

**Obchodní podmínky OTE, a.s., pro elektroenergetiku (dále OPE)**  
**Revize 32 – Červen 2021**

**Změny ke schválení**

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text	Zdůvodnění
1	název	změna	Revize <b>31</b> – <b>Únor</b> 2021	Revize <b>32</b> – <b>Červen</b> 2021	
2	seznam zkratk	odstranění	RE+ – kladná regulační energie;		Tato zkratka není nadále v dokumentu nikde používána, jedná se o pozůstatek z organizování vyrovnávacího trhu s RE.
3	seznam zkratk	odstranění	RE- – záporná regulační energie;		Tato zkratka není nadále v dokumentu nikde používána, jedná se o pozůstatek z organizování vyrovnávacího trhu s RE.
4	seznam zkratk	přečíslování	označení bodů 1.1.106 až 1.1.150	přečíslování bodů 1.1.104 až 1.1.148	Na základě odstranění předchozích bodů.
5	1.2.6	změna	Zúčtování a vypořádání ceny za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou podle CR bude provedeno jako součást měsíčního vyhodnocení a vypořádání a bude základem pro vystavení daňových dokladů, které budou vystaveny Operátorem trhu a odeslány Smluvním partnerům OTE do skončení <b>8.</b> pracovního dne po skončení měsíce, za který se daňové doklady vystavují (tj. měsíce, ve kterém došlo k uskutečnění zdanitelného plnění).	Zúčtování a vypořádání ceny za poskytování skutečných hodnot účastníkům trhu s elektřinou podle CR bude provedeno jako součást měsíčního vyhodnocení a vypořádání a bude základem pro vystavení daňových dokladů, které budou vystaveny Operátorem trhu a odeslány Smluvním partnerům OTE do skončení <b>9.</b> pracovního dne po skončení měsíce, za který se daňové doklady vystavují (tj. měsíce, ve kterém došlo k uskutečnění zdanitelného plnění).	V návaznosti na předchozí verzi úprav OPE – únor 2021 (bod 3.3.1) je nutno upravit také zde termín odeslání dokladů na devátý pracovní den.

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text	Zdůvodnění
6	4.1.1	změna	Zadávání a prohlížení nabídek v tržní oblasti ČR na krátkodobém trhu účastníkem krátkodobého trhu v CS OTE probíhá způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE dle druhu krátkodobého trhu <b>v prostředí webové stránky CS OTE (BT, DT) přes webové rozhraní, nebo prostřednictvím uživatelské aplikace CS OTE (VDT) nebo pro všechny krátkodobé trhy pomocí příslušného druhu automatické komunikace.</b>	Zadávání a prohlížení nabídek v tržní oblasti ČR na krátkodobém trhu účastníkem krátkodobého trhu v CS OTE probíhá způsobem popsaným v uživatelském manuálu a ve formátech definovaných v Příloze č. 1 OPE <b>a příslušném uživatelském manuálu</b> dle druhu krátkodobého trhu.	
7	4.1.1	oprava	Provozovatelé přenosových soustav v tržních oblastech, které jsou součástí implicitní obchodování, poskytují OTE dostupnou přenosovou kapacitu přidělenou pro organizování krátkodobého trhu formou implicitního obchodování (tj. implicitní alokace kapacity) způsobem uvedeným ve smluvním vztahu a dohodami uzavřenými mezi organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav.	Provozovatelé přenosových soustav v tržních oblastech, které jsou součástí <b>implicitního</b> obchodování, poskytují OTE dostupnou přenosovou kapacitu přidělenou pro organizování krátkodobého trhu formou implicitního obchodování (tj. implicitní alokace kapacity) způsobem uvedeným ve smluvním vztahu a dohodami uzavřenými mezi organizátory trhu a provozovateli přenosových soustav.	V souvislosti s rozvojem CS OTE a obchodních platforem dochází k upřesnění přístupu na krátkodobé trhy a způsobu komunikace.
8	4.1.6	změna	O posunu času uzavírky informuje Operátor trhu účastníky krátkodobého trhu <b>prostřednictvím uživatelského rozhraní.</b>	O posunu času uzavírky informuje Operátor trhu účastníky krátkodobého trhu <b>způsobem umožňujícím dálkový přístup a/nebo prostředky elektronické komunikace.</b>	

