

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
1.	<b>Subjekt 1</b>	<p><b>Ku kapitole 9.3. Odporúčania týkajúce sa podmienok účasti a vyhodnotenia strednodobého nákupu</b></p> <p>Za podstatné a v súlade so Stratégiou považujeme podmienku disponovať v čase vyhlásenia výberového konania kladným rozhodnutím SEPS v rámci predbežného schválenia FCR/FRR. Navrhujeme preto upraviť podmienky v bode 9.3. nasledovne:</p> <p>a) Aplikovať inštitút čestného prehlásenia pre účasť nových poskytovateľov PpS a v zásade zjednotiť princíp inštitútu čestného vyhlásenia jednak pre re-certifikáciu ako aj pre proces preukázania pripravenosti nových zdrojov na poskytovanie PpS (prípade neplnenia si svojich povinností existujú v Zmluve o poskytovaní zrovnávacie mechanizmy ako pokuta, prenesená zodpovednosť)</p>		<p><b>Čiastočne akceptovaná.</b></p> <p><i>Vyjadrenie k bodu a) pripomienky:</i></p> <p>V prípade certifikácie alebo re-certifikácie zariadenia sa používa formulár "Prehlásenie o technickej pripravenosti zariadenia k vykonaniu certifikácie PpS" (TP, Dok. E, hárok F12), ktorého obsahom sú technické detaily potrebné k priebehu a vyhodnoteniu certifikačných meraní, a podáva sa spoločnosti SEPS najneskôr 10 dní pred certifikáciou/re-certifikáciou zariadenia. Rozsah, termín a čas certifikačného merania je schválený vopred.</p> <p>Čestné prehlásenie k účasti na výberovom je významovo a obsahovo odlišný dokument. Navrhované zjednotenie čestného prehlásenia a prehlásenia o technickej pripravenosti zariadenia preto nie je možné realizovať.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>b) podmieniť účasť na RVK pre nových poskytovateľov predložením kladného rozhodnutia SEPS o poskytovaní podporných služieb v rámci predbežného schválenia t.j. Zrušiť požiadavku predcertifikácie pre účasť na RVK (na úkor čestného prehlásenia)</p>		<p><i>Vyjadrene k bodu b) pripomienky:</i></p> <p>Finálne znenie podmienok účasti pre ročné výberové konanie bude definované v súťažných podkladoch predmetného výberového konania, ktoré vypracuje interná komisia pre riadenie obstarávania. Vypracovaný návrh súťažných podkladov podlieha schvaľovaniu v orgánoch spoločnosti.</p> <p>Návrh SEPS je nastaviť podmienky súťaže tak, aby sa do ročného výberového konania mohli prihlásiť subjekty, ktoré majú povolenie ÚRSO pre podnikanie v energetike, získali kladné stanovisko SEPS v postupe predbežného schválenia a ponechať inštitút čestného prehlásenia. Čestným prehlásením sa subjekty zaviazujú dokončiť proces certifikácie minimálne do doby poskytovania PpS podľa vysúťažených kontraktov.</p>
2.	<b>Subjekt 2</b>	<p><b>Ku kapitole 9.3 Odporúčania týkajúce sa podmienok účasti a vyhodnotenia strednodobého nákupu</b></p> <p>Navrhujeme zosúladiť odporujúce si</p>		<p><b>Akceptovaná</b></p> <p>Finálne znenie podmienok účasti pre ročné výberové konanie bude definované v súťažných podkladoch</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>podmienky účasti Poskytovateľov PpS vo výberových konaniach uvedené v prvých dvoch odrážkach. Navrhované podmienky účasti a vyhodnotenie strednodobého nákupu uvedené v prvej a v druhej odrážke kapitoly 9.3 si odporujú.