

Pojmy

Energetický zákon	Zákon č. 458/2000 Sb. o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů
Pravidla trhu	VYHLÁŠKA č. 408/2015 Sb. o Pravidlech trhu s elektřinou ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.
Obchodní podmínky, OPE	platné obchodní podmínky OTE pro elektroenergetiku

Modré odkazy na jednotlivé články Vás odkážou na jejich znění. Odkaz **ZPĚT** vrací na první stránku.

ČLÁNEK 18

PODMÍNKY PRO ZAJIŠŤOVÁNÍ VÝKONOVÉ ROVNOVÁHY

6. Podmínky pro subjekty zúčtování musí zahrnovat:

a) vymezení odpovědnosti za zajišťování výkonové rovnováhy pro každé místo připojení takovým způsobem, který zamezí jakýmkoli mezerám v odpovědnosti nebo jakémukoli překrývání odpovědnosti různých účastníků trhu poskytujících služby tomuto místu připojení	Energetický zákon § 22 (2) - Účastníci trhu s elektřinou Pravidla trhu § 18 - Odpovědnost za odchylku
b) požadavky pro to, jak se stát subjektem zúčtování	Pravidla trhu § 14 - Finanční zajištění plateb subjektů zúčtování Obchodní podmínky 6.4 Registrace smluvního partnera OTE
c) požadavek, že všechny subjekty zúčtování nesou finanční odpovědnost za své odchylky a že tyto odchylky podléhají zúčtování s připojícím provozovatelem přenosové soustavy	Energetický zákon § 22 (2) - Účastníci trhu s elektřinou Pravidla trhu § 18 - Odpovědnost za odchylku
d) požadavek týkající se údajů a informací, jež mají být dodány připojujícímu provozovateli přenosové soustavy pro účely výpočtu odchylek	Pravidla trhu § 5 - Blokovaný trh § 6 - Denní trh § 7 - Vnitrodenní trh § 9 - Předkládání údajů z dvoustranných obchodů § 10 - Elektřina obstaraná provozovatelem přenosové soustavy § 11 - Vyrovnávací trh s regulační energií § 19 - Předávání údajů provozovatelem přenosové soustavy pro vypořádání odchylek § 20 - Předávání údajů provozovatelem distribuční soustavy pro vypořádání odchylek

e) pravidla, podle nichž mohou subjekty zúčtování měnit své plány před a po uzávěrce přidělování vnitrodenní kapacity pro obchodování s elektřinou podle čl. 17 odst. 3 a 4	Pravidla trhu: § 7 - Vnitrodenní trh § 11 - Vyrovnávací trh s regulační energií
f) pravidla pro zúčtování se subjekty zúčtování, stanovená podle hlavy V kapitoly 4	Pravidla trhu § 2 - Vymezení pojmů § 25 - Vyhodnocení rozdílů mezi odečty spotřeby a odhady spotřeby podle typových diagramů § 26 - Vyhodnocování odchylek v lokálních distribučních soustavách § 27 - Výpočet odchylek § 28 - Zaokrouhlování skutečných hodnot při výpočtu odchylky § 29 - Zúčtování odchylek § 30 - Finanční vypořádání odchylek
g) vymezení oblasti odchylky podle čl. 54 odst. 2 a oblasti zúčtovací ceny odchylky	Energetický zákon § 20a (4b) - Operátor trhu
h) maximální dobu pro dokončení zúčtování odchylek se subjekty zúčtování pro každý daný interval zúčtování odchylek podle článku 54	Pravidla trhu § 29 (6) - Zúčtování odchylek § 30 (7) - Finanční vypořádání odchylek
i) důsledky v případě nedodržení podmínek vztahujících se na subjekty zúčtování	Pravidla trhu § 13 - Přeshraniční obchod s elektřinou § 14 - Finanční zajištění plateb subjektů zúčtování § 30 (7) - Finanční vypořádání odchylek Obchodní podmínky 6.4.11 Registrace smluvního partnera OTE 7.6 Uzamčení subjektu zúčtování
j) povinnost subjektů zúčtování informovat připojujícího provozovatele přenosové soustavy o změnách své obchodní pozice	Pravidla trhu § 5 - Blokový trh § 6 - Denní trh § 7 - Vnitrodenní trh § 9 - Předkládání údajů z dvoustranných obchodů § 10 - Elektřina obstaraná provozovatelem přenosové soustavy § 11 - Vyrovnávací trh s regulační energií
k) pravidla pro zúčtování podle článků 52, 53, 54 a 55	Pravidla trhu § 2 - Vymezení pojmů § 25 - Vyhodnocení rozdílů mezi odečty spotřeby a odhady spotřeby podle typových diagramů § 26 - Vyhodnocování odchylek v lokálních distribučních soustavách § 27 - Výpočet odchylek § 28 - Zaokrouhlování skutečných hodnot při výpočtu odchylky § 29 - Zúčtování odchylek § 30 - Finanční vypořádání odchylek
l) případně ustanovení, podle nichž se ze zúčtování odchylek vylučují odchylky, jež souvisejí se zavedením omezení rampování za účelem zmírnění deterministických odchylek frekvence podle čl. 137 odst. 4 nařízení (EU) 2017/1485	Neaplikováno

