Analiza prejetih pripomb in odgovori ELES

V času trajanja javne obravnave od 15. 5. 2018 do 15. 6 2018 je ELES prejel pripombe in komentarje od 5 deležnikov, tj. GEN-I, GEN-E, HSE, TEB in Borzen. Kvantitativna analiza pripomb kaže, da smo skupaj prejeli 85 pripomb in komentarjev na skupno 45 različnih členov. Od skupno 85 pripomb je ELES sprejel ali delno sprejel 37 pripomb, kar znaša cca. 44 % vseh prejetih pripomb.

V nadaljevanju podajamo podrobnejšo analizo pripomb in komentarjev, ki jih je ELES prejel v času javne obravnave **Pravila in pogoji za sodelovanje ponudnikov storitev izravnave na izravnalnem trgu ELES**, skupaj z odgovori in utemeljitvam ELES.

Analiza je organizirana tako, da za vsako prejeto pripombo oz. predlog spremembe s strani predlagatelja, ELES poda odgovor ali se predlog oziroma pripomba sprejme, deloma sprejme ali zavrne, predlog novega besedila in utemeljitev odločitve.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
Splošno	GEN-I	Spremembe koncepta RVF, vklj. s spremembami sistema prekvalificiranja, za vključitev razpršenih virov ter aktivnih odjemalcev, ko bo izvajanje RVF potekalo po tržnih principih.	Predlog se zavrne. Pripomba se ne nanaša na obstoječe stanje – RVF ni plačljiva storitev. Obravnava se, ko bodo izpolnjeni pogoji za vzpostavitev trga.
Splošno	HSE	Povzetek pripombe: HSE predlaga, da Pogoje dopolnimo tako, da bo RVF plačljiva storitev	Predlog se zavrne. 32.2 člen EBGL določa, da metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev. Torej EBGL eksplicitno ne zahteva uvedba plačljive storitve za RVF. Ob enem pa trenutno veljavna slovenska zakonodaja določa obveznost sodelovanja (neplačljivo) vseh agregatov v primarni regulaciji. Taka ureditev ni v nasprotju z EBGL, zato do spremembe slovenske zakonodaje RVF ostaja neplačljiva.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
Poglavje Definicije pojmov	HSE	Predlagamo spremembo definicije pod točko 38 v poglavju »Definicije pojmov«, kot sledi: (38) **razpršeni viri** so proizvodne in/ali odjemne enote za zagotavljanje izravnave sistema, priključene na distribucijski **ali prenosni** sistem.	Predlog se sprejme.
Poglavje Definicije pojmov	Borzen	(13) »operater trga« - izvajalec obvezne državne gospodarske javne službe dejavnost operaterja trga z elektriko;	Predlog se sprejme. Nova definicija je skladna s EZ-1. "operater trga" pomeni izvajalca obvezne državne gospodarske javne službe dejavnost operaterja trga z elektriko;
2.1(c)	GEN-I	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.	Predlog se delno sprejme. Sprejme se "vrste", medtem ko se drugi del zavrne. Predlagana dikcija bi omogočila samostojno sodelovanje pri nudenju storitev izravnave izjemo majhnim ponudnikom, kar je neobvladljivo z vidika vodenja sistema. Majhne enote se lahko vključijo v nudenje storitev izravnave v okviru agregatorjev.
15.3(a), 15.3(b)	HSE	Predlagamo spremembo 15.člena, 3.a in 3.b točke, kot sledi: a) Konvencionalna proizvodna in/ali odjemna enota **in/ali skupina enot**: enota **in/ali skupina enot**, ki je **(so)** priključena**(e)** na prenosno elektroenergetsko omrežje nazivnih napetosti 110 kV, 220 kV ali 400 kV in je z nadzornim sistemom OPS povezana preko interne zaprte komunikacije. b) Skupina razpršenih proizvodnih in/ali odjemnih enot: skupina, ki jo sestavljajo proizvodne enote in/ali bremena, priključeni na distribucijsko **ali prenosno** elektroenergetsko omrežje in je vodena preko enotnega informacijskega centra (virtualna elektrarna), ki aktivira ali deaktivira posamezne enote na način, da celotna skupina	Predlog se sprejme.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		doseže željeno količino porabe ali proizvodnje električne energije.	
17.	HSE	Predlagamo spremembo 17. člena, kot sledi: **(1) OPS za potrebe izvajanja PVF pri PSI zakupi zahtevano količino PVF v skladu s pravili in postopki določenimi v teh Pogojih.** **(2) Produkta oziroma storitvi PVF sta izravnalna moč in izravnalna energija.** **(3) Ponudbe za izravnalno moč oziroma energijo PVF lahko odda samo za to storitev kvalificirani PSI.** **(4) PSI odda ločene ponudbe za izravnalno moč in izravnalno energijo, ki so ločene tudi po smeri izravnave.** **(5) PSI, ki je bil uspešen na dražbi za izravnalno moč PVF, mora oddati obvezne ponudbe za izravnalno energijo PVF v višini svojih uspešnih ponudb za izravnalno moč PVF.** **(6) PSI ima možnost oddaje prostovoljnih ponudb za izravnalno energijo PVF.** **(7) PVF se izvaja na tehnični enoti. Vhodni signal je sistemska frekvenca na priključnem mestu enote, medtem ko je rezultat procesa sprememba izhodne delovne moči tehnične enote v smeri, ki nasprotuje odstopanju frekvence. Velikost spremembe je sorazmerna z velikostjo odstopanja sistemske frekvence. Celotna rezerva, ki jo tehnična enota nudi za PVF, mora biti aktivirana pri kvazistacionarnem odstopanju frekvence 200 mHz. Tehnične zahteve produkta podrobneje definira Priloga B.** **(8)Parametre produkta v zgoščenem formatu prikazuje Tabela 3-1.** **Tabela 3-1: Definicija RVF produkta.**	Predlog se zavrne. 32.2 člen EBGL določa, da metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev. Torej EBGL eksplicitno ne zahteva uvedba plačljive storitve za RVF. Ob enem pa trenutno veljavna slovenska zakonodaja določa obveznost sodelovanja (ne plačljivo) vseh agregatov v primarni regulaciji. Taka ureditev ni v nasprotju z EBGL, zato do spremembe slovenske zakonodaje RVF ostaja ne plačljiva.

<table>
<tr><th>Št. člena</th><th>Predlagatelj</th><th>Predlog spremembe člena</th><th>Odgovor ELES</th></tr>
<tr><td></td><td></td><td>
<table>
<tr><td>Produkt</td><td>simetričen obseg rezerve delovne moči okrog delovne točke PSI</td></tr>
<tr><td>Način nudenja</td><td>posamično ali portfeljsko</td></tr>
<tr><td>Čas za polno aktivacijo</td><td>15 s do 30 s (odvisno od velikosti odstopanja frekvence)</td></tr>
<tr><td>Tehnična aktivacija</td><td>avtomatično glede na sistemsko frekvenco na mestu tehnične enote</td></tr>
<tr><td>Minimalna velikost ponudbe</td><td>1 MW</td></tr>
<tr><td>Maksimalna velikost ponudbe</td><td>≤ kvalificirani moči tehničnih enot v portfelju PSI</td></tr>
<tr><td>Trajanje ponudbe</td><td>neomejeno oziroma po sporazumu z OPS4</td></tr>
<tr><td>Resolucija ponudbe</td><td>1 MW</td></tr>
</table>
</td><td></td></tr>
<tr><td>17.</td><td>GEN-E</td><td>Predlagamo, da sta tako moč kot tudi izravnalna energija plačljivi. Tako kot za aRPF in rRPF naj se definira način nakupa in določanja cene za izvajanje storitve.</td><td>Predlog se zavrne.

