Pripombe na dokument:

**Pravila in pogoji za sodelovanje ponudnikov storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES**

Pripombe in komentarje posredujte v elektronski obliki na spodnja elektronska naslova kontaktnih oseb do vključno 15. 6. 2018:

dr. David Gerbec (david.gerbec@eles.si)
Mitja Kolenc (mitja.kolenc@eles.si)

| Ime/naziv predlagatelja | Naslov | Elektronski naslov | Datum |
|---|---|---|---|
| **GEN-I, trgovanje in prodaja električne energije, d.o.o.** | **Vrbina 17, 8270 Krško** | **info@gen-i.si genibsrc@gen-i.si** | **15.06.2018** |

| Št. člena | Predlog spremembe člena | Utemeljitev |
|---|---|---|
| Splošno | Spremembe koncepta RVF, vklj. s spremembami sistema prekvalificiranja, za vključitev razpršenih virov ter aktivnih odjemalcev, ko bo izvajanje RVF potekalo po tržnih principih. | Poglavja oz. pogojev za RVF na tej točko nismo komentirali, saj izvajanje RVF trenutno ni tržna dejavnost, ko pa bo, bo nujno re-koncipirati pristop k RVF za vključitev razpršenih virov ter aktivnih odjemalcev v nudenje RVF. |
| 2.1 (c) | zagotoviti, da je zakup storitev izravnave pošten, objektiven in na tržni podlagi ter pri tem ne diskriminira PSI na podlagi vrste tehnologije, ki jo uporabljajo ali nazivne moči tehničnih enot. | Zagovarjamo načelo sorazmernosti, pri čemer male enote ne smejo biti diskriminirane. |



4

| | | |
|---|---|---|
| 39. (3) | ~~Vršni produkti veljajo od ponedeljka do petka in so časovno omejeni z urama 8:00 in 20:00~~ Produkti so 4-urni. | Uvedba vršnih in izven vršnih produktov je diskriminatorna to virov glede na tehnologijo, namreč sončne elektrarne pozimi ne morejo ponujati negativne rezerve po 17. uri. Uvedba 4-urnih produktov je tudi v tujini prepoznana kot ustreznejša rešitev (npr. APG bo prešel iz peak/off-peak v 4-urno ureditev). |
| 39. (4) | ~~Izven vršni produkti veljajo od ponedeljka do petka in so časovno omejeni z urami 00:00 in 8:00 ter 20:00 in 24:00 ter sobote, nedelje in dela prosti dnevi in so časovno omejeni z urami 00:00 in 24:00.~~ | Ni relevantno ob uvedbi 4-urnih produktov |
| 39. (7) | OPS si pridržuje pravico do postavitve maksimalne cene, do katere je pripravljen sprejeti ponudbe izravnalne moči aRPF, pri čemer bo tako omejitev vnaprej javno objavil in utemeljil njeno višino. | Skladno z EBGL velja načelo, da so posegi OPS na trg transparentni in utemeljeni. |
| 39. Tabela 4-1 | Čas za polno aktivacijo (FAT) produkta: 7,5 minut | Daljši čas omogoča dostop tehnologijam, ki v 5 minutah ne zmorejo zagotoviti odziva, s čimer se povečuje likvidnost trga. Ta pripomba je tudi skladna s členom 5 (3) (c) *'All TSOs proposal (...) for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation'*[1], ki predviduje prehodno obdobje (do 2025), v katerem je meja največ 7,5 minut. |
| 39. Tabela 4-1 | Sprememba tehnične omejitve | Tehnična omejitev kot trenutno zastavljena je prenizka, glede na trenutno povprečno ceno ter predvidene krajše časovne produkte, katerih cene bodo med sabo lahko precej variirale |
| 40. (1) | Produkti za zagotavljanje izravnalne moči aRPF so glede in časovno obdobje zakupa razdeljeni na:<br>- letni produkt;<br>- mesečni produkt;<br>- tedenski produkt;<br>- dnevni produkt | Omejitev je diskriminatorna do obnovljivih in industrijskih virov, ki teden dni v naprej ne zmorejo dovolj natančno napovedati svoje razpoložljivosti, pri čemer se jih odreka dostop do trga razpoložljivosti. |
| 40. (2) | Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena je določena naslednja časovna resolucija zakupa: | Podpira spremembo v členu 40. (1) |