(4) Operátor trhu je povinen

- b) vyhodnocovat odchylky za celé území České republiky a toto vyhodnocení předávat jednotlivým subjektům zúčtování a provozovateli přenosové nebo přepravní soustavy

(2) Účastníci trhu s elektřinou

- a) nesou odpovědnost za odchylku a jsou subjekty zúčtování odchylek, a
- b) mohou přenášet na základě smlouvy odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování odchylek.

Pro účely této vyhlášky se rozumí

- c) obchodní hodinou základní časový úsek, ve kterém je smluvně vymezena dodávka nebo odběr elektřiny; obchodní hodina je základním časovým úsekem pro vyhodnocování odchylek subjektů zúčtování

(1) Nejmenší jednotkou obchodního bloku na blokovém trhu je konstantní hodnota hodinového výkonu 1 MW v hodinách časového období bloku.

(2) Poptávky a nabídky na blokový trh je možno podávat nejdříve 30 dní před příslušným dnem dodávky podle jednotlivých obchodních bloků.

(3) Operátor trhu oznámí každému účastníkovi organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou velikost sjednané dodávky elektřiny a velikost sjednaného odběru elektřiny a dosaženou cenu.

(4) Operátor trhu zahrne sjednané dodávky a odběry elektřiny pro dané obchodní hodiny do vyhodnocování a zúčtování odchylek.

(5) V průběhu denního obchodování na blokovém trhu operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup informace o průběžném stavu obchodování podle jednotlivých zobchodovaných obchodních bloků. Bezprostředně po uzavření blokového trhu pro daný obchodní blok operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup množství elektřiny z uskutečněných obchodů na blokovém trhu a vážené průměry cen elektřiny zobchodované v jednotlivých obchodních blocích.

(1) Denní trh může organizovat operátor trhu ve spolupráci s nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou v okolních nabídkových zónách.

(2) Nabídky a poptávky na denní trh může podávat účastník organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou do dne předcházejícího příslušnému dni dodávky. Pro jednotlivé obchodní hodiny je vyhodnocováno

- a) jednotné saldo za nabídkovou zónu České republiky a obchodní hodinu v případě propojení nabídkové zóny České republiky a okolními nabídkovými zónami,
- b) výsledná cena elektřiny na denním trhu a
- c) zobchodovaná množství elektřiny.

(3) Operátor trhu zadá do svého informačního systému údaje o sjednaných množstvích elektřiny jednotlivých subjektů zúčtování v nabídkové zóně České republiky po jednotlivých obchodních hodinách a zahrne je při vyhodnocení a zúčtování odchylek.

(4) Operátor trhu oznámí každému účastníkovi organizovaného krátkodobého trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou pro každou obchodní hodinu velikost sjednané dodávky elektřiny a sjednaného odběru elektřiny a dosaženou cenu.

(5) Po oznámení výsledků denního trhu jednotlivým účastníkům organizovaného krátkodobého trhu operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup nabídkové a poptávkové křivky, množství elektřiny z uskutečněných obchodů, dosažené ceny elektřiny pro každou obchodní hodinu, výsledné hodinové zelené bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů pro každou obchodní hodinu, množství elektřiny z neakceptovaných nabídek a poptávek, počet přijatých úspěšných a neúspěšných nabídek a počet přijatých úspěšných a neúspěšných poptávek. Zveřejňované údaje neobsahují informace o jednotlivých účastnících denního trhu.

PRAVIDLA TRHU § 7 - VNITRODENNÍ TRH

[ZPĚT](#)

(1) Vnitrodenní trh je organizován pro obchodní hodiny v rámci dne dodávky a lze na něm zadávat a obchodovat nabídky a poptávky elektřiny pro všechny hodiny daného dne dodávky způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Vnitrodenní trh může být organizován s nominovanými organizátory vnitrodenního trhu s elektřinou v okolních nabídkových zónách.