32.2 člen EBGL določa, da metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev. Torej EBGL eksplicitno ne zahteva uvedba plačljive storitve za RVF. Ob enem pa trenutno veljavna slovenska zakonodaja določa obveznost sodelovanja (neplačljivo) vseh agregatov v primarni regulaciji. Taka ureditev ni v nasprotju z EBGL, zato do spremembe slovenske zakonodaje RVF ostaja neplačljiva.</td></tr>
<tr><td>19.1</td><td>HSE</td><td>Predlagamo spremembo točke 1 v 19. členu, kot sledi:

(1) PSI so obvezani zagotavljati količino izravnalne energije, ki ustreza 15 <s>(30)</s>[6] minutni aktivaciji maksimalnega obsega nudene izravnalne moči iz RVF.</td><td>Predlog se zavrne.

Zahteva je del neizčrpnih zahtev določenih v GL SO. Eles je v Pogojih predvidel obe možnosti, z opombo, da se bo končna vrednost uskladila na nivoju sinhrone cone</td></tr>
</table>

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
			Kontinentalne Evrope. Odločitev bo predvidoma znana do konca leta 2018.
19.2	GEN-E	Jasno naj se navede za kateri sporazum gre.	Predlog se sprejme. Spremeni se 2. odstavek 19. člena tako, da se glasi: (2) PSI so obvezani nuditi izravnalno energijo v obsegu in trajanju določenem s SONPO oziroma v skladu s sporazumom iz 3. odstavka 17. člena teh Pogojev, če je ta sklenjen. Po vzpostavitvi trga RVF je PSI obvezan nuditi izravnalno energijo v obsegu in trajanju sprejetih na dražbi za RVF.
19.3	GEN-E	Predlagamo, da sta tako moč kot tudi izravnalna energija plačljivi. Tako kot za aRPF in rRPF naj se definira način nakupa in določanja cene za izvajanje storitve.	Predlog se zavrne. 32.2 člen EBGL določa, da metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev. Torej EBGL eksplicitno ne zahteva uvedba plačljive storitve za RVF. Ob enem pa trenutno veljavna slovenska zakonodaja določa obveznost sodelovanja (neplačljivo) vseh agregatov v primarni regulaciji. Taka ureditev ni v nasprotju z EBGL, zato do spremembe slovenske zakonodaje RVF ostaja neplačljiva
33.	HSE	Predlagamo spremembo 33. člena, kot sledi: (1) Aktivirana izravnalna energija tehnične enote j se določa na minutnem rastru in sicer kot negativni produkt obsega rezerve moči in kvocienta povprečne minutne vrednosti odstopanja frekvence na minutnem intervalu ter 200 mHz[11]. Za izračun se uporablja meritev frekvence OPS, ki jo slednji uporablja za izvajanje aPPF. $W_{RVF,j,t} = \begin{cases} -\left(\Delta P_{n,j} * \frac{\Delta f_t}{200mHz} * \frac{1}{80} - \frac{\Delta P_{n,j} *}{2}\left(\frac{\Delta f_t}{200mHz} - 0{,}5\right) * \frac{1}{480}\right) & ; \ \frac{\Delta f_t}{200mHz} > 0{,}5 \\ -\Delta P_{n,j} * \frac{\Delta f_t}{200mHz} * \frac{1}{80} & ; \ \frac{\Delta f_t}{200mHz} \leq 0{,}5 \end{cases}$	Predlog se zavrne. Predlog natančno obravnava samo en obratovalni primer, za vse ostale pa vnaša sistemsko napako Predlog predpostavlja, da pride v začetku obravnavane minute do hitre spremembe frekvence in da to odstopanje frekvence nato vztraja do konca minute. Takšnih primerov je v obratovanju zelo malo; frekvenca se spreminja ves čas, zato lahko na nivoju minute operiramo samo s povprečji, kjer se odštevata energiji zakasnitve pri nastopu in prenehanju odstopanja frekvence.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		~~$W_{RFV,j,t} = -\Delta P_{n,j} * \Delta f_t / 200\ mHz * \Delta t$~~ *kjer je:* $W_{RFV,j,t}$ - *aktivirana energija iz RVF tehnične enote j v [MWh, zaokroženo na tri decimalna mes* $\Delta P_{n,j}$ - *obseg izravnalne moči RVF na tehnični enoti j zaokroženo na tri decimalna mesta],* Δf_t - *povprečna minutna vrednost odstopanja frek minuti t v mHz, Izračunava se kot razlika povprečno dejansko vrednostjo frekvence v in nazivno vrednostjo frekvence 50 Hz* ~~Δt~~ - *interval, za katerega se računa energija (1 oziroma* $1/60$ *h).*	
34.	HSE	Predlagamo, da se 34. člen dopolni s tretjim odstavkom, kot sledi: **(3) V primeru, ko prevzemno-predajno mesto nudi sistemske storitve v drugi bilančni skupini, kot katere član je za dobavo električne energije, je dolžan imetnik prevzemno-predajnega mesta uskladiti nudenje sistemskih storitev z odgovornim bilančne skupine katere član je oziroma mora od njega pridobiti soglasje.**	Predlog se delno sprejme. V Elesu se strinjamo, da je predlagano področje treba urediti, vendar menimo, da predlagano mesto oziroma člen spremembe ni primeren, saj slednji ureja vpliv aktivirane izravnalne energije RVF na odstopanja PSI. Po našem mnenju je primernejša ureditev tega področja neposredno v členih, ki določajo splošne principe za posamezno storitev, tj, v členih 17, 37 in 85. V člena 37 in 85 se smiselno dodata 7. in 8. odstavek, kakor sledi. (7) V primeru, ko ima PSI v svojem portfelju vire izravnave s prevzemno-predajnimi mesti, ki pripadajo drugi bilančni skupini, mora PSI za ta prevzemno-predajna mesta zagotoviti elektronsko obveščanje odgovornega te druge bilančne skupine o sodelovanju njegovih prevzemno predajnih mest pri nudenju storitev in o dejanskih aktivacijah izravnalne energije najkasneje v 48 urah od zaključka aktivacije.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
			(8) V primeru neizpolnjevanja obveznosti iz prejšnjega odstavka, lahko OPS na zahtevo odgovornega druge bilančne skupine PSI izključi z izravnalnega trga ELES za storitve aRPF/rRPF. V člen 17 se dodata 6. in 7. odstavek, kakor sledi: (6) V primeru, ko ima PSI v svojem portfelju vire izravnave s prevzemno-predajnimi mesti, ki pripadajo drugi bilančni skupini, mora PSI za ta prevzemno-predajna mesta zagotoviti elektronsko obveščanje odgovornega te druge bilančne skupine o sodelovanju njegovih prevzemno predajnih mest pri nudenju storitev in o dejanskih aktivacijah izravnalne energije najkasneje v 48 urah od zaključka aktivacije. (7) V primeru neizpolnjevanje obveznosti iz prejšnjega odstavka, lahko OPS na zahtevo odgovornega druge bilančne skupine PSI izključi z izravnalnega trga ELES za storitve RVF.
35.	HSE	Predlagamo. Da se 35. člen razdeli v 35. in 35a. člen, kot sledi. **35.člen** ***Obračun izravnalne moči RVF*** **(1) OPS izvede obračun izravnalne moči RVF na podlagi rezultatov (količine in cene) relevantnih dražb (letnih, mesečnih in/ali tedenskih). Obračunsko obdobje je mesečno in teče od prvega dne v mesecu od 00:00 ure do zadnjega dne v mesecu do 24:00 ure.** **(2) OPS posreduje obračun PSI najkasneje sedmi (7) delovni dan po koncu obračunskega meseca. PSI izstavi račun najkasneje do desetega (10) delovnega dne. Rok plačila je 30 dni od zadnjega dne obračunskega obdobja (meseca). V kolikor je dan zapadlosti na nedelovni dan (sobota, nedelja, praznik v Republiki Sloveniji ali dan, ko evropski plačilni in poravnalni sistem v valuti EUR ne posluje), se zapadlost prestavi na prvi naslednji delovni dan. PSI pošlje račun**	Predlog se zavrne. 32.2 člen EBGL določa, da metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev. Torej EBGL eksplicitno ne zahteva uvedba plačljive storitve za RVF. Ob enem pa trenutno veljavna slovenska zakonodaja določa obveznost sodelovanja (neplačljivo) vseh agregatov v primarni regulaciji. Taka ureditev ni v nasprotju z EBGL, zato do spremembe slovenske zakonodaje RVF ostaja neplačljiva.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		izključno po elektronski pošti isti dan, kakor je datum izstavitve na računu. **35a. člen** ***Obračun izravnalne energije RVF*** **(1) OPS upošteva pri obračunu izravnalne energije RVF samo realizirano izravnalno energijo RVF izračunano skladno z 33. členom teh Pogojev.** **(2) OPS določi vrednost realizirane izravnalne energije za vsak posamezen obračunski interval i na osnovi količin, določenih v prvem (1) odstavku tega člena, in aktiviranih oziroma sprejetih ponudb urnih cen izravnalne energije RVF za posamezno uro *h,* katere del je obračunski interval i ter jo obračuna v EUR, zaokroženo na dve decimalni mesti, ločeno po smeri izravnave. Pri tem OPS realizirano izravnalno energijo RVF v intervalu i razdeli na količine do velikosti, ki ustrezajo ponudbam po vrstnem redu od najnižje do najvišje ponujene cene za izravnalno energijo RVF po posameznem PSI.** **(3) Usklajevanje obračunskih podatkov med OPS in PSI poteka na tedenskem nivoju. V primeru nezmožnosti uskladitve podatkov, veljajo podatki OPS.** **(4) Obračunsko obdobje je mesečno in teče od prvega dne v mesecu od 00:00 ure do zadnjega dne v mesecu do 24:00 ure. OPS posreduje obračun PSI najkasneje pet (5) delovnih dni pred rokom za posredovanje podatkov OT, kakor to določajo Pravila za delovanje trga z elektriko.** **(5) PSI izstavi račun za pozitivno realizirano izravnalno energijo RVF in OPS račun za negativno realizirano izravnalno energijo RVF najkasneje dva (2) delovna dneva po prejemu obračunskih podatkov od OPS.** **(6) Rok plačila je trideset (30) dni od izstavitve. V kolikor je dan zapadlosti na nedelovni dan (sobota, nedelja, praznik v Republiki Sloveniji ali dan, ko evropski plačilni in poravnalni sistem v valuti EUR ne posluje), se zapadlost prestavi na prvi**	

