



Príloha č. 1 k sprievodnej informácii - Konzultačný dokument

Predmet konzultácie

Predmetom verejnej konzultácie je **návrh podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb** vypracovaný v zmysle článku 18 ods. 1 písm. a) Nariadenia EBGL.

Ods. (písm.)	Znenie článku 18 podľa EBGL	Súčasná plnenie	Ďalší postup	Návrh úprav súčasného znenia PP/TP
1.	<p><i>Najneskôr šesť mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia vypracujú PPS v členskom štáte pre všetky plánovacie oblasti v danom členskom štáte návrh:</i></p> <p><i>a) podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb;</i></p> <p><i>b) podmienok pre subjekty zúčtovania.</i></p> <p><i>Ak oblasť LFC tvoria dvaja alebo viacerí PPS, všetci PPS danej oblasti LFC môžu vypracovať spoločný návrh pod podmienkou súhlasu príslušných regulačných orgánov.</i></p>	NA	<p>Návrh aktualizácie podmienok bude odovzdaný na schválenie ÚRSO najneskôr do 18.06.2018, po verejnej konzultácii.</p> <p>Minimálna dĺžka konzultácie je jeden mesiac, podľa článku 10 EBGL. PPS musí pred odovzdaním návrhu vziať do úvahy názory zainteresovaných strán, ktoré vzišli z konzultácie a predložiť odôvodnenie zahrnutia/odmietnutia názoru (odôvodnenie sa odovzdáva pred alebo súčasne so zverejnením návrhu).</p>	[nevzťahuje sa]



2.	<i>Podmienky podľa odseku 1 musia takisto zahŕňať pravidlá pozastavenia a obnovenia trhových činností podľa článku 36 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 a pravidlá zúčtovania v prípade pozastavenia trhových činností podľa článku 39 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196 po schválení v súlade s článkom 4 nariadenia Komisie (EÚ) 2017/2196.</i>	Odsek odkazuje na návrhy z nariadenia NC ER, ktoré budú spoločnosťou SEPS vypracované do 18.12.2018 a následne budú predložené na schválenie ÚRSO.	Zmeny PP/TP budú zapracované v súlade so schválenými pravidlami podľa nariadenia NC ER.	Zmeny PP/TP budú zapracované v súlade so schválenými pravidlami podľa článku 36 nariadenia NC ER. Predpokladaný termín aktualizácie PP/TP: Do šiestich mesiacov od schválenia pravidiel pozastavenia trhových činností podľa článku 36 NC ER zo strany ÚRSO.
3.	<i>Pri príprave návrhov podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb a subjekty zúčtovania musí každý PPS:</i>			
a)	<i>koordinovať svoju činnosť s PPS a PDS, ktorí môžu byť ovplyvnení uvedenými podmienkami;</i>	Komunikácia medzi PPS a PDS je zabezpečená.	Komunikácia medzi PPS a PDS je zabezpečená. PDS budú upozornené na zahájenie verejnej konzultácie.	[nevzťahuje sa]
b)	<i>dodržiavať rámce pre zriadenie európskych platforiem na výmenu regulačnej energie a na postup Imbalance Netting podľa článkov 19, 20, 21 a 22;</i>	Uvedená požiadavka odkazuje na návrhy, ktoré sú v súčasnej dobe len vo fáze prípravy. Návrhy implementačných rámcov pre vytvorenie IN platformy (čl. 22 EBGL) a RR platformy (čl. 19 EBGL) majú byť odovzdané do 18.06.2018.	Implementačné rámce podľa článkov 19, 20, 21 a 22 nariadenia EBGL budú zapracované do dokumentov spoločnosti SEPS po ich schválení zo strany príslušných regulačných úradov.	Dokumenty PP a TP budú aktualizované po schválení príslušných návrhov implementačných rámcov zo strany príslušných regulačných úradov.



