,05 < SAIFI ≤ 1,20	3
SAIDI > 40	SAIFI > 1,20	4

Ruralno območje		
SAIDI (min/upor.)	SAIFI (prek./upor.)	Faktor zahtevanega izboljšanja (%)
SAIDI ≤ 65	SAIFI ≤ 1,60	0
65 < SAIDI ≤ 85	1,60 < SAIFI ≤ 2,00	1
85 < SAIDI ≤ 105	2,00 < SAIFI ≤ 2,40	2
105 < SAIDI ≤ 125	2,40 < SAIFI ≤ 2,80	3
SAIDI > 125	SAIFI > 2,80	4

3. Indeksi omrežnih in okoljskih dejavnikov ter izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja

Indeksi omrežnih in okoljskih dejavnikov f_{00} ter izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja f_{Q-NN} se določijo za posamezno območje distribucijskega sistema na naslednji način:

Območje distribucijskega sistema	Elektro Gorenjska	Elektro Maribor	Elektro Primorska	Elektro Ljubljana	Elektro Celje
Indeks omrežnih in okoljskih dejavnikov f_{00}	0,80	1,03	1,21	0,94	1,03
Indeks izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja f_{Q-NN}	0,80	1,20	0,93	0,97	0,86

Pri določitvi indeksov omrežnih in okoljskih dejavnikov ter izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja so upoštevani dejavniki in njihove uteži, kot je prikazano v naslednjih tabelah:

Značilnost omrežja	Utež
Delež kableskega omrežja (upoštevano v referenčnem SAIDI/SAIFI)	0
Delež omrežja, ozemljenega z resonančno ozemljitvijo ali prek shunt stikala	1,0
Delež zazankanega omrežja	5,0
Povprečna dolžina izvodov iz RTP	2,0
Povprečna dolžina izvodov iz RTP, ki so daljši od 7 km	3,0
Delež daljnovodov s polizoliranimi vodniki	0,5
Indeks razmerje (zidane+montažne) TP/drogovne TP	0,5
Daljinsko vodena stikala v SN-omrežju (izven RTP)	2,0
Odklopniki z zaščito v omrežju (izven RTP)	3,0
Lokatorji okvar	0,1
Oprema RTP	0,1
Aktivne funkcije DMS	0,1
Avtomatizacija omrežja	0,1
Monitoring omrežja	0,1
Prenapetostni odvodniki	0,5
Starost omrežja	2,0

Okoljski, geografski in demografski dejavniki	Utež
Vpliv neurja	4,0
Vpliv atmosferskih razelektritev	4,0
Razpršenost odjema	1,0
Efektivna gostota odjema	3,0
Delež omrežja v gozdu	4,0
Razgibanost terena	3,0
Vetrovna izpostavljenost	1,0

4. Referenčne vrednosti parametrov neprekinjenosti napajanja

Referenčne vrednosti parametrov neprekinjenosti napajanja, ki določajo sistemske standarde neprekinjenosti napajanja, izračunamo na podlagi faktorja zahtevanega izboljšanja izhodiščne ravni parametra f_{zah_izb} , indeksa omrežnih in okoljskih dejavnikov f_{00} ter indeksa izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja f_{Q-NN} na naslednji način:

	Pogoji	Referenčna vrednost parametra neprekinjenosti napajanja
1	$K_{izh} > K_{cilj}$ in $K_{ref} > K_{cilj}$	$K_{ref} = K_{izh} \cdot \left(1 - f_{zah_izb} \cdot \frac{f_{Q-NN}}{f_{00}} \right)$
2	$K_{izh} > K_{cilj}$ in $K_{ref} \leq K_{cilj}$	$K_{ref} = K_{cilj}$
3	$K_{izh} \leq K_{cilj}$ ali $K_{ref} \leq K_{cilj}$	$K_{ref} = K_{cilj}$

kjer oznake pomenijo:

K_{ref} referenčna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja ob koncu opazovanja;

K_{izh} izhodiščna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja na začetku opazovanja;

K_{cilj} dolgoročna ciljna vrednost posameznega parametra neprekinjenosti napajanja;

f_{zah_izb}	faktor zahtevanega izboljšanja (predstavljen z decimalnim številom);
f_{00}	indeks omrežnih in okoljskih dejavnikov, ki predstavlja indeksirano odstopanje od slovenskega povprečja v letih 2015–2017 (višja vrednost indeksa pomeni težje okoljske in slabše omrežne dejavnike);
f_{Q-NN}	indeks izhodiščne ravni neprekinjenosti napajanja predstavlja utežen indeks odstopanja od kvocienta referenčne vrednosti Evropske unije in povprečja Republike Slovenije. Izračunan je iz statistične korelacije med ravni neprekinjenosti napajanja najbolj značilnih držav Evropske unije ter deležem kabelskega SN-omrežja za parametra neprekinjenosti napajanja SAIDI in SAIFI (višja vrednost indeksa pomeni slabšo neprekinjenost napajanja od pričakovane glede na delež pokablenosti SN-omrežja). Odstopanje je obteženo v razmerju SAIDI:SAIFI = 2:1. Za oba parametra neprekinjenosti napajanja se upoštevajo le prekinitve zaradi lastnih vzrokov, pri čemer se od skupne vrednosti parametrov neprekinjenosti napajanja, kjer so upoštevani vsi vzroki, odštejeta deleža tujih vzrokov in priznane višje sile. Priznana višja sila se izračuna po uveljavljeni in standardizirani statistični metodologiji (IEEE Standard 1366-2003: »2.5-Beta Methodology«), prilagojeni za obravnavo mesečnih vrednosti parametrov neprekinjenosti napajanja.

5. Shema upravičenosti

Razredi kakovosti k_s za $s = \{1, 2, 3, 4\}$ in širina robov razredov d za urbano in ruralno območje distribucijskega sistema so določeni v naslednjih tabelah:

Urbano območje					
	k_1 (%)	k_2 (%)	k_3 (%)	k_4 (%)	d
SAIDI	-50	-20	+20	+50	5
SAIFI	-80	-40	+40	+80	10

Ruralno območje					
	k_1 (%)	k_2 (%)	k_3 (%)	k_4 (%)	d
SAIDI	-15	-5	+10	+30	3
SAIFI	-25	-10	+20	+50	5

Zamejitev sheme upravičenosti za urbano območje distribucijskega sistema za regulativno obdobje 2019–2021 znaša 1,5 odstotka za spodbude oziroma 1 odstotek za sankcije, za ruralno območje distribucijskega sistema pa 3 odstotke

za spodbude oziroma 2 odstotka za sankcije. Iz tega izhajajo parametri q_s za $s = \{1,2,3,4\}$, kot sledi:

	q_1	q_2	q_3	q_4	q_5
Urbano območje	-0,010	-0,005	0	+0,0075	+0,015
Ruralno območje	-0,020	-0,010	0	+0,015	+0,030