</p> <p>V prvej odrážke je podmienkou účasti Poskytovateľov PpS v príslušných výberových konaniach úspešné ukončenie postupu predbežného schválenia s kladným stanoviskom SEPS (v zmysle Prevádzkového poriadku PPS kap. 5.4) a technická realizácia riadiaceho bloku pre poskytovanie PpS minimálne na úrovni predcertifikácie (technicky dodávateľsky skompletizované a pripravené zariadenie na poskytovanie PpS s otestovaným terminálom ASDR voči riadiacemu systému PPS s otestovanými súbormi signálov pre plánovanú poskytovanú PpS).</p> <p>V druhej odrážke je podmienkou účasti na strednodobých nákupoch disponovať v čase vyhlásenia výberového konania kladným rozhodnutím SEPS v rámci procesu</p>		<p>predmetného výberového konania, ktoré vypracuje interná komisia pre riadenie obstarávania. Vypracovaný návrh súťažných podkladov podlieha schvaľovaniu v orgánoch spoločnosti.</p> <p>Návrh SEPS je nastaviť podmienky súťaže tak, aby sa do ročného výberového konania mohli prihlásiť subjekty, ktoré majú povolenie ÚRSO pre podnikanie v energetike, získali kladné stanovisko SEPS v postupe predbežného schválenia a ponechať inštitút čestného prehlásenia. Čestným prehlásením sa subjekty zaviazujú dokončiť proces certifikácie minimálne do doby poskytovania PpS podľa vysúťažených kontraktov.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>predbežného schválenia FCR/FRR alebo platným certifikátom na poskytovanie FCR/FRR na rok 2024, resp. čestným prehlásením o recertifikácii zariadenia, ktorému v čase kontraktu končí platnosť aktuálneho certifikátu atď.</p> <p>Kým v prvej odrážke musia byť splnené obe podmienky súčasne, teda aj kladné stanovisko SEPS k postupu predbežného schválenia a zároveň predcertifikované zariadenie s funkčným terminálom ASDR, podľa druhej odrážky je potrebné pre účasť len kladné stanovisko SEPS k predbežnému schváleniu.</p>		
3.	<b>Subjekt 2</b>	<p><b>Ku kapitole 9.3 Odporúčania týkajúce sa podmienok účasti a vyhodnotenia strednodobého nákupu</b></p> <p>Navrhujeme zachovať podmienky účasti v internom obstarávaní, týkajúce sa technickej spôsobilosti uvedené v bode 9.3.2 dokumentu Obstarávanie podporných služieb na rok 2023 zo dňa 20.09.2022: „V prípade, že uchádzač nedisponuje zariadením na poskytovanie PpS v</p>		<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Finálne znenie podmienok účasti pre ročné výberové konanie bude definované v súťažných podkladoch predmetného výberového konania, ktoré vypracuje interná komisia pre riadenie obstarávania. Vypracovaný návrh súťažných podkladov podlieha schvaľovaniu v orgánoch spoločnosti.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>čase výberového konania, predkladá v rámci kvalifikačnej etapy aj čestné prehlásenie, že takéto zariadenie vybuduje, uvedie do prevádzky a absolvuje „Postup predbežného schválenia“ najneskôr do momentu začatia poskytovania PpS v súlade s predkladanými Cenovými ponukami. V čestnom prehlásení musí Uchádzač špecifikovať maximálnu hodnotu výkonu, ktorý bude certifikovať na jednotlivých zariadeniach pre všetky PpS.