		<p>Návrhy rámcov pre zavedenie mFRR a aFRR platforiem budú vypracované najneskôr do 18.12.2018, pričom všetky návrhy musia byť schválené všetkými regulačnými orgánmi (aspoň 6-mesačný proces schvaľovania).</p> <p>Prevádzka riešenia využívajúca tzv. postup Imbalance Netting je už v TP aj PP zohľadnená v rámci prevádzky systému eGCC (5.12.2 PP, B2.2.3 a B4.4 TP).</p>		<p>Predpokladaný termín zapracovania implementačných rámcov: Do šiestich mesiacov od schválenia implementačných rámcov zo strany príslušných regulačných úradov.</p>
c)	<p><i>zapojiť ostatných PDS a zainteresované strany do všetkých fáz prípravy návrhu a prihliadať na ich názory bez toho, aby bola dotknutá verejná konzultácia podľa článku 10.</i></p>	<p>SEPS priebežne konzultuje zmeny PP a TP s účastníkmi trhu.</p>	<p>PDS budú priebežne zapojení do konzultácií v rámci verejnej konzultácie – konzultačný proces.</p>	<p>[nevzťahuje sa]</p>
4.	Podmienky pre poskytovateľov regulačných služieb musia:			
a)	<p><i>určovať primerané a odôvodnené požiadavky na poskytovanie regulačných služieb;</i></p>	<p>Požiadavky na poskytovanie regulačných služieb sú uvedené v kapitolách 5.1 PP a B1, B2 TP.</p>	<p>Požiadavky na poskytovanie regulačných služieb budú priebežne aktualizované s ohľadom</p>	<p>Bude aktualizované až po schválení príslušných návrhov implementačných rámcov zo strany všetkých regulačných úradov a taktiež príslušných metodík, ktoré</p>



			na schválenie implementačných rámcov príslušných platforiem na výmeny regulačnej energie a metodík, ktoré sú definované v nariadení EBGL.	musia byť vytvorené na základe nariadenia EBGL. Predpokladaný termín zapracovania implementačných rámcov a metodík: do šiestich mesiacov od schválenia implementačných rámcov a príslušných metodík zo strany príslušných regulačných úradov.
b)	<i>umožňovať agregáciu odberných zariadení, zariadení na uskladňovanie energie a zariadení na výrobu elektriny v plánovacej oblasti na účely ponúkania regulačných služieb pri dodržaní podmienok uvedených v odseku 5 písm. c);</i>	<p>Agregácia zariadení za účelom poskytovania regulačných služieb je umožnená prostredníctvom virtuálneho a fiktívneho bloku.</p> <p>Požiadavky na vytvorenie virtuálnych blokov sú uvedené v kap. 5.1 PP, B1 TP a B2 TP, avšak iba pre zariadenia na výrobu elektriny.</p> <p>V prípade fiktívneho bloku môžu skupinu poskytujúcu SRV tvoriť (mimo iné) plynule regulovateľné zariadenia na strane spotreby (odberné zariadenia), avšak iba v kombinácii s aspoň dvoma alebo viacerými</p>	<p>Požiadavky na vytvorenie virtuálnych (prípadne aj fiktívnych) blokov budú upravené tak, aby bola umožnená agregácia odberných zariadení a zariadení na uskladňovanie energie.</p> <p>Dodávka prostredníctvom virtuálneho bloku (forma agregácie zariadení technologicky nepríbuzných a geograficky vzdialených) bude povolená pre všetky typy podporných služieb.</p>	<p>Úprava príslušných kapitol PP/TP SEPS predpokladaná v priebehu roka 2018. Úpravy predpokladajú umožnenie poskytovanie PpS z fiktívnych zariadení a virtuálnych blokov pre všetky typy PpS. Ďalšie úpravy sa budú týkať agregácie odberných zariadení a zariadení s možnosťou uskladnenia elektriny pre poskytovanie PpS.</p> <p>SEPS navrhuje implementovať uvedené požiadavky do šiestich mesiacov od schválenia aktualizácie PP/TP zo strany ÚRSO.</p>



