

Záznam o verejnej konzultácii Prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. vykonanej v dňoch 05. 02. 2024 – 19. 02. 2024

Dňa 05. 02. 2024 vyhlásila spoločnosť OKTE, a.s. verejnú konzultáciu k pripravovanej zmene Prevádzkového poriadku organizátora krátkodobého trhu s elektrinou OKTE, a.s. v súlade s ustanovením § 19a, ods. 2 zákona č. 251/2012 o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov. Oznam o verejnej konzultácii bol publikovaný na webovom sídle spoločnosti a oznámený Úradu pre reguláciu sieťových odvetví listom zo dňa 05. 02. 2024.

Dotknutí účastníci boli vyzvaní, aby sa do verejnej konzultácie zapojili zaslaním vyplneného formulára dostupného na webovom sídle spoločnosti na emailovú adresu verejnekonzultacie@okte.sk v lehote do 19. 02. 2024 vrátane.

Spoločnosť OKTE, a.s. konštatuje, že do verejnej konzultácie sa zapojilo 7 dotknutých účastníkov trhu. Celkový počet vznesených pripomienok bol 53 z toho 10 bolo čiastočne alebo úplne akceptovaných. Pripomienky účastníkov, ako aj vyjadrenie spoločnosti OKTE, a.s. je pripojené na ďalších stranách.



P. č.	Bod PP OKTE	Navrhovaná úprava ustanovenia (text pripomienkovaného ustanovenia s úpravou v režime sledovania zmien)	Slovné odôvodnenie navrhovanej úpravy / vyjadrenie k ustanoveniu	Vyjadrenie spoločnosti OKTE, a.s.
1.	všeobecne		Požadujeme aby súčasťou PP boli lehoty, ktoré je OKTE povinné dodržiavať v rámci komunikácie s dodávateľmi EE a riešenia požiadaviek. Napr. PDS majú povinnosť do 30 dní reagovať na požiadavku zasielanú na ich oficiálnu emailovú adresu. V súčasnosti, niektoré naše dotazy a požiadavky zasielané na isom@okte.sk nie sú zodpovedané aj niekoľko mesiacov.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
2.	1.4. Výklad pojmov, zoznam skratiek, typy zmlúv 1.4.1.8. Oblasť agregácie flexibility Pojem Párový kód		Pojem Párový kód je použitý iba pre oblasť Agregácie flexibility. Pojem by mal byť použitý aj v kapitole 1.4.1.3. Všeobecné pojmy alebo minimálne v kapitole 1.4.1.9. Oblasť zdieľania elektriny. Aktuálne je informácia, že existujúci spotrebný alebo výrobný EIC sa vyhlási za párový. Bude to verejne dostupná informácia, bude dostupná vo všetkých procesoch nie len agregácia? Navrhujeme lepšie definovať párový kód, ako to bude technicky realizované, celý životný cyklus od vzniku po zánik a uplatňovanie v procesoch.	Čiastočne akceptované. Definícia bola presunutá do kapitoly 1.4.1.3.

3.	Kapitola 1.4.1.1.	<p>Skupina zdieľania - skupina odberných miest a odovzdávacích miest spoločne konajúcich aktívnych odberateľov a iných koncových odberateľov elektriny alebo aktívneho odberateľa a energetického spoločenstva, ktorého je aktívny odberateľ členom alebo energetického spoločenstva a jeho členov, medzi ktorými je zdieľaná elektrina (pozri pravidlá trhu).</p>	<p>Zosúladenie s §35 bod 4, písm. d) Zákona o energetike 251/2012 Z. z. :</p> <p>zdieľať ním vyrobenú alebo uskladnenú elektrinu inému koncovému odberateľovi elektriny alebo energetickému spoločenstvu, ktorého je členom, a jeho členom do ich odberných miest, pre ktoré je uzavretá zmluva o prístupe do prenosovej sústavy a prenose elektriny s prevádzkovateľom prenosovej sústavy alebo zmluva o prístupe do distribučnej sústavy a distribúcii elektriny s prevádzkovateľom distribučnej sústavy,</p> <p>Existujúca úprava je v rozpore so zákonom a neumožňuje zdieľanie elektriny medzi aktívnym odberateľom a iným koncovým odberateľom.</p> <p>Existujúca úprava umožňuje nad rámec zákona aktívnym odberateľom, ktorí nie členom energetického spoločenstva zdieľať elektrinu členom spoločenstva.</p> <p>Pozn. Aktuálne znenie Pravidiel trhu je v žiaľ tiež rozpore so Zákonom o energetike.</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
4.	2.1.1	pre odovzdávacie miesto sa pridelí EIC kód typu Z, kde prideľujúci prevádzkovateľ sústavy špecifickým označením a to najmä	Jednoduché a rýchle odlíšenie výrobných EIC od spotrebných	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