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja $SAIDI$ ($\Delta K = \Delta SAIDI$) za urbano območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,01; & \Delta SAIDI \leq -55; \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI + 0,0175; & -55 \leq \Delta SAIDI \leq -45; \\ -0,005; & -45 \leq \Delta SAIDI \leq -25; \\ 0,0005 \cdot \Delta SAIDI + 0,0075; & -25 \leq \Delta SAIDI \leq -15; \\ 0; & -15 \leq \Delta SAIDI \leq +15; \\ 0,00075 \cdot \Delta SAIDI - 0,01125; & +15 \leq \Delta SAIDI \leq +25; \\ +0,0075; & +25 \leq \Delta SAIDI \leq +45; \\ 0,00075 \cdot \Delta SAIDI - 0,02625; & +45 \leq \Delta SAIDI \leq +55; \\ +0,015 & +55 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja $SAIFI$ ($\Delta K = \Delta SAIFI$) za urbano območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,01; & \Delta SAIFI \leq -90; \\ 0,00025 \cdot \Delta SAIFI + 0,0125; & -90 \leq \Delta SAIFI \leq -70; \\ -0,005; & -70 \leq \Delta SAIFI \leq -50; \\ 0,00025 \cdot \Delta SAIFI + 0,0075; & -50 \leq \Delta SAIFI \leq -30; \\ 0; & -30 \leq \Delta SAIFI \leq +30; \\ 0,000375 \cdot \Delta SAIFI - 0,01125; & +30 \leq \Delta SAIFI \leq +50; \\ +0,0075; & +50 \leq \Delta SAIFI \leq +70; \\ 0,000375 \cdot \Delta SAIFI - 0,01875; & +70 \leq \Delta SAIFI \leq +90; \\ +0,015 & +90 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja $SAIDI$ ($\Delta K = \Delta SAIDI$) za ruralno območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \begin{cases} -0,02; & \Delta SAIDI \leq -18; \\ \frac{0,01}{6} \cdot \Delta SAIDI + 0,01; & -18 \leq \Delta SAIDI \leq -12; \\ -0,01; & -12 \leq \Delta SAIDI \leq -8; \\ \frac{0,01}{6} \cdot \Delta SAIDI + \frac{0,01}{3}; & -8 \leq \Delta SAIDI \leq -2; \\ 0; & -2 \leq \Delta SAIDI \leq +7; \\ 0,0025 \cdot \Delta SAIDI - 0,0175; & +7 \leq \Delta SAIDI \leq +13; \\ +0,015; & +13 \leq \Delta SAIDI \leq +27; \\ 0,0025 \cdot \Delta SAIDI - 0,0525; & +27 \leq \Delta SAIDI \leq +33; \\ +0,03 & +33 < \Delta SAIDI \end{cases}$$

Shema upravičenosti za parameter neprekinjenosti napajanja *SAIFI* ($\Delta K = \Delta SAIFI$) za ruralno območje distribucijskega sistema je:

$$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \begin{cases} -0,02; & \Delta SAIFI \leq -30; \\ 0,001 \cdot \Delta SAIFI + 0,01; & -30 \leq \Delta SAIFI \leq -20; \\ -0,01; & -20 \leq \Delta SAIFI \leq -15; \\ 0,001 \cdot \Delta SAIFI + 0,005; & -15 \leq \Delta SAIFI \leq -5; \\ 0; & -5 \leq \Delta SAIFI \leq +15; \\ 0,0015 \cdot \Delta SAIFI - 0,0225; & +15 \leq \Delta SAIFI \leq +25; \\ +0,015; & +25 \leq \Delta SAIFI \leq +45; \\ 0,0015 \cdot \Delta SAIFI - 0,0525; & +45 \leq \Delta SAIFI \leq +55; \\ +0,03 & +55 < \Delta SAIFI \end{cases}$$

V področju vrednosti parametrov neprekinjenosti napajanja izpod ciljne vrednosti je treba upoštevati dodatno zamejitev sheme upravičenosti, kot sledi:

$K_{izh} \leq K_{cilj}$ in $K_{dos} < K_{cilj}$	
Vrednost q_K	Zamejitev q_K
$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) > 0$	$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = \frac{1}{4} \cdot q_{SAIDI}(\Delta SAIDI)$
$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) < 0$	$q_{SAIDI}(\Delta SAIDI) = 0$
$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) > 0$	$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = \frac{1}{4} \cdot q_{SAIFI}(\Delta SAIFI)$
$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) < 0$	$q_{SAIFI}(\Delta SAIFI) = 0$

Ponderja vpliva p_K odvisnih faktorjev q_K na faktor upravičenosti q_t sta:

$$p_{SAIDI} = \frac{2}{3}$$

$$p_{SAIFI} = \frac{1}{3}$$

Faktor upravičenosti q_t za posamezno območje distribucijskega omrežja in leto regulativnega obdobja določa naslednja enačba:

$$q_t = \frac{2}{3}q_{SAIDI} + \frac{1}{3}q_{SAIFI}$$

6. Zajamčeni standardi neprekinjenosti napajanja

Vrednosti dovoljenega trajanja in števila nenačrtovanih dolgotrajnih prekinitev, ki so posledica lastnih vzrokov (brez tujih vzrokov in višje sile), ter število vseh kratkotrajnih prekinitev za vsako prevzemno-predajno mesto v enem koledarskem letu, so prikazani v naslednji tabeli:

Napetostni nivo	Vrsta izvoda RTP/RP na SN-omrežju	Priključitev na SN-izvod RTP	Skupno trajanje dolgotrajnih prekinitev (lastni vzrok) [min/leto]	Skupno število dolgotrajnih prekinitev (lastni vzrok) [prek./leto]	Število vseh kratkotrajnih prekinitev [prek./leto]
VN					1
SN	Podeželski	Neposredno	450	6	28
	Mešani		150	5	18
	Mestni		150	4	10
NN	Podeželski	Posredno	950	16	35
	Mešani		350	10	22
	Mestni		350	8	13

7. Nadomestilo pri kršitvah zajamčenih standardov neprekinjenosti napajanja

Višina nadomestila slabo oskrbovanemu uporabniku N_{SOU} se določi na naslednji način:

$$N_{SOU} = K_M \cdot \overline{P}_p \cdot \left[(n_i - s_i) + \frac{1}{60} \cdot (n_d - s_d) \right],$$
$$s_i + 1 < n_i \leq 2 \cdot s_i,$$
$$s_d + 1 < n_d \leq 2 \cdot s_d,$$

kjer oznake pomenijo:

N_{SOU} nadomestilo slabo oskrbovanega uporabnika [EUR];

K_M nadomestilo na kW moči:

- VN- in SN-uporabniki: $K_M = 1,50 \text{ EUR/kW}$,
- NN-uporabniki z merjenjem moči: $K_M = 0,80 \text{ EUR/kW}$,
- NN-uporabniki brez merjenja moči in gospodinjski odjemalci: $K_M = 0,50 \text{ EUR/kW}$;

\overline{P}_p povprečna prekinjena moč (70 odstotkov pogodbene priključne moči za uporabnike z merjenjem moči oziroma 70 odstotkov obračunske moči za uporabnike brez merjenja moči in gospodinjske odjemalce);

n_i število dolgotrajnih prekinitev, ki presega število prekinitev, določeno z zajamčenim standardom ($s_i + 1$) in omejeno z dvakratnikom zajamčenega standarda ($2 \cdot s_i$);

s_i skupno število dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov, določeno z zajamčenim standardom [prekinitve/leto];

n_d trajanje prekinitev, merjeno v minutah, ki presega trajanje prekinitev, določeno z zajamčenim standardom ($s_d + 1$) in omejeno z dvakratnikom zajamčenega standarda ($2 \cdot s_d$);

s_d skupno trajanje dolgotrajnih prekinitev, brez višje sile in tujih vzrokov, določeno z zajamčenim standardom [min/leto].

Pri določitvi višine nadomestila po zgornji enačbi se izvzamejo naslednje prekinitve napajanja:

- dolgotrajne prekinitve zaradi višje sile;
- dolgotrajne prekinitve zaradi tujega vzroka;
- ponavljajoče se dolgotrajne prekinitve v obdobju ene ure se štejejo kot ena dolgotrajna prekinitev, pri čemer velja, da se ta agregacija upošteva le za število prekinitev n_i , ne pa tudi za trajanje prekinitev n_d ;
- načrtovane prekinitve in
- izjeme, ki so določene v individualni pogodbi o kakovosti oskrbe.

8. Nadomestilo pri posameznih dolgotrajnih prekinitvah

Osnovna višina nadomestila je določena v spodnji tabeli.