		<p>turbogenerátormi (viď bod 2.2.7 TP).</p> <p>Súčasne platné podmienky neumožňujú agregáciu zariadení na uskladňovanie energie.</p>		
c)	<p><i>umožniť vlastníkom odberných zariadení, tretím stranám a vlastníkom zariadení na výrobu elektriny z konvenčných a obnoviteľných zdrojov energie, ako aj vlastníkom jednotiek na uskladňovanie energie stať sa poskytovateľmi regulačných služieb;</i></p>	<p>Všeobecné požiadavky na poskytovateľov regulačných služieb sú uvedené v kap. 5.3 PP a B1.1 TP, pričom umožňujú stať sa poskytovateľom všetkým spomenutým subjektom.</p> <p>Vlastníci odberných zariadení môžu poskytovať služby ZNO alebo ZVO (5.2.6 PP, 2.4 TP).</p> <p>Tretie strany sa môžu zúčastňovať trhu s regulačnými službami prostredníctvom fiktívneho alebo virtuálneho bloku (5.1 PP, B1 TP).</p> <p>Vlastníci zariadení na výrobu elektriny z konvenčných a obnoviteľných zdrojov môžu poskytovať služby PRV, SRV a TRV.</p>	<p>Súčasné pravidlá umožňujú vlastníkom odberných zariadení, tretím stranám a vlastníkom zariadení na výrobu elektriny z konvenčných a vybraným typom obnoviteľných zdrojov energie, ako aj vlastníkom vybraným typom jednotiek na uskladňovanie energie stať sa poskytovateľmi regulačných služieb.</p> <p>V kontexte úprav príslušných kapitol PP/TP SEPS (bod 4b tohto dokumentu) je plánované umožnenie</p>	<p>[žiadne]</p>



		Vlastníci zariadení na uskladňovanie energie môžu poskytovať PRV (2.1.1 TP).	stať sa poskytovateľmi regulačných služieb pre všetky typy zariadení definovaných v rámci čl. 18, ods. 4 písm. c);	
d)	<i>vyžadovať, aby každá ponuka regulačnej energie od poskytovateľa regulačných služieb bola priradená jednému alebo viacerým subjektom zúčtovania s cieľom umožniť výpočet úpravy odchýlky podľa článku 49.</i>	Požiadavka je v aktuálnych podmienkach splnená. Každý subjekt podávajúcí ponuku regulačnej energie (elektriny) musí mať uzavretú „Zmluvu o zúčtovaní regulačnej elektriny“ so spoločnosťou OKTE (4.1 a 4.2. OKTE PP).	[žiadne]	[žiadne]
5.	Podmienky pre poskytovateľov regulačných služieb musia zahŕňať:			
a)	<i>pravidlá postupu predbežného schválenia za poskytovateľa regulačných služieb podľa článku 16;</i> <i>(Každý PPS musí podľa článku 159 nariadenia SOGL vypracovať postup predbežného schválenia FRR, na ktorý sa odvoláva článok 16 EBGL. Uvedený návrh</i>	Čiastočne splnené, pravidlá certifikácie sú s formálnymi odlišnosťami zverejnené, tvoria len časť požiadaviek v zmysle postupu predbežného schvaľovania. 5.4. PP obsahuje postup žiadateľa o poskytovanie PPS – prvým krokom je predloženie „Žiadosti o prerokovanie	SEPS vypracuje a zverejní postup predbežného schválenia, a to najneskôr do 14.09.2018. Postup predbežného schvaľovania bude náležite reflektovať aj požiadavky na	Dokumenty PP a TP budú aktualizované na základe schváleného postupu predbežného schvaľovania FRR zo strany ÚRSO. Očakávaný čas aktualizácie PP a TP: Do šiestich mesiacov od schválenia postupu predbežného schvaľovania zo strany ÚRSO.



	<p><i>musí SEPS vypracovať najneskôr do 14.09.2018. Následne bude návrh zaslaný na schválenie ÚRSO.)</i></p>	<p><i>možnosti poskytovania PpS“.</i> Následne prebehne rokovanie a záväzné stanovenie harmonogramu krokov vedúcich k uzavretiu Rámcovej zmluvy.</p> <p>TP Dokument B obsahuje preukázanie spôsobilosti zariadenia poskytovať jednotlivé druhy PpS prostredníctvom Certifikácie.</p> <p>TP Dokument F1 obsahuje metodiku overovania technických požiadaviek na zariadeniach poskytujúcich podporné služby.</p>	<p>preukázanie niektorých technických schopností zariadení podľa sieťových predpisov RfG a DCC.</p>	
b)	<p><i>pravidlá, požiadavky a časové rámce obstarávania a prevodu disponibilít podľa článkov 32, 33 a 34;</i></p>	<p>Pravidlá obstarávania disponibilít, ktoré sú určené <i>Pravidlami trhu</i> (§ 11), PP (kap. 5) a TP (kap. B1, F4, F6). Článok 32 ods. 3 požaduje, aby obstarávanie zvýšenia disponibilít a zníženia disponibilít všetkých služieb (okrem služby PRV) prebiehalo oddelene. Článok č. 32 EBGL nadobúda účinnosť dňa 18.12.2018, od tohto dátumu by SEPS mal obstarávať</p>	<p>V súvislosti s požiadavkami článku 32 EBGL na oddelené obstarávanie disponibilít, podá SEPS ÚRSO návrh na výnimku (na základe ods. 3 čl. 32 EBGL) vzťahujúcu sa na symetrické obstarávanie SRV, a to od 18.12.2018 do 01.10.2020.</p>	<p>Návrh úprav pre splnenie požiadaviek v zmysle bodu č. 32 EBGL</p> <p>SEPS požiadala ÚRSO o udelenie dočasnej výnimky z oddeleného obstarávania disponibilít pre službu typu SRV± podľa článku 62 EBGL ktorej zavedenie predpokladá ods. 3 článku 32 EBGL.</p>