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		naslednji delovni dan. PSI pošlje račun po elektronski pošti isti dan, kakor je datum izstavitve na računu.	
35.	GEN-E	Predlagamo, da sta tako moč kot tudi izravnalna energija plačljivi. Tako kot za aRPF in rRPF naj se definira način nakupa in določanja cene za izvajanje storitve.	Predlog se zavrne. 32.2 člen EBGL določa, da metoda zakupa temelji na trgu vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev. Torej EBGL eksplicitno ne zahteva uvedba plačljive storitve za RVF. Ob enem pa trenutno veljavna slovenska zakonodaja določa obveznost sodelovanja (neplačljivo) vseh agregatov v primarni regulaciji. Taka ureditev ni v nasprotju z EBGL, zato do spremembe slovenske zakonodaje RVF ostaja neplačljiva.
39.3	GEN-I	~~Vršni produkti veljajo od ponedeljka do petka in so časovno omejeni z urama 8:00 in 20:00~~ Produkti so 4-urni.	Predlog se delno sprejme. Doda se 39.8 člen, ki omogoča spreminjanje časovnih produktov. 39(8) OPS lahko časovne produkte iz tretjega (3) in četrtega (4) odstavka tega člena določi tudi drugače. O tem mora OPS obvestiti PSI najmanj trideset (30) koledarskih dni pred uveljavitvijo spremembe. Oblikovanje produktov sledi potrebam sistema, zato take določbe ne štejemo za diskriminatorne. Če se bodo potrebe v bodoče spremenile, bomo produkte ustrezno prilagodili.
39.4	GEN-I	~~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.~~	Predlog se zavrne. Doda se 39.8 člen, ki omogoča spreminjanje časovnih produktov. 39(8) OPS lahko časovne produkte iz tretjega (3) in četrtega (4) odstavka tega člena določi tudi drugače. O tem mora OPS obvestiti PSI najmanj trideset (30) koledarskih dni pred uveljavitvijo spremembe.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
			Oblikovanje produktov sledi potrebam sistema, zato take določbe ne štejemo za diskriminatorne. Če se bodo potrebe v bodoče spremenile, bomo produkte ustrezno prilagodili.
39.7	GEN-I	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.	Predlog se zavrne. V konkretnem primeru ne gre za poseg na trg, zato je pripomba neutemeljena. Odločitev o sprejemu ponujene cene je vedno na strani kupca storitve.
39. Tabela 4-1	GEN-I	Čas za polno aktivacijo (FAT) produkta: 7,5 minut	Predlog se zavrne. Uporaba daljših FAT pomeni, da je OPS izpostavljen nepotrebnim tveganjem iz naslova dodatnih odstopanj, zato takšen predlog ni sprejemljiv za Eles. Že danes imamo v Sloveniji FAT, ki je v povprečju krajši od 5 minut. Sicer je slednje doseženo v pogojih pro-rata aktivacije, vendar Pogoji takšen način aktivacije znotraj portfelja PSI v principu omogočajo tudi v bodoče, saj bomo aktivacijo spremljali na nivoju portfelja posameznega PSI in ne na nivoju posamezne enote. Podaljšanje FAT bi pomenilo poslabšanje kakovosti izravnave in posledično dodatne stroške za slovenske odjemalce iz naslova plačevanje nenamernih odstopanj. Dodatno: sosednji OPS, kamor se želi Eles priključiti, uporabljajo FAT 5 minut.
39. Tabela 4-1	GEN-I	Sprememba tehnične omejitve	Predlog se zavrne. Menimo, da je postavljena tehnična omejitev primerna. Slednja predstavlja skoraj 5 kratnik obstoječih cen zakupa. Menimo, da bi bilo takšno povečanje cene zakupa primerno za izvedbo nadzora s strani Agencije za energijo.
40.1	GEN-I	Produkti za zagotavljanje izravnalne moči aRPF so glede in časovno obdobje zakupa razdeljeni na: - letni produkt; - mesečni produkt; - tedenski produkt;	Predlog se sprejme.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		- dnevni produkt	
40.2	GEN-I	Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena je določena naslednja časovna resolucija zakupa: - letni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega leta; - mesečni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega meseca; - tedenski produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega tedna; - dnevni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči aRPF za celotno razpisano obdobje enega dneva;	Predlog se sprejme.
40.3	GEN-I	Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena OPS izvede zakup: - za letni produkt najmanj trideset (30) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave letnega produkta; - za mesečni produkt sedem (7) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave mesečnega produkta; - za tedenski produkt najmanj tri (3) koledarske dni pred prvim dnevom dobave tedenskega produkta; - za dnevni produkt najmanj štirinajst (14) ur pred prvim dnevom dobave dnevnega produkta. OPS razpiše količine za posamezne produkte in jih pravočasno javno objavi.	Predlog se delno sprejme. Doda se dodatne alineja: - za dnevni produkt najmanj štirinajst (14) ur pred dnevom dobave
44.1(e) In 92.1(b)	HSE	Predlagamo spremembo 44. člena 1.e točke in 92. člena 1.b točke, ki sta identični, kot sledi: e) center vodenja in vse regulacijske enote so locirane v regulacijskem območju Republike Slovenije, lahko pa pripadajo različnim bilančnim skupinam. **V primeru, ko prevzemno-predajno mesto nudi sistemske storitve v drugi bilančni skupini, kot katere član je za dobavo električne energije, je dolžan imetnik prevzemno-predajnega mesta uskladiti nudenje sistemskih storitev z odgovornim bilančne skupine katere član je oziroma mora od njega pridobiti soglasje.**	Predlog se delno sprejme. Vprašanje prevzemno predajnih mest, ki pripadajo različnim bilančnim skupinam, smo po našem mnenju zadovoljivo rešili z dopolnitvami 17., 37. in 85. člena, zato se tukaj predlagana dopolnitev ne upošteva