(2) Obchody uzavřené na vnitrodenním trhu zahrne operátor trhu do vyhodnocení a zúčtování odchylek.

(3) Po uzavření každé obchodované hodiny na vnitrodenním trhu upraví operátor trhu způsobem uvedeným ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou celkovou sjednanou množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a celkovou sjednanou množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy každého subjektu zúčtování o údaje z obchodů uzavřených na vnitrodenním trhu a takto upravené hodnoty poskytne subjektu zúčtování.

(4) Operátor trhu zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup množství elektřiny z uskutečněných obchodů a vážený průměr ceny v daných obchodních hodinách na vnitrodenním trhu.

PRAVIDLA TRHU § 9 - PŘEDKLÁDÁNÍ ÚDAJŮ Z DVOUSTRANNÝCH OBCHODŮ

[ZPĚT](#)

(1) Dvoustrannými obchody se rozumí obchody s fyzickou dodávkou elektřiny registrované v systému operátora trhu kromě obchodů uzavřených na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou nebo vyrovnávacím trhu s regulační energií.

(2) Subjekt zúčtování odchylek (dále jen "subjekt zúčtování") předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv o dvoustranných obchodech s elektřinou uskutečněných na území České republiky mezi subjekty zúčtování, včetně obchodů těmito subjekty zúčtování uzavřenými na energetických burzách nejpozději do 13.30 hodin dne předcházejícího příslušnému dni dodávky, přičemž tento čas je uzavírkou dvoustranného obchodování. Předávanými údaji jsou diagramy ze smluv

- a) subjektů zúčtování; údaje předává subjekt zúčtování za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy,
- b) subjektů zúčtování uzavřených na burze; údaje předává burza, a to za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; za správnost předaných hodnot odpovídá burza; burzou předané technické údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování a
- c) subjektů zúčtování na dodávku elektřiny do zahraničí a ze zahraničí; údaje předává provozovatel přenosové soustavy, a to zvlášť za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a zvlášť za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy; provozovatelem přenosové soustavy předané údaje ze smluv se považují za potvrzené příslušnými subjekty zúčtování.

(3) Operátor trhu proěřuje, zda všechny subjekty zúčtování, které předložily nebo za které burza předložila k registraci diagramy ze smluv, mají uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek. Po provedené kontrole zaregistruje operátor trhu diagramy ze smluv splňující všechny náležitosti a zašle subjektům zúčtování potvrzení o jejich registraci. V případě, že registrovaný účastník trhu s elektřinou nemá uzavřenou smlouvu o zúčtování odchylek, operátor trhu předložené diagramy nezaregistruje a nepoužije je při vyhodnocování odchylek.

(4) V každé obchodní hodině je každému subjektu zúčtování stanoveno, na základě předložených údajů z dvoustranných obchodů, sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a sjednané

množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy v MWh s rozlišením na 3 desetinná místa. Informace o celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 2 písm. a) a b) poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 60 minut po uzavření příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 2.

PRAVIDLA TRHU § 10 - ELEKTŘINA OBSTARANÁ PROVOZOVATELEM PŘENOSOVÉ SOUSTAVY

ZPĚT

(1) Provozovatel přenosové soustavy obstarává pro každou obchodní hodinu elektřinu za účelem řešení stavů nerovnováhy mezi smluvně zajištěnými a skutečně realizovanými dodávkami elektřiny a smluvně zajištěnými a skutečně realizovanými odběry elektřiny v elektrizační soustavě (dále jen "elektřina pro řešení stavů nerovnováhy"). Cena takové elektřiny slouží k určení zúčtovací ceny podle § 29 odst. 2 a je zahrnuta do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek.

(2) Provozovatel přenosové soustavy obstarává elektřinu pro řešení stavů nerovnováhy

- a) jako regulační energii prostřednictvím aktivace podpůrných služeb,
- b) na vyrovnávacím trhu s regulační energií, nebo
- c) jako dodávku ze zahraničí nebo do zahraničí na základě smluv, jejichž účelem je operativní dodávka elektřiny pro vyrovnání systémové odchylky.

(3) Ceny elektřiny podle odstavce 2 s výjimkou cen elektřiny opatřených pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb slouží k určení zúčtovací ceny a množství elektřiny opatřené pro řešení stavů nerovnováhy je zahrnuto do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek.