	<p>disponibilitu pre službu typu SRV± oddelene pre kladný a záporný smer.</p> <p>Článok 33 EBGL sa zaoberá výmenou disponibility medzi PPS, ktorá je podľa nariadenia nepovinná, a SEPS ju zatiaľ neplánuje využívať.</p> <p>Článok 34 EBGL stanovuje pravidlá na prevod disponibility medzi poskytovateľmi regulačných služieb – mimo iné je stanovené, že prevod disponibility musí byť umožnený do jednej hodiny pred začiatkom dňa dodávky. Podľa súčasného znenia PP (bod 5.9) musí byť návrh na prevod zaslaný 120 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny zmeny Kontraktu.</p> <p>Článok č. 34 nadobúda účinnosť jeden rok po uvedení nariadenia EBGL do platnosti, t. j. dňa 18.12.2018.</p>	<p>V súlade s čl. 34 EBGL bude upravený termín na zaslanie návrhu na prevod disponibility, a to na 60 min pred reálnym časom dodávky. Ďalej bude zrušené pravidlo, ktoré umožňuje previesť len 15% z objemu kontraktu na náhradného poskytovateľa PpS. V súlade s požiadavkami EBGL bude poskytovateľovi PpS uvedený dôvod zamietnutia žiadosti o prevod disponibility.</p>	<p>Návrh úprav pre splnenie požiadaviek v zmysle článku 34 EBGL</p> <p>Návrh na úpravu PP SEPS:</p> <p>5.9 PP bod 16</p> <p><i>Prevod Kontraktu v rámci prebiehajúceho dňa je možný, ak je návrh na zmenu Kontraktu Poskytovateľom zaslaný najneskôr 60 minút pred začiatkom prvej obchodnej hodiny zmeny Kontraktu.</i></p> <p>5.9 PP bod 21</p> <p><i>Súhlas so žiadosťou na prevod Kontraktu je podmienený záväzkom náhradného Poskytovateľa, že prevezme poskytovanie PpS a všetky záväzky pôvodného Poskytovateľa voči PPS podľa Rámcovej zmluvy a Prevádzkového poriadku. Prevod Kontraktu musí byť odsúhlasený PPS. Ak PPS zamietne prevod Kontraktu, PPS zúčastneným poskytovateľom PpS odôvodní zamietnutie prevodu disponibility pre príslušný Kontrakt.</i></p> <p>5.9 PP bod 24 – bude zrušený</p>
--	--	---	---



				Plánovaný čas aktualizácie PP pre splnenie požiadaviek v zmysle článku 34 EBGL: 01.01.2019
c)	<i>pravidlá a podmienky agregácie odberných zariadení, zariadení na uskladňovanie energie a zariadení na výrobu elektriny v plánovacej oblasti na účely zriadenia poskytovateľa regulačných služieb;</i>	<p>PP a TP zahŕňa pravidlá pre agregáciu prostredníctvom virtuálneho alebo fiktívneho bloku.</p> <p>Všeobecné požiadavky na vytvorenie virtuálneho bloku sú uvedené v kap. 5.1 PP, B1 TP a B2 TP, avšak iba pre zariadenia na výrobu elektriny – chýba možnosť vytvárania virtuálneho bloku z odberných zariadení alebo zariadení na uskladňovanie energie.</p> <p>V prípade fiktívneho bloku môžu skupinu poskytujúcu SRV tvoriť (okrem iných) plynule regulovateľné zariadenia na strane spotreby, avšak iba v kombinácii s aspoň dvomi alebo viacerými turbogenerátormi (viď. bod 2.2.7 TP).</p> <p>Súčasne platné podmienky neumožňujú agregáciu</p>	Požiadavky na vytvorenie virtuálnych (prípadne aj fiktívnych) blokov budú upravené tak, aby bola umožnená agregácia zariadení na strane spotreby, a zariadení na uskladňovanie energie, a to podľa harmonogramu uvedenom pri písm. b, ods. 4 tejto tabuľky.	Dokumenty PP/TP SEPS budú aktualizované podľa bodu 4, písm. b tejto tabuľky, t.j. v priebehu roka 2018. Implementácia uvedených požiadaviek prebehne do 6. mesiacov od schválenia aktualizácie PP/TP zo strany ÚRSO.