[1] Dostopno na: https://consultations.entsoe.eu/markets/afrr_implementation_framework/supporting_documents/20180426_aFRRIF_Implementation_framework.pdf

| | | |
|---|---|---|
| | - letni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega leta;<br>- mesečni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega meseca;<br>- tedenski produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega tedna;<br>- dnevni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega dneva; | |
| 40. (3) | Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena OPS izvede zakup:<br>- za letni produkt najmanj trideset (30) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave letnega produkta;<br>- za mesečni produkt sedem (7) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave mesečnega produkta;<br>- za tedenski produkt najmanj tri (3) koledarske dni pred prvim dnevom dobave tedenskega produkta;<br>- za dnevni produkt najmanj štirinajst (14) ur pred prvim dnevom dobave dnevnega produkta.<br>OPS razpiše količine za posamezne produkte in jih pravočasno javno objavi. | Podpira spremembo v členu 40. (1) |
| 45. (1) | Minimalni regulacijski obseg aRPF portfelja posameznega PSI mora biti najmanj 1 MW ločeno v pozitivni oziroma negativni smeri. V kolikor PSI nudi regulacijski obseg v obe smeri izravnave, mora zagotoviti vsaj 1 MW regulacijskega obsega v vsaki izmed smeri izravnave. ~~Dejanska zmogljivost ponujene storitve mora biti jasno zaznavna preko merjenja delovne moči nadzornega sistema OPS.~~ | PSI ne more garantirati zaznave na sistemu, ki ga sam ni vzpostavil in zanj ne odgovarja. |
| 50. (1) | Delovno moč in energijo je treba meriti z merilnimi instrumenti razreda točnosti vsaj 0,5. Agregator lahko na posameznih enotah meri delovno moč in energijo tudi z instrumenti slabšega razreda točnosti v kolikor v kvalifikacijskem postopku dokaže točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju celotne regulacijske skupine. | Omejitev je diskriminatorna do malih obnovljivih in industrijskih virov, katerih obstoječa točnost meritve je slabša. Odgovornost za ustrezno točnost meritev se naj prestavi na nivo agregatorja, saj ta zagotavlja OPS storitev ustrezne kakovosti. Točnost vsote meritev se s seštevanjem namreč izboljšuje, kar je možno matematično dokazati (npr. skupna agregirana točnost vsote 16 enot individualne točnosti 2% je enaka 0,5%). |