	Gospodinjstva	Ostali uporabniki	
		NN	SN
Osnovna višina nadomestila	5 EUR	20 EUR	200 EUR

II. KOMERCIALNA KAKOVOST

1. Sistemski standardi komercialne kakovosti

Distribucijski operater je dolžan zagotavljati naslednje sistemske standarde komercialne kakovosti v maksimalnem obsegu deleža zahtev od vseh zadev:

Zap. št.	Sistemski standard	Vrednost	Delež zahtev
1	Povprečni čas, potreben za izdajo soglasja za priključitev	20 delovnih dni	95 %
2	Povprečni čas, potreben za izdajo pogodbe o priključitvi na NN-omrežje	20 delovnih dni	95 %
3	Delež neizvedenih ali zapoznelih vnaprej dogovorjenih obiskov (izven dogovorjenega termina v trajanju dveh ur)	5 %	
4	Povprečni čas, potreben za odgovor na pritožbo v zvezi s kakovostjo napetosti	30 delovnih dni	95 %
5	Povprečni čas, potreben za rešitev odstopanj kakovosti napetosti	šest mesecev	50 %

2. Zajamčeni standardi komercialne kakovosti

Distribucijski operater je dolžan zagotavljati naslednje zajamčene standarde komercialne kakovosti vsakemu uporabniku:

Zap. št.	Zajamčeni standard	Vrednost
1	Čas, potreben za izdajo ocene stroškov (predračuna) za enostavna dela	osem delovnih dni
2	Čas, potreben za aktiviranje priključka na sistem	osem delovnih dni
3	Delež pravočasno obveščenih uporabnikov o načrtovani prekinitvi	100 %
4	Čas, potreben za odgovore na pisna vprašanja, pritožbe ali zahteve uporabnikov	osem delovnih dni
5	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 6.00 do 22.00)	štiri ure
6	Čas do ponovne vzpostavitve napajanja v primeru napake na napravi za omejevanje toka (od 22.00 do 6.00)	šest ure
7	Čas, potreben za odpravo okvare števca	osem delovnih dni

Zap. št.	Zajamčeni standard	Vrednost
8	Število rednih odčitavanj števecv v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce brez daljinskega odčitavanja)	en odčitek / leto
9	Število rednih odčitavanj števecv v enem letu s strani pooblaščenega podjetja (za končne odjemalce z daljinskim odčitavanjem)	12 odčitkov / leto
10	Čas do vzpostavitve ponovnega napajanja zaradi odklopa uporabnika, ki je posledica neplačila	trije delovni dnevi
11	Čas trajanja odprave neskladja odklonov napajalne napetosti	trije meseci (enostavni ukrepi, ki ne zahtevajo rekonstrukcije oziroma širitve sistema)
		12 mesecev (rekonstrukcija dela sistema)
		24 mesecev (izgradnja novega dela sistema)

3. Nadomestilo pri kršitvah zajamčenih standardov komercialne kakovosti

Višina nadomestila pri kršitvah zajamčenih standardov od zaporedne številke 1 do 10 iz 2 oddelka II. poglavja te priloge je določena v spodnji tabeli.

	Gospodinjstva	Ostali uporabniki	
		NN	SN
Višina nadomestila	20 EUR	40 EUR	100 EUR

Višina nadomestila pri kršitvah zajamčenega standarda pod zaporedno številko 11 iz 2 oddelka II. poglavja te priloge je določena v spodnji tabeli.

	Prvi mesec - osnova	Vsak naslednji mesec
Višina mesečnega nadomestila	20 odstotkov zneska mesečne omrežnine za distribucijski sistem	dodatnih 5 odstotkov zneska mesečne omrežnine za distribucijski sistem na osnovo za vsak nadaljnji mesec do odprave neskladja

PRILOGA 3

»Priloga 3:

I. SHEMA UPRAVIČENJA STROŠKOV RAZISKAV IN INOVACIJ

Namen upravičenja *stroškov raziskav in inovacij* (RI) je podpora izvedbi raziskav in/ali demonstracij inovativnih prijemov na področju pametnih omrežij in novih energetske storitev v obliki projektov skladno s 67. členom tega akta. V nadaljevanju so opisani postopek in pogoji kvalificiranja ter izvajanja projektov na področju RI.

1. Zahteve in pogoji

Upravičenje RI je namenjeno podpori elektrooperaterjem pri raziskovanju inovativnih tehnoloških konceptov, izvedbenih praks in poslovnih modelov v korist uporabnikom.

Predlagani projekti se morajo ukvarjati s problematiko spodbujanja nizkoogljičnih in drugih raziskav in inovacij, energijsko učinkovitostjo, boljšim izkoriščanjem obstoječe elektroenergetske infrastrukture in obnovljivih virov energije z uveljavljanjem koncepta odprtih inovacij. Vsebina projektov se mora osredotočati na generiranje in testiranje rešitev določenega problema (TRL 3-6, glej II. poglavje te priloge) oziroma na generiranje in testiranje rešitev bodisi v delovnem okolju ali v omrežju (TRL 7-8, glej II. poglavje te priloge), ki pripeljejo omenjeno rešitev do stopnje, da se lahko obravnava kot običajno obratovanje.

Projekti morajo zagotavljati razširjanje znanja za zagotavljanje uporabnikovih koristi z uvajanjem uspešnih rešitev in prihrankov pri uporabi omrežja ter zagotavljati učinkovitejše naložbe v omrežje na podlagi rezultatov projektov.

Zaradi zahteve po prenosu znanja med deležniki je mogoče, da se bo v podprtih projektih zvrstilo in testiralo več različnih metod in rešitev.

Projekt mora biti v skladu z navedbami v 1.1. do 1.4. pododdelkih te priloge, da je lahko kvalificiran za koriščenje RI.

1.1. Zahteve

Projekt mora izkazovati potencial za neposredni vpliv na omrežje ali systemske storitve in mora vključevati raziskave in/ali demonstracijo najmanj ene od naslednjih štirih tematik:

- specifično novo opremo, ki še ni uveljavljena v Republiki Sloveniji (vključno z opremo za vodenje, komunikacijske sisteme in programsko opremo), ali kjer je določena metoda že bila preskušena zunaj Republike Slovenije, mora

elektrooperater upravičiti ponovitev izvedbe v Republiki Sloveniji kot del projekta;

- specifično novo postavitvev ali aplikacijo obstoječe opreme za prenos ali distribucijo električne energije (vključno z opremo za vodenje in/ali komunikacijskimi sistemi in/ali programsko opremo);
- specifično novo izvedbeno prakso, neposredno povezano z delovanjem prenosnega ali distribucijskega sistema ali
- specifično nov poslovni model v korist uporabnikov.

1.2. Pogoji

Projekt mora hkrati izpolnjevati tudi vse naslednje štiri pogoje:

- a) izkazuje potencial, da razvija znanje, ki ga lahko uporabi vsak elektrooperater, čeprav se projekt ukvarja zgolj s problematiko enega od delov omrežja;
- b) izkazuje potencial, da omogoča neto finančne koristi za aktivne odjemalce, kjer mora predlagana metoda dati rešitev z bistveno manj stroškov v primerjavi s trenutno najbolj učinkovito metodo, ki je v uporabi v prenosnem ali distribucijskem sistemu;
- c) je inovativen (tj. ni posel kot običajno) in izkazuje še nedokazan poslovni primer v Republiki Sloveniji, pri čemer tveganja upravičujejo izvedbo omejenega raziskovalnega ali demonstracijskega projekta za dokazovanje uporabnosti tega primera, in
- d) ne vodi v nepotrebno podvajanje že izvedenih projektov in aktivnosti ali projektov in aktivnosti v izvajanju (bodisi kvalificiranih za koriščenje RI ali kakršnih koli drugih projektov).