(4) Provozovatel přenosové soustavy zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup množství elektřiny obstarané pro řešení stavů nerovnováhy a její ceny v členění podle odstavce 2 za každou obchodní hodinu. Provozovatel přenosové soustavy předá operátorovi trhu do 11.00 hodin dne následujícího po dni dodávky údaje o množství a ceně kladné a záporné regulační energie

- a) členěné podle jednotlivých bloků výroby elektřiny u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. a),
- b) formou součtu akceptované energie na vyrovnávacím trhu a celkové platby za jednotlivé registrované účastníky trhu u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. b) a
- c) členěné podle registrovaných účastníků trhu u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. c)

za každou obchodní hodinu dne dodávky.

(5) Elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek a zúčtuje

- a) poskytovateli podpůrné služby na základě smlouvy o zúčtování regulační energie,
- b) registrovanému účastníkovi trhu na základě smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií, nebo
- c) provozovateli přenosové soustavy u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. c).

(6) Provozovatel přenosové soustavy obstarává pro potřeby redispečinku elektřinu od registrovaných účastníků trhu s elektřinou nebo od provozovatele zahraniční přenosové soustavy. Náklady na obstarání nebo uplatnění této elektřiny jsou součástí celkových nákladů na zajištění podpůrných služeb.

PRAVIDLA TRHU § 11 - VYROVNÁVACÍ TRH S REGULAČNÍ ENERGIÍ

ZPĚT

(1) Na vyrovnávacím trhu s regulační energií se obchoduje kladná a záporná regulační energie, která je provozovatelem přenosové soustavy využita ke krytí systémové odchylky. Vyrovnávací trh s regulační energií je uskutečňován po uzavření dvoustranného obchodování a po uzavření organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou.

(2) Účast na vyrovnávacím trhu s regulační energií se uskutečňuje na základě smlouvy o přístupu na vyrovnávací trh s regulační energií, kterou operátor trhu uzavírá

- a) se subjektem zúčtování, nebo
- b) s jiným registrovaným účastníkem trhu s elektřinou, který je držitelem licence na obchod s elektřinou nebo držitelem licence na výrobu elektřiny, pokud s jeho účastí souhlasí subjekt zúčtování, který za tohoto registrovaného účastníka trhu s elektřinou převzal odpovědnost za odchylku, a pokud registrovaný účastník trhu s elektřinou poskytuje operátorovi trhu finanční zajištění svých obchodů na vyrovnávacím trhu s regulační energií a předloží souhlas subjektu zúčtování s účastí registrovaného účastníka trhu na vyrovnávacím trhu s regulační energií.

(3) Nabídky na vyrovnávací trh s regulační energií podávají registrovaní účastníci trhu s elektřinou nejpozději 30 minut před začátkem obchodní hodiny, ve které má být dodávka regulační energie provozovatelem přenosové soustavy, jako jediným poptávajícím, využita ke krytí systémové odchylky. Nabídky na vyrovnávacím trhu s regulační

energií jsou podávány s rozlišením na 1 desetinné místo pro danou obchodní hodinu. Minimální obchodované množství je jedna MWh.

(4) Provozovatel přenosové soustavy vyhodnotí přijatou nabídku regulační energie jako uskutečněnou dodávku regulační energie a předá ji operátorovi trhu k vypořádání. Přijaté nabídky dodávek regulační energie pro dané obchodní hodiny zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek.

PRAVIDLA TRHU § 13 - PŘESHraniční OBCHOD S ELEKTRINOU

ZPĚT

(1) Přeshraniční obchod s elektřinou se uskutečňuje na základě smlouvy o přeshraničním přenosu elektřiny za podmínek stanovených přímo použitelným předpisem Evropské unie 4) a Pravidly provozování přenosové soustavy a je finančně zajišťován podle § 14 odst. 1.

(2) Při nedostatečném finančním zajištění plateb subjektem zúčtování provozovatel přenosové soustavy přenos elektřiny do zahraničí nebo přenos elektřiny ze zahraničí subjektu zúčtování odmítne.

4) Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 714/2009 ze dne 13. července 2009 o podmínkách přístupu do sítě pro přeshraniční obchod s elektřinou a o zrušení nařízení (ES) č. 1228/2003.