		zariadení na uskladňovanie energie.		
d)	<i>požiadavky na údaje a informácie, ktoré sa majú poskytnúť pripájajúcemu PPS a v prípade potreby PDS pripájajúcemu rezervy počas postupu predbežného schválenia a prevádzky vyrovnávacieho trhu;</i>	<p>Požiadavky na PDS pripájajúce rezervy sú uvedené v súčasnom znení PP/TP (5.15 PP, F1 a B2.7 TP).</p> <p>Pre poskytovanie PRV zo zahraničnej PS, kedy SEPS nie je pripájajúci PPS, sú požiadavky na údaje a informácie uvedené v Rámcovej zmluve (bod 2.4.2). SEPS v tomto prípade nevyžaduje platný certifikát podľa TP, ale písomné potvrdenie pripájajúceho zahraničného PPS o schopnosti pripojeného zariadenia poskytovať PpS a písomné potvrdenie o spoľahlivosti poskytovania PRV (len pokiaľ je pripájajúcim PPS spoločnosť ČEPS).</p> <p>Požiadavky týkajúce sa výmeny informácií medzi pripájajúcimi PPS a PDS pripájajúcimi rezervy sú súčasťou postupu predbežného schválenia FCR a</p>	<p>Do PP budú pridané požiadavky z Rámcovej zmluvy, ktoré sa týkajú prípadu poskytovania PRV zo zahraničia.</p> <p>K ďalšej aktualizácii PP/TP dôjde po vypracovaní postupu predbežného schválenia na základe SO GL.</p>	<p>Návrh na úpravu PP:</p> <p>5.4 PP <u>bod 6</u></p> <p><i>Poskytovateľ PpS, ktorý plánuje poskytovať PpS typu PRV zo zahraničnej elektrizačnej sústavy, nemusí držať platný certifikát podľa Technických podmienok, ale je povinný dodať nasledujúce dokumenty z Rámcovej zmluvy:</i></p> <p><i>a) písomné potvrdenie pripájajúca PPS o schopnosti zariadenia pripojeného poskytovať PpS typu PRV,</i></p> <p><i>b) pokiaľ je pripájajúcim PPS spoločnosť ČEPS, písomné potvrdenie o spoľahlivosti poskytovania PRV,</i></p> <p>Aktualizácia PP a TP:</p> <p>Dokumenty PP a TP budú aktualizované na základe postupu predbežného schvaľovania, ktorý spoločnosť SEPS vypracuje a zverejní najneskôr do 14.09.2018.</p>



		FRR, ktorý bude spoločnosťou SEPS vypracovaný na základe SOGL do 14.09.2018.		Následne bude návrh postupu predbežného schvaľovania zaslaný na schválenie zo strany ÚRSO. Očakávaný čas aktualizácie PP a TP: Do šiestich mesiacov od schválenia postupu predbežného schvaľovania zo strany ÚRSO.
e)	<i>pravidlá a podmienky priradenia každej ponuky regulačnej energie od poskytovateľa regulačných služieb jednému alebo viacerým subjektom zúčtovania podľa odseku 4 písm. d);</i>	Požiadavka je v súčasnom znení splnená – každý subjekt podávajúcí ponuku na regulačnú energiu (elektrinu) musí mať uzavretú „Zmluvu o zúčtovaní regulačnej elektriny“ so spoločnosťou OKTE (4.1 a 4.2. OKTE PP).	[žiadne]	[žiadne]
f)	<i>požiadavky na údaje a informácie, ktoré sa majú poskytnúť pripájajúcemu PPS a v prípade potreby PDS pripájajúcemu rezervy na vyhodnotenie poskytovania regulačných služieb podľa článku 154 ods. 1 a 8, článku 158 ods. 1 písm. e) a článku 158 ods. 4 písm. b), článku 161 ods. 1 písm. f) a článku</i>	[vid' písm. d, ods. 5]	[vid' písm. d, ods. 5]	[vid' písm. d, ods. 5]