1.3. Deljenje podatkov

Elektrooperaterji v vlogi za kvalifikacijo projekta navedejo, kako in pod kakšnimi pogoji lahko zainteresirani akterji zahtevajo ustrezno obdelane podatke o omrežju in/ali podatke o proizvodnji/porabi (če gre za osebne podatke, je treba podatke anonimizirati), ki so bili zbrani med trajanjem projekta. Elektrooperaterji zagotavljajo razpoložljive podatke drugim deležnikom izključno pod pogojem, da posamezni deležnik dokaže, da imajo končni odjemalci lahko od tega koristi. Podatki so sicer lahko predhodno anonimizirani in/ali podvrženi redakciji zaradi občutljivosti samih podatkov ali iz poslovnih razlogov.

Elektrooperater mora agregirane podatke, ki so lahko koristni za širšo skupino deležnikov, opredeliti kot odprte podatke, in zainteresiranim omogočiti dostop do njih prek portala »Odprti podatki Slovenije« – OPSI.

Projekt ne bo kvalificiran ali bo izločen iz upravičenja koriščenja RI, če elektrooperater ne želi deliti podatkov, ki so bili zbrani med trajanjem projekta, z drugimi deležniki.

1.4. Ureditev pravic intelektualne lastnine

Ker bodo v okviru kvalificiranih projektov za koriščenje RI lahko ustvarjene določene pravice intelektualne lastnine (IL) za elektrooperaterja oziroma projektne partnerje, je elektrooperater odgovoren za to, da vstopi v pogodbeno razmerja s projektnimi partnerji s ciljem urediti pravice IL. Pogodbeno razmerja morajo zagotavljati:

- prenos in razširjanje znanja (temeljno načelo koriščenja RI), ki je generirano z RI podprtim projektom, in
- zaščito končnih odjemalcev, da ne plačujejo preveč za izdelke ali pristope, katerih raziskave so že predhodno podprli s sredstvi za RI.

Če elektrooperater tega ne zagotavlja, potem mora:

- demonstrirati, kako se bo znanje iz projekta, ki je kvalificiran za koriščenje RI, uspešno prenašalo na druge elektrooperaterje in druge zainteresirane akterje;
- upoštevati morebitne omejitve ali stroške, ki so nastali ali so posledica uvedenih ureditev pravic IL;
- upravičiti, da je predvidena ureditev pravic IL z vidika aktivnega odjemalca stroškovno učinkovita.

2. Postopek za kvalifikacijo koriščenja RI

Projekt mora biti prijavljen še pred začetkom njegovega izvajanja. Za koriščenje RI mora elektrooperater podati vlogo za kvalifikacijo projekta, ki je na voljo na spletni strani agencije. Vlogo elektrooperater posreduje agenciji po elektronski pošti na naslov info@agen-rs.si. S posredovanjem vloge prijavitelj in vsi v vlogi navedeni akterji soglašajo z objavo prijavnice dokumentacije na spletni strani agencije v primeru kvalifikacije projekta. Agencija pregleda prejeto vlogo in v primeru popolne vloge prijavitelju v roku 60 dni pošlje povratno informacijo o kvalifikaciji projekta za koriščenje RI. Prijavitelj je dolžan ustrezno prenašati informacije do drugih vključenih projektnih partnerjev.

Predlagani projekti morajo biti v skladu s kriteriji, navedenimi v 1. oddelku te priloge, da se kvalificirajo za koriščenje RI. Na spletni strani agencije se objavijo vloge kvalificiranih projektov. V primeru neizpolnjevanja kriterijev so potrebne dopolnitve vloge ali pa projekt ne bo podprt.

Elektrooperater lahko odstopi od izvajanja že kvalificiranega projekta. Izjavo za odstop od projekta elektrooperater posreduje agenciji najkasneje v roku 15 dni od odločitve o odstopu. V tem primeru ta projekt ni upravičen za koriščenje RI. Če je bil projekt prijavljen in kvalificiran na podlagi 72. člena tega akta, se za koriščenje RI kvalificira najbolje ocenjen projekt, ki izpolnjuje kriterij doseganja minimalnega števila točk iz Priloge 4 in ga je agencija izločila iz kvalifikacije na podlagi zamejitve maksimalnega števila kvalificiranih projektov iz prvega odstavka 74. člena tega akta. Agencija najkasneje v 15 dneh obvesti prijavitelja projekta o kvalifikaciji projekta in možnosti koriščenja RI za izvedbo projekta.

2.1. Informacije, vključene v vlogo za kvalifikacijo projekta

Tabela 1 v nadaljevanju predstavlja informacije, ki jih elektrooperaterji morajo podati v vlogi za kvalifikacijo projekta.

Tabela 1: Potrebne informacije, vključene v vlogo za kvalifikacijo projekta

Zahtevana informacija	Opis	Največja količina znakov besedila s presledki (brez slik in tabel)	DP
Naslov projekta	Navedba naslova projekta, ki se mora razlikovati od obstoječih projektov.	200	×
Prijavitelj elektrooperater	Polno ime elektrooperaterja, ki prijavlja projekt za koriščenje RI.	Ni omejitev.	×
Kontaktne podatki	Ime, priimek in obvezno naslov e-pošte za primarno kontaktno osebo, ki bo odgovorna za vso komunikacijo v zvezi s projektom.	Ni omejitev.	✓
Sodelujoči elektrooperaterji	Polna imena elektrooperaterjev, ki sodelujejo v projektu (brez prijavitelja).	Ni omejitev.	✓
Sodelujoči partnerji	Polna imena drugih partnerjev, ki sodelujejo v projektu (brez elektrooperaterjev).	Ni omejitev.	✓
Vloge sodelujočih elektrooperaterjev in partnerjev	Opredelevitev vlog posameznih partnerjev (prijavitelja, sodelujočih elektrooperaterjev in drugih partnerjev) pri izvajanju projekta.	500 po partnerju.	✓
Začetek projekta	Datum predvidenega pričetka projekta, pri čemer je treba upoštevati, da ima agencija na voljo 60 dni od prispele popolne vloge, da pošlje prijavitelju informacijo o kvalifikaciji projekta za koriščenje RI.	Ni omejitev.	✓
Zaključek projekta	Datum predvidenega zaključka projekta.	Ni omejitev.	✓
Identifikacija drugih virov (so)financiranja projekta	Opis drugih morebitnih virov financiranja projekta – ne glede na vrste virov (zasebna, javna, nacionalna, mednarodna ...).	Ni omejitev.	✓
Upravičenost projekta	Utemeljitev elektrooperaterjev, zakaj ne bodo izvajali predvidenega projekta v okviru svojega običajnega poslovanja in zakaj projekt ne more izpeljati brez koriščenja RI.	2.000	×
Utemeljitev izpolnjevanja zahtev	Kratka utemeljitev, da projekt izpolnjuje zahteve, podane v 1.1. pododdelku te priloge.	1.000	×