“</p> <p>Resp. navrhujeme upraviť podmienky účasti v internom obstarávaní tak, aby účasť nových Poskytovateľov PpS bola podmienená úspešným ukončením postupu predbežného schválenia s kladným stanoviskom SEPS (v zmysle Prevádzkového poriadku PPS kap. 5.4) a predložením čestného prehlásenia, že takéto zariadenie už buduje (napr. fyzicky skompletizované zariadenie, platná zmluva o pripojení zariadenia s PDS...) a uvedie do prevádzky do momentu začatia poskytovania PpS</p>		<p>Návrh SEPS je nastaviť podmienky súťaže tak, aby sa do ročného výberového konania mohli prihlásiť subjekty, ktoré majú povolenie ÚRSO pre podnikanie v energetike, získali kladné stanovisko SEPS v postupe predbežného schválenia a ponechať inštitút čestného prehlásenia. Čestným prehlásením sa subjekty zaviazujú dokončiť proces certifikácie minimálne do doby poskytovania PpS podľa vysúťažených kontraktov.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
4.	<b>Subjekt 3</b>	<p><b>Ku kapitole 7 MANUAL FREQUENCY RESTORATION RESERVE (mFRR±), podkapitola 7.6 Odporúčania pre obstaranie služby mFRR (s. 34)</b></p> <p>Navrhujeme zaradiť medzi odporúčania pre obstaranie služby mFRR, a to konkrétne služby mFRR+, zmenu spôsobu stanovenia maximálnej ceny disponibility služby tak, aby sa táto maximálna cena odvíjala od ceny elektriny na dennom trhu. V súčasnosti sa maximálna cena disponibility pre všetky podporné služby (PpS) definuje ako statická hodnota pre dané obdobie (najčastejšie jeden kalendárny rok) prostredníctvom cenového rozhodnutia ÚRSO. Naopak, dynamické stanovenie cenového stropu disponibility cestou priameho odkazu na cenu elektriny na dennom trhu by vo väčšej miere odrážala skutočný stav cien elektriny v istom období. Takáto zmena určovania cenového stropu môže zvýšiť stimulačný účinok pre existujúcich/potenciálnych poskytovateľov ponúkať mFRR+ a tým skvalitniť súťaž medzi subjektami</p>	<p>V čase vrcholiacej energetickej krízy sprevádzanej značným nárastom elektriny na dennom a vnútrodenom trhu boli viaceré priemyselné podniky, ktoré sú významné pre hospodárstvo SR, ale aj pre trh s podpornými službami, nútené obmedziť alebo až prerušiť výrobu. Tieto podniky sú často poskytovateľmi PpS. Prerušenie výroby takéhoto subjektu je preto neželaným javom aj z pohľadu zabezpečovania dostatočného objemu PpS, ktoré môže byť takto ohrozené nedostatočným množstvom poskytovateľov. Domnievame sa, že statické určovanie cenového stropu disponibility mFRR+ prostredníctvom cenového rozhodnutia ÚRSO na dlhšie časové obdobie (jeden kalendárny rok) nedostatočne reflektuje situáciu na dennom a vnútrodenom trhu s elektrinou.</p> <p>Príslušné cenové rozhodnutie ÚRSO navyše nedostatočne odôvodňuje dáta, z ktorých sa pri stanovení maximálnych cien vychádza. Aktuálne</p>	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Cenová regulácia a samotné vydávanie cenových rozhodnutí prebieha na základe správneho konania zo strany ÚRSO. SEPS všetky pripomienky v rámci verejnej konzultácie zašle na ÚRSO a zabezpečí plnú súčinnosť pri poskytovaní požadovaných údajov zo strany ÚRSO pre vydanie cenového rozhodnutia.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>poskytujúci túto službu. Dynamický cenový strop by taktiež zabezpečoval také odmeňovanie poskytovateľov, ktoré by bolo založené na reálnych trhových cenách elektriny v danom období. Zároveň, pri dynamickom nastavení cenového stropu by dochádzalo k obojstrannej korelácii s cenami elektriny na dennom trhu: pri vyšších trhových cenách by bol tento strop vyšší, a naopak, pri nižších cenách by došlo aj poklesu maximálnych cien mFRR+. Z toho vyplýva, že cenový strop disponibility stanovený dynamickým spôsobom by kontinuálne odrážal reálny stav na dennom trhu s elektrinou. Posilnil by sa tým trhový princíp, čo by bolo v súlade s procesom deregulácie cien potrebným v súvislosti so vstupom do platformy MARI.