4

| | | |
|---|---|---|
| 50. (5) a) | Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji:<br>a) za meritve energije se primarno uporabljajo merilni instrumenti na glavnih merilnih mestih na priključnem mestu med zadevnim operaterjem omrežja in regulacijsko enoto (pod nadzorom zadevnega sistemskega operaterja). Na podlagi dogovora med OPS in PSI je po predhodni odobritvi OPS za posamezno regulacijsko enoto možno uporabiti tudi drugo merilno mesto, pri čemer ~~opremljenost tega merilnega mesta izpolnjuje vse zahteve tega člena~~ je zagotovljena skupna merilna točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju regulacijske skupine. | Obračun in validacija meritev na glavnem merilnem mestu za enote razpršene proizvodnje in porabe ne omogoča zagotavljanja odstopanja odziva do 3 % zahtevane vrednosti. Potrebna je uvedba drugih merilnih mest, ki omogočajo lokalno merjenje na mestu vira, kar pa je ob upoštevanju zahtev distributerja investicijsko zelo zahtevno. Predlagamo dopustitev uporabe merilne opreme, ki omogoča agregatorju izvajanje skupne merilne točnosti razreda 0,5. Za nadzor nad morebitnimi manipulacijami se zahteva arhiviranje meritve na glavnem merilnem mestu regulacijske enote. |
| 58. (3) | OPS odloči o prejeti vlogi v roku treh (1~~3~~) mesec~~eva~~ od prejema popolne vloge. | 3 mesece je nerazumno dolga doba za obravnavo. Standardni rok v razvitih trgih aRPF je 1 mesec. |
| 59. (1) b | Uspešno opraviti test komunikacijskega in informacijskega sistema, skladno s predhodno najavljeno proceduro in kriteriji testiranja | Člen je nedorečen, procedura in kriteriji niso znani, kar omogoča manipulacije in nesoglasja pri priznavanju uspešnosti. |
| 61. (1) | OPS bo izvedel dva (2) testa usposobljenosti PSI, kar obsega... | Test usposobljenosti je nedorečen. Potrebno je definirati kaj posamezni test obsega. Če bodo enote dejansko aktivirane je potrebna omejitev trajanja saj vsaka aktivacija prinaša stroške lastnikom enot. |
| 62 (2) | ~~OPS si pridružuje pravico, da lahko kadarkoli nenapovedano izvede preverjanje ustreznosti tehnične sposobnosti PSI.~~ | Prekvalifikacijski postopek, ko je enkrat opravljen, je zadosten za dokazovanje ustreznosti tehnične sposobnosti |
| 75. (3) | Čas zaprtja GCT je 15:00 v D-1. PSI morajo oddati ponudbe za vse ure v dnevu D, za katere je OPS sprejel ponudbo za izravnalno moč. | Zapis glede obvezne oddaje ponudb ni dovolj natančen, saj omogoča tolmačenje da so PSI v vseh primerih obvezani oddajati ponudbe v vseh urah. Poleg tega je možno da OPS ne sprejeme ponudbe za izravnalno moč v vseh urah v dnevu, zatorej PSI v teh urah ni obvezan oddajati ponudbe za izravnalno energijo. |
| 78. | Dodati določilo: V primeru nedelovanja Platforme ali okvare regulatorja, OPS izda javno obvestilo o dogodku in navede ukrepe in roke za odpravo napak in povrnitev v delovanje. | Člen odpira možnost netransparentnega delovanja OPS oz. poseganje v trg. Obveščanje tržnih udeležencev ni zadostno. |
| 80.(1) | Osnova za izračun realizirane izravnalne energije aRPF so minutni merilni podatki obračunskih merilnih naprav ali drugih merilnih mest, ki so skladna s 50. členom ~~–~~in minutni podatki | Zadnji stavek omogoča primer ko PSO aktivira PSI v 59 sek intervalih, pri čemer PSI ne bi bil upravičen do priznanja realizirane izravnalne energije, zato naj se stavek briše. |

| | | |
|---|---|---|
| | avtomatske regulacije proizvodnje (AGC-SCADA) na strani OPS. Realizirana izravnalna energija aRPF se obračunava na nivoju regulacijskih skupin, pri čemer se upošteva le tiste regulacijske skupine, ki so dejansko sodelovale pri nudenju storitve aRPF. Sodelovanje pri nudenju aRPF se določi na podlagi signala stanja sodelovanja regulacijske skupine v aPPF, ~~pri čemer se šteje, da je enota v minuti t sodelovala, če je bil signal sodelovanja aktiven celo minuto t.~~ | |
| 81. (1) | OPS izvede obračun izravnalne moči aRPF na podlagi rezultatov (količine in cene) relevantnih dražb (letnih, mesečnih, ~~in/ali~~ tedenskih, dnevnih). Obračunsko obdobje je mesečno in teče od prvega dne v mesecu od 00:00 ure do zadnjega dne v mesecu do 24:00 ure | |
| 83. (4) | Potrebna sprememba koncepta kaznovanja, posebej faktorja | Stroge kazni odvračajo potencialne PSI, zmanjšanje kazni bo pozitivno prispevalo k obsegu ponudbe. Kazni ne smejo biti nesorazmerne, morajo biti harmonizirane s sosednjimi trgi, ter primerne glede na obliko prekrška, časovnega trenutka, ter odzivnost/obveščanja s strani PSI. Primer dobre prakse je AT oz. APG, kjer se kazni razlikujejo glede na to, ali gre za neoddajo ponudbe ali manjkajočo izravnalno moč (ter časovna komponenta – ali gre za celotno obdobje, ali le del obdobja aktivacije), ter ali PSI to javi sam ali ne (oz. se ugotovi naknadno). Posebej nazorno pa je, da niti v najstrožjem primeru faktor ne dosega 2 kot v predloženem členu 83. (4). |
| 87. (5) | OPS si pridržuje pravico zamejiti maksimalno ceno, do katere je pripravljen sprejeti ponudbe izravnalne moči rRPF, pri čemer bo tako omejitev vnaprej javno objavil in utemeljil njeno višino. | Skladno z EBGL velja načelo, da so posegi OPS na trg transparentni in utemeljeni |
| 88. (1) | Produkti za zagotavljanje izravnalne moči rRPF so glede in časovno obdobje zakupa razdeljeni na:<br>- letni produkt;<br>- mesečni produkt;<br>- tedenski produkt;<br>- dnevni produkt | Omejitev je diskriminatorna do obnovljivih in industrijskih virov, ki teden dni v naprej ne zmorejo dovolj natančno napovedati svoje razpoložljivosti, pri čemer se jih odreka dostop do trga razpoložljivosti. |