Zahtevana informacija	Opis	Največja količina znakov besedila s presledki (brez slik in tabel)	DP
Utemeljitev izpolnjevanja pogojev	Kratka utemeljitev, da projekt izpolnjuje pogoje, podane v 1.2. pododdelku te priloge.	1.000	*
Utemeljitev načina in pogojev za deljenje podatkov	Kratka utemeljitev v skladu z 1.3. pododdelkom te priloge.	1.000	*
Utemeljitev ureditve pravic intelektualne lastnine	Kratka utemeljitev v skladu z 1.4. pododdelkom te priloge.	1.000	*
Opis problema	Opis problema ali problemov, s katerimi se bodo spoprijeli elektrooperaterji in partnerji v predlaganem projektu.	2.000	*
Opis metode	Opis metode ali metod, ki so predvidene za razrešitev ali raziskavo problema. Vrsta metode naj bo identificirana kot npr. tehnična ali komercialna. Zaradi zahtev iz 1.2. pododdelka te priloge morajo elektrooperaterji predstaviti: <ul style="list-style-type: none"> a) Oceno prihrankov ob rešitvi problema, ki se obravnava v projektu; b) Izračun finančnih koristi projekta; c) Oceno prenosljivosti metode npr.: po celotnem elektroenergetskem sistemu, po njegovem odstotku ali po določenih delih, kjer bi se metoda lahko uporabila in implementirala; d) Oceno stroškov za implementacijo metode v celotni elektroenergetski sistem. 	2.000	*
Namen in cilji	Jasna definicija namena in ciljev projekta, vključno s koristmi (npr. finančne, okoljske ...), ki so neposredno povezane s prenosnim ali distribucijskim sistemom.	2.000	*
Kriterij uspešnosti	Opis načina, kako bo prijavitelj ocenjeval uspešnost projekta.	2.000	*
Potencial za učenje in prenos znanja	Opis pričakovanega novega znanja za elektrooperaterje in druge partnerje ter opis načina razširjanja tega znanja.	2.000	*
Obseg projekta	Opredelitev obsega projekta – vključno z naložbami v primerjavi s potencialnimi koristmi. Treba je opredeliti razloge, zakaj bi bilo manj potenciala za učenje in prenos znanja, če bi bil projekt izveden v manjšem obsegu.	2.000	*
Opredelitev TRL ob pričetku	Okvirna vsebinska opredelitev stopnje zrelosti tehnologije (TRL) ob začetku projekta v skladu z II. poglavjem te priloge (Tabela 4).	1.000	*

Zahtevana informacija	Opis	Največja količina znakov besedila s presledki (brez slik in tabel)	DP
Opredelitev TRL ob zaključku	Okvirna opredelitev predvidene stopnje zrelosti tehnologije (TRL) ob zaključku projekta v skladu z II. poglavjem te priloge (Tabela 4).	1.000	*
Geografsko področje	Podrobnosti o lokaciji izvedbe projekta. Če gre za partnerski projekt, je treba opredeliti izvedbena področja elektrooperaterja.	2.000	*
Ocenjena vrednost projekta	Ocena vseh stroškov, ki bodo nastali z izvedbo projekta in so predmet upravičenja RI.	500	*

DP – podatek je dovoljeno posodabljeni (✓- DA, * -NE)

2.2. Spremembe podatkov projekta

Med izvajanjem kvalificiranega projekta ni mogoče spreminjati vsebinskih vidikov projekta, ki so povezani s podatki, označenimi s simbolom »*« v Tabeli 1: Potrebne informacije, vključene v vlogo za kvalifikacijo projekta. Če želi prijavitelj spremeniti katerega izmed nespremenljivih podatkov projekta, se mora obstoječi projekt predhodno zaključiti oz. se ustaviti in nato se lahko prijavi nov projekt s spremenjenimi podatki.

3. Trajanje projektov

Prijavljeni projekti se začnejo v veljavnem regulativnem obdobju, zaključijo pa se lahko tudi po izteku veljavnega regulativnega obdobja.

Za projekte, ki se zaključujejo po izteku veljavnega regulativnega obdobja, upravičenje RI izven regulativnega obdobja tega akta ureja takrat veljavni akt pod pogojem, da upravičenje RI obstaja in se projekt ponovno kvalificira po takrat veljavnimi pogoji.

Elektrooperater lahko poda agenciji predlog za podaljšanje izvajanja projekta, ki se zaključuje pred iztekom regulativnega obdobja pod naslednjimi pogoji:

- zagotovljeno je sodelovanje partnerjev;
- pridobljena je privolitev odjemalcev;
- rezultati projekta izkazujejo, da je z izvajanjem projekta elektrooperater dosegel večje neto koristi v primerjavi s koristmi, ki bi jih imele druge vrste naložb.

4. Poročanje o napredku projekta

Prijavitelji poročajo o napredku projekta po vnaprej predpisanih predlogah poročil¹, in sicer tako, da izpolnjeno poročilo posredujejo v sistem za poročanje agencije skladno z Aktom o načinu posredovanja podatkov in dokumentov izvajalcev energetske dejavnosti (Uradni list RS, št. 98/14). Poročanje se izvaja s posredovanjem vmesnih, letnih in končnega poročila.

Poročilo pregleda agencija in ga objavi na svoji spletni strani.

Če se izvajanje projekta ustavi ali zaključi, potem prijavitelj v roku 15 dni pošlje na elektronski naslov info@agen-rs.si agenciji obvestilo o ustavitvi ali zaključku projekta.

Prijavitelji skrbijo za pravočasno in ustrezno vsebinsko poročanje, saj jih agencija za namene poročanja ne bo posebej pozivala.

4.1. Vmesno poročanje

Prijavitelj posreduje agenciji vmesno poročilo z omejenim obsegom informacij² najkasneje 28. dan meseca, ki sledi 6-mesečnemu obdobju po posredovanem letnem poročilu ali po začetku projekta.

4.2. Letno poročanje

Prijavitelj posreduje agenciji letno poročilo z vsemi informacijami iz Tabele 2 te priloge najkasneje do 28. januarja vsakega koledarskega leta za preteklo leto.

4.3. Končno poročanje

Prijavitelj posreduje agenciji končno poročilo z vsemi informacijami, ki jih določata Tabela 2 in Tabela 3 te priloge, najkasneje 28. dan meseca, ki sledi mesecu zaključka ali ustavitve projekta.

4.4. Informacije za poročila projekta

¹ Elektronski obrazci »Letno poročilo«, »Vmesno poročilo« in »Končno poročilo« bodo na voljo v agencijski spletni aplikaciji za poročanje ob relevantnih datumih;

² Tabela 2: Vmesno in letno poročanje – stolpec »Vmesno poročanje«;

Tabela 2 te priloge v nadaljevanju predstavlja informacije, ki jih elektrooperaterji podajo v vmesnih in letnih poročilih o projektu.

Tabela 2: Vmesno in letno poročanje

Zahtevana informacija	Opis	Največja količina besedila (znakov s presledki brez slik in tabel)	Vmesno poročanje
Naslov projekta	Enako kot v vlogi za kvalifikacijo projekta.	kot v vlogi	✓
Namen in cilji	Enako kot v vlogi za kvalifikacijo projekta.	kot v vlogi	✓
Kriterij uspešnosti	Enako kot v vlogi za kvalifikacijo projekta.	kot v vlogi	✓
Izvajanje v primerjavi s prijavo	Podroben opis, kako se aktivnosti projekta izvajajo v primerjavi s predlagano problematiko v vlogi za kvalifikacijo projekta ter prvotno predvidenimi namenom, cilji in kriteriji uspešnosti v vlogi za kvalifikacijo projekta. Če ni sprememb glede na prijavo, je na tem mestu dovolj zapisati »Ni sprememb.«	2.000	✓
Potrebne spremembe glede na prijavo	Navedba sprememb v izvajanju projekta glede na načrtovan pristop v vlogi za kvalifikacijo. Navedejo se vse spremembe v metodologiji in opišejo se razlogi, zakaj se je metodologija izkazala za neprimerno. Če ni sprememb glede na prijavo, je na tem mestu dovolj zapisati »Ni sprememb.«	2.000	✓
Izkušnje za prihodnje projekte	Navedba priporočil, kako se lahko znanje iz projekta izkorišča v prihodnje. To lahko vključuje priporočila za prihodnje poskuse za prehod na višje stopnje tehnološke zrelosti (TRL) v skladu z II. poglavjem (Tabela 4) te priloge. Razkrijejo naj se morebitne zaznane težave pri uporabi predvidenih metod. Komentira naj se verjetnost, da se obravnavana metoda razširi v večjem obsegu (npr. na cel elektroenergetski sistem). Komentira naj se učinkovitost izvedenih raziskav in demonstracij.	2.000	*
Rezultati projekta	Če so na voljo, naj se podrobno poroča o rezultatih projekta, ki vključujejo oceno prihrankov po deležnikih. Poroča naj se v smislu kvantitativnih podatkov, če so na voljo. Opiše naj se vsako izboljšanje ali napredek v navezavi s projektom. Poroča naj se o vsaki spremembi stopnje tehnološke zrelosti (TRL) kot rezultata projekta v skladu z II. poglavjem (Tabela 4) te priloge.	2.000	✓