		„VYR“ jednoznačne odliši od EIC kódu typu Z pre odberné miesto.		
5.	Kapitola 2.1.1.3 odsek 15	EIC kódy typu W pre rozhranie sústav, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a sústavy, rozhranie zariadenia na výrobu elektriny a priameho vedenia, rozhranie zariadenia na uskladňovanie elektriny a sústavy, agregačné bloky a virtuálne prepojenie odberných a odovzdávacích miest pre účely výpočtov sa pridelujú v IS OKTE.	Rozpor s označovaním agregáčného bloku typom EIC s kapitolou 9.2.1. odsek 6. Zosúladiť.	Akceptované. Správny typ EIC kódu pre agregáčné bloky je EIC kód typu Y. Text kapitoly 2.1.1.3 bol upravený.
6.	2.1.2 Prehľad evidovaných údajov o jednotlivých OOM	Navrhujeme v bode 2.1.2. ods. 1) r. Doplniť na koniec ods. za EIC kód Y agregáčného bloku v prípade odberného a odovzdávacieho miesta poskytovateľa poskytovaním flexibility priradeného agregáčného bloku, spolu s informáciou v 15min. perióde o skutočnom využívaní OOM v bloku.	Agregátor sa môže rozhodnúť o nezaradení niektorého zariadenia do agregáčného bloku v čase a takýto údaj je nevyhnutný na kontrolu a vyúčtovanie aktivovanej flexibility najmä pri podporných službách cez nezávislého agregátora	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
7.	Kapitola 2.1.2 odsek 1 písmeno r.	r. EIC kód Y agregáčného bloku v prípade odberného a odovzdávacieho miesta poskytovateľa poskytovaním flexibility priradeného k agregáčnému bloku, spolu s informáciou v 15min. perióde o skutočnom využívaní OOM v bloku,	Agregátor sa môže rozhodnúť o nezaradení niektorého zariadenia do agregáčného bloku v čase a takýto údaj je nevyhnutný na kontrolu a vyúčtovanie aktivovanej flexibility najmä pri podporných službách cez nezávislého agregátora.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
8.	Kapitola 2.2.1 odsek 3	Prevádzkovateľ prenosovej sústavy oznámi OKTE, a.s. každú zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik	V kapitole 9.4 odsek 3 sa uvádza, že informácia o obmedzení obsahuje plánovanú odstavku, výpadok, poruchu a skutočnú odstavku.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



		nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňa, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).	V odseku 1 bode j je aj povinnosť informovať o obmedzení dodávky flexibility. Prevádzkovateľ sústavy je schopný dopredu informovať len o plánovanej odstávke. Informácie o výpadku, poruche a skutočnej odstávke nie je možné dopredu informovať, keďže ide neplánované stavy. Pre tieto údaje je potrebné definovať iný termín nahlasovania – napr. D+1, do 9:00 hod.	
9.	Kapitola 2.2.2 odsek 3	Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňa, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).	V kapitole 9.4 odsek 3 sa uvádza, že informácia o obmedzení obsahuje plánovanú odstávku, výpadok, poruchu a skutočnú odstávku. V odseku 1 bode k je aj povinnosť informovať o obmedzení dodávky flexibility. Prevádzkovateľ sústavy je schopný dopredu informovať len o plánovanej odstávke. Informácie o výpadku, poruche a skutočnej odstávke nie je možné dopredu informovať, keďže ide neplánované stavy. Pre tieto údaje je potrebné definovať iný termín nahlasovania – napr. D+1, do 9:00 hod.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
10.	2.2.2 bod 11	Prevádzkovateľ regionálnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. informáciu o zmene dodávateľa pre odberné a odovzdávacie miesto najneskôr 5 dní pred zmenou dodávateľa v rozsahu: a. deň, od kedy je zmena účinná vo formáte dd.mm.rrrr, b. EIC kód typu X nového dodávateľa elektriny do odberného a	Dodávateľ oznamuje BS z dôvodu zmeny dodávateľa OKTE. Nie je nám jasné, prečo teda uvedené má duplicitne oznamovať aj PRDS, MDS (bod 2.2.3 bod 11)	Akceptované. Text bol upravený v zmysle pripomienky v dotknutých kapitolách (2.2.2. ods. 11, 2.2.3 ods. 11, 2.2.1 ods. 6).



		odovzdávacieho miesta, ktorý za dané odberné alebo odovzdávacie miesto preberá zodpovednosť za odchýlku odo dňa podľa odseku a, c. EIC kód typu Y bilančnej skupiny nového subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené odberné a odovzdávacie miesto odo dňa podľa odseku a.		
11.	Kapitola 2.2.3 odsek 3	Prevádzkovateľ miestnej distribučnej sústavy oznámi OKTE, a.s. zmenu údajov podľa odseku 1 pre odberné a odovzdávacie miesto, zánik odberného a odovzdávacieho miesta a vznik nového odberného a odovzdávacieho miesta vrátane údajov podľa odseku 1, najneskôr v termíne do 9:00 hod. dňa predchádzajúceho dňu, ku ktorému je zmena účinná (D-1, 9:00 hod.).	V kapitole 9.4 odsek 3 sa uvádza, že informácia o obmedzení obsahuje plánovanú odstávku, výpadok, poruchu a skutočnú odstávku. V odseku 1 bode k je aj povinnosť informovať o obmedzení dodávky flexibility. Prevádzkovateľ sústavy je schopný dopredu informovať len o plánovanej odstávke. Informácie o výpadku, poruche a skutočnej odstávke nie je možné dopredu informovať, keďže ide neplánované stavy. Pre tieto údaje je potrebné definovať iný termín nahlasovania – napr. D+1, do 9:00 hod.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
12.	Kapitola 2.2.3	8. OKTE, a.s. sprístupní prostredníctvom IS OKTE dodávateľovi elektriny údaj, či koncový odberateľ elektriny spĺňa alebo nespĺňa definičné kritériá zraniteľného odberateľa elektriny podľa § 3 písm. a) bodu 10.3 zákona o energetike najneskôr 5 pracovných dní odo dňa prijatia žiadosti od dodávateľa elektriny, a to na základe vyhodnotenia histórie kumulovanej spotreby elektriny vo	Pri použití OOM nie je jasné, či sa jedná o jednotné alebo množné číslo. Navrhovaná úprava rieši túto neistotu formulácie.	Akceptované. Text v kapitole 2.3.4 bol upravený v zmysle pripomienky.