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text	Zdůvodnění
9	4.1.7	změna	V případě poruchy, která znemožní včasné nebo úplné vyhodnocení BT a/nebo DT a/nebo VDT použije Operátor trhu náhradní řešení, které operativně oznámí <b>prostřednictvím uživatelského rozhraní CS OTE.</b>	V případě poruchy, která znemožní včasné nebo úplné vyhodnocení BT a/nebo DT a/nebo VDT použije Operátor trhu náhradní řešení, které operativně oznámí <b>způsobem umožňujícím dálkový přístup a/nebo prostředky elektronické komunikace.</b>	
10	4.1.12.	doplnění	Operátor trhu nepřebírá zodpovědnost u přijaté nabídky za správnost takto přijaté nabídky z pohledu zadaného množství a ceny. Účastník krátkodobého trhu si je vědom důsledků, které mu nesprávně zadanou nabídkou na krátkodobém trhu mohou vzniknout v případě jejího zobchodování. Při zadávání nabídek na krátkodobý trh je kontrolováno pouze a jen zda zadaná nabídka splňuje požadované parametry stanovené v příslušných částech OPE nebo Uživatelského manuálu.	Operátor trhu nepřebírá zodpovědnost u přijaté nabídky za správnost takto přijaté nabídky z pohledu zadaného množství a ceny. Účastník krátkodobého trhu si je vědom důsledků, které mu nesprávně zadanou nabídkou na krátkodobém trhu mohou vzniknout v případě jejího zobchodování. Při zadávání nabídek na krátkodobý trh je kontrolováno pouze a jen zda zadaná nabídka splňuje požadované <b>technické</b> parametry stanovené v příslušných částech OPE nebo Uživatelského manuálu. <b>Za technické parametry se nepovažují cena a množství, pokud jsou v limitech stanovených OPE a příslušným Uživatelským manuálem.</b>	Upřesnění kontrolovaných parametrů na krátkodobých trzích.
11	4.5.1	změna	Uzavírka DT je v 11:00 hodin.	Uzavírka DT je v 12:00 hodin.	V souvislosti s propojením regionu 4M MC a MRC je potřeba v ČR harmonizovat čas uzavírky příjmu nabídek s časem, který je v MRC a uveden v nařízení 2015/1222.

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text	Zdůvodnění
12	4.10.7	doplnění	Jednotlivé kroky procesu vyhodnocení DT jsou popsány v Příloze č. 3 OPE.	<b>Výstupem vyhodnocení DT pro jednotlivé obchodní hodiny je jednotná zúčtovací cena a údaje, z nichž lze určit sjednaná množství elektřiny jednotlivých účastníků krátkodobého trhu, sjednaná množství elektřiny jednotlivých účastníků krátkodobého trhu a v případě organizování DT formou implicitního obchodování jednotné saldo za tržní oblast ČR.</b> Jednotlivé kroky procesu vyhodnocení DT jsou popsány v Příloze č. 3 OPE.	Navržené doplnění v návaznosti na propojení regionu 4M MC a MRC v souladu s nařízením 2015/1222 upřesňuje výstupy a proces vyhodnocení DT. S tímto souvisí i úprava Přílohy č. 3 Obchodních podmínek OTE, a.s., pro elektroenergetiku.
13	4.10.10.1	změna	v případě technických problémů, které by znemožnily společné vyhodnocení více tržních oblastí a poskytnout účastníkům krátkodobého trhu možnost anulovat či modifikovat již zadané nabídky na DT a zadat nové nabídky na DT, které poté budou sesouhlaseny pouze v jedné ( <b>CR</b> ) nebo ve více tržních oblastech; o novém času uzavírky, času zveřejnění výsledků a formě vyhodnocení DT informuje Operátor trhu účastníky krátkodobého trhu <b>prostřednictvím uživatelského rozhraní;</b>	v případě technických <b>nebo procesních</b> problémů, které by znemožnily společné vyhodnocení více tržních oblastí a poskytnout účastníkům krátkodobého trhu možnost anulovat či modifikovat již zadané nabídky na DT a zadat nové nabídky na DT, které poté budou sesouhlaseny pouze v jedné ( <b>ČR</b> ) nebo ve více tržních oblastech; o novém času uzavírky, času zveřejnění výsledků a formě vyhodnocení DT informuje Operátor trhu účastníky krátkodobého trhu <b>způsobem umožňujícím dálkový přístup a/nebo prostředky elektronické komunikace;</b>	V souvislosti s rozvojem CS OTE a obchodních platform dochází k upřesnění přístupu na krátkodobé trhy a způsobu komunikace. V případě propojeného denního trhu dochází k upřesnění důvodů, pro které může dojít ke znemožnění společného vyhodnocení více tržních oblastí v souladu s procedurami odsouhlasenými mezi provozovateli přenosových soustav a nominovanými organizátory trhu.