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
45.1	GEN-I	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.~~	Predlog se sprejme. Izbriše se OPS.
46.	HSE	Predlagamo spremembo 1. odstavka 46. člena, točke b, kot sledi: b) Aktivirana vrednost izravnalne moči mora tako po določenem časovnem zamiku (reakcijski času ~~30 s~~ **180** s) začeti slediti in v času največ 5 minut doseči zahtevano vrednost, pri čemer se dovoli odstopanje do ~~3%~~ **6% pogodbene moči, vendar ne manj kot 1 MW.** Za kratek čas se v smeri aktivacije dovoli enkraten prenihaj do 10% vrednosti aktivirane izravnalne moči, pri čemer je največja dovoljena vrednost prenihaja omejena na 10 MW.	Predlog se delno sprejme. Spremembo reakcijskega časa na 180 s se zavrne zaradi določil GLSO, ki pravijo, da se mora proces aPPF začeti najkasneje v 30 s. Predlog spremembe odstopanj se delno ugodi in spremeni na 5 %. Absolutna minimalna meja se zavrne, saj je najmanjša možna velikost portfelja 1 MW, kar bi lahko vodilo do špekulativnaga obnašanja, ie. PSI ponudi 1MW, dobavi 0 MW in je znotraj tolerance. Nova formulacija 46(1)b: b) Aktivirana vrednost izravnalne moči mora tako po določenem časovnem zamiku (reakcijski času 30 s) začeti slediti in v času največ 5 minut doseči zahtevano vrednost, pri čemer se dovoli odstopanje do 5 % vsote vseh oddanih ponudb za izravnalno energijo aRPF posameznega PSI. Za kratek čas se v smeri aktivacije dovoli enkraten prenihaj do 10% vrednosti aktivirane izravnalne moči, pri čemer je največja dovoljena vrednost prenihaja omejena na 10 MW.
49	GEN-E	Navesti bi bilo potrebno kako bo OPS kontroliral, da zagotavljanje aRPF ni ogroženo.	Predlog se zavrne. Pripomba je preveč splošna, da bi jo lahko upoštevali.
50.1	GEN-I	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.	Predlog se zavrne Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnosti, ki jo zahteva OPS.
50.3	HSE	Predlagamo dopolnitev 3. odstavka 50. člena, kot sledi:	Predlog se zavrne.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		Številčne meritve za obračun se izvajajo s števci, ki podpirajo daljinsko odčitavanje in omogočajo registracijo energije s časovnim intervalom ene (1) minute. Merilne naprave morajo imeti veljavne certifikate in biti pregledane skladno z veljavnimi metrološkimi predpisi, dostop do njih pa mora biti omejen. Posegi v merilne naprave (zamenjava, sprememba ali kontrola merilnih transformatorjev, merilnih vodov in števcev) se lahko izvedejo le ob navzočnosti ali soglasju OPS in PSI ter jih je treba zapisniško zabeležiti. **Dokler na distribucijskem omrežju številčne meritve ne dopuščajo intervala ene minute, se uporablja obstoječi 15 minutni interval. Frekvenca odčitavanja meritev je enkrat dnevno.**	Uporaba meritev s 15 minutnim intervalom ni ustrezna za nadzor aRPF (kjer je FAT, torej čas do polne aktivacije, enak 5 minut).
50.5(a)	GEN-I	Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji: 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.	Predlog se zavrne. Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnosti, ki jo zahteva OPS.
51.1, Tabela 4-3	HSE	Predlagamo spremembo elementa Tabele 4-3, 1. odstavka 51. člena, kot sledi: Indikativna bazna moč za **15 minut** vnaprej	Predlog se zavrne. Menimo, da je izračun indikativne bazne moči zahteven že za 5 min v naprej. Za 15 min v naprej bi bil izračun zaradi dodatnih negotovosti še težji, kar bi lahko imelo negativne posledice za PSI, ki storitev nudijo iz distribuirane proizvodnje ali virov. Dodatna obrazložitev: iz prilog E in F je jasno razvidno, da mora PSI ob času t (časovna resolucija 2 s) posredovati bazno moč za točko s časovno značko t+5 min.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
58.3	GEN-I	OPS odloči o prejeti vlogi v roku treh (13) mesec~~eva~~a od prejema popolne vloge.	Predlog se zavrne. Določilo je v skladu z zahtevami, ki jih določa SOGL.
59.1(b)	GEN-I	Uspešno opraviti test komunikacijskega in informacijskega sistema, skladno s predhodno najavljeno proceduro in kriteriji testiranja	Predlog se zavrne. Testiranje komunikacije podrobneje opredeljuje člen 60 Pogojev.
61.1	GEN-I	OPS bo izvedel dva (2) testa usposobljenosti PSI, kar obsega…	Predlog se zavrne. OPS se zaveda vpliva testiranja na stroške, ki jih imajo PSI. V testiranju bo preverjal izpolnjevanje zahtevanih pogojev, s čimer se bo OPS prepričal o usposobljenosti PSI za nudenje storitve. Trajanje testov bo OPS seveda skrajšal na razumno dolžino.
62.2	GEN-I	~~OPS si pridružuje pravico, da lahko kadarkoli nenapovedano izvede preverjanje ustreznosti tehnične sposobnosti PSI.~~	Predlog se zavrne. Kakovost nudenja storitev s strani PSI je ključna za OPS. Zato mora imeti OPS pravico nenapovedanega testiranja PSI, v primeru da OPS ugotovi odstopanje kvalitete nudenja storitve. Opravljena predkvalifikacija ne daje zagotovila, da bo kakovost storitve zagotovljena tudi v bodoče. To velja še posebej, če je PSI agregator, kjer je vpliv nabora virov na kakovost storitve ključen.
70.4; in 119. 4	HSE	Predlagamo spremembo četrte točke 70. člena in četrte točke 119. člena, kot sledi: (4) S prenosom produkta se vse obveznosti ~~in **pravice**~~ PSI prenesejo na novega PSI v skladu s pravili dražb, **pri tem pa finančne pogoje prenosa medsebojno dogovorita PSI.**	Predlog se delno sprejme. OPS ima poslovno razmerje s PSI, ki je bil uspešen na dražbi za izravnalno moč. Pri prenosu produkta se obveznosti delno prenesejo na nov PSI, medtem ko pravice ostanejo na originalnem PSI. To pomeni, da bo OPS poravnal obveznosti iz naslova zakupa izravnalne moči neposredno s tistim PSI, ki je bil uspešen na dražbi za izravnalno moč. Finančni pogoji prenosa so predmet medsebojnega dogovora PSI in niso predmet vsebine teh Pogojev.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
			Na nov PSI se prenese samo obveznost oddaje obveznih ponudb in dejanske aktivacije, medtem ko vse ostale obveznosti ostajajo na prvem PSI. Besedilo: (4) S prenosom produkta se obveznosti PSI do oddaje obveznih ponudb in nudenje izravnalne energije prenesejo na novega PSI. Ostale obveznosti in pravice ostajajo na PSI, ki je bil uspešen na dražbi.
74.1, 82.2, 123.1 in 130	Borzen	Predlagamo, da se prehod iz urne na 15 minutno resolucijo zbiranja ponudb za izravnavo aRPF in rRPF v členih . 74(1), 82. (2), 123. (1), 130 (2) ustrezno uredi s prehodnimi določbami.	Predlog se zavrne. OPS je predvidel zbiranje ponudb za izravnalno moč in energijo v urni resoluciji. Prehod na drugo resolucijo zbiranja ponudb bo OPS uredil, ko bo za to imel ustrezne pogoje, ki niso neposredno vezani na prehod na 15 minutni bilančni obračun, tj. priključitev na izravnalne platforme.
75.3	GEN-I	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.	Predlog se sprejme.
78	GEN-I	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.	Predlog se delno sprejme. Doda se dodaten tretji (3) odstavek v 78. členu, da OPS na svoji spletni strani obvesti udeležence trga, v kolikor je to tehnično možno, da je do težav prišlo. 78(3) O nedelovanju Platforme ali okvare regulatorje OPS obvesti udeležence trga na svoji spletni strani, v kolikor je to tehnično možno.
Poglavje 4.7 79. in 80. člen	HSE	Predlagamo spremembo naslova poglavja 4.7, kot sledi: 4.7 Določitev količine ~~**aktivirane in**~~ realizirane izravnalne energije aRPF Predlagamo izbris celotnega 79. člena ter ustrezno preštevilčenje vseh preostalih členov v dokumentu.	Predlog se zavrne. Predlagana rešitev preprečuje prenos (transformacijo) odstopanj realizacije PSI od njihovega voznega reda v dobavljeno izravnalno energijo. Poleg tega rešitev daje iniciativo PSI za čim hitrejši in kvalitetnejši odziv, kar neposredno izboljšuje kvaliteto izravnave. Hkrati pa PSI s