Zahtevana informacija	Opis	Največja količina besedila (znakov s presledki brez slik in tabel)	Vmesno poročanje
	Izpostavi naj se vsaka priložnost za prihodnje projekte, s katerimi bi bilo mogoče nadgraditi znanje. Izpostavijo naj se tudi širše koristi za vse zaznane in teoretično mogoče deležnike oziroma širše družbene koristi.		
Število vključenih uporabnikov	Opredele se: - načrtovano število vseh sodelujočih uporabnikov sistema (enako kot v vlogi za kvalifikacijo projekta); - trenutno število vseh sodelujočih uporabnikov sistema; - število izgubljenih in pridobljenih uporabnikov v opazovanem obdobju. Zgoraj navedene podatke je treba opredeliti po vrstah uporabnikov (odjemalci, aktivni odjemalci, proizvajalci, hranilniki energije, pametna polnilna infrastruktura za polnjenje EV itd.).	2.000	✓
Realizirani ³ stroški	Navedejo se skupni stroški, ki so realizirani na projektu do vključno zadnjega datuma, na katerega se poročilo nanaša.	500	✓
Napoved stroškov	Navedejo se ocenjeni skupni stroški, ki so predvideni za realizacijo v preostalem trajanju projekta.	500	✓
Podrobnosti o deljenju podatkov	Opis načina in pod kakšnimi pogoji lahko zainteresirani akterji zahtevajo podatke o omrežju in/ali podatke o porabi (anonimizirane po potrebi), ki so bili zbrani med trajanjem projekta.	2.000	*

Polletno poročanje vsebine (✓- DA, * -NE)

Tabela 3 v nadaljevanju predstavlja informacije, ki jih elektrooperaterji podajo v končnem poročilu o projektu.

³ V vsebinskih poročilih na elektronskih obrazcih »Letno poročilo«, »Vmesno poročilo« in »Končno poročilo« zavezanec za poročanje navede zgolj skupno vrednost realiziranih stroškov na projektu, torej stroškov, ki so evidentirani v poslovnih knjigah. Podrobno poročanje po posameznih vrstah realiziranih stroškov pa se izvaja v okviru letnega poročanja o poslovanju družbe in v okviru postopka ugotavljanja odstopanja od regulativnega okvira.

Tabela 3: Poročanje ob zaključku ali predhodni ustavitvi projekta

Zahtevana informacija	Opis	Največja količina besedila (znaki s presledki brez slik in tabel)
Končno poročilo o projektu vsebuje tudi vse informacije, ki so zahtevane za letno poročanje (Tabela 2 brez napovedi stroškov).		
Načrtovano uvajanje v uporabo	Podrobnosti o tem, kako nameravajo elektrooperaterji spremeniti svoj način dela na podlagi pridobljenega znanja iz projekta. Če se obravnavana metoda ne more neposredno uvesti v uporabo, potem naj se opiše, kaj vse se mora še izvesti pred dejansko uporabo metode. Obravnavane zahteve se lahko razčlenijo na potrebne aktivnosti elektrooperaterjev in potrebne aktivnosti drugih udeležencev. Tudi morebitne zahteve ali priprave za pridobitev sofinanciranja aktivnosti se lahko navedejo na tem mestu.	4.000
Pravice iz intelektualne lastnine	Opredelitev znanja oziroma IL, ki rezultira iz aktivnosti v okviru skupnega projekta, vključno z lastništvom.	4.000
Drugi komentarji	Opcijski komentarji po potrebi.	2.000

II. OPREDELITEV STOPNJE ZRELOSTI TEHNOLOGIJE

V okviru prijave in poročanja je treba okvirno opredeliti stopnje zrelosti tehnologije (TRL - angl. Technology Readiness Level, v nadaljnjem besedilu TRL) obravnavanega projekta. Tabela 4 v nadaljevanju navaja relevantne stopnje za kvalifikacijo projekta za koriščenje RI.

Tabela 4: Stopnje zrelosti tehnologije skladno z RI

TRL	Status tehnologije	Opis
1*	Opazovanje osnovnih principov	Začetek znanstvenega raziskovanja kot osnova za prehod na aplikativne raziskave.
2*	Formuliran tehnološki koncept oziroma aplikacija	Praktične aplikacije temeljnih principov se lahko identificirajo. Konkretna aplikacija še ni jasna, saj ni eksperimentalne potrditve ali podrobne analize, ki bi to podprla.
3	Analitična in eksperimentalna potrditev koncepta	Raziskovanje z izvajanjem analitičnih študij, ki postavljajo tehnologijo v primeren kontekst, in izvajanjem laboratorijskega

TRL	Status tehnologije	Opis
	za kritične funkcije in/ali karakteristike	dela za fizično potrditev, da so analitične napovedi pravilne. Navedeno predstavlja potrditev koncepta (angl. Proof of concept).
4	Validacija tehnologije oz. njenega dela v laboratorijskem okolju	Po zaključku dela na potrditvi koncepta na stopnji TRL 3 se osnovni elementi tehnologije integrirajo zato, da se ugotovi, ali posamezni deli delujejo skupaj z namenom doseganja ustreznih rezultatov/dosežkov, ki omogočajo predviden koncept. Validacija tehnologije se izvaja v precej manjšem obsegu/velikosti v primerjavi s predvidenim in se sestoji iz priložnostno dosegljivih ločenih komponent v laboratoriju.
5	Validacija tehnologije oz. njenega dela v delovnem okolju	Na tej stopnji se morata zanesljivost in obseg/velikost testiranih komponent bistveno povečati. Osnovni tehnološki elementi se morajo integrirati z dokaj realističnimi podpornimi elementi, zato da se lahko skupaj testirajo v »simuliranem« ali dokaj realnem okolju (kar je praviloma delovno okolje za energetske tehnologije).
6	Demonstracija tehnološkega modela ali prototipa v delovnem okolju	Večji preskok v zanesljivosti in obsegu/velikosti demonstracije tehnologije sledi ob zaključku TRL 5. Na nivoju TRL 6 se testira prototip v delovnem okolju, ki je sestavljen iz komponent, ki gredo bistveno preko priložnostno dosegljivih ločenih komponent.
7	Demonstracija tehnologije v polnem obsegu/velikosti v delovnem oziroma operativnem okolju	TRL 7 predstavlja bistven preskok preko TRL 6, saj zahteva demonstracijo dejanskega prototipa sistema v delovnem oziroma operativnem okolju. Prototip mora biti blizu ali v obsegu/velikosti predvidenega ciljnega sistema in demonstracija se mora izvajati v delovnem oziroma operativnem okolju.
8	Tehnologija je zaključena in pripravljena za uvajanje skozi testiranje in demonstracijo	V večini primerov predstavlja TRL 8 končno stopnjo eksperimentalnega razvoja sistema za tehnološke elemente. To lahko vključuje integracijo nove tehnologije v obstoječi sistem. Predstavlja stopnjo, na kateri se primer tehnologije testira.
9*	Tehnologija je uvedena	V večini primerov predstavlja TRL 9 zaključek zadnjih vidikov »razhroščevanja« in predstavlja točko, na kateri se tehnologija dokaže, vendar morebiti še ni komercialno vzdržna na prostem ali podprtem trgu. To lahko vključuje integracijo nove tehnologije v obstoječi sistem. Ta TRL ne vključuje načrtovanih izboljšav izdelkov v stalnih ali ponovno uporabljivih sistemih.