</p>	<p>platné Rozhodnutie ÚRSO z 30.12.2022 č. 0083/2023/E, ktoré stanovuje maximálne ceny za poskytovanie podporných služieb na obdobie od 1.1.2023 do 31.12.2023, síce uvádza informáciu, že maximálne ceny za PpS sa oproti predchádzajúcemu obdobiu zvyšovali kvôli situácii na trhoch s elektrinou, avšak chýba odkaz na akékoľvek konkrétne dáta, z ktorých sa pri takomto stanovení vychádzalo.</p> <p>Predkladaná stratégia SEPS uvádza, že v minulom období sa podarilo obstaráť dostatočný objem služby mFRR+. Aj s ohľadom na štruktúru ponukového potenciálu poskytovateľov tejto služby (graf 11 stratégie, s. 32) je zrejmé, že mFRR+ je poskytovaná predovšetkým veľkými energetickými/priemyselnými podnikmi, ktoré sú energeticky náročné. Z pohľadu zachovania bezpečnosti a stability sústavy je potrebné, aby ponuka týchto významných poskytovateľov bola zachovaná a z pohľadu zabezpečenia</p>	

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>dostatočnej súťaže aj ďalej rástla. Navyše, jedným z odporúčaní dokumentu Úradu vlády SR s názvom Analýza príležitostí vyplývajúcich z priemyselného plánu európskej zelenej dohody je, aby sa hľadali domáce zdroje PpS, pretože „nie je rozumné spoliehať sa na import vyrovnávacích zdrojov OZE zo zahraničia.“ Vzhľadom na hladinu cien elektriny na dennom trhu, ktoré počas krízy miestami dosahovali hodnotu nad 500€/MW/h, statický cenový strop pre disponibilitu mFRR+ (aktuálne na úrovni 51,41 €/MW/h) nedostatočne odráža reálny stav elektriny na trhoch. Za účelom kontinuálneho obstarania dostatočného množstva mFRR+ je potrebné, aby tieto energeticky náročné podniky neprerušili výrobu a naďalej participovali na trhu s PpS, a to s adekvátnou kompenzáciou, ktorá by odrážala reálnu situáciu s cenami elektriny v príslušnom období.</p> <p>Naopak, staticky nastavené maximálne ceny, ktoré neberú dostatočne do úvahy vývoj na trhoch,</p>	



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>sa nejaví ako adekvátny a trhový spôsob, a prirodzene nepredstavuje ani dostatočný stimul pre poskytovateľov-priemyselné podniky ponechať výrobné činnosti v prevádzke v čase, keď sú trhové ceny elektriny omnoho vyššie. Ako uvádza aj samotná navrhovaná stratégia SEPS, jedným z odporúčaní podporného dokumentu vypracovanom spoločnosťou EuroEnergy je, aby maximálne ceny za disponibilitu boli nastavené na úrovni, ktorá bude reflektovať vývoj cien silovej elektriny. Z podporného dokumentu taktiež vyplýva, že v Česku je cenový strop pre niektoré PpS taktiež nastavený dynamicky, t. j. odráža ceny elektriny na dennom trhu, a dokonca že v aktuálnom roku viedli dynamické cenové stropy napríklad v prípade služby aFRR+ k nižším cenám ako na Slovensku.</p>	