| | | |
|---|---|---|
| 88.(2) | Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena je določena naslednja časovna resolucija zakupa:<br>- letni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega leta;<br>- mesečni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega meseca;<br>- tedenski produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega tedna;<br>- dnevni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega dneva; | Podpira spremembo v členu 88. (1) |
| 88. (3) | Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena OPS izvede zakup:<br>- za letni produkt najmanj trideset (30) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave letnega produkta;<br>- za mesečni produkt sedem (7) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave mesečnega produkta;<br>- za tedenski produkt najmanj tri (3) koledarske dni pred prvim dnevom dobave tedenskega produkta;<br>- za dnevni produkt najmanj štirinajst (14) ur pred prvim dnevom dobave dnevnega produkta.<br>OPS razpiše količine za posamezne produkte in jih pravočasno javno objavi. | Podpira spremembo v členu 88. (1) |
| 93. (1) | Minimalna regulacijski obseg rRPF portfelja posameznega PSI mora biti najmanj 1 MW v pozitivni oziroma negativni smeri. V kolikor PSI nudi regulacijski obseg v obe smeri izravnave, mora zagotoviti vsaj 1 MW regulacijskega obsega v vsaki izmed smeri izravnave. ~~Dejanska zmogljivost ponujene storitve mora biti jasno zaznavna preko merjenja delovne moči nadzornega sistema OPS.~~ | PSI ne more garantirati zaznave na sistemu, ki ga sam ni vzpostavil in zanj ne odgovarja. |
| 98. (1) | Delovno moč in energijo je treba meriti z merilnimi instrumenti razreda točnosti vsaj 0,5. Agregator lahko na posameznih enotah meri delovno moč in energijo tudi z instrumenti slabšega razreda točnosti v kolikor v kvalifikacijskem postopku dokaže točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju celotne regulacijske skupine. | Omejitev je diskriminatorna do malih obnovljivih in industrijskih virov, katerih obstoječa točnost meritve je slabša. Odgovornost za ustrezno točnost meritev se naj prestavi na nivo agregatorja, saj ta zagotavlja OPS storitev ustrezne kakovosti. Točnost vsote meritev se s seštevanjem namreč izboljšuje, kar je možno matematično dokazati (npr. |