		všetkých OOM koncového odberateľa elektriny za predchádzajúci kalendárny rok.		
13.	Kapitola 2.2.7 odsek 1 bod b.	<p>informáciu o tom, či ide o odberné a odovzdávacie miesto zraniteľného odberateľa elektriny vrátane uvedenia typu odberateľa podľa nasledujúcej štruktúry:</p> <p>i. odberateľ elektriny v domácnosti,</p> <p>ii. odberateľ elektriny mimo domácnosť s celkovým ročným odberom elektriny za predchádzajúci rok najviac 30 000 kWh,</p> <p>iii. odberateľ elektriny mimo domácnosť okrem odberateľa podľa bodu ii, ktorý odoberá elektrinu na prevádzku zariadenia sociálnych služieb zapísaného do registra sociálnych služieb, na prevádzku zariadenia sociálnoprávnej ochrany detí a sociálnej kurately, na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi vo vlastníctve obce alebo vyššieho územného celku, ktoré sú určené na sociálne bývanie, alebo na prevádzku bytového domu s nájomnými bytmi v rámci štátom podporovaného nájomného bývania,</p> <p>iv. skupina koncových odberateľov elektriny, ktorými sú vlastníci bytov a nebytových priestorov v bytovom dome, odoberajúca elektrinu na výrobu tepla a ohrev teplej úžitkovej vody pre domácnosti, zákonne</p>	Príslušný dodávateľ nemusí byť dodávateľom elektriny do všetkých OOM odberateľa, preto už z princípu nie možné, aby dodávateľ mohol vyhodnotiť celkový ročný odber elektriny odberateľa. Navyše tento údaj má vyhodnocovať podľa Kapitoly 2.2.3 a poskytovať informáciu dodávateľovi.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



		zastúpená fyzickou osobou alebo právnickou osobou vykonávajúcou správu spoločného tepelného zdroja zásobujúceho bytový dom teplom a teplou úžitkovou vodou,		
14.	2.2.7 bod 5	Pri zmene dodávateľa nový dodávateľ odovzdá údaje podľa odseku 1 v termíne podľa odseku 2.	Termín koliduje s termínom TŠVD PDS, kde PDS 2 PD pred zmenou BS (termín účinnosti), posiela zamietavú správu na pôvodného a nového dodávateľa v prípade, OOM nemá zabezpečenú odchýlku.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
15.	2.2.7. bod 5	Pri zmene dodávateľa nový dodávateľ odovzdá údaje podľa odseku 1 v termíne podľa odseku 2.	Navrhujeme zosúladiť tak, aby bolo možné dodržať v stanovenej lehote aj termíny TŠVD PDS pre zabezpečenie odchýlky.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
16.	Kapitola 2.2.9 odsek 2	Agregátor odovzdá OKTE, a.s. najneskôr do 9:00 na nasledujúci deň údaje v nasledovnom rozsahu: a. diagramový bod v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta za každé zariadenie (technológiu) alebo agregáčny blok, b. predikcia odberu alebo dodávky elektriny v štvrt hodinovom rozlíšení v kW s presnosťou na 3 desatinné miesta za každé OOM, ak je dostupná.	V navrhovanom znení nie je uvedené rozlíšenie ani presnosť tak, ako sa to uvádza u všetkých ostatných údajoch vo forme časových radov.	Akceptované. Text kapitoly 2.2.9 ods. 2 bol upravený v zmysle pripomienky.
17.	Kapitola 2.2.9 odsek 4 písmeno a.	a. namerané údaje v čase aktivácie flexibility za každé zariadenie (technológiu), v ktorom je registrovaný agregátor a v ktorom sa aktivovaná agregovaná flexibilita vyhodnocuje.	Podľa Zákona o energetike majú povinnosť zabezpečovať meranie na svorkách zariadení a poskytovať ich OKTE prevádzkovatelia zariadení na uskladňovanie elektriny (§ 27a, odsek 2, bod f) a na výrobu elektriny (§ 27, odsek 2, bod q a k). Agregátor povinnosť	Neakceptované. Poskytovanie týchto údajov agregátorom vyplýva z pravidiel trhu (§ 47 ods. 4).



			zabezpečovať meranie na zariadeniach nemá. Prevádzkovatelia zariadení tiež nemajú zákonnú povinnosť poskytovať tieto namerané údaje agregátorovi.	
18.	Kapitola 2.3.1	8. OKTE, a.s. poskytuje subjektu zúčtovania prístup k hodnotám kladnej a zápornej regulačnej elektriny po OOM v 15 min. perióde za všetky OOM, ktoré sú v bilančnej skupine subjektu zúčtovania.	Dnes OKTE sprístupňuje SZ iba agregovaný údaj spolu za všetky OOM v BS, z ktorých nie je možné vykonať korekciu na OOM voči nameraným údajom a potom výrobca dostane zaplatenú RE+ 2 krát. OKTE dnes požaduje súhlas od výrobcu (poskytovateľa PpS), aby takéto údaje odovzdalo, no nie je v záujme výrobcu takýto súhlas vydať, ak chce aby sa mu dodaná elektrina zaplatila 2 krát. (OKTE zároveň nežiada súhlas SZ, či mu môže RE zaradiť do BS).	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
19.	2.3.2 Údaje poskytované subjektu zúčtovania na účely posúdenia nároku na kompenzáciu podnikateľom podľa zákona o OZE a KVET	Navrhujeme v bode 2.3.2. doplniť nový bod 8.OKTE, a.s. poskytuje subjektu zúčtovania prístup k hodnotám kladnej a zápornej regulačnej elektriny po OOM v 15 min. perióde za všetky OOM, ktoré sú v bilančnej skupine subjektu zúčtovania.	Dnes OKTE sprístupňuje SZ iba agregovaný údaj spolu za všetky OOM v BS, z ktorých nie je možné vykonať korekciu na OOM voči nameraným údajom a potom výrobca dostane zaplatenú RE+ 2 krát. OKTE dnes požaduje súhlas od výrobcu (poskytovateľa PpS) aby takéto údaje odovzdalo, no nie je v záujme výrobcu takýto súhlas vydať, ak chce aby sa mu dodaná elektrina zaplatila 2 krát. (OKTE zároveň nežiada súhlas SZ, či mu môže RE zaradiť do BS).	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