5.	<b>Subjekt 3</b>	<b>Ku kapitole 8 TERCÍARNA REGULÁCIA VÝKONU 3 MINÚTOVÁ (TRV3MIN± / MFRR3±), podkapitola 8.5 Odporúčania pre obstaranie</b>	<p>Domnievame sa, že statické určovanie cenového stropu disponibility TRV3MIN+ prostredníctvom cenového rozhodnutia ÚRSO na</p>	<p><b>Vzaté na vedomie.</b></p> <p>Cenová regulácia a samotné vydávanie cenových rozhodnutí prebieha na základe</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p><b>služby TRV3MIN (mFRR3) (s. 38)</b></p> <p>Navrhujeme zaradiť medzi odporúčania pre obstaranie služby TRV3MIN (mFRR3), a to konkrétne služby TRV3MIN+ (mFRR3+), zmenu spôsobu stanovenia maximálnej ceny disponibilít služby tak, aby sa táto maximálna cena odvíjala od ceny elektriny na dennom trhu. V súčasnosti sa maximálna cena disponibilít pre túto podpornú službu definuje ako statická hodnota uvedená v cenovom rozhodnutí ÚRSO. Dynamické stanovenie cenového stropu disponibilít cestou priameho odkazu na cenu elektriny na dennom trhu by vo väčšej miere odrážala skutočný stav cien elektriny v danom období. Takáto zmena určovania cenového stropu môže zvýšiť stimulačný účinok pre existujúcich/potenciálnych poskytovateľov ponúkať TRV3MIN+ a zvýšiť počet subjektov poskytujúcich túto službu, ktorý je v súčasnosti nepostačujúci na dostatočné obstaranie vzhľadom na potreby sústavy. Dynamický cenový strop by taktiež zabezpečoval také odmeňovanie poskytovateľov, ktoré</p>	<p>dlhšie časové obdobie (jeden kalendárny rok) nedostatočne reflektuje situáciu na dennom a vnútrodenom trhu s elektrinou.</p> <p>Príslušné cenové rozhodnutie ÚRSO navyše nedostatočne odôvodňuje dáta, z ktorých sa pri stanovení maximálnych cien vychádza. Aktuálne platné Rozhodnutie ÚRSO z 30.12.2022 č. 0083/2023/E, ktoré stanovuje maximálne ceny za poskytovanie podporných služieb na obdobie od 1.1.2023 do 31.12.2023, síce uvádza informáciu, že maximálne ceny za PpS sa oproti predchádzajúcemu obdobiu zvyšovali kvôli situácii na trhoch s elektrinou, avšak chýba odkaz na akékoľvek konkrétne dáta, z ktorých sa pri takomto stanovení vychádzalo. Predkladaná stratégia SEPS uvádza, že pre rok 2023 sa podarilo obstaráť len 85 % z celkového požadovaného objemu TRV3MIN+, pričom SEPS pre túto službu prijal všetky ponuky. Na tomto príklade sa jasne prejavila nedostatočná ponuka na strane poskytovateľov, keďže v záujme obstarania tejto služby v maximálnej možnej miere museli byť prijaté všetky</p>	<p>správneho konania zo strany ÚRSO. SEPS všetky pripomienky v rámci verejnej konzultácie zašle na ÚRSO a zabezpečí plnú súčinnosť pri poskytovaní požadovaných údajov zo strany ÚRSO pre vydanie cenového rozhodnutia.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		<p>by bolo založené na reálnych trhových cenách elektriny. Zároveň, pri dynamickom nastavení cenového stropu by dochádzalo k obojstrannej korelácii s cenami elektriny na dennom trhu: pri vyšších trhových cenách by bol tento strop vyšší, a naopak, pri nižších cenách by došlo aj poklesu maximálnych cien TRV3MIN+. Z toho vyplýva, že cenový strop disponibilít stanovený dynamickým spôsobom by kontinuálne odrážal reálny stav na dennom trhu s elektrinou.</p>	<p>prihlásené ponuky, čo v podstate znemožnilo vybrať spomedzi ponúk tie ekonomicky najvýhodnejšie na súťažnom princípe.</p> <p>Nedostatočná súťaž mohla byť spôsobená aj menším záujmom zo strany poskytovateľov z dôvodu nižšej maximálnej ceny disponibilít (v r. 2023 je na úrovni 34,56 EUR/MW.h). Jedným z odporúčaní dokumentu Úradu vlády SR s názvom Analýza príležitostí vyplývajúcich z priemyselného plánu európskej zelenej dohody je taktiež, aby sa hľadali domáce zdroje PpS, pretože „nie je rozumné spoliehať sa na import vyrovnávacích zdrojov OZE zo zahraničia.“ Vzhľadom na hladinu cien elektriny na dennom trhu statický cenový strop pre disponibilitu TRV3MIN+ nedostatočne odráža reálny stav elektriny na trhoch. Za účelom zabezpečenia tejto služby v dostatočnom objeme je potrebné zvýšiť počet predkladaných ponúk, a teda množstvo záujemcov o poskytovanie tejto služby. Zvýšenie stimulačného účinku s adekvátnou kompenzáciou, ktorá by odrážala reálnu situáciu s cenami elektriny v</p>	