PRAVIDLA TRHU § 14 - FINANČNÍ ZAJIŠTĚNÍ PLATEB SUBJEKTŮ ZÚČTOVÁNÍ

ZPĚT

(1) Subjekt zúčtování poskytne operátorovi trhu finanční zajištění plateb, které slouží k zajištění rizik spojených s dodávkou a odběrem elektřiny, dvoustrannými obchody, obchody uzavřenými na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a vyrovnávacím trhu s regulační energií a přeshraničními obchody. Výše zajištění plateb požadovaná operátorem trhu se snižuje o závazky operátora trhu k subjektu zúčtování.

(2) Nemá-li subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb pro zaregistrování obchodu, operátor trhu takový obchod nezaregistruje a bez zbytečného odkladu o tom subjekt zúčtování informuje. V případě přeshraničního obchodu informuje také provozovatele přenosové soustavy.

(3) Nemá-li subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb, může operátor trhu krátit již zaregistrované obchody. Pokud nemá subjekt zúčtování dostatečné finanční zajištění plateb ani po zkrácení obchodů, postupuje se podle § 58 až 60.

PRAVIDLA TRHU § 18 - ODPOVĚDNOST ZA ODCHYLKU

ZPĚT

(1) Odpovědnost za odchylku se vztahuje ke každému jednotlivému odběrnému místu zákazníka, jednotlivému předávacímu místu výroby elektřiny nebo souhrnu předávacích míst výroby elektřiny nebo místu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určenému k evidenci ztrát této soustavy. Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy musí mít zajištěného dodavatele na krytí ztrát jeho distribuční soustavy, který je sám subjektem zúčtování nebo přenesl odpovědnost za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(2) Odpovědnost za odchylku má vždy pouze jeden subjekt zúčtování, s výjimkou výroben, jež mají registrované zvlášť místo pro dodávku elektřiny a zvlášť místo pro odběr elektřiny, u kterých lze přenést odpovědnost za odchylku na dva různé subjekty zúčtování s tím, že za jedno předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty dodávek elektřiny a za druhé předávací místo jsou předávány skutečné hodnoty odběrů elektřiny. Je-li výroba elektřiny připojena do odběrného místa zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona, nelze přenést odpovědnost za odchylku na dva subjekty zúčtování.

(3) Registrovaný účastník trhu s elektřinou podává žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku v odběrném místě zákazníka, v místě provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určeném k evidenci ztrát této soustavy nebo předávacím místě výroby prostřednictvím operátora trhu nejpozději do 22.00 hodin posledního dne před požadovaným dnem účinnosti. Pokud subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku, operátor trhu posoudí, zda je finanční zajištění plateb subjektu zúčtování dostatečné, a do 120 minut od odsouhlasení přenesení odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování informuje účastníka trhu s elektřinou, subjekt zúčtování a příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o výsledku posouzení přiřazení odpovědnosti za odchylku. Pokud je finanční zajištění plateb subjektu zúčtování dostatečné, operátor trhu zaregistruje přiřazení odpovědnosti za odchylku

danému subjektu zúčtování, pokud by převzetí odpovědnosti za odchylku způsobilo nedostatečné finanční zajištění plateb subjektu zúčtování přebírajícího odpovědnost za odchylku, operátor trhu přenesení odpovědnosti za odchylku nezaregistruje. Účinnost přiřazení odpovědnosti za odchylku nastává nejdříve následující kalendářní den po zaregistrování operátorem trhu nebo k pozdějšímu datu uvedenému v žádosti. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy určí k tomuto datu stav měřicího zařízení podle § 38 odst. 2 a 3. Při přenášení odpovědnosti za odchylku více odběrných nebo předávacích míst jednoho subjektu zúčtování se postupuje obdobně.

(4) Subjekt zúčtování může přenést odpovědnost za celkovou odchylku na jiný subjekt zúčtování. Spolu s přenesením odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování lze přenést také odpovědnost za rozdíl hodnot spotřeby elektřiny určený podle § 25 odst. 1. Pokud přebírající subjekt zúčtování odsouhlasí přenesení odpovědnosti za odchylku, operátor trhu postupuje obdobně podle věty třetí a čtvrté odstavce 3. Odpovědnost za odchylku subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku od jiného subjektu zúčtování, nelze již dále přenést na jiný subjekt zúčtování.