Legenda: * - stroški niso upravičeni v okviru RI

PRILOGA 4

»Priloga 4:

Ocenjevanje pilotnih projektov na področju raziskav in inovacij

Ocenjevanje posameznega pilotnega projekta iz 72. člena tega akta se izvede po posameznih področjih ocenjevanja, ki so opredeljena v naslednji tabeli:

	Področje ocenjevanja	Opis	Maksimalno število točk
1	Prepoznavnost in koristnost projekta	Potrditve projekta na nacionalni ravni, ravni Evropske unije oziroma na globalni ravni (na primer v okviru raziskovalnega in inovacijskega programa Evropske komisije Obzorja 2020 in podobno, meddržavnega sodelovanja ipd.), pridobljena nepovratna ali kohezijska sredstva Evropske unije oziroma iz drugih virov, prepoznane koristi projekta v smislu regulativnih oziroma razvojnih vprašanj.	10
2	Dimenzija projekta	Število vključenih uporabnikov, velikost področja, ki ga projekt obsega, povečanje obsega proizvodnje iz razpršenih in proizvodnih enot iz obnovljivih virov ter soproizvodnje elektrike in toplote z visokim izkoristkom oziroma povečanje obsega polnilne infrastrukture in podobno.	20
3	Inovativnost projekta	Zagotavljanje koristi z uvajanjem inovativnih rešitev ter integracijo novih tehnologij.	30
4	Izvedljivost projekta	Čas izvedbe projekta in vpliv projekta na zanesljivost oskrbe .	20
5	Ponovljivost projekta v okviru naložbenih projektov (masovna implementacija)	Raven sodelovanja uporabnikov, uporaba stanja tehnike, informacijska varnost, skladnost koristi s stroški.	20
	SKUPAJ		100

Minimalno število točk za uvrstitev v nabor kvalificiranih projektov je **50 točk**.

Kriteriji ocenjevanja po posameznih področjih so podrobneje opredeljeni v naslednjih tabelah:

Koristi	Področje 1: prepoznavnost in koristnost projekta	Maksimalno število točk
a	Projekt, potrjen s strani Evropske komisije v okviru raziskovalnih in inovacijskih programov Evropske komisije in podobnih programov (0 ali 4 točke).	4
b	Pridobljena nepovratna sredstva izven točke a) (0 ali 3 točke).	3
c	Projekt naslavlja regulativna vprašanja oziroma vprašanja razvoja trga v Republiki Sloveniji (0 ali 3 točke).	3
	SKUPAJ	10

Koristi	Področje 2: dimenzija projekta	Maksimalno število točk
a	Število vključenih uporabnikov zagotavlja učinkovito testiranje predvidenih ukrepov (0 ali 2 točki): <ul style="list-style-type: none"> - neprilagodljive proizvodne enote iz obnovljivih virov ter soproizvodnje elektrike in toplote z visokim izkoristkom; - drugi uporabniki, priključeni na nizko napetost (odjemalci, aktivni odjemalci, pametna polnilna infrastruktura električnih vozil ipd.) Zagotovljena raznolikost velikosti in koncentracije vključenih uporabnikov (0 ali 1 točka); Zagotovljena raznolikost vrst vključenih uporabnikov (0 ali 2 točki).	5
b	Doseženo nezanemarljivo povečanje deleža energije iz distribuirane proizvodnje, ki je lahko predana v omrežje v primerjavi z izhodiščnim stanjem (0 ali 5 točk).	5

Koristi	Področje 2: dimenzija projekta	Maksimalno število točk
c	Vključenih večina končnih odjemalcev na področju omrežja, kjer se izvaja ukrep (0 ali 5 točk).	5
d	Integracija oziroma izkoriščanje sinergijskih učinkov z uporabo obstoječega sistema naprednega merjenja (0 ali 5 točk).	5
	SKUPAJ	20

Koristi	Področje 3: inovativnost projekta	Maksimalno število točk
a	Zagotovitev dvosmerne komunikacije z uporabniki za testiranje upravljanja porabe s posredovanjem cenovnih impulzov uporabnikom: <ul style="list-style-type: none"> - komunikacija v realnem času (0 ali 3 točke); - uporabnost informacije (0 ali 2 točki); - celovitost posredovanih signalov (0 ali 2 točki); - minimalni stroški storitev za uporabnike v projektu (0 ali 3 točke). 	10
b	Zagotovitev sistema hrambe električne energije: <ul style="list-style-type: none"> a. integracija hranilnika energije z neprilagodljivo proizvodnjo iz obnovljivih virov (0 ali 2 točki) <p>ALI</p> <ul style="list-style-type: none"> b. integracija hranilnika energije z neprilagodljivo proizvodnjo iz obnovljivih virov in polnilno infrastrukturo za EV (0 ali 5 točk). 	5
c	Raven integracije rešitev: <ul style="list-style-type: none"> - uporabnost meritev (0 ali 3 točke); - celovitost in učinkovitost izmenjave podatkov (0 ali 3 točke); 	15

Koristi	Področje 3: inovativnost projekta	Maksimalno število točk
	<ul style="list-style-type: none"> - razpršenost merilnih točk (0 ali 2 točki); - integracija s sistemi upravljanja (DMS, EMS) ter SCADA (0 ali 3 točke); - integracija z ostalimi sistemi (0 ali 1 točka); - uvajanje sistema za koordinacijo ukrepov za minimiziranje kolizij, maksimiranje učinka sočasno izvajanih ukrepov itd. (0 ali 3 točke). 	
	SKUPAJ	30

Koristi	Področje 4: izvedljivost projekta	Maksimalno število točk
a	<p>Čas, potreben za izvedbo projekta:</p> <ul style="list-style-type: none"> - izdelan celovit terminski načrt izvedbe po posameznih fazah (0 ali 5 točk); - mehanizmi za zagotavljanje kakovosti in obvladovanje tveganj (0 ali 5 točk). 	10
b	<p>Zagotavljanje zanesljivosti oskrbe z energijo:</p> <ul style="list-style-type: none"> - vzpostavljeni ukrepi za vzdrževanje oziroma izboljšanje ravni kakovosti oskrbe: evalvacija in sprotno odpravljanje težav (vnaprej predviden nabor ukrepov za obvladovanje tveganj) (0 ali 5 točk). 	5
c	<p>Izdelan načrt promocije projekta in pridobivanja uporabnikov k sodelovanju</p> <ul style="list-style-type: none"> - (0 ali 5 točk). 	5
	SKUPAJ	20

Koristi	Področje 5: ponovljivost projekta	Maksimalno število točk
a	- raven sodelovanja uporabnikov (0 ali 3 točki); - višina stroškov, potrebnih za prilagoditev proizvodnih enot oziroma krmiljenje porabnikov (0 ali 2 točki).	5
b	Uporaba stanja tehnike pri implementaciji komunikacijskega sistema med elektrooperaterjem in uporabnikom, zagotavljanje informacijske varnosti in varnosti osebnih podatkov (0 ali 5 točk).	5
c	Uporaba produktov, ki so na voljo na trgu - produkti in rešitve niso predmet razvojnih aktivnosti v okviru projekta (0 ali 5 točk).	5
d	Skladnost stroškov s koristmi (0 ali 5 točk).	5
	SKUPAJ	20

PRILOGA 5

»Priloga 5:

Izračun kazalnikov uspešnosti za potrebe odobritve enkratne spodbude na podlagi uspešnosti projektov na področju pametnih omrežij

I. Kazalnik uspešnosti »Feeder Hosting Capacity« (KPI FHC)

Učinek se ugotavlja na podlagi kazalnika FHC, ki se določa skladno z metodologijo agencije, ki uporablja statistične metode, določene v študiji »Metodologija in primer izračuna KPI - Povečanje deleža razpršenih virov v omrežju«, ki je objavljena na spletni strani agencije (v nadaljevanju metodologija agencije).

Kazalnik uspešnosti KPI FHC se za ukrepe v NN-omrežju izračuna samo za zadevno NN-omrežje.