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>príslušnom období, sa preto javí ako nevyhnutné z pohľadu zabezpečenia potrieb sústavy. Naopak, staticky nastavené maximálne ceny, ktoré neberú dostatočne do úvahy vývoj na trhoch, sa nejaví ako adekvátny a trhový spôsob, a prirodzene nepredstavuje ani dostatočný stimul pre potenciálnych poskytovateľov.</p> <p>Ako uvádza aj samotná navrhovaná stratégia SEPS, jedným z odporúčaní podporného dokumentu vypracovanom spoločnosťou EuroEnergy je, aby maximálne ceny za disponibilitu boli nastavené na úrovni, ktorá bude reflektovať vývoj cien silovej elektriny. Z podporného dokumentu taktiež vyplýva, že v Česku je cenový strop pre niektoré PpS taktiež nastavený dynamicky, t. j. odráža ceny elektriny na dennom trhu, a dokonca že v aktuálnom roku viedli dynamické cenové stropy napríklad v prípade služby aFRR+ k nižším cenám ako na Slovensku.</p>	
6.	<b>Subjekt 4</b>	<p><b>Ku kapitole 4.2</b></p> <p>Formuláciu poslednej vety bodu 4.2 (str. 15/42) považujeme za nekorektnú.</p>	<p>Podľa dát zverejnených na webovej stránke IS Damas Energy za obdobie 1.1.-30.6.2023 bolo zo strany SEPS, a. s. zazmluvnených 93,18% z ročnej MWh celkovej požiadavky schválenej</p>	<p><b>Akceptovaná.</b></p> <p>Rozdiel v percentuálnom výpočte celkového dokupu PpS nastal z dôvodu zvolenia inej výpočtovej</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>Úradom pre reguláciu sieťových odvetví (URSO).</p> <p>Zverejnené údaje indikujú, že časť z ročnej MWh celkovej požiadavky nebola zo strany SEPS na dennom trhu plánovane nakupovaná. Jednalo sa o priemerné objemy jednotiek MW v službách aFRR+, aFRR-, mFRR+ aj mFRR-.</p> <p>Ak by aj tieto objemy boli nakupované predpokladáme, že by mohlo byť celkovo zazmluvnených viac ako 95% disponibility voči ročnej MWh celkovej požiadavke za dané obdobie.</p>	<p>metódy. Vzhľadom na kontext bude uvedená približná hodnota 93 %. Pripomienka bola zapracovaná do textu.</p>
7.	<b>Subjekt 4</b>	<p><b>Ku kapitole 5.1</b></p> <p>Navrhujeme zmeniť znenie druhej Poznámky pod Grafom 2 (str. 17/42) z „** Hodnota v roku 2024 znížená o hodnotu 25MW vplyvom odstavenia ENOB“ na „** Hodnota v roku 2024 znížená o hodnotu 11MW vplyvom odstavenia ENOB““</p>	<p>Pravdepodobné zlé prekopírovanie hodnoty.</p>	<p><b>Akceptovaná.</b></p> <p>Zapracované do textu.</p>
8.	<b>Subjekt 4</b>	<p><b>Ku kapitole 5.2</b></p> <p>Nerozumieme informácii z poslednej vety bodu 5.2 (str. 19/42).</p>	<p>Má uvedená veta znamenať, že pri exporte služby FCR do zahraničia (zazmluvneniu disponibility FCR cez platformu Regelleistung) bude Poskytovateľovi nejakou formou</p>	<p><b>Vysvetlená</b></p> <p>Predmetný text bol preformulovaný. Uvedená informácia poukazuje na špecifické prípady, kedy je lokálna</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>krátený jeho zisk plynúci z rozdielu jeho ponukovej ceny a lokálnej marginálnej ceny?</p>	<p>marginálna cena výrazne vyššia, ako cezhraničná marginálna cena (CBMP). Tento stav nastáva v prípade vysokej ponukovej ceny lokálnych zdrojov, ktoré musia tvoriť aspoň 30 percent celkovo obstaranej disponibilít PpS. V prípade marginálneho oceňovania je tak lokálna cena určujúca aj pre ocenenie disponibilít obstaranej cezhranične, čo neúmerne predražuje nákup disponibilít.</p>