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text	Zdůvodnění
14	7.2.2	změna	Pro ocenění rizikové expozice za kladnou odchylku v jednotlivých hodinách a stanovení požadované výše FZ se v CS OTE použije parametrická cena pro kladnou odchylku, která je stanovena Operátorem trhu na základě historických cen odchylek a odhadu budoucího vývoje cen odchylek <b>pro každý měsíc a zveřejněna na webu OTE nejméně 30 kalendářních dní před měsícem, pro který platí.</b>	Pro ocenění rizikové expozice za kladnou odchylku v jednotlivých hodinách a stanovení požadované výše FZ se v CS OTE použije parametrická cena pro kladnou odchylku, která je stanovena Operátorem trhu na základě historických cen odchylek a odhadu budoucího vývoje cen odchylek <b>a zveřejněna na webu OTE včetně počátku její účinnosti a to nejméně 14 kalendářních dní předem.</b>	Ke změnám parametrické ceny nedochází příliš často, takže nemá smysl ji vyhlášovat na každý měsíc, ale je lepší vyhlášovat jen změny. Praxe ukazuje, že 14 dní je naprosto dostatečná doba pro změnu výše poskytnutého FZ ze strany SZ.
15	7.2.3	změna	Pro ocenění rizikové expozice za zápornou odchylku v jednotlivých hodinách a stanovení požadované výše FZ se v CS OTE použije parametrická cena pro zápornou odchylku, která je stanovena Operátorem trhu na základě historických cen odchylek a odhadu budoucího vývoje cen odchylek <b>pro každý měsíc a zveřejněna na webu OTE nejméně 30 kalendářních dní před měsícem, pro který platí.</b>	Pro ocenění rizikové expozice za zápornou odchylku v jednotlivých hodinách a stanovení požadované výše FZ se v CS OTE použije parametrická cena pro zápornou odchylku, která je stanovena Operátorem trhu na základě historických cen odchylek a odhadu budoucího vývoje cen odchylek <b>a zveřejněna na webu OTE včetně počátku její účinnosti a to nejméně 14 kalendářních dní předem.</b>	
16	13	změna	Tyto Obchodní podmínky nahrazují předchozí <b>verzi</b> Obchodních podmínek OTE, a.s., pro elektroenergetiku – <b>Revize 30 (Květen 2020)</b> v plném rozsahu.	Tyto Obchodní podmínky nahrazují <b>všechny</b> předchozí <b>verze</b> Obchodních podmínek OTE, a.s., pro elektroenergetiku v plném rozsahu.	Zobecnění textu vzhledem k eliminaci revizí v budoucnosti.

## Příloha č. 3 OPE

### Změny ke schválení

#### Zdůvodnění

Navržené doplnění souvisí s úpravou popsanou v bodu 12 výše (upřesnění výstupů a procesu vyhodnocení DT v návaznosti na propojení regionu 4M MC a MRC a nařízení 2015/1222), resp. doplňují a upřesňují terminologii používanou na propojených denních trzích v Evropě a úpravy v procesu vyhodnocení DT, vyvolaných propojením regionu 4M MC a MRC a výstupy používaného celoevropského algoritmu sesouhlasení v návaznosti na nařízení 2015/1222. Doplněné body popisují práci s výsledky algoritmu na propojeném celoevropském denním trhu s elektřinou při přerozdělení sesouhlaseného množství konkrétním nabídkám účastníků trhu a stanovení výsledných sjednaných množství elektřiny jednotlivých účastníků krátkodobého trhu, a to s ohledem na potenciální rozdíly (v celkovém rozsahu pro danou obchodní periodu do 0,2 MWh) způsobené zaokrouhlováním výsledných přeshraničních toků a salda tržní oblasti stanovených algoritmem.