	161 ods. 4 písm. b) nariadenia (EÚ) 2017/1485;			
g)	<i>určenie umiestnenia každého štandardného produktu a každého osobitného produktu s prihliadnutím na odsek 5 písm. c);</i>	Zatiaľ nie sú rámcovo definované a schválené štandardné alebo osobitné produkty.	Je nutné počkať na schválenie príslušných návrhov implementačných rámcov, ktoré obsahujú definície štandardných produktov, prípadne na podobu osobitných produktov, o ktorých použití majú možnosť jednotliví PPS zažiadať príslušný regulačný orgán.	Bude aktualizované a zapracované do znenia PP a TP až po schválení príslušných návrhov implementačných rámcov zo strany všetkých regulačných úradov. Očakávaný čas aktualizácie PP a TP: Do šiestich mesiacov od schválenia implementačných rámcov zo strany príslušných regulačných úradov.
h)	<i>pravidlá určenia objemu regulačnej energie, ktorý sa má zúčtovať s poskytovateľom regulačných služieb podľa článku 45;</i>	Dotknuté pravidlá sú určené v PP (kap. 5.8, 5.10 a 5.14) a TP (kap. B4). Podrobnejšie pravidlá definuje článok 5 <i>Rámcovej zmluvy</i> .	Do PP bude pridaný bod z <i>Rámcovej zmluvy</i> , ktorý sa týka výnimky z hradenia regulačnej elektriny z PpS typu PRV v prípade poskytovania tejto služby zo zahraničia.	Návrh na úpravu PP: 5.14 PP bod 1 <i>6. V prípade poskytovania PpS PRV zo zahraničnej PS nebude regulačná elektrina aktivovaná z tejto PpS Poskytovateľovi vyhodnocovaná.</i> 5.14 PP bod 2 <i>4. V prípade poskytovania PpS PRV zo zahraničnej PS nebude</i>



				<p><i>Poskytovateľovi hradená regulačná elektrina, aktivovaná z tejto PpS.</i></p> <p>Očakávaný čas aktualizácie PP a TP do konca roka 2018, tak aby boli navrhované články platné od 01.01.2019</p>
i)	<p><i>pravidlá zúčtovania poskytovateľov regulačných služieb určené podľa kapitol 2 a 5 hlavy V;</i></p>	<p>Pravidla sú určené PP (kap. 5.8, 5.10 a 5.14), TP (kap. B3, B4) a PP OKTE (kap. 4).</p> <p>(V prípade kap 4.3 PP OKTE je nutné v bode 2 rozdeliť vyhodnotenie platieb za dodanú kladnú regulačnú elektrinu podľa Tabuľky 1 článku 46 – predmet verejnej konzultácie OKTE.)</p>	[žiadne]	[žiadne]
j)	<p><i>maximálne obdobie na finalizáciu zúčtovania regulačnej energie s poskytovateľom regulačných služieb v súlade s článkom 45 za každé obdobie zúčtovania odchýlok;</i></p>	<p>Uvedené v bode 5.14 PP.</p>	[žiadne]	[žiadne]



k)	dôsledky pri nedodržaní podmienok vzťahujúcich sa na poskytovateľov regulačných služieb.	Uvedené v bode 5.17 PP.	[žiadne]	[žiadne]
6.	Podmienky pre subjekty zúčtovania musia zahŕňať:			
a) – l)	... [rieši OKTE]	Plnenie požiadavky tohto článku je predmetom verejnej konzultácie spoločnosti OKTE. Súčasnú znenie PP/TP je v rozpore s požiadavkami podľa kapitoly 4 hlavy V EBGL, kedy: „odchýlka môže byť vyjadrená buď“: a) záporným znamienkom označujúcim nedostatok subjektu zúčtovania; b) kladným znamienkom označujúcim prebytok subjektu zúčtovania.“	V PP je nutné zmeniť definície kladnej a zápornej odchýlky.	Návrh na úpravu PP: 1.3.1 PP <i>Kladná regulačná elektrina – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva <u>zápornú</u> odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zvýšenie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zníženie spotreby na strane spotrebiteľov</i> <i>Záporná regulačná elektrina – regulačná elektrina, ktorá vyrovnáva <u>kladnú</u> odchýlku v sústave, t. j. predstavuje zníženie výkonu zariadení na výrobu elektriny, alebo zvýšenie spotreby na strane spotrebiteľov</i> 5.13 PP <i>1. Pri <u>zápornej</u> systémovej odchýlke je obstaraná iba kladná RE, ak nie je</i>