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		Predlagamo dopolnitev sedanjega 80. člena z novo 7. točko, kot sledi: **(7) OPS prijavi OT realizirano regulacijsko energijo aRPF portfelja ($WaRPF+,\text{real},i$ in $WaRPF-,\text{real},i$), izračunano v skladu s tem členom za potrebe obračuna odstopanj. Če je dolžina obračunskega intervala i za izravnalno energijo iz četrtega odstavka (6) tega člena različna od obračunskega intervala za obračun odstopanja Operaterja trga, bo OPS realizirano regulacijsko energijo aRPF ustrezno agregiral.**	hitrimi viri omogoča večji zaslužek iz naslova dobavljene izravnalne energije. Komentar predstavljenega primer: Drži, da v primeru A PSI plača odstopanja, kakor je predstavljeno. PSI v danem primeru storitve ni dobavil, tj. ni aktiviral nič izravnalne energije, zato plačilo ni sporno Predlagana rešitev daje PSI iniciativo, da se bo odzval na zahtevo OPS, kar je namen vpeljave takšnega modela. V primeru B je utemeljitev nekonsistentna s predlaganim modelom ali pa preveč splošna, da bi jo lahko ustrezno ovrednotili. Slika in njen opis nista konsistentna s predlaganim modelom obračuna. Odstopanja, ki se bodo obračunala PSI, so enaka 0 (slednje je pravilno ugotovljeno v tekstu) in ne kakor je prikazano na sliki B (graf Podst). Prav tako ni obrazloženo, v kateri primerih imamo 2x odstopanja.
80.1	GEN-I	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 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.~~	Predlog se zavrne. Govorimo o obračunskih merilnih napravah, zato je dodatek nepotreben. PSI sam določi čas sodelovanja PSI pri nudenju storitve, zato OPS ne more vplivati na njegov način obnašanja.
81.1	GEN-I	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	Predlog se delno sprejme. Nov odstavek se glasi: OPS izvede obračun izravnalne moči aRPF na podlagi rezultatov (količine in cene) relevantnih dražb (večletnih, letnih, mesečnih, 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

