

Pripomienky k Návrhu na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu

p.č.	názov spoločnosti	znenie pripomienky	odôvodnenie pripomienky	vyjadrenie SEPS
1.	1. subjekt	Prechod obstarávania podporných služieb z dlhodobých zmlúv na denné nákupy má nastať k 1.1.2023. Nebolo by vhodné vytvoriť prechodné obdobie, kde by dochádzalo k postupnému % prechodu medzi týmito dvoma spôsobmi. Napr. na mesačnej báze by obstarávateľ znižoval % podiel mesačných kontraktov zo 100% po 20% krokoch a zvyšoval % podiel denných nákupov z 0% postupne na 100%. Celý proces by trval 5 mesiacov, ak by dochádzalo k plnohodnotnej náhrade pri denných dokupoch pri každom posunutí hranice.	Ide o výraznú zmenu v spôsobe zabezpečovania služieb pre obstarávateľa ako aj pre poskytovateľa. Týmto návrhom sa môže eliminovať skoková zmena. Zabezpečiť sa sledovanie schopnosti trhu reagovať na zmenu a v prípade pozitívnej odozvy postupne sa prepracovať k finálnej žiadanej podobe.	Podľa článku 6, bodu 9 Nariadenia 2019/943 o vnútornom trhu s elektrinou musí prevádzkovateľ prenosovej sústavy nakupovať disponibilitu na dennej báze, pričom sa kontrakty nesmú uzatvárať viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nesmie byť dlhšie než jeden deň, okrem prípadu, ak regulačný orgán schváli výnimku na nákup disponibilít na v dlhších časových obdobiach. Ak sa udelí výnimka, pre aspoň pre 40 % štandardných produktov regulácie a minimálne 30 % všetkých produktov používaných pre disponibilitu sa zmluvy na disponibilitu nesmú uzatvárať viac než jeden deň pred poskytnutím disponibilít a zmluvné obdobie nesmie byť dlhšie než jeden deň. Zmluvy týkajúce sa zostávajúcej časti disponibilít sa uzatvárajú najviac jeden mesiac pred poskytnutím disponibilít na zmluvné obdobie maximálne jeden mesiac, pričom regulačný orgán môže na žiadosť prevádzkovateľa prenosovej sústavy rozhodnúť o predĺžení zmluvného obdobia na maximálne obdobie dvanásť mesiacov za predpokladu, že takéto rozhodnutie je časovo obmedzené a že pozitívne účinky z hľadiska znižovania nákladov pre konečných odberateľov prevážia negatívne dôsledky pre trh. SEPS sa bude podrobnejšie zaoberať procesom a časovými horizontami na nákup disponibilít podporných služieb na rok 2023, ktoré z časti súvisia so štandardizáciou podporných služieb. V prípade, že nákup disponibilít v dlhších časových horizontoch bude nevyhnutný pre zabezpečenie spoľahlivej a bezpečnej prevádzky elektrizačnej sústavy, pripraví SEPS návrh stratégie, ktorá bude rovnako ako v predchádzajúcich obdobiach verejne konzultovaná.
2.	2. subjekt	K str. 2 bod 1 Úvod: Bolo by možné zverejniť komplexný zoznam technických úprav v obchodných a riadiacich IT systémoch spojených so štandardizáciou vybraných PpS pre platné kontrakty na rok 2022 ako aj denný nákup PpS od 1.1.2022, ktoré budú realizované v 4Q 2021 najneskôr do začiatku leta t.r.?	Aby bolo možné zabezpečiť očakávanú súčinnosť poskytovateľov PpS pri ich testovaní v 4Q 2021 je potrebné aby úpravy boli synchronne realizované aj na strane poskytovateľov.	V súvislosti s pripravovanými zmenami od 1.1.2022 dôjde v technickej oblasti v RIS PPS k nasledovným úpravám: premenovanie služby SRV+/SRV- na aFRR+/aFRR- a ku zlúčeniu služieb TRV15MIN+/TRV15MIN- a ZNO/ZVO do mFRR+/mFRR-. Používané adresy signálov a ich rozsah je zverejnený v TP Dok. B Tab B2.1. V obchodnom systéme PPS (DaE) dôjde k nahradeniu služby SRV+/SRV- službou aFRR+/aFRR-, zrušeniu služieb TRV15MIN+, TRV15MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, ZNO a ZVO. Zavedú sa služby mFRR+ a mFRR-, ktorým budú priradené príslušné certifikáty na základe certifikátov TRV15MIN+, TRV15MIN-, TRV10MIN+, TRV10MIN-, ZNO a ZVO. Hodnoty existujúcich certifikátov na tieto nové PpS budú opätovne prepočítané na základe nameraných trendov zmeny výkonu z posledné platných certifikácií. Prvé informácie o predpokladaných hodnotách aFRR (skrátene čas dosiahnutia maxima z 15 min. na 7,5 min.) a mFRR (z 15 min. na 12,5 min.) pre vami prevádzkované zariadenia SEPS poslal emailom už 25.9.2019 a 28.8.2020. SEPS plánuje vykonať testovanie uzatvárania kontraktov a podávanej prípravy prevádzky v rozsahu obdobnom ako pri zavedení nesymetrickej SRV v roku 2020. Testovanie sa predpokladá na testovacom prostredí DaE so začiatkom v 3Q/2021. V produkčnom prostredí DaE sa uvedené zmeny nastavia v 4Q/2021 (kontrakty, certifikáty, úprava formulárov).
3.		K str. 2 bod 1 Úvod: Úplná štandardizácia produktov bude znamenať pre poskytovateľov významné náklady na investície do riadiacich a obchodných informačných systémov. Uvažuje SEPS s možnosťou rozloženia týchto dopadov na poskytovateľov tým, že využije právo dvojročného odkladu prístúpenia k platformám aFRR a mFRR?	Neskoršie prístúpenie k platformám umožní poskytovateľom kvalitnejšiu prípravu špecifikácií zmien v IT systémoch a ušetriť náklady na dodatočné korekcie riešení.	SEPS už požiadala ÚRSO o dvojročný odklad z pripojenia k európskym platformám. Snahou SEPS je pripojiť sa v termíne od 1.1.2023.
4.		K str. 2 bod 1 Úvod: K prechodu na 15 min. obchodný interval pre zadávanie ponúk regulačnej elektriny dôjde súčasne s pripojením k európskym platformám pre aktiváciu regulačnej elektriny alebo toto môže nastať aj skôr?	Z pohľadu efektívneho riadenia nákladov poskytovateľov je vhodné, aby boli zmeny implementované koordinovane v jednom kroku.	Európske platformy budú prijímať ponuky na regulačnú elektrinu v 15 min. rastrí. PPS sú preto povinní poslať ponuky regulačnej elektriny do európskych platformí v 15 min. rastrí. Počnúc pripojením SEPS k európskym platformám budú musieť poskytovatelia PpS zadávať prípravu prevádzky v 15 min rastrí.
5.		K str. 2 bod 1 Úvod: V poslednej vete Úvodu uvádzate, že "Štandardizácia produktov je podmienkou pre pripojenie k európskym platformám (aFRR a mFRR) a pre cezhraničnú výmenu alebo zdieľanie disponibilít medzi prevádzkovateľmi prenosových sústav." Uvažujete aj so zdieľaním disponibilít aFRR a mFRR medzi prevádzkovateľmi, ak áno v akom časovom horizonte?	Žiadosť o bližšie vysvetlenie poslednej vety v odstavci. Doteraz bolo zo strany Prevádzkovateľa prenosovej sústavy deklarované, že cezhraničné zdieľanie sa prístúpením k platformám aFRR a mFRR bude týkať len aktivácie regulačnej elektriny naprieč zúčastnenými sústavami, nie samotnej disponibilít. Otvorením trhu s disponibilitou za nerovnakých podmienok na jednotlivých prepojených trhoch (napr. hodnotenie kvality, sankcie, G komponent, podporné mechanizmy, a pod.) dôjde k úpadku poskytovateľov z územia SR.	Áno uvažujeme, pričom podmienkou pre cezhraničnú výmenu alebo zdieľanie disponibilít so susedným PPS je pripojenie oboch PPS k európskym platformám. Akákoľvek spolupráca dvoch PPS s dopadom na cezhraničné kapacity podlieha schváleniu oboch národných regulátorov.
6.		K str. 5 bod 3 Návrh na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu: K akému termínu dôjde k prechodu na 15 minútovú prípravu prevádzky a bude súčasne s prechodom na 15 minútovú prípravu prevádzky zmenený interval obchodného obstarávania disponibilít na 15 minútový?	Z pohľadu minimalizácie nákladov na IT riešenia ale aj obchodný zmysel podporujeme aby prechod na 15 minútovú prípravu prevádzky bol spriahnutý s prechodom na 15 minútovú disponibilitu.	Áno, zámerom SEPS je zabezpečiť prechod na 15 minútovú prípravu prevádzky a súčasne aj obstarávanie disponibilít v 15 minútovom rastrí v rámci denného výberového konania (minimálna granularita obstarávania disponibilít PpS). V rámci plánovaných úprav obchodného systému SEPS je s týmto súčasným zavádzaním 15 min. intervalu uvažované.
7.		K str. 10 Bod 5.4. Ponuka regulačnej elektriny mFRR Tabuľka: cenové rozlíšenie mFRR do 31.12.2021 je uvádzané 0,01 €/MWh no z našej skúsenosti sa nám zdá, že v IS Damas Energy je aktuálne rozlíšenie 0,1€/MWh.	Prosíme o preverenie korektnosti.	Áno v súčasnosti je cenové rozlíšenie ponúk na regulačnú energiu zadávané v rozlíšení 0,1 €/MWh (bolo upravené v Návrhu na určenie a využívanie osobitných produktov pre RE a disponibilitu, pričom zvyšok dokumentu ostal nezmenený), avšak počnúc 1.1.2022 bude obchodný systém umožňovať cenové rozlíšenie 0,01 €/MWh.
8.		K str. 11 bod 5.4 Ponuka regulačnej elektriny mFRR: Z pohľadu poskytovateľa požadujeme aby boli úpravy v Technických podmienkach súvisiace so zmenami po 1.1.2023 ako napríklad ďalšie povinné parametre ponuky mFRR zverejnené minimálne 12 mesiacov pred ich účinnosťou.	Aby bolo možné obstaráť takéto zásadné zmeny v riadiacich a informačných systémoch poskytovateľov je potrebné poznať zmenené požiadavky včas. Pozn.: Okrem technických zmien by bolo potrebné poznať aj procesné zmeny (napríklad zrušenie podávania týždennej prípravy prevádzky a pod.) ktoré ovplyvnia funkčnosť pracovných postupov.	SEPS má v súčasnosti rozpracovanú identifikáciu rozšírenia parametrov v príprave prevádzky pre ponuky RE typu aFRR a mFRR. Snahou SEPS bude zverejniť ďalšie technické špecifikácie formou doplnenia resp. úpravy Technických podmienok prístupu a prepájania, pravidiel prevádzkovania prenosovej sústavy dokument D a taktiež prevádzkový poriadok PPS v dostatočnom predstihu pred začiatkom ich uplatňovania.
9.		K str. 11 bod 5.5 Ponuka disponibilít PpS a regulačnej elektriny TRV3MIN+ a TRV3MIN-: Požadujeme dostatočne včas vopred potvrdiť zachovanie osobitných produktov spolu s úhradou regulačnej elektriny z nich aj po roku 2022.	Včasný rozhodnutie o zachovaní týchto osobitných produktov umožní dostupnosť celoročne použiteľných regulačných zdrojov pre potrebu bilancovania ES SR po roku 2022.	SEPS predkladá žiadosť o schválenie osobitných produktov podľa verejne konzultovaného Návrhu na určenie a využívanie osobitných produktov pre regulačnú energiu a disponibilitu, a to na obdobie do momentu pripojenia SEPS k európskym platformám na výmenu regulačnej energie z rezerv na obnovenie frekvencie resp. na obdobie 2 rokov, podľa toho ktorá udalosť nastane skôr.