20.	Kapitola 2.3.4	9. OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny za všetky OOM s párovým kódom, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, väzbu na druhý prislúchajúci kód v páre.	Dodávateľ potrebuje poznať informáciu o prislúchajúcom párovom kóde pri prepise na inú osobu, aby bol zabezpečený prepis (najmä, nie však výlučne pri lokálnych zdrojoch) vždy len na jednu osobu.	Neakceptované. Legislatíva nepožaduje, aby pri párových EIC kódoch bola na obidvoch OOM rovnaká osoba, navyše na obidvoch OOM nemusí byť rovnaký dodávateľ.
21.	2.3.4 Údaje poskytované dodávateľovi elektriny	Navrhujeme doplniť nový bod: „OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny prístup k agregovaným hodnotám odberu a dodávky elektriny všetkých odberných miest a odovzdávacích miest pripojených do miestnej distribučnej sústavy, do ktorej hraničného odberného miesta dodávateľ dodáva elektrinu, a ktoré zároveň spadajú do bilančnej skupiny iného dodávateľa.“	Navrhujeme úpravu z dôvodu korekcie údajov pre fakturáciu dodávky elektriny na hraničnom OM.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
22.	2.3.4 Údaje poskytované dodávateľovi elektriny	Navrhujeme v bode 2.3.4. Údaje poskytované dodávateľovi elektriny doplniť nový bod: „9.OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny za všetky OOM s párovým kódom, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, väzbu na druhý prislúchajúci kód v páre.“	Dodávateľ potrebuje poznať informáciu o prislúchajúcom párovom kóde pri prepise na inú osobu, aby bol zabezpečený prepis (najmä, nie však výlučne pri lokálnych zdrojoch) vždy len na jednu osobu.	Neakceptované. Legislatíva nepožaduje, aby pri párových EIC kódoch bola na obidvoch OOM rovnaká osoba, navyše na obidvoch OOM nemusí byť rovnaký dodávateľ
23.	Kapitola 2.3.4. odsek 7	OKTE, a.s. poskytuje dodávateľovi elektriny za všetky OOM, za ktoré dodávateľ elektriny prevzal zodpovednosť za odchýlku, údaje zohľadňujúce aktivovanú agregovanú flexibilitu podľa kapitoly 9.3 odseku 5, zdieľanú elektrinu podľa kapitoly 10.3 odseku 3 a uskladnenú elektrinu podľa kapitoly 11.2 odseku 3.	Dodávateľovi bolo zavedením reťazenia odchýlky umožnené prenesenie zodpovednosti za odchýlku na iný subjekt. Údaje o aktivovanej flexibilitě a zdieľanej elektrine potrebuje dodávateľ pre zúčtovanie dodávky elektriny koncovému odberateľovi aj v prípade režimu prenesenej zodpovednosti za odchýlku.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



24.	2.3.4. bod 8	OKTE, a.s. sprístupní prostredníctvom IS OKTE dodávateľovi elektriny údaj, či koncový odberateľ elektriny spĺňa alebo nespĺňa definičné kritériá zraniteľného odberateľa elektriny podľa § 3 písm. a) bodu 10.3 zákona o energetike najneskôr 5 pracovných dní odo dňa prijatia žiadosti od dodávateľa elektriny, a to na základe vyhodnotenia histórie kumulovanej spotreby elektriny v OOM koncového odberateľa elektriny za predchádzajúci kalendárny rok.	Navrhujeme skrátenie lehoty na sprístupnenie vyhodnotenia zo strany OKTE na 3 pracovné dni. Máme za to, že OKTE má v danom čase všetky potrebné údaje k dispozícii.	Neakceptované. Termín vyplýva z pravidiel trhu (§ 8 ods. 7). Ide o najneskorší termín. Ak bude výsledok vyhodnotenia známy skôr, OKTE ho poskytne dodávateľovi bez odkladu.
25.	2.4	V prípade, ak OKTE, a.s. zistí, že údaje v IS OKTE nie sú totožné s údajmi poskytnutými prevádzkovateľmi sústav, upovedomí o tejto skutočnosti dotknutého účastníka trhu s elektrinou do 4 pracovných dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. opraví údaje podľa podkladov poskytnutých prevádzkovateľmi sústav do 20 kalendárnych dní od prijatia reklamácie. OKTE, a.s. o aktualizácii údajov upovedomí dotknutého účastníka trhu s elektrinou v deň aktualizácie údajov	Dodávateľ elektriny je viazaný dodržiavať legislatívou stanovené štandardy kvality pri spracovávaní reklamácií koncového odberateľa. Lehota 20 dní predstavuje 2/3 celkovej lehoty, pričom do zvyšných 10 dní celkom určite spadne 1, potencialne až 2 víkendy, čo efektívne oberá dodávateľa o možnosť zákonom stanovené štandardy kvality spĺňať. Dôsledkom je potom dopad na koncového odberateľa, ako aj finančný dopad na dodávateľa elektriny	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
26.	2.4 Pravidlá reklamácie v IS OKTE Potenciálne aj 7.1.5	Navrhujeme vložiť body: 6. h: v prípade, že reklamácia sa týka viacerých EIC, ich kódy je možné zadať dávkovým vstupom, alebo uploadom súboru, ktorý tieto údaje obsahuje (napr. .csv, .xlsx)	Reklamačný poriadok vrámci PP OKTE neobsahuje dôležité body, ktoré definujú základné štandardy reklamačných poriadkov nielen v sektore energetiky. Súčasný systém reklamácie cez IS OKTE je nepostačujúci, nakoľko tam nie je možné pridávať viacero EIC naraz, resp. tam nie je možné riešiť reklamácie u EIC, ktoré nie sú	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



	<p>6. i: IS OKTE umožní zadať reklamačnú požiadavku aj pre EIC, ktoré už nie sú v bilančnej skupine dodávateľa elektriny</p> <p>6 j: OKTE poskytne dedikovanú e-mailovú adresu, kam bude možné posilať reklamačné zadania, ako alternatívny kanál pre prijímanie reklamácií aj mimo IS OKTE. Na reklamácie zadanú prostredníctvom tejto mailovej adresy sa budú vzťahovať presne tie isté parametre a lehoty ako na reklamácie zadané do IS OKTE.</p> <p>8. Po registrácii reklamácie v IS OKTE (“ISOM”) účastník trhu obdrží prostredníctvom registrovanej e-mail adresy potvrdenie prijatia reklamácie, vrátane jej poradového čísla (čísla ticketu), aj s potvrdením maximálnej doby vybavenia reklamácie.</p> <p>9. Maximálna doba vybavenia reklamácie je 48 hod, avšak v prípade ak účastník trhu reklamuje fakturačné údaje koncovému odberateľovi (meškajúce alebo duplicitné správy 761 a 765, alebo iné správy s obsahom dôležitým pre fakturáciu koncovému odberateľovi; nedôveryhodné údaje o odbere v správach, a iné) : 24 hod, bez ohľadu na to či ide o pracovný deň, alebo deň pracovného voľna</p>	<p>v bilančnej skupine dodávateľa (komplikácia napr.pri opravách do minulosti).</p> <p>Zadávanie reklamácií cez súčasnú e-mailovú adresu je nevyhovujúce, keďže pri takto zadanej reklamacii v súčasnosti zadávateľ neobdrží potvrdzujúci e-mail, a požiadavky spravidla nie sú vybavované vo vyhovujúcich lehotách, ak vôbec vybavené sú.</p> <p>Taktiež, vybavené požiadavky sú nezriedka komunikované telefonicky, čo, vzhľadom na charakter požiadaviek tiež nie je vhodná forma komunikácie.</p> <p>Reklamačný proces, tak ako je dnes nastavený, nevyhovuje ani súčasným požiadavkám dodávateľov elektriny a iných účastníkov trhu, odhliadnuc od budúcich požiadaviek v súvislosti so zavedením centralizovanej fakturácie.</p> <p>V prípade, že nedôjde k zrýchleniu vybavovania reklamácií a zvýšeniu efektivity procesu (k čomu by mali pomôcť nami navrhované úpravy PP OKTE), v budúcnosti vysoko pravdepodobne dôjde k situáciám, kedy koncový odberateľ nedostane vyúčtovaciu alebo opravnú faktúru načas, čím dôjde k poškodeniu tak koncového odberateľa, ako aj dodávateľov elektriny, ktorí budú následne penalizovaní za nedodržovanie</p>	
--	--	---	--



		<p>10. Odpoveď na reklamačnú požiadavku má vždy formu mailovej komunikácie prostredníctvom registrovanej e-mailovej adresy</p> <p>11. Zoznam zamestnancov OKTE, u ktorých je možné preveriť stav vybavenia reklamačnej požiadavky, alebo iný telefonický kontakt k tomuto prevereniu bude zverejnený na webovej stránke OKTE.</p>	<p>štandardov kvality (236/2016 Z.z.) , a iných zákonných ustanovení (napr. zákon o DPH: 222/2024 Z.z. a pod.).</p> <p>Navrhované body majú teda za účel zlepšiť proces reklamácie tak, aby vyhovoval nielen v dnešnej situácii, ale budúcemu stavu, kedy OKTE bude jediným zdrojom fakturačných dát pre dodávateľov elektriny.</p>	
27.	2.4 bod 2, 3.11 bod 3	<p>OKTE, a.s. nezodpovedá za nepresné alebo neúplné údaje poskytnuté poskytovateľmi údajov. Účastník trhu s elektrinou má možnosť si údaje poskytované poskytovateľmi údajov preveriť v systéme IS OKTE. Ak má účastník trhu s elektrinou pochybnosť o správnosti údajov evidovaných v systéme IS OKTE, tieto údaje môže reklamovať u poskytovateľa údajov.</p>	<p>Podľa vyjadrenia URSO účastník trhu s elektrinou môže správnosť poskytnutých údajov reklamovať u OKTE a to následnej preverí údaje u poskytovateľa údajov. Výsledok šetrenia zašle účastníkovi trhu, ktorý správnosť poskytnutých údajov namietal.</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
28.	3.2.2.	<p>1. Subjekt zúčtovania bude zaregistrovaný do IS OKTE po zaplatení ročnej fixnej platby v prípade podpisu zmluvy ZO a zloženia finančnej zábezpeky podľa tejto kapitoly najneskôr deň pred účinnosťou zmluvy ZO.</p>	<p>Uvedené doplnenie navrhujeme z dôvodu, že novému SZ aj napriek splneniu podmienok účinnosti Zmluvy ZO vyplývajúcich zo Zmluvy ZO nie je sprístupnený ISZO pred nadobudnutím účinnosti Zmluvy ZO. Prakticky to pre nový SZ znamená, že nemôže zadať diagramy pre prvý obchodný deň, kedy sa stane v zmysle zmluvy ZO subjektom zúčtovania.</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
29.	3.13.1.	<p>1. OKTE, a.s. vystaví za činnosti spojené so zúčtovaním, vyhodnotením a vysporiadaním</p>	<p>Návrh na úpravu vyplýva z praktickej skúsenosti poskytovateľa PpS a RE, ktorý</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



	<p>odchýlok podľa kapitoly 3.13.1 odseku 4 písm. a a b:</p> <p>a. Faktúru za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok podľa platného rozhodnutia ÚRSO určenú pre subjekt zúčtovania, ktorý má uzavretú zmluvu ZO v príslušnom roku. Do 5 pracovných dní po doručení podpísanej zmluvy ZO OKTE, a.s. vystaví zálohovú faktúru, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. Splatnosť zálohovej faktúry je 5 pracovných dní odo dňa jej sprístupnenia subjektu zúčtovania v IS OKTE. OKTE, a.s. po prijatí platby vyhotoví v prospech subjektu zúčtovania faktúru v zmysle platných právnych predpisov, sprístupní ju subjektu zúčtovania v IS OKTE a súčasne ju zašle e-mailom na adresu subjektu zúčtovania uvedenú pri uzatváraní zmluvy ZO. V prípade nového SZ, resp. poskytovateľa RE môže byť splatnosť faktúry za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania upravená tak, aby nový SZ, resp. poskytovateľ RE mal po zaplatení tejto platby, ktorá je nevyhnutnou podmienkou pre platnosť zmluvy ZO, resp.</p>	<p>začal s účinnosťou od 1.1.2024 poskytovať pre SEPS PpS a RE. Splatnosť faktúry za ročnú fixnú platbu za prístup do systému zúčtovania ako nevyhnutná podmienka pre účinnosť zmluvy RE a rámcovej zmluvy s PPS o PpS a RE, bola nastavená na 2.1.2024. Teda pri dodržaní stanovených platobných termínov by SZ, resp. poskytovateľ RE nemohol poskytovať PpS a RE pre PPS, resp. PpS a RE by poskytoval v rozpore so zmluvnými podmienkami OKTE a SEPS.</p>	
--	--	--	--



		RE, prístup k príslušným IS OKTE najneskôr 1 deň pred účinnosťou zmluvy ZO, resp. RE.		
30.	5.1.1.	<p>1. Zmluva o prístupe a podmienkach účasti na organizovanom krátkodobom cezhraničnom trhu s elektrinou (ďalej len „zmluva KT“) sa uzatvára medzi OKTE, a.s. na jednej strane a subjektom zúčtovania (ďalej len „žiadateľ“) na strane druhej na základe vyplneného návrhu zmluvy KT, ktorý je zverejnený na webovom sídle OKTE, a.s. Návrh zmluvy KT obsahuje všetky povinné údaje a zoznam príloh, ktoré sa vyžadujú pri uzatvorení zmluvy KT. Uzatvorením zmluvy KT a po zložení predpísanej finančnej zábezpeky získava žiadateľ prístup na organizovaný krátkodobý cezhraničný trh s elektrinou v zmysle podmienok zmluvy KT a stáva sa účastníkom organizovaného krátkodobého cezhraničného</p> <p>trhu s elektrinou (ďalej len „účastník KT“). Po splnení podmienok zmluvy KT je účastníkovi trhu umožnený prístup do IS OKTE pre KT najneskôr deň pred účinnosťou zmluvy KT.</p>	Uvedené doplnenie navrhujeme z dôvodu, že novému účastníkovi KT aj napriek splneniu podmienok účinnosti Zmluvy KT vyplývajúcich zo Zmluvy KT nie je sprístupnený ISOT pred nadobudnutím účinnosti Zmluvy KT. Prakticky to pre nového účastníka trhu znamená, že nemôže zadať objednávku na KT deň pred obchodným dňom, kedy sa v zmysle nadobudnutia účinnosti zmluvy KT stáva účastníkom KT.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
31.	Kapitola 8		<p>Generovanie potvrdení o uplatnených zárukách pôvodu systémom OKTE</p> <p>žiadame umožniť odberateľom prístup do systému OKTE za účelom získania potvrdenia, že na ich odberné miesta boli</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



			uplatnené záruky pôvodu. V súčasnosti môže pre odberateľov generovať potvrdenie zo systému OKTE len dodávateľ, čo je pre dodávateľa je administratívne náročné	
32.	Kapitola 8		<p>Hromadná komunikácia uplatnených záruk pôvodu medzi dodávateľom a OKTE</p> <p>žadame vypracovať štandard pre hromadnú a automatizovanú komunikáciu medzi dodávateľom a OKTE za účelom uplatnenia /priradenia EIC a záruk pôvodu. V súčasnosti je možné len manuálne (ručné priradenie), čo je administratívne veľmi náročné. Dodávatelia pri takomto manuálnom procese nie sú schopní zabezpečiť požiadavky odberateľov ohľadne vystavovania potvrdení o uplatnení záruky pôvodu na ich spotrebu</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
33.	8.6 Aukcie záruk pôvodu	Navrhujeme zmeniť podmienky aukcie záruk pôvodu v bode 8.6. PP tak, aby boli jednotlivé objednávky účastníkov aukcie viditeľné pre ostatných účastníkov.	Dôvodom je zvýšenie transparentnosti samotnej aukcie ako aj súťaže medzi jednotlivými účastníkmi.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
34.	Kapitola 9.1.	6. OKTE, a.s. uverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných agregátorov.	<p>OKTE transparentne zverejňuje zoznamy registrovaných subjektov zúčtovania, účastníkov organizovaného trhu aj držiteľov účtu pre záruky pôvodu.</p> <p>OKTE by malo transparentne zverejňovať aj zoznamy registrovaných agregátorov.</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



35.	Kapitola 9.2.1 odsek 6	e. EIC kód typu Y agregačného bloku (v prípade priradenia OOM alebo zariadenia (technológie) k agregačnému bloku),	Rozpor s označovaním agregačného bloku typom EIC s kapitolou 2.1.1.3. odsek 15. Zosúladiť.	Akceptované. Správny typ EIC kódu pre agregačné bloky je EIC kód typu Y. Text v kapitole 2.1.1.3 bol upravený.
36.	9.2.1. bod 9	Poskytovateľ flexibility a subjekt zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny má byť priradené OOM, pre ktoré sa požaduje registrácia na agregátora, pre zabezpečenie zodpovednosti za odchýlku vzniknutú pri aktivácii flexibility, môžu prostredníctvom IS OKTE vyjadriť nesúhlas s údajmi uvedenými v žiadosti, a to do 1 pracovného odo dňa, v ktorom OKTE prostredníctvom IS OKTE poskytol informácie podľa odseku 87	Navrhujeme predĺžiť lehotu na vyjadrenie nesúhlasu z dôvodu administrácie a nedostatku času potrebného pre systémové posúdenie.	Neakceptované. Lehotu nie je možné predĺžiť, nakoľko podľa pravidiel trhu musí celý proces byť dokončený do 2 pracovných dní. Lehotu by bolo možné predĺžiť len v prípade, ak by bola predĺžená lehota pre dokončenie celého procesu registrácie OOM. To by vyžadovalo úpravu pravidiel trhu.
37.	Kapitola 9.3 odsek 5	OKTE, a.s. poskytuje zasiela e-mailom dodávateľovi elektriny, subjektu zúčtovania, do ktorého bilančnej skupiny je priradené dotknuté OOM, agregátorovi a subjektu zúčtovania zodpovednému za odchýlku pri aktivácii flexibility na dotknutom OOM hodnoty odberu, dodávky a poskytnutej flexibility v štvrtýhodinovom rozlíšení:	Podľa dokumentu edc_api_komunikacna_matica_v1_7 OKTE plánuje sprístupniť aj štandardné komunikačné kanály, nie len dočasné poskytovanie dát e-mailom. Navrhujeme konkrétny spôsob komunikácie špecifikovať len na úrovni TŠVD, pri zmene alebo rozšírení nebude potrebné meniť prevádzkový poriadok.	Akceptované. Text v kapitole 9.3 ods. 5 bol upravený v zmysle pripomienky.
38.	Kapitola 9.3 odsek 6	6. Hodnoty odberu, dodávky a poskytnutej flexibility podľa odseku 1 sú poskytované: a. v prípade vyhodnocovania aktivovanej agregovanej flexibility na OOM v členení za jednotlivé OOM,	Údaje v členení po OOM potrebuje aj agregátor. Príslušní účastníci trhu sú vymenovaní v odseku 5, nie v odseku 1.	Akceptované. Text v kapitole 9.3 ods. 6 bol upravený v zmysle pripomienky.



		<p>b. v prípade vyhodnocovania aktivovanej agregovanej flexibility na zariadení (technológii):</p> <p>i. agregátori v členení za jednotlivé zariadenia (technológiu),</p> <p>ii. agregátori a ostatným účastníkom trhu s elektrinou uvedeným v odseku 5 v členení za jednotlivé OOM, prostredníctvom ktorých je do sústavy pripojené dotknuté zariadenie (technológia).</p>		
39.	Kapitola 10.1.	<p>3. OKTE, a.s. uverejňuje denne do 10:00 hod. prostredníctvom IS OKTE a na svojom webovom sídle aktualizovaný zoznam registrovaných skupín zdieľania a energetických spoločenstiev/komunit.</p>	<p>OKTE transparentne zverejňuje zoznamy registrovaných subjektov zúčtovania, účastníkov organizovaného trhu aj držiteľov účtu pre záruky pôvodu.</p> <p>OKTE by malo transparentne zverejňovať aj zoznamy registrovaných skupín zdieľania a energetických spoločenstiev/komunit.</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
40.	Kapitola 10.3 odsek 5	<p>OKTE, a.s. poskytuje zasiela e-mailom skupine zdieľania elektriny, dodávateľovi elektriny a subjektu zúčtovania hodnoty zdieľania elektriny v štvrt hodinovom rozlíšení:</p>	<p>Podľa dokumentu edc_api_komunikacna_matica_v1_7 OKTE od 1.1.2024 sprístupnilo aj štandardný komunikačný kanál, nie len dočasné poskytovanie dát e-mailom. Navrhujeme konkrétny spôsob komunikácie špecifikovať len na úrovni komunikačnej matice resp. TŠVD.</p>	Akceptované. Text v kapitole 10.3 ods. 3 bol upravený v zmysle pripomienky.



41.	Kapitola 11.2 odsek 3	OKTE, a.s. poskytuje zasiela e-mailom prevádzkovateľovi zariadenia na uskladňovanie elektriny, dodávateľovi elektriny a subjektu zúčtovania do 6. pracovného dňa mesiaca za predchádzajúci kalendárny mesiac hodnoty uskladňovania elektriny v štvrt hodinovom rozlíšení.	Poskytovanie dát e-mailom pokladáme len ako dočasné riešenie a predpokladáme, že sa v budúcnosti OKTE sprístupní štandardný komunikačný kanál. Navrhujeme konkrétny spôsob komunikácie špecifikovať len na úrovni TŠVD, pri zmene alebo rozšírení nebude potrebné meniť prevádzkový poriadok.	Akceptované. Text v kapitole 11.2 ods. 3 bol upravený v zmysle pripomienky.
42.	12.2.3.2.		Cena výkupu v režime DPI Určuje sa niekde v rámci prevádzkového poriadku cena výkupu v prípade ak je zákazník v režime DPI u dodávateľa poslednej inštancie a mal predtým uzavretú zmluvu o výkupe s výkupcom, ktorému bolo odobrané povolenie na činnosť výkupcu elektriny?	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
43.	12.2.3.2.		Alternatíva procesu DPI pre výkup Existuje v rámci prevádzkového poriadku info o alternatívnom procese k DPI? Niečo ako výkupca poslednej inštancie?	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
44.	Príloha č. 9 odsek 1	RESZ _{i-} = záporná regulačná elektrina obstaraná od poskytovateľov podporných služieb a dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, pričom údaj je zadávaný ako záporné číslo	Vo vzorci vyššie $RESZ_i = RESZ_{i+} + RESZ_{i-}$ sa RE spočítava, účastník môže rozporovať, prečo sa dnes RE v skutočnosti odpočítava, keď nikde nie je uvedené, že je to záporné číslo.	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
45.	Príloha 9. bod 1.	Doplniť na koniec ods. RESZ _{i-} = záporná regulačná elektrina dodaná od poskytovateľov podporných služieb a	Vo vzorci vyššie $RESZ_i = RESZ_{i+} + RESZ_{i-}$ sa RE spočítava, účastník môže rozporovať, prečo sa dnes RE v skutočnosti odpočítava,	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.



		<p> dodávateľov RE v bilančnej skupine i-teho subjektu zúčtovania v danej zúčtovacej perióde v MWh, pričom údaj je zadávaný ako záporné číslo</p>	<p> keď nikde nie je uvedené, že je to záporné číslo</p>	
46.	Príloha Časť 10D	<p> Platba za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok je stanovená podľa platného rozhodnutia ÚRSO.</p>	<p> Bolo by vhodné zo strany ÚRSO upraviť cenové rozhodnutie tak, aby účastníci trhu zaplatili len alikvotnú časť z platby za prístup do systému zúčtovania, vyhodnotenia a vysporiadania odchýlok za obdobie roka, od kedy účastník trhu pristupuje k systému zúčtovania odchýlok.</p>	<p> Neakceptované. Nejde o pripomienku, ktorú by bolo možné zapracovať.</p>
47.	Časť 16B odsek 4	<p> OKTE, a.s. vykoná prepočet normálového východiskového diagramu v prípade, ak sa ako normálový východiskový diagram používa východiskový diagram stanovený OKTE, a.s.</p>	<p> Spresniť, ako prebieha prepočet normálového diagramu.</p>	<p> Neakceptované. Nebolo predmetom VK.</p>
48.	Časť 16B odsek 1	<p> 1. OKTE, a.s. spracúva jednotlivé typy východiskových diagramov podľa typu využitej flexibility osobitne pre pracovné dni a osobitne pre nepracovné dni. Pri spracovaní východiskových diagramov OKTE, a.s. používa nasledujúce metodiky pre stanovenie hodnôt východiskového diagramu pre jednotlivé časové intervaly dňa:</p> <p> a. na základe aritmetického priemeru skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility,</p>	<p> Spresniť, aké hodnoty nadobúdajú premenné X a Y. Ak ide o konštanty, uviesť ich hodnoty. Ak ide o parametre definované pre OOM, potom tieto parametre uviesť v rámci evidencie v časti 16A1.</p>	<p> Neakceptované. Nebolo predmetom VK.</p>



		<p>b.na základe aritmetického priemeru najvyšších X skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility,</p> <p>c.na základe aritmetického priemeru najnižších X skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility,</p> <p>d.na základe aritmetického priemeru stredných X skutočných hodnôt v príslušnom časovom intervale z Y predchádzajúcich dní rovnakého typu a bez aktivácie flexibility.</p>		
49.	Časť 16C	<p>Doplniť riadny opis algoritmu a vzorcov pre vyhodnotenie aktivovanej flexibility.</p> <p>Definovať výpočet samostatne pre OOM, zariadenie (technológiu) a agregačný blok.</p>	<p>Vyhodnotenie aktivovanej agregovanej flexibility obsahuje len informácie, aké vstupy zohľadňuje pri výpočte. Samotný výpočet úplne absentuje.</p> <p>Doplniť podrobné vzorce tak, ako je tomu v rámci iných vyhodnoteniach, ktoré zabezpečuje OKTE.</p>	Neakceptované. Nebolo predmetom VK.
50.	Časť 16C odsek 1	<p>g. údaje o aktivácii agregovanej flexibility odovzdané prevádzkovateľom prenosovej sústavy.</p>	<p>Ak OKTE berie údaje o aktivácii agregovanej flexibility výhradne len od agregátora, nie je v prípade poskytovania PpS pre SEPS naplnené ustanovenie zákona o energetike §3 písm. b, bod 6, že dodávateľ "nepreberá v odbernom mieste alebo mieste poskytovateľa flexibility zodpovednosť za odchýlky spôsobené aktiváciou flexibility v čase, v ktorom je flexibilita aktivovaná".</p>	Neakceptované. V prípade flexibility umiestenej na trhu s PpS OKTE v súlade s prílohou 16C ods. 1 PP OKTE vyhodnocuje aj údaje o dodanej RE od SEPS a diagramový bod.



			Nez. agregátor môže nevedome alebo skôr účelovo zamlčať informácie o aktivácii. Pri umiestňovaní na trhu s podpornými službami nie je dnes prepojenie medzi vyplatením odmeny za PpS a aktiváciou agr. flex v systéme EDC. Preto OKTE z informácii o zložení agregovaného bloku a informácii od SEPS, zohľadní tieto informácie pri vyhodnotení aktivácie, ak tak neurobil agregátor.	
51.	Príloha 16C. bod 1.	Doplniť na koniec nový ods.: g. údaje o aktivácii agregovanej flexibility odovzdané prevádzkovateľom prenosovej sústavy.	Ak OKTE berie údaje o aktivácii agregovanej flexibility výhradne len od agregátora, nie je v prípade poskytovania PpS pre SEPS naplnené ustanovenie zákona o energetike §3 písmeno b), bod 6., že dodávateľ "nepreberá v odbernom mieste alebo mieste poskytovateľa flexibility zodpovednosť za odchýlky spôsobené aktiváciou flexibility v čase, v ktorom je flexibilita aktivovaná". Nezavislý agregátor môže nevedome alebo skôr účelovo zamlčať informácie o aktivácii. Pri umiestňovaní na trhu s podpornými službami nie je dnes prepojenie medzi vyplatením odmeny za PpS a aktiváciou agr. flex v systéme EDC. Preto OKTE z informácii o zložení agregovaného bloku a informácii od SEPS, zohľadní tieto informácie pri vyhodnotení aktivácie, ak tak neurobil agregátor	Neakceptované. V prípade flexibility umiestenej na trhu s PpS OKTE v súlade s prílohou 16C ods. 1 PP OKTE vyhodnocuje aj údaje o dodanej RE od SEPS a diagramový bod.
52.	Príloha 17B		<u>Vyhodnotenie zdieľania elektriny</u> Existuje v rámci prevádzkového poriadku detailný popis jednotlivých metodík, ich parametrov a významu parametrov, špeciálne pre kombinované metodiky?	Neakceptované. Nejde o pripomienku, ktorú by bolo možné zapracovať.



			Príp. budú k dispozícii dokumenty a tlačivá pre výber metodík a ich možné zmeny?	
53.	Príloha 17B		<p>Vyhodnotenie zdieľania elektriny</p> <p>Existuje v rámci prevádzkového poriadku detailný popis jednotlivých metodík, ich parametrov a významu parametrov, špeciálne pre kombinované metodiky?</p>	Neakceptované. Nejde o pripomienku, ktorú by bolo možné zapracovať.