(5) Pokud v odběrném nebo předávacím místě s přenesenou odpovědností za odchylku končí dodávka elektřiny a nenavazuje nová dodávka elektřiny s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo pokud končí přenesení odpovědnosti za odchylku na subjekt zúčtování, operátor trhu informuje o této skutečnosti příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy a registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u tohoto odběrného nebo předávacího místa, a registrované účastníky trhu s elektřinou dodávající elektřinu do tohoto odběrného místa nebo odebírající elektřinu z daného předávacího místa na základě smlouvy podle § 50 odst. 1 energetického zákona, a to nejpozději 30 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku v daném odběrném nebo předávacím místě. Dodavatel informuje odběratele o ukončení dodávky s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo o ukončení přenesení odpovědnosti za odchylku v tomto odběrném nebo předávacím místě, a to nejpozději 25 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku v daném odběrném nebo předávacím místě.

(6) Účastník trhu s elektřinou, který uzavřel smlouvu podle § 50 odst. 1 energetického zákona, může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů nebo odběratelů elektřiny. Požadavek na více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny podávají operátorovi trhu společně účastníci trhu s elektřinou, sjednávající více dodavatelů nebo odběratelů elektřiny, a registrovaný účastník trhu s elektřinou, který za odběrná nebo předávací místa dotčeného účastníka trhu převzal odpovědnost za odchylku.

PRAVIDLA TRHU § 19 - PŘEDÁVÁNÍ ÚDAJŮ PROVOZOVATELEM PŘENOSOVÉ SOUSTAVY PRO VYPOŘÁDÁNÍ ODCHYLEK

ZPĚT

(1) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin skutečné hodnoty

- a) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu A v přenosové soustavě,
- b) odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měřením typu A v přenosové soustavě,
- c) dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi přenosovou soustavou a distribučními soustavami vybavených měřením typu A,
- d) množství jím obstarané elektřiny pro řešení stavů nerovnováhy v členění podle § 10 odst. 2,
- e) přenosů elektřiny do zahraničí a ze zahraničí jednotlivých subjektů zúčtování, přenosů elektřiny do zahraničí nebo ze zahraničí vypočtených v případě organizovaného krátkodobého trhu s elektřinou společného pro nabídkovou zónu České republiky a okolní nabídkové zóny, a zahraničních fyzických nebo právnických osob; za skutečné hodnoty jsou považovány sjednané hodnoty,
- f) množství jím opatřené elektřiny pro potřeby redispečinku a
- g) množství neodebrané elektřiny z výroben elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.

(2) Provozovatel přenosové soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce zpřesněné údaje podle odstavce 1.

PRAVIDLA TRHU § 20 - PŘEDÁVÁNÍ ÚDAJŮ PROVOZOVATELEM DISTRIBUČNÍ SOUSTAVY PRO VYPOŘÁDÁNÍ ODCHYLEK

ZPĚT

(1) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu denně do 11.00 hodin za každou jím provozovanou distribuční soustavu

- a) skutečné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu A,
 2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků, ve kterých byla uskutečněna změna dodavatele nebo do takového odběrného místa dodává dodavatel poslední instance a odběrné místo není ve statusu neaktivní nebo ve statusu bez elektroměru podle § 17 odst. 6 (dále jen "se změnou dodavatele"), vybavených měřením typu A,
 3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu A a
 4. odběru elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků, s výjimkou odběrů podle bodu 2, v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu (dále jen "beze změny dodavatele"), vybavená měřením typu A,
- b) předběžné hodnoty
1. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele vybavených měřením typu B nebo M,
 2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu B nebo M,
 3. odběrů elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele vybavená měřením typu B nebo M v součtu za jednotlivé regiony typových diagramů nebo za lokální distribuční soustavu a
 4. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s výrobou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona
- za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.

(2) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 1 písm. b) nebo podle § 21 odst. 1, použije pro vypořádání odchylek hodnoty vypočítané jako průměr skutečných hodnot ve stejných obchodních hodinách stejných kalendářních dnů v období 4 posledních týdnů uložených v systému operátora trhu. Pokud operátor trhu nemá údaje za toto časové období, použije pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(3) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech mezi regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami s měřením typu C nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin.