				<p><i>z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj zápornej RE. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.</i></p> <p><i>2. Pri <u>kladnej</u> systémovej odchýlke je obstaraná iba záporná RE, ak nie je z prevádzkových dôvodov nevyhnutné využitie aj kladnej RE. Výnimku tvorí primárna a sekundárna regulácia.</i></p> <p>Očakávaný čas aktualizácie PP a TP do konca roka 2018, tak aby nové horeuvedené články boli platné od 01.01.2019.</p>
7.	<i>Každý pripájajúci PPS môže do návrhu podmienok pre poskytovateľov regulačných služieb alebo do podmienok pre subjekty zúčtovania zahrnúť tieto prvky:</i>			
a)	<i>požiadavku, aby poskytovatelia regulačných služieb poskytovali informácie o nevyužitej výrobnéj kapacite a ostatných zdrojoch regulácie od poskytovateľov regulačných služieb po uzávierke denného trhu a po uzávierke vnútrodenného medzioblastného trhu;</i>	SEPS v súčasnosti nepožaduje informácie o nevyužitej výrobnéj kapacite a o ostatných zdrojoch regulácie. SEPS aktuálne neplánuje požadovať uvedené informácie od poskytovateľov regulačných služieb.	[žiadne]	[žiadne]



b)	<i>v odôvodnených prípadoch požiadavku, aby poskytovatelia regulačných služieb ponúkli nevyužitú výrobnú kapacitu alebo iné zdroje regulácie prostredníctvom ponúk regulačnej energie alebo ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky na vyrovnávacích trhoch po uzávierke denného trhu, bez toho, aby bola dotknutá možnosť poskytovateľov regulačných služieb zmeniť svoje ponuky regulačnej energie pred uzávierkou pre regulačnú energiu alebo uzávierkou integrovaného postupu plánovania prevádzky z dôvodu obchodovania na vnútrodennom trhu;</i>	SEPS nemá zavedenú uvedenú požiadavku a aktuálne neplánuje požadovať od poskytovateľov regulačných služieb aby poskytovali nevyužitú výrobnú kapacitu prostredníctvom ponúk regulačnej energie na vyrovnávacích trhoch po uzávierke denného trhu.	[žiadne]	[žiadne]
c)	<i>v odôvodnených prípadoch oprávnenú požiadavku, aby poskytovatelia regulačných služieb ponúkli nevyužitú výrobnú kapacitu alebo iné zdroje regulácie</i>	SEPS nemá zavedenú uvedenú požiadavku a aktuálne neplánuje vyžadovať od poskytovateľov regulačných služieb aby ponúkali nevyužitú výrobnú kapacitu	[žiadne]	[žiadne]



	<i>prostredníctvom ponúk regulačnej energie alebo ponúk v rámci integrovaného postupu plánovania prevádzky na vyrovnávacích trhoch po uzávierke vnútrodeného medzioblastného trhu;</i>	prostredníctvom ponúk na regulačnú elektrinu.		
d)	<i>osobitné požiadavky vzhľadom na pozíciu subjektov zúčtovania predloženú po časovom rámci denného trhu, ktorými sa má zabezpečiť, aby sa súčet ich plánov interných a externých komerčných obchodov rovnal súčtu plánov fyzickej výroby a spotreby, v prípade potreby s prihliadnutím na náhradu za elektrické straty;</i>	SEPS nemá požiadavky zavedené a aktuálne neplánuje vyžadovať od poskytovateľov regulačných služieb aby plnili uvedené požiadavky.	[žiadne]	[žiadne]
e)	<i>výnimku z povinnosti uverejňovať informácie o cene ponúk regulačnej energie alebo disponibilite z dôvodu obáv zo zneužívania trhu podľa článku 12 ods. 4;</i>	Informácie uvedené v odseku 3, článku 12 SEPS plánuje zverejňovať v súlade s požiadavkami EBGL, t.j. v plnom rozsahu do 18.12.2019.	Informácie uvedené v odseku 3, článku 12 SEPS plánuje zverejňovať v súlade s požiadavkami EBGL, t.j. v plnom rozsahu do 18.12.2019.	[žiadne]