| | | |
|---|---|---|
| | | skupna agregirana točnost vsote 16 enot individualne točnosti 2% je enaka 0,5%) |
| 98. (3) | ...Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji:<br>a) za meritve energije se primarno uporabljajo merilni instrumenti na glavnih merilnih mestih na priključnem mestu med zadevnim operaterjem omrežja in regulacijsko enoto (pod nadzorom zadevnega sistemskega operaterja). Na podlagi dogovora med OPS in PSI je po predhodni odobritvi OPS za posamezno regulacijsko enoto možno uporabiti tudi drugo merilno mesto, pri čemer ~~opremljenost tega merilnega mesta izpolnjuje vse zahteve tega členaje~~ zagotovljena skupna merilna točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju regulacijske skupine. | Obračun in validacija meritev na glavnem merilnem mestu za enote razpršene proizvodnje in porabe ne omogoča zagotavljanja odstopanja odziva do 3 % zahtevane vrednosti. Potrebna je uvedba drugih merilnih mest, ki omogočajo lokalno merjenje na mestu vira, kar pa je ob upoštevanju zahtev distributerja investicijsko zelo zahtevno. Predlagamo dopustitev uporabe merilne opreme, ki omogoča agregatorju izvajanje skupne merilne točnosti razreda 0,5. Za nadzor nad morebitnimi manipulacijami se zahteva arhiviranje meritve na glavnem merilnem mestu regulacijske enote. |
| 99. Tabela 5-3 | Za rRPF in aRPF naj se uporabi enaka podatkovna shema, ki je prikazana v tabela 4-3 | Za SPI je lažje razviti enoten priključek, ki se uporablja v ločenih instancah za aRPF in rRPF. To bo pohitrilo implementacijo, znižalo stroške uvedbe in povečalo zanesljivost delovanja ter zmanjšalo zahteve po vzdrževanju.. |
| 123. (1) | PSI odda obvezne ali prostovoljne ponudbe za izravnalno energijo ~~ra~~RPF na Platformo v urni resoluciji | 1. Napaka: aRPF se spremeni v rRPF<br>2. Produkti za zagotavljanje rRPF niso definirani v dokumentu. Predlagamo 4-urne produkte za rezervacijo moči |
| 130. (6) | PSI izstavi račun za pozitivno realizirano izravnalno energijo rRPF in PSI ali OPS račun za negativno realizirano izravnalno energijo rRPF najkasneje dva (2) delovna dneva po prejemu obračunskih podatkov od OPS. | Zapis prejudicira cene z definicijo da OPS izstavi račun PSI za negativno realizirano izravnalno energijo, zato se zapis preoblikuje v splošno, nedoločeno obliko. |
| 131.(3) | Kot priznan vozni red se šteje zadnji prejeti vozni red pred najavo aktivacije rRPF. V ta namen PSI redno pošilja vozne rede na elektronski naslov OPS v xml formatu ali na drug dogovorjen način ~~in~~ z uporabo druge dogovorjene metode. | V izogib pošiljanju voznih redov po elektronski pošti naj se dovoli obračun glede na bazno moč, ki se pošilja v realnem času preko serijske komunikacije. |
| Priloga E 3.1.7 | Delovno moč in energijo je treba meriti z merilnimi instrumenti razreda točnosti vsaj 0,5. Agregator lahko na posameznih enotah meri delovno moč in energijo tudi z instrumenti slabšega razreda točnosti v kolikor v kvalifikacijskem postopku dokaže točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju celotne regulacijske skupine. | Omejitev je diskriminatorna do malih obnovljivih in industrijskih virov, katerih obstoječa točnost meritve je slabša. Odgovornost za ustrezno točnost meritev se naj prestavi na nivo agregatorja, saj ta zagotavlja OPS storitev ustrezne kakovosti. Točnost vsote meritev se s seštevanjem |