Izračun KPI za obe vrsti ukrepov, faktorja razmerja KPI ($f_{KPI_{predviden}}$) ter doseženo izboljšanje KPI (ΔKPI):

$$KPI_{klasičen\ ukrep} = \frac{FHC_{klasičen\ ukrep} [kW]}{Vrednost\ naložbe_{klasičen\ ukrep} [EUR]}$$

$$KPI_{ukrep\ pametnih\ omrežij} = \frac{FHC_{ukrep\ pametnih\ omrežij} [kW]}{Vrednost\ naložbe_{ukrep\ pametnih\ omrežij} [EUR]}$$

$$f_{KPI_{predviden}} = \frac{KPI_{ukrep\ pametnih\ omrežij}}{KPI_{klasičen\ ukrep}}$$

$$\Delta KPI_{dejanski} = FHC_{končno\ stanje} - FHC_{začetno\ stanje} [kW]$$

Mejna vrednost za odobritev spodbude: $\Delta KPI_{dejanski} > 0$

II. Kazalnik uspešnosti Zmanjšanje konice v distribucijskem omrežju (KPI NK)

Zmanjšanje konice v distribucijskem omrežju lahko opazujemo kot razliko med doseženo najvišjo letno **konico delovne moči** v obravnavanem delu omrežja in preteklo najvišjo letno konico delovne moči v obravnavanem delu omrežja, vsakič normirano na inštalirano delovno moč končnih odjemalcev. Lahko jo vrednotimo na nivoju **RTP, SN-izvoda** ali **TP**.

Izračun KPI za obe vrsti ukrepov in faktorja razmerja KPI ($f_{KPI_{predviden}}$):

$$KPI_{klasičen\ ukrep} = \frac{\text{Dosežena najvišja letna konica delovne moči v delu omrežja [kW]}}{\text{Vrednost naložbe}_{klasičen\ ukrep} [EUR]}$$

$$KPI_{ukrep\ pametnih\ omrežij} = \frac{\text{Dosežena najvišja letna konica delovne moči v delu omrežja [kW]}}{\text{Vrednost naložbe}_{ukrep\ pametnih\ omrežij} [EUR]}$$

$$f_{KPI_{predviden}} = \frac{KPI_{ukrep\ pametnih\ omrežij}}{KPI_{klasičen\ ukrep}}$$

Izračunamo **razliko normalizirane konice (NK)** za določen *del omrežja* (RTP, SN-izvod ali TP) **pred** in **po** izvedbo ukrepov ter doseženo izboljšanje KPI (ΔKPI):

$$NK_{del\ omrežja}^{začetno\ stanje} (pu) = \frac{\text{Dosežena najvišja letna konica v delu omrežja}_{pred}}{\text{Inštalirana moč vseh uporabnikov v delu omrežja}}$$

$$NK_{del\ omrežja}^{končno\ stanje} (pu) = \frac{\text{Dosežena najvišja letna konica v delu omrežja}_{po}}{\text{Inštalirana moč vseh uporabnikov v delu omrežja}}$$

$$\Delta KPI_{dejanski} = NK_{del\ omrežja}^{končno\ stanje} - NK_{del\ omrežja}^{začetno\ stanje}$$

Mejna vrednost za odobritev spodbude: $\Delta KPI_{dejanski} > 0$

III. Kazalnik uspešnosti Povečanje prenosne zmogljivosti v prenosnem omrežju (KPI PPZ)

Učinek se ugotavlja na podlagi kazalnika povečanja prenosne zmogljivosti v prenosnem omrežju ($\Delta KPI_{dejanski}$), ki se lahko opazuje na nivoju celotnega prenosnega sistema ali samo določenega prenosnega voda.

Izračun KPI za obe vrsti ukrepov (klasični ukrep in ukrep pametnega omrežja), faktorja razmerja KPI ($f_{KPI_{predviden}}$) ter učinka ($\Delta KPI_{dejanski}$):

$$KPI_{PPZ,klasičen\ ukrep} = \frac{\text{Dosežena prenosna zmogljivost voda}_{klasičen\ ukrep} [MW]}{\text{Vrednost naložbe}_{klasičen\ ukrep} [EUR]}$$

$$KPI_{PPZ,ukrep\ pametnih\ omrežij} = \frac{\text{Dosežena prenosna zmogljivost voda}_{ukrep\ pametnih\ omrežij} [MW]}{\text{Vrednost naložbe}_{ukrep\ pametnih\ omrežij} [EUR]}$$

$$f_{KPI_{predviden}} = \frac{KPI_{PPZ,ukrep\ pametnih\ omrežij}}{KPI_{PPZ,klasičen\ ukrep}}$$

$$\Delta KPI_{dejanski} = \text{Prenosna zmogljivost}_{končno\ stanje} - \text{Prenosna zmogljivost}_{začetno\ stanje} [MW]$$

Mejna vrednost za odobritev spodbude: $\Delta KPI_{dejanski} > 0$

V primeru uporabe ukrepa DTR (Dynamic Thermal Rating) se za določitev $KPI_{PPZ,ukrep\ pametnih\ omrežij}$ uporabijo podatki o 15-minutnih vrednostih termičnega toka, in sicer tako, da se izračuna mediana termičnega toka, izračunanega v obdobju enega leta, kot ga določa študija »Reguliranje na področju pametnih omrežij: analiza stanja in priprava izhodišč za uvajanje reguliranja« (str. 35), objavljena na spletni strani agencije.

IV. Kazalnik uspešnosti Povečanje spoznavnosti distribucijskega omrežja (KPI PS)

Učinek se ugotavlja na podlagi kazalnika povečanja spoznavnosti distribucijskega omrežja ($\Delta KPI_{dejanski}$), ki se opazuje s številom merilnih točk v vozliščih (TP SN/NN) na nivoju celotnega distribucijskega sistema, distribucijskega področja, področja napajanja RTP, SN-izvoda oziroma glede na pomembnost vozlišč v omrežju (npr. največji pretoki energije, največja koncentracija odjemalcev, kritična območja (glede na frekvenco prekinitev, prisotnost strateških odjemalcev, kot so bolnišnice, podporni objekti za upravljanje kritične infrastrukture ipd.), in omogočajo določanje najpomembnejših električnih količin (npr. delovna in jalova energija, amplituda in faza napetosti, frekvenca itd.), in sicer s ciljem izrabljanja naprednih funkcij ADMS, kot so ocenjevalnik stanja, DERMS (upravljanje razpršenih virov), FLISR, Volt/Var regulacija, rekonfiguracija omrežja, relejna zaščita in obratovanje v zanki.

Zahteve:

- definirano mora biti število merilnih točk na posamezno merilno mesto, ki se upoštevajo v izračunu KPI;
- merilne točke morajo biti integrirane z ADMS;
- izmenjava podatkov mora biti zagotovljena v realnem času;
- po izvedenem ukrepu mora biti v ADMS integriranih najmanj 90 % vseh merilnih točk na opazovanem področju oziroma izbranih glede na pomembnost.

Izračun učinka ($\Delta KPI_{dejanski}$) po ukrepu, kot sledi:

$$\text{spoznavnost omrežja}_{\text{začetno stanje}} = \frac{\text{število v ADMS integriranih merilnih točk}_{\text{pred ukrepom}}}{\text{število vseh merilnih točk}}$$
$$\text{spoznavnost omrežja}_{\text{končno stanje}} = \frac{\text{število v ADMS integriranih merilnih točk}_{\text{po ukrepu}}}{\text{število vseh merilnih točk}}$$

$$\Delta KPI_{dejanski} = \text{spoznavnost omrežja}_{\text{končno stanje}} - \text{spoznavnost omrežja}_{\text{začetno stanje}}$$

Mejna vrednost za odobritev spodbude: $\Delta KPI_{dejanski} > 0,3$ «.