f)	<i>výnimku pre osobitné produkty vymedzené v článku 26 ods. 3 písm. b) s cieľom predurčiť cenu ponúk regulačnej energie na základe zmluvy o disponibilite podľa článku 16 ods. 6;</i>	Zatiaľ nie je schválená podoba štandardných ani osobitných produktov.	[žiadne]	[žiadne]
g)	<i>žiadosť o použitie dvojakého oceňovania na všetky odchýlky na základe podmienok stanovených podľa článku 52 ods. 2 písm. d) bodu i) a metodiky uplatňovania dvojakého oceňovania podľa článku 52 ods. 2 písm. d) bodu ii).</i>	Prípadná žiadosť je súčasťou návrhu „Podmienok pre subjekty zúčtovania“, ktorý je predmetom verejnej konzultácie spoločnosti OKTE.	[žiadne]	[žiadne]
8.	<i>PPS, ktorí uplatňujú model centralizovaného dispečingu, musia v podmienkach vzťahujúcich sa na reguláciu zahrnúť aj tieto prvky:</i>			
a) – d)	...	SEPS neuplatňuje model centralizovaného dispečingu.	[žiadne]	[žiadne]
9.	<i>Každý PPS musí vo svojej plánovacej oblasti alebo oblastiach sledovať súlad všetkých subjektov s požiadavkami stanovenými v podmienkach regulácie.</i>	Všeobecné – splnenie požiadaviek kladených na poskytovateľov je priebežne kontrolované.	[žiadne]	[žiadne]



Zoznam použitých skratiek

- **aFRR** – rezervy na obnovenie frekvencie s automatickou aktiváciou (v podmienkach SEPS služba SRV)
- **EBGL** – nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2195, ktorým sa ustanovuje usmernenie o zabezpečovaní rovnováhy v elektrizačnej sústave
- **FRR** – rezervy na obnovenie frekvencie (služba s dobou nábehu do 15 min.)
- **GCC** – Grid Control Cooperation
- **IN** – Imbalance Netting (optimalizácia využívania regulačnej energie medzi susednými PPS s cieľom dosiahnuť rovnováhu systému)
- **LFC** – regulácia frekvencie a činného výkonu
- **mFRR** – rezervy na obnovenie frekvencie s manuálnou aktiváciou (v podmienkach SEPS služby TRV, ZNO a ZVO)
- **NC ER** – nariadenie Komisie (EÚ) 2017/2196, ktorým sa stanovuje sieťový predpis o stavoch núdze a obnovy prevádzky v sektore elektrickej energie
- **OKTE** – Organizátor krátkodobého trhu s elektrinou, a. s.
- **PDS** – prevádzkovateľ distribučnej sústavy
- **PP** – Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s. podľa aktuálneho znenia
- **PP OKTE** – Prevádzkový poriadok organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE podľa aktuálneho znenia
- **PpS** – podporné služby
- **PPS** – prevádzkovateľ prenosovej sústavy
- **Pravidla trhu** – vyhláška Úradu pre reguláciu sieťových odvetví 24/2013 Z. z., ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom
- **PRV** – primárna regulácia činného výkonu
- **Rámcová zmluva** – Rámcová zmluva o poskytovaní podporných služieb a dodávke regulačnej elektriny
- **RR** – nahradzujúce rezervy
- **SOGL** – nariadenie Komisie (EÚ) 2017/1485, ktorým sa stanovuje usmernenie pre prevádzkovanie elektrizačnej prenosovej sústavy
- **SRV** – sekundárna regulácia činného výkonu
- **TP** – Technické podmienky prístupu a pripojenia, pravidlá prevádzkovania prenosovej sústavy podľa aktuálneho znenia
- **TRV** – terciárna regulácia činného výkonu
- **ÚRSO** – Úrad pre reguláciu sieťových odvetví
- **ZNO** – zníženie odberu
- **ZVO** – zvýšenie odberu