| | | |
|---|---|---|
| | | namreč izboljšuje, kar je možno matematično dokazati (npr. skupna agregirana točnost vsote 16 enot individualne točnosti 2% je enaka 0,5%) |
| Priloga E 3.1.7 | Čas med dvema zaporednima zajemoma merjenih veličin ne sme biti večji od 1~~0~~5 sekund | Števci LandisGyr 2. in 3. generacije omogočajo zajemanje najpogosteje vsakih 15 sekund, zato se omejitev postavi tako da se omogoči njihovo uporabo. |
| Priloga E 3.1.7 | Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji:<br>a) za meritve energije se primarno uporabljajo merilni instrumenti na glavnih merilnih mestih na priključnem mestu med zadevnim operaterjem omrežja in regulacijsko enoto (pod nadzorom zadevnega sistemskega operaterja). Na podlagi dogovora med OPS in PSI je po predhodni odobritvi OPS za posamezno regulacijsko enoto možno uporabiti tudi drugo merilno mesto, pri čemer ~~opremljenost tega merilnega mesta izpolnjuje vse zahteve tega členaje~~ zagotovljena skupna merilna točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju regulacijske skupine.. | Obračun in validacija meritev na glavnem merilnem mestu za enote razpršene proizvodnje in porabe ne omogoča zagotavljanja odstopanja odziva do 3 % zahtevane vrednosti. Potrebna je uvedba drugih merilnih mest, ki omogočajo lokalno merjenje na mestu vira, kar pa je ob upoštevanju zahtev distributerja investicijsko zelo zahtevno. Predlagamo dopustitev uporabe merilne opreme, ki omogoča agregatorju izvajanje skupne merilne točnosti razreda 0,5. Za nadzor nad morebitnimi manipulacijami se zahteva arhiviranje meritve na glavnem merilnem mestu regulacijske enote. |
| Priloga E 3.1.8 | ~~Dejanska zmogljivost ponujene storitve mora biti jasno zaznavna preko merjenja delovne moči nadzornega sistema OPS.~~ | PSI ne more garantirati zaznave na sistemu, ki ga sam ni vzpostavil in zanj ne odgovarja. |
| Priloga E 3.1.11 | Ponudnik mora biti sposoben aktivirati (in deaktivirati) celoten obseg regulacijskega portfelja aRPF, torej<br>spremembo delovne moči od vrednosti delovne točke do meje pasu aRPF, v največ ~~petih~~ sedem in pol (7,5) minutah. | Daljši čas omogoča dostop tehnologijam, ki v 5 minutah ne zmorejo zagotoviti odziva, s čimer se povečuje likvidnost trga. Ta pripomba je tudi skladna s členom 5 (3) (c) *'All TSOs proposal (...) for the exchange of balancing energy from frequency restoration reserves with automatic activation'*[2], ki predviduje prehodno obdobje (in sicer do 2025), v katerem je meja največ 7,5 minut. |
| Priloga F 3.1.7 | Delovno moč in energijo je treba meriti z merilnimi instrumenti razreda točnosti vsaj 0,5. Agregator lahko na posameznih enotah meri delovno moč in energijo tudi z instrumenti slabšega razreda točnosti v kolikor v kvalifikacijskem postopku dokaže točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju celotne regulacijske skupine. | Omejitev je diskriminatorna do malih obnovljivih in industrijskih virov, katerih obstoječa točnost meritve je slabša. Odgovornost za ustrezno točnost meritev se naj prestavi na nivo agregatorja, saj ta zagotavlja OPS storitev ustrezne kakovosti. Točnost vsote meritev se s seštevanjem namreč izboljšuje, kar je možno matematično dokazati (npr. skupna agregirana točnost vsote 16 enot individualne točnosti 2% je enaka 0,5%) |

[2] Dostopno na: https://consultations.entsoe.eu/markets/afrr_implementation_framework/supporting_documents/20180426_aFRRIF_Implementation_framework.pdf

| | | |
|---|---|---|
| Priloga F 3.1.7 | Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji:<br>a) za meritve energije se primarno uporabljajo merilni instrumenti na glavnih merilnih mestih na priključnem mestu med zadevnim operaterjem omrežja in regulacijsko enoto (pod nadzorom zadevnega sistemskega operaterja). Na podlagi dogovora med OPS in PSI je po predhodni odobritvi OPS za posamezno regulacijsko enoto možno uporabiti tudi drugo merilno mesto, pri čemer ~~opremljenost tega merilnega mesta izpolnjuje vse zahteve tega členaje~~ zagotovljena skupna merilna točnost razreda vsaj 0,5 na nivoju regulacijske skupine.. | Obračun in validacija meritev na glavnem merilnem mestu za enote razpršene proizvodnje in porabe ne omogoča zagotavljanja odstopanja odziva do 3 % zahtevane vrednosti. Potrebna je uvedba drugih merilnih mest, ki omogočajo lokalno merjenje na mestu vira, kar pa je ob upoštevanju zahtev distributerja investicijsko zelo zahtevno. Predlagamo dopustitev uporabe merilne opreme, ki omogoča agregatorju izvajanje skupne merilne točnosti razreda 0,5. Za nadzor nad morebitnimi manipulacijami se zahteva arhiviranje meritve na glavnem merilnem mestu regulacijske enote. |
| Priloga F 3.1.8 | ~~Dejanska zmogljivost ponujene storitve mora biti jasno zaznavna preko merjenja delovne moči nadzornega sistema OPS.~~ | PSI ne more garantirati zaznave na sistemu, ki ga sam ni vzpostavil in zanj ne odgovarja. |
| Priloga F 4 | da se v celoti strinjamo s postopkom, opisanim v dokumentaciji postopka priznavanja tehnične sposobnosti ponudnika storitve izravnave za ~~avtomatsko~~ ročno rezervo za povrnitev frekvence, | lapsus |

mag. Bojan Kumer
direktor prodaje

gen-i 02
GEN-I, trgovanje in prodaja
električne energije, d.o.o.
Vrbina 17, SI-8270 Krško, Slovenija