(4) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 3, použije pro vypořádání odchylek poslední známé skutečné hodnoty měsíčního odběru a měsíční dodávky elektřiny v předávacích místech mezi regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu C. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty nebo se skutečné hodnoty nevztahují k úplnému měsíci, použije operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

(5) Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každou jím provozovanou distribuční soustavu

- a) skutečné hodnoty
1. dodávek a odběrů elektřiny v předávacích místech mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu B nebo M,
 2. odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech zákazníků se změnou dodavatele vybavených měřením typu B nebo M,
 3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B nebo M,
 4. součtu odběrů elektřiny za všechna odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele vybavená měřením typu B nebo M a
 5. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých odběrných místech s výrobou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona
- za každou obchodní hodinu předcházejícího měsíce a
- b) skutečné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny ve formě součtu dodané a součtu odebrané elektřiny za předcházející měsíc
1. z jednotlivých předávacích míst výroben elektřiny vybavených měřením typu C a
 2. z předávacích míst mezi distribučními soustavami vybavených měřením typu C.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každou jím provozovanou distribuční soustavu kromě údajů uvedených v odstavci 5 skutečné hodnoty odběrů elektřiny odběrných míst zákazníků s měřením typu C za předcházející měsíc jednotlivě za odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele a v součtu za odběrná místa zákazníků beze změny dodavatele.

(1) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu každý den nejpozději do 11.00 hodin předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny za každou obchodní hodinu předcházejícího dne v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu B nebo M, za které subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(2) Subjekt zúčtování předává operátorovi trhu nejpozději poslední pracovní den v kalendářním měsíci do 18.00 hodin předběžné hodnoty měsíčních odběrů a dodávek elektřiny pro následující kalendářní měsíc v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny vybavených měřením typu C, za něž subjekt zúčtování převzal odpovědnost za odchylku.

(3) Pokud operátor trhu neobdrží hodnoty podle odstavce 2, použije pro vypořádání odchylek poslední známé skutečné hodnoty měsíčního odběru a měsíční dodávky elektřiny v předávacích místech jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu C. Pokud operátor trhu nezná skutečné hodnoty nebo se skutečné hodnoty nevztahují k úplnému měsíci, použije operátor trhu pro vypořádání odchylek hodnoty rovny nule.

PRAVIDLA TRHU § 25 - VYHODNOCENÍ ROZDÍLŮ MEZI ODEČTY SPOTŘEBY A ODHADY SPOTŘEBY PODLE TYPOVÝCH DIAGRAMŮ

ZPĚT

(1) Po obdržení odečtených hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C v regionálních distribučních soustavách, u nichž byla uskutečněna změna dodavatele elektřiny, operátor trhu provede vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby elektřiny získanými na základě odečtů a hodnotami stanovenými podle § 24 odst. 5 za stejné období a zúčtuje je způsobem podle odstavce 3 jednotlivým subjektům zúčtování za cenu podle § 48 odst. 3 písm. i). V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílů, dojde ke změně ceny podle § 48 odst. 3 písm. i), vyhodnocují se rozdílů před změnou a po změně této ceny zvlášť. Pokud provozovatel distribuční soustavy nepředá operátorovi trhu rozdělení energie v kWh na množství před změnou a po změně ceny, určí operátor trhu rozdělení energie s využitím typových diagramů.

(2) Operátor trhu sečte rozdílů podle odstavce 1 za jednotlivé regiony typových diagramů a tento součet s opačným znaménkem zúčtuje vyrovnávací cenou subjektu zúčtování, který převzal odpovědnost za odchylku ztrát v příslušném regionu typových diagramů. Na vyžádání subjektu zúčtování, který je odpovědný za ztráty v příslušném regionu typového diagramu, operátor trhu zpřístupní tomuto subjektu zúčtování údaje, na základě kterých provedl zúčtování rozdílů. Podrobnosti jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

(3) U odběrných míst zákazníků se změnou dodavatele s měřením typu C v regionech typových diagramů provádí operátor trhu zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 ve dvou etapách:

- a) měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí dvanáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou zaslány do 10 pracovních dnů po provedení odečtu a jejich opravy nejpozději jedenáctý pracovní den měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují, a
- b) závěrečné měsíční vyhodnocení rozdílů se provádí desátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se vztahují odečty spotřeb elektřiny u těchto odběrných míst; hodnoty těchto odečtů jsou operátorovi trhu zaslány do 10 pracovních dnů po provedení odečtu a jejich opravy nejpozději devátý pracovní den čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují; hodnoty odečtů spotřeby podle § 41 odst. 2 a jejich opravy zaslány operátorovi trhu po devátém pracovním dni čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se odečty vztahují, nejsou operátorem trhu zahrnovány do zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2; tyto hodnoty operátor trhu pouze předává příslušnému dodavateli a subjektu zúčtování.

(4) Operátor trhu na zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 vystavuje samostatné daňové doklady a provede finanční vypořádání rozdílů. Zúčtování rozdílů podle odstavců 1 a 2 není součástí zúčtování odchylek.