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
81.2	GEN-E	Zadnji stavek odstavka: PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti v roku dveh (2) dni od datuma izstavitve na računu.	Predlog se sprejme.
81.2	HSE	Predlagamo spremembo 2. odstavka 81. člena, kot sledi: (2) OPS posreduje obračun PSI najkasneje sedmi (7) delovni dan po koncu obračunskega meseca. PSI izstavi račun najkasneje do desetega (10) delovnega dne. Rok plačila je 30 dni od **zadnjega dne obračunskega obdobja (meseca)** ~~**izstavitve računa**~~. V kolikor je dan zapadlosti na nedelovni dan (sobota, nedelja, praznik v Republiki Sloveniji ali dan, ko evropski plačilni in poravnalni sistem v valuti EUR ne posluje), se zapadlost prestavi na prvi naslednji delovni dan. PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti isti dan, kakor je datum izstavitve na računu.	Predlog se zavrne. OPS pri vseh pogodbah uporablja standardni plačilni rok, ki je 30 dni od izdaje računa. Dodatno: OPS potrebuje ustrezen čas, da obračun izvede, tj. največ 7 dni. Del obračuna moči je tudi obračun morebitne pogodbene kazni iz 83. člena. Za namen dodatne pojasnitve postopka obračuna izravnalne moči, se v prvem odstavku 81. člena doda vsebino: V obračunu izravnalne moči aRPF se upošteva morebitne pogodbene kazni določene v 83. členu teh Pogojev.
82.2	GEN-E	Zadnji stavek odstavka: PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti v roku dveh (2) dni od datuma izstavitve na računu.	Predlog se sprejme.
82.6	GEN-E	Zadnji stavek odstavka: PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti v roku dveh (2) dni od datuma izstavitve na računu.	Predlog se sprejme.
83.4	GEN-I	Potrebna sprememba koncepta kaznovanja, posebej faktorja	Predlog se zavrne. Predlog je preveč splošen, da bi ga bilo moč upoštevati. Dodatno: aRPF je ključna za učinkovito obratovanje sistema, zato jo mora imeti OPS stalno na razpolago. Zaradi nelikvidnega trga te storitve v Sloveniji, so predlagane pogodbene kazni potrebne za preprečevanje špekulativnega obnašanja PSI.
83.4	HSE	Predlagamo spremembo 4. odstavka 83. člena, kot sledi: (4) Pogodbena kazen za ne oddajo obveznih ponudb oziroma manjkajočo izravnalno moč aRPF se izračuna:	Predlog se zavrne. Dodatno: aRPF je ključna za učinkovito obratovanje sistema, zato jo mora imeti OPS stalno na razpolago. Zaradi nelikvidnega trga te storitve v Sloveniji, so

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		$PEN_{aRPF,h}$= max($R_{man,zak,h}$;$R_{man,h}$) · p·~~21~~	predlagane pogodbene kazni potrebne za preprečevanje špekulativnega obnašanja PSI.
87.5	GEN-I	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.	Predlog se zavrne. V konkretnem primeru ne gre za poseg na trg, saj je odločitev o sprejemu ponujene cene vedno na strani kupca storitve.
87. Tabela 5-1	HSE	Predlagamo opredelitev dodatnega posebnega produkta s strani OPS kot je kot možnost predvideno v 26. člena Uredbe (EU) 2017/2195. Poseben produkt naj predvidi čas polne aktivacije **(FAT) produkta 15 minut.**	Predlog se zavrne. Vpeljava posebnih produktov bi povzročila dodatno segmentacijo produktov in bi s tem negativno vplivala na dolgoročno likvidnost trga. OPS se zaveda omejitev virov s počasnejšim FAT in je v ta namen uvedel portfeljski obračun storitev izravnave. To PSI omogoča, da sam optimira aktivacijo ustreznih enot (časovno in/ali količinsko) tako, da njihov odziv zadosti zahtevam teh Pogojev.
88	TEB	(1) Produkti za zagotavljanje izravnalne moči rRPF so glede na časovno obdobje zakupa razdeljeni na: **- večletni produkt;** - letni produkt; - mesečni produkt; - tedenski produkt. (2) Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena je določena naslednja časovna resolucija zakupa: - letni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega leta; - mesečni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega meseca; - tedenski produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega tedna; (3) OPS izvede zakup posameznega produkta iz prvega (1) odstavka tega člena:	Predlog se delno sprejme. Prvi del se sprejme. Uvede se večletni produkt. Predlog dodatne (5.) točke 88. člena se zavrne. OPS že ima v skladu z Uredbo (EU) 2017/2195 možnost zaprosit za odstopanje od določil Uredbe. Dodatno: Zaradi sprejetja predloga, je treba posodobiti tudi drugi (2) in tretji (3) odstavek istega člena. V drugi (2) odstavek se doda dodatna alineja, ki se glasi: - večletni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisno obdobje zakupa, npr. dve, tri ali pet let; Prva alineja tretjega (3) odstavka se dopolni, da glasi:

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		- za letni produkt najmanj trideset (30) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave letnega produkta; - za mesečni produkt najmanj sedem (7) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave mesečnega produkta; - za tedenski produkt najmanj tri (3) koledarske dni pred prvim dnevom dobave tedenskega produkta; (4) OPS lahko časovno resolucijo zakupa iz drugega (1) odstavka tega člena določi tudi drugače. O tem mora OPS obvestiti PSI najmanj trideset (30) koledarskih dni pred uveljavitvijo spremembe. **(5) Zakup izravnalne moči navzgor in navzdol vsaj za rezerve za povrnitev frekvence in rezerve za nadomestitev se izvede ločeno. Vsak OPS lahko ustreznemu regulativnemu organu v skladu s členom 37 Direktive 2009/72/ES predloži predlog, s katerim zaprosi za izjemo od te zahteve.**	- za večletni ali letni produkt najmanj trideset (30) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave večletnega ali letnega produkta; Dodatno: Po vzoru za izravnalno moč rRPF smo večletni produkt uvedli tudi za izravnalno moč aRPF. .
88	GEN-E	Poleg navedenih produktov, predlagamo uvedbo večletnega produkta zaradi slovenskega specifike velikosti največje enote napram celotni inštalirani moči.	Predlog se sprejme. Dodatno: Po vzoru za izravnalno moč rRPF smo večletni produkt uvedli tudi za izravnalno moč aRPF.
88.1	GEN-I	Produkti za zagotavljanje izravnalne moči rRPF so glede in časovno obdobje zakupa razdeljeni na: - letni produkt; - mesečni produkt; - tedenski produkt; **- dnevni produkt**	Predlog se sprejme.
88.2	GEN-I	Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena je določena naslednja časovna resolucija zakupa: - letni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega leta; - mesečni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega meseca; - tedenski produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega tedna;	Predlog se sprejme.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		- dnevni produkt; pomeni, da PSI ponudi količino izravnalne moči rRPF za celotno razpisano obdobje enega dneva;	
88.3	GEN-I	Za vsak produkt iz prvega (1) odstavka tega člena OPS izvede zakup: - za letni produkt najmanj trideset (30) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave letnega produkta; - za mesečni produkt sedem (7) koledarskih dni pred prvim dnevom dobave mesečnega produkta; - za tedenski produkt najmanj tri (3) koledarske dni pred prvim dnevom dobave tedenskega produkta; - za dnevni produkt najmanj štirinajst (14) ur pred prvim dnevom dobave dnevnega produkta. OPS razpiše količine za posamezne produkte in jih pravočasno javno objavi.	Predlog se delno sprejme. Doda se dodatne alineja: - za dnevni produkt najmanj štirinajst (14) ur pred dnevom dobave
93.1	GEN-I	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.~~	Predlog se delno sprejme. Predlog se spremeni, izbriše se OPS.
94.	HSE	Predlagamo spremembo točke 1, 1. odstavka 94. člena, kot sledi: a) doseže zahtevano vrednost moči najkasneje v ~~12,5~~ **15** minutah od podane zahteve OPS;	Predlog se zavrne. OPS je zavezan sodelovati na izravnalnih platformah za izvajanje procesa rPPF, kjer se bo izmenjeval standardni produkt s FAT = 12,5 min. Uporaba daljših FAT v regulacijskem območju Slovenije pomeni, da je OPS izpostavljen nepotrebnim tveganjem iz naslova dodatnih odstopanj, zato takšen predlog ni sprejemljiv za OPS. OPS mora sistem izravnati v 15 minutah od trenutka nastopa odstopanja v sistemu, vendar je treba v ta čas upoštevati tudi čas komunikacije in optimizacije aktivacije virov. Podaljšanje FAT bi pomenilo poslabšanje kakovosti izravnave in posledično dodatne stroške za slovenske odjemalce iz naslova plačevanje nenamernih odstopanj.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
94.	GEN-E	Točka a) naj se spremeni v: »doseže zahtevano vrednost najkasneje v 15 minutah od podane zahteve OPS« Točka b) naj se spremeni v: »izvede spremembe zahtevane moči ali zaključi z aktivacijo najkasneje v 15 minutah od podane zahteve OPS«	Predlog se zavrne. OPS je zavezan sodelovati na izravnalnih platformah za izvajanje procesa rPPF, kjer se bo izmenjeval standardni produkt s FAT = 12,5 min. Uporaba daljših FAT v regulacijskem območju Slovenije pomeni, da je OPS izpostavljen nepotrebnim tveganjem iz naslova dodatnih odstopanj, zato takšen predlog ni sprejemljiv za OPS. OPS mora sistem izravnati v 15 minutah od trenutka nastopa odstopanja v sistemu, vendar je treba v ta čas upoštevati tudi čas komunikacije in optimizacije aktivacije virov. Podaljšanje FAT bi pomenilo poslabšanje kakovosti izravnave in posledično dodatne stroške za slovenske odjemalce iz naslova plačevanje nenamernih odstopanj.
94	TEB	(1) PSI mora biti sposoben aktivirati regulacijsko skupino ali portfelj, na katerem ponuja storitve rRPF, tj. spremeniti delovno moč v skladu z zahtevo OPS tako, da: a) doseže zahtevano vrednost moči najkasneje v **15** minutah od podane zahteve OPS; b) izvede spremembe zahtevane moči ali zaključi z aktivacijo najkasneje v 12,5 minutah od podane zahteve OPS.	Predlog se zavrne. OPS je zavezan sodelovati na izravnalnih platformah za izvajanje procesa rPPF, kjer se bo izmenjeval standardni produkt s FAT = 12,5 min. Uporaba daljših FAT v regulacijskem območju Slovenije pomeni, da je OPS izpostavljen nepotrebnim tveganjem iz naslova dodatnih odstopanj, zato takšen predlog ni sprejemljiv za OPS. OPS mora sistem izravnati v 15 minutah od trenutka nastopa odstopanja v sistemu, vendar je treba v ta čas upoštevati tudi čas komunikacije in optimizacije aktivacije virov. Podaljšanje FAT bi pomenilo poslabšanje kakovosti izravnave in posledično dodatne stroške za slovenske odjemalce iz naslova plačevanje nenamernih odstopanj.
97	GEN-E	Navesti bi bilo potrebno kako bo OPS kontroliral, da zagotavljanje rRPF ni ogroženo.	Predlog se zavrne. Pripomba je preveč splošna, da bi jo lahko upoštevali.
98.1	GEN-I	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.	Predlog se zavrne. Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnosti, ki jo zahteva OPS.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
98.3	GEN-I	…Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji: 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.	Predlog se zavrne. Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnost, ki jo zahteva OPS. Dodatno: 3. odstavek 98. člena se preoblikuje tako, da sledi obliki zapisa 50. člena, tj. opredelita se 4. in 5 odstavek, ki sta sedaj izostala (tipkarska napaka).
99. Tabela 5-3	GEN-I	Za rRPF in aRPF naj se uporabi enaka podatkovna shema, ki je prikazana v tabela 4-3	Predlog se zavrne. Gre za dve različni storitvi izravnave, zato izmenjava podatkov ne more biti povsem poenotena.
123.1	GEN-I	PSI odda obvezne ali prostovoljne ponudbe za izravnalno energijo ra~~a~~RPF na Platformo v urni resoluciji	Predlog se sprejme. Dodatno pojasnilo: podana opomba glede produktov za zagotavljanje rRPF ne drži, saj so le ti določeni v poglavju 5.1.1 in 5.1.2 teh Pogojev.
129.	HSE	Predlagamo dopolnitev 129. člena z novim 2. odstavkom, kot sledi: **(2) OPS posreduje obračun PSI najkasneje sedmi (7) delovni dan po koncu obračunskega meseca. PSI izstavi račun najkasneje do desetega (10) delovnega dne. Rok plačila je 30 dni od zadnjega dne obračunskega obdobja (meseca). V kolikor je dan zapadlosti na nedelovni dan (sobota, nedelja, praznik v Republiki Sloveniji ali dan, ko evropski plačilni in poravnalni sistem v valuti EUR ne posluje), se zapadlost prestavi na prvi naslednji delovni dan. PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti isti dan, kakor je datum izstavitve na računu.**	Predlog se delno sprejme. Nov drugi odstavek 129. člena se glasi: (2) OPS posreduje obračun PSI najkasneje sedmi (7) delovni dan po koncu obračunskega meseca. PSI izstavi račun najkasneje do desetega (10) delovnega dne. Rok plačila je 30 dni od izstavitve računa. V kolikor je dan zapadlosti na nedelovni dan (sobota, nedelja, praznik v Republiki Sloveniji ali dan, ko evropski plačilni in poravnalni sistem v valuti EUR ne posluje), se zapadlost prestavi na prvi naslednji delovni dan. PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti isti dan, kakor je datum izstavitve na računu.
130.6	GEN-I	PSI izstavi račun za pozitivno realizirano izravnalno energijo rRPF in PSI ali OPS račun za negativno realizirano izravnalno energijo	Predlog se delno sprejme. Novo besedilo se glasi:

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		rRPF najkasneje dva (2) delovna dneva po prejemu obračunskih podatkov od OPS.	PSI ali OPS 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.
130.7	GEN-E	Zadnji stavek odstavka: PSI pošlje račun izključno po elektronski pošti v roku dveh (2) dni od datuma izstavitve na računu.	Predlog se sprejme.
131.3	GEN-I	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.	Predlog se zavrne. OPS je definiral formate in protokole, ki jih bo uporabljal za izvajanja storitev izravnave. Podatek poslan preko povezave v realnem času ni ekvivalenten voznemu redu. Za namen pojasnitve zahteve se odstavek dopolni, tako da glasi: (3) Kot priznan vozni red se šteje zadnji prejeti vozni red pred najavo aktivacije rRPF. V ta namen PSI elektronsko redno pošilja vozne rede OPS v xml formatu ali na drug dogovorjen način
135.1	Borzen	Predlagamo, da se ne citira neposredno številk Uradnih listov, temveč uporabi le ime predpisa, t.j. »Pravila za izvajanje izravnalnega trga z elektriko«.	Predlog se sprejme.
135.2 in 136	Borzen	Pri 135(2) predlagamo navezavo na zgoraj omenjena Pravila: »PSI oddajo ponudbe za izravnalno energijo skladno z definicijo produktov za potrebe RN, ki jih določajo Pravila za izvajanje izravnalnega trga z elektriko.« Vsebina 136 člena je že pokrita z omenjenimi Pravili, zato predlagamo črtanje ali pa uskladitev teksta.	Predlog se sprejme.
135.3	Borzen	Predlagamo črtanje 135(3)	Predlog se sprejme.
138	Borzen	Predlagamo spremembo, tako da se člen glasi: »Finančni obračun izravnalne energije poteka v skladu s Pravili za izvajanje izravnalnega trga z elektriko.«	Predlog se sprejme.
Nov 139. člen	HSE	Predlagamo, da se doda nov 139. člen, kot sledi: **139. člen** **Odstopanja**	Predlog se zavrne. Ta pravica OPS izhaja že iz Uredbe (EU) 2017/2195.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		Do začetka veljavnosti Pogojev oz. najkasneje do 1.1.2020 lahko operater prenosnega sistema za namen optimizacije nudenja storitev izravnave znotraj Republike Slovenije zaradi zagotavljanja zanesljivosti oskrbe poda predlog za odstopanje od ene ali več določb Pogojev v skladu z Uredbo Komisije (EU) 2017/2195 o določitvi smernic za izravnavo električne energije.	
Priloga A: Komunikacijske zahteve za PSI	HSE	Predlagamo spremembo postavk v tabeli »Pogostost izmenjave podatkov ter tip podatkov po standardu IEC 60870-6 TASE.2« v poglavju 5 Vsebina in pogostost izmenjave podatkov med OPS in PSI, kot sledi: Ob spremembi stanja/vrednosti: **1 MW** Ciklično pošiljanje na: **10 s** Alternativno predlagamo uvedbo prehodnega obdobja za prilagoditev tehničnih sposobnosti enot PSI predlaganima postavkama cikličnega pošiljanja na 2 s in ob spremembi stanja/vrednosti 0,1 MW.	Predlog se zavrne. OPS je določil tehnične zahteve, ki jih je treba spoštovati. Primerne so za velike in male PSI. Dodatno bi radi opozorili, da za notranje komunikacije med centrom vodenja in posameznimi enotami PSI ni zahtevano ciklično posredovanje podatkov s časovno resolucijo 2 s.
Priloga E 3.1.7	GEN-I	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.	Predlog se zavrne Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnosti, ki jo zahteva OPS.
Priloga E 3.1.7	GEN-I	Čas med dvema zaporednima zajemoma merjenih veličin ne sme biti večji od 1~~0~~5 sekund	Predlog se zavrne. Za aRPF se zahteva merjenje na vsaj 10 sekund.
Priloga E 3.1.7	GEN-I	Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji: 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	Predlog se zavrne, Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnosti, ki jo zahteva OPS.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
		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..	
Priloga E 3.1.8	GEN-I	~~Dejanska zmogljivost ponujene storitve mora biti jasno zaznavna preko merjenja delovne moči nadzornega sistema OPS.~~	Predlog se delno sprejme. Predlog se spremeni, izbriše se OPS.
Priloga E 3.1.11	GEN-I	Ponudnik mora biti sposoben aktivirati (in deaktivirati) celoten obseg regulacijskega portfelja aRPF, torej spremembo delovne moči od vrednosti delovne točke do meje pasu aRPF, v največ ~~petih~~ sedem in pol (7,5) minutah.	Predlog se zavrne. Uporaba daljših FAT pomeni, da je OPS izpostavljen nepotrebnim tveganjem iz naslova dodatnih odstopanj, zato takšen predlog ni sprejemljiv za Eles. Že danes imamo v Sloveniji FAT, ki je v povprečju krajši od 5 minut. Podaljšanje FAT bi pomenilo poslabšanje kakovosti izravnave in posledično dodatne stroške za slovenske odjemalce iz naslova plačevanje nenamernih odstopanj. Dodatno: sosednji OPS, kamor se želi Eles priključiti, uporabljajo FAT 5 minut.
Priloga F 3.1.7	GEN-I	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.	Predlog se zavrne. Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnost, ki jo zahteva OPS.
Priloga F 3.1.7	GEN-I	Za regulacijske enote, priključene na distribucijsko omrežje, veljajo naslednji pogoji: 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..	Predlog se zavrne. Zahtevni razred 0.5 omogoča minimalno točnost, ki jo zahteva OPS.

Št. člena	Predlagatelj	Predlog spremembe člena	Odgovor ELES
Priloga F 3.1.8	GEN-I	~~Dejanska zmogljivost ponujene storitve mora biti jasno zaznavna preko merjenja delovne moči nadzornega sistema OPS.~~	Predlog se delno sprejme. Predlog se spremeni, izbriše se OPS
Priloga F 3.1.9	GEN-E	Zahteva se sodelovanje v celotnem frekvenčnem razponu, kot ga definira SONPO. 21. člen SONPO to definira, vendar je obratovanje časovno omejeno za določeno odstopanje frekvence.	Predlog se zavrne Predlog je preveč splošen in tudi ne obrazložen, da bi ga lahko ovrednotili in upoštevali.
Priloga F 3.1.10	GEN-E	Doseganje zahtevane moči v 15 minutah	Predlog se zavrne. OPS je zavezan sodelovati na izravnalnih platformah za izvajanje procesa rPPF, kjer se bo izmenjeval standardni produkt s FAT = 12,5 min. Uporaba daljših FAT v regulacijskem območju Slovenije pomeni, da je OPS izpostavljen nepotrebnim tveganjem iz naslova dodatnih odstopanj, zato takšen predlog ni sprejemljiv za OPS. OPS mora sistem izravnati v 15 minutah od trenutka nastopa odstopanja v sistemu, vendar je treba v ta čas upoštevati tudi čas komunikacije in optimizacije aktivacije virov. Podaljšanje FAT bi pomenilo poslabšanje kakovosti izravnave in posledično dodatne stroške za slovenske odjemalce iz naslova plačevanje nenamernih odstopanj.
Priloga F 4	GEN-I	da se v celoti strinjamo s postopkom, opisanim v dokumentaciji postopka priznavanja tehnične sposobnosti ponudnika storitve izravnave za ~~avtomatsko~~ ročno rezervo za povrnitev frekvence,	Predlog se sprejme. Avtomatsko se spremeni v ročno.