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text
17	název	změna	Revize <b>29</b> – <b>Listopad</b> 2019	<b>Červen</b> 2021
18	název	doplnění	Algoritmus vyhodnocení denního trhu	Algoritmus <b>a postup</b> vyhodnocení denního trhu
19	1.3	doplnění nového bodu		ATC – dostupná přenosová kapacit;
20	1.4	doplnění nového bodu		ID RUT – registrační číslo účastníka trhu s elektřinou a/nebo s plynem v CS OTE;
21	1.5	doplnění nového bodu		Flow-Based – Metoda výpočtu kapacity založené na fyzikálních tocích;
22		přečíslování	označení bodů 1.2 až 1.8	přečíslování bodů 1.6 až 1.12 na základě nově vnořených bodů
23	1.13	doplnění nového bodu		NP – Saldo tržní oblasti ČR;
24		přečíslování	označení bodů 1.9 až 1.21	přečíslování bodů 1.14 až 1.26 na základě nově vnořených bodů

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text
25	2	doplnění	Algoritmus vyhodnocení denního trhu	Algoritmus <b>a postup</b> vyhodnocení denního trhu
26	2.1	změna	Provede se získání seznamu nabídek platných a předložených na DT dle Obchodních podmínek pro den dodávky, který je určen k vyhodnocení jedné nebo více tržních oblastí, a následná tvorba křivek nabídky a poptávky, určení akceptovaných nabídek a výpočet marginálních cen. V případě více tržních oblastí se přihlíží k <b>přidělené obchodovatelné přenosové kapacitě (ACT)</b> .	Provede se získání seznamu nabídek platných a předložených na DT dle Obchodních podmínek pro den dodávky, který je určen k vyhodnocení jedné nebo více tržních oblastí, a následná tvorba křivek nabídky a poptávky, určení akceptovaných nabídek, výpočet marginálních cen <b>a nezaokrouhlené a zaokrouhlené hodnoty NP pro jednotlivé obchodní hodiny dodávky</b> . V případě více tržních oblastí se přihlíží <b>ke kapacitním omezením získaným od TSOs (zejména k ATC nebo Flow-Based parametrům)</b> .
27	2.11	doplnění nového bodu		Na základě výstupů poskytnutých algoritmem proběhne pro dané obchodní hodiny v systému CS OTE stanovení hodnoty $NP_{round}^{OTE}$ spočítané jako aritmetické zaokrouhlení nezaokrouhlené hodnoty NP získané z algoritmu vyhodnocení DT na 1 desetinné místo (MWh). Následně dojde v systému CS OTE pro tyto dané obchodní hodiny a s respektováním hodnoty $NP_{round}^{OTE}$ k přerozdělení sesouhlaseného množství konkrétním nabídkám účastníků trhu a stanovení předběžných sjednaných množství elektřiny jednotlivých účastníků krátkodobého trhu na 1 desetinné místo (MWh).

Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text
28	2.12	doplnění nového bodu		<p>Po úspěšném předběžném přerozdělení sesouhlaseného množství konkrétním nabídkám účastníků trhu v tržní oblasti ČR dle bodu 0 provede systém CS OTE pro každou obchodní hodinu stanovení odchylky salda <math>\Delta NP</math> způsobené rozdílem <math>NP_{round}^{OTE}</math> a součtu zaokrouhlených hodnot algoritmem stanovených výsledných toků:</p> $\Delta NP = ABS( NP_{round}^{ALG} ) - ABS( NP_{round}^{OTE} ) \quad (MWh), \text{ kde}$ <p><math>NP_{round}^{ALG}</math> - Zaokrouhlená hodnota NP tržní oblasti pro danou obchodní hodinu, která je Algoritmem vypočtena jako součet algoritmem stanovených zaokrouhlených přeshraničních toků na 1 desetinné místo v dané tržní oblasti (MWh) ;</p>
29	2.13	doplnění nového bodu a poznámky pod čarou		<p>Pokud je odchylka dle bodu 0 nulová jsou sjednaná množství elektřiny jednotlivých účastníků krátkodobého trhu dle bodu 0 pro danou obchodní hodinu považována za finální, pokud tomu tak není, dojde k vypořádání odchylky salda <math>\Delta NP</math> stanovené dle bodu 0 a příslušné úpravě sjednaných množství elektřiny účastníků krátkodobého trhu pro danou obchodní hodinu na základě níže uvedeného postupu:</p> <p>2.13.1 Pokud je ČR importní (hodnota <math>NP_{round}^{OTE}</math> je záporná) a hodnota <math>\Delta NP</math> je kladná, zahrne se <math>\Delta NP</math> do plně sesouhlasené standardní nabídky na prodej s největším sesouhlaseným množstvím a cenou nejbližší oblastní ceně v dané hodině (množství nabídky na nákup se ponížší o absolutní výši dané odchylky - <math>ABS(\Delta NP)</math> ).<sup>1</sup></p> <p>2.13.2 Pokud je ČR importní (hodnota <math>NP_{round}^{OTE}</math> je záporná) a hodnota <math>\Delta NP</math> je záporná, zahrne se <math>\Delta NP</math> do plně sesouhlasené standardní nabídky na nákup s největším sesouhlaseným množstvím a cenou</p>

<sup>1</sup> Pokud existují pouze blokové sesouhlasené nabídky na nákup a prodej, aplikuje se zde identický postup jako u standardních nabídek na prodej. Pokud existuje více standardních nabídek na prodej s největším sesouhlaseným množstvím a cenou nejbližší ceně MCP v dané hodině, vybere se ta nabídka na prodej, která byla do systému dříve vložena. V případě identického časového razítka vložení nabídky se vybere nabídka účastníka s nejnižším ID RUT.



Pořadové číslo	Odstavec	Typ úpravy	Původní text	Revidovaný text
				<p>nejbližší ceně MCP v dané hodině (množství nabídky na nákup se poníží o absolutní výši dané odchylky - ABS <math>\Delta NP</math> ).<sup>2</sup></p> <p>2.13.3 Pokud je ČR exportní (hodnota <math>NP_{round}^{OTE}</math> je kladná) a hodnota <math>\Delta NP</math> je záporná, zahrne se <math>\Delta NP</math> do plně sesouhlasené standardní nabídky na prodej s největším sesouhlaseným množstvím a cenou nejbližší oblastní ceně v dané hodině (množství nabídky se poníží o absolutní výši dané odchylky - ABS <math>\Delta NP</math> ).<sup>1</sup></p> <p>2.13.4 Pokud je NP ČR exportní (hodnota <math>NP_{round}^{OTE}</math> je kladná) a hodnota <math>\Delta NP</math> je kladná, zahrne se <math>\Delta NP</math> do plně sesouhlasené standardní nabídky na nákup s největším sesouhlaseným množstvím a cenou nejbližší oblastní ceně v dané hodině (množství nabídky se poníží o absolutní výši dané odchylky - ABS <math>\Delta NP</math> ).<sup>2</sup></p>
30	2.14	doplnění nového bodu		V případě, kdy nebudou v systému existovat standardní nabídky a bude nutné provádět přerozdělení odchylky salda $\Delta NP$ v dané hodině v rámci blokových nabídek, budou vznikat částečně sesouhlasené blokové nabídky.

<sup>2</sup> Pokud existují pouze blokové sesouhlasené nabídky na nákup a prodej, aplikuje se zde identický postup jako u standardních nabídek na nákup. Pokud existuje více standardních nabídek na nákup s největším sesouhlaseným množstvím a cenou nejbližší ceně MCP v dané hodině, vybere se ta nabídka na nákup, která byla do systému dříve vložena. V případě identického časového razítka vložení nabídky se vybere nabídka účastníka s nejnižším ID RUT.