PRAVIDLA TRHU § 26 - VYHODNOCOVÁNÍ ODCHYLEK V LOKÁLNÍCH DISTRIBUČNÍCH SOUSTAVÁCH

ZPĚT

(1) Operátor trhu stanovuje diagramy zatížení odběrných míst lokální distribuční soustavy s měřením typu C a hodnotu ztrát v této soustavě v případě

- a) denního zúčtování odchylek jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu A lokální distribuční soustavy a předběžných hodnot dodávek elektřiny do předávacích míst s měřením typu B, M a C lokální distribuční soustavy a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny z odběrných míst s měřením typu A v lokální distribuční soustavě a předběžných hodnot odběrů elektřiny z odběrných míst s měřením typu B a M v lokální distribuční soustavě, nebo

- b) měsíčního a závěrečného měsíčního zúčtování odchylek jako rozdíl součtu skutečných hodnot dodávek elektřiny do lokální distribuční soustavy a součtu skutečných hodnot odběrů elektřiny z odběrných míst s měřením typu A, B a M v lokální distribuční soustavě.

(2) Operátor trhu určuje hodnoty ztrát v lokální distribuční soustavě a hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C při

- a) denním zúčtování odchylek v této distribuční soustavě rozdělením hodnoty, stanovené podle odstavce 1 písm. a), v poměru skutečné hodnoty ztrát za předcházející kalendářní měsíc v dané lokální distribuční soustavě stanovené podle odstavce 4 a jedné dvanáctiny hodnoty plánované roční spotřeby podle odstavce 5 v odběrných místech zákazníků s měřením typu C, nebo
- b) měsíčním a závěrečným měsíčním zúčtování odchylek v této distribuční soustavě rozdělením hodnoty, stanovené podle odstavce 1 písm. b), v poměru skutečné hodnoty ztrát pro příslušný kalendářní měsíc v dané lokální distribuční soustavě, stanovené podle odstavce 4 a velikostí skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech zákazníků s měřením typu C v příslušném měsíci podle § 20 odst. 6.

(3) Operátor trhu sdělí příslušným subjektům zúčtování hodnoty odběrů elektřiny podle odstavce 2 písm. a) za předcházející den nejpozději do 14.00 hodin.

(4) Skutečné hodnoty ztrát jednotlivých lokálních distribučních soustav za předcházející kalendářní měsíc určí operátor trhu jako rozdíl hodnoty stanovené podle odstavce 1 písm. b) pro předcházející kalendářní měsíc a součtu všech skutečných hodnot odběrů elektřiny v odběrných místech s měřením typu C v dané lokální distribuční soustavě.

(5) Hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C stanoví provozovatel lokální distribuční soustavy z hodnoty posledních 12 měsíčních odečtů spotřeby těchto zákazníků a takto stanovené hodnoty zasílá operátorovi trhu

- a) jednotlivě pro odběrná místa zákazníků se změnou dodavatele s měřením typu C a
- b) souhrnně za ostatní zákazníky beze změny dodavatele s měřením typu C.

(6) Provozovatel lokální distribuční soustavy pravidelně aktualizuje hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C. Aktualizace zahrnuje i nově připojená odběrná místa, zrušená odběrná místa a akceptované reklamace zákazníků týkající se odečtu, kdy na základě této reklamace byla provedena oprava odečtených hodnot z měření typu C. Aktualizované hodnoty zasílá operátorovi trhu jednou měsíčně za předcházející měsíc po odečtech.

(7) Operátor trhu uvede podrobnosti způsobu stanovení ztrát, zbytkového diagramu zatížení a stanovení hodnot odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C v lokálních distribučních soustavách v obchodních podmínkách.

PRAVIDLA TRHU § 27 - VÝPOČET ODCHYLEK

ZPĚT

(1) Operátor trhu prověřuje úplnost údajů předaných podle § 19 až 26 a v případě nedostatků vyzve provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy k jejich doplnění.

(2) V každé obchodní hodině je každému subjektu zúčtování stanoveno sjednané množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy (dále jen "celková sjednaná dodávka elektřiny") a sjednané množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy (dále jen "celkový sjednaný odběr elektřiny") v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa, a to jako souhrn sjednaných dodávek elektřiny subjektu zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a sjednaného množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy prostřednictvím dvoustranných obchodů a souhrn sjednaných odběrů elektřiny subjektu zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou a sjednaného množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy prostřednictvím dvoustranných obchodů, zjištěný na