9.	<b>Subjekt 4</b>	<p><b>Ku kapitole 5.4</b></p> <p>Namietame navrhovaný postup opísaný v druhom odseku časti bodu 5.4 s názvom Variant 1- neúčast' zdrojov z regulačnej oblasti ČEPS (str. 22/42), popísaný textom „SEPS predpokladá, že v čase vyhlásenia strednodobého nákupu na obstarávanie objemov PpS na rok 2024 ešte nebude k dispozícii príslušné cenové rozhodnutie ÚRSO stanovujúce maximálne ceny jednotlivých typov podporných služieb. Cenové ponuky záujemcov o poskytovanie FCR tak budú tvorené trhovým mechanizmom.“</p>	<p>Na základe skúseností z minulého roku považujeme tento postup za chybný. Zopakuje sa tak situácia neistoty keď poskytovatelia a ani SEPS, a. s. ešte v decembri 2023 nebudú vedieť či majú službu od 1.1.2024 zazmluvnenú, alebo nie (s ohľadom na možnosť odstúpenia pri príliš nízkej cene určenej ÚRSO) .</p>	<p><b>Neakceptovaná</b></p> <p>Nejde o postup navrhovaný spoločnosťou SEPS, ale o eventualitu, ktorú SEPS berie do úvahy vzhľadom na historickú skúsenosť (obstarávanie PpS v rámci RVK na rok 2023).</p> <p>Spoločnosť SEPS má záujem postupovať pri obstaraní disponibilít PpS na rok 2024 štandardne a zabezpečiť plnú súčinnosť pri poskytovaní požadovaných údajov zo strany ÚRSO v rámci konania pre vydanie cenového rozhodnutia.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
				Všetky pripomienky doručené v rámci verejnej konzultácie k Stratégii PpS budú postúpené ÚRSO.
10.	<b>Subjekt 4</b>	<p><b>Ku kapitole 9.3</b></p> <p>Obdobne ako v prípade pripomienky č.4 namietame navrhovaný postup v štvrtej odrážke bodu 9.3 popísaný textom „ V prípade, že v čase vyhlásenia strednodobého nákupu na obstarávanie objemov PpS na rok 2024 ešte nebude k vydané cenové rozhodnutie ÚRSO stanovujúce maximálne ceny disponibility jednotlivých typov podporných služieb na rok 2024, ako aj rozhodnutie o maximálnej cene RE do doby pripojenia sa k platformám PICASSO a MARI, budú spôsob a záväznosť podávania ponúk za disponibilitu obdobné obstaraniu PpS v strednodobom nákupe na rok 2023, kedy poskytovateľ predkladal cenovú ponuku za disponibilitu bez cenového ohraničenia. Zároveň, ponuka bola časovo viazaná do vydania rozhodnutia ÚRSO o maximálnych cenách za disponibilitu. SEPS mal právo ponuku celú alebo čiastočne prijať pred skončením doby viazanosti</p>	<p>Považujeme tento postup za chybný. Zopakuje sa tak situácia neistoty, ktorá môže mať negatívny dopad na technický objem ponuky zo strany poskytovateľov.</p>	<p><b>Neakceptovaná</b></p> <p>Nejde o postup navrhovaný spoločnosťou SEPS, ale o eventualitu, ktorú SEPS berie do úvahy vzhľadom na historickú skúsenosť (obstarávanie PpS v rámci RVK na rok 2023).</p> <p>Spoločnosť SEPS má záujem postupovať pri obstaraní disponibility PpS na rok 2024 štandardne a zabezpečí plnú súčinnosť pri poskytovaní požadovaných údajov zo strany ÚRSO v rámci konania pre vydanie cenového rozhodnutia.</p> <p>Všetky pripomienky doručené v rámci verejnej konzultácie k Stratégii PpS budú postúpené ÚRSO.</p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
		a poskytovateľ mohol v prípade stanovenia neprijateľnej ceny za disponibilitu od tejto ponuky (ponuky prijatej SEPS) odstúpiť bez sankčného mechanizmu.“		



Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
11.	<b>Subjekt 5</b>	<p><b>Ku kapitole 9.3</b></p> <p>Navrhujeme upraviť textáciu v bode 9.3. Stratégie v zmysle nižšie uvedených pripomienok:</p> <p>a) zjednotiť princíp inštitútu čestného vyhlásenia pre re-certifikáciu existujúceho zdroja ako aj pre proces preukázania pripravenosti nových zdrojov na poskytovanie PpS.</p> <p>b) podmieniť účasť na RVK pre nových poskytovateľov predložením kladného rozhodnutia SEPS o poskytovaní podporných služieb v rámci predbežného schválenia</p>	<p>V nadväznosti na bod 3.5. Stratégie zabezpečenia dostatočného objemu podporných služieb pre rok 2024 (ďalej len "Stratégia"), kde je uvedené ako jeden z hlavných cieľov SEPS zvýšenie konkurenčného prostredia na trhu s PpS je protichodné zvyšovať obmedzenia spomenuté v bode 9.3 odsek 1 Stratégie, a to menovite prostredníctvom podmienenia účasti na strednodobých výberových konaniach realizáciou bloku na poskytovanie PpS na úrovni predcertifikácie. Uvedené je v rozpore so Stratégiou najmä z dôvodu časovej realizácie strednodobého výberového konania, ktoré sa spravidla uskutočňuje najmenej 3 mesiace pred začiatkom poskytovania podpornej služby. V prípade nesplnenia si povinností vyplývajúcich z RVK sú v Zmluve o poskytovaní PpS viaceré penalizačné mechanizmy pre poskytovateľa PpS.</p> <p>Za podstatné a v súlade so Stratégiou považujeme práve podmienku disponovať v čase vyhlásenia výberového konania kladným rozhodnutím SEPS v rámci</p>	<p><b>Čiastočne akceptovaná.</b></p> <p><i>Vyjadrenie k bodu a) pripomienky:</i></p> <p>V prípade certifikácie alebo re-certifikácie zariadenia sa používa formulár "Prehlásenie o technickej pripravenosti zariadenia k vykonaniu certifikácie PpS" (TP, Dok. E, hárok F12), ktorého obsahom sú technické detaily potrebné k priebehu a vyhodnoteniu certifikačných meraní, a podáva sa spoločnosti SEPS najneskôr 10 dní pred certifikáciou/re-certifikáciou zariadenia. Rozsah, termín a čas certifikačného merania je schválený vopred.</p> <p>Čestné prehlásenie k účasti na výberovom je významovo a obsahovo odlišný dokument. Navrhované zjednotenie čestného prehlásenia a prehlásenia o technickej pripravenosti zariadenia preto nie je možné realizovať.</p> <p><i>Vyjadrene k bodu b) pripomienky:</i></p>

Č.	Názov subjektu	Znenie pripomienky	Odôvodnenie pripomienky	Vyjadrenie SEPS
			<p>predbežného schválenia poskytovaní podporných služieb.</p>	<p>o Finálne znenie podmienok účasti pre ročné výberové konanie bude definované v súťažných podkladoch predmetného výberového konania, ktoré vypracuje interná komisia pre riadenie obstarávania. Vypracovaný návrh súťažných podkladov podlieha schvaľovaniu v orgánoch spoločnosti.</p> <p>Návrh SEPS je nastaviť podmienky súťaže tak, aby sa do ročného výberového konania mohli prihlásiť subjekty, ktoré majú povolenie ÚRSO pre podnikanie v energetike, získali kladné stanovisko SEPS v postupe predbežného schválenia a ponechať inštitút čestného prehlásenia. Čestným prehlásením sa subjekty zaviazujú dokončiť proces certifikácie minimálne do doby poskytovania PpS podľa vysúťažených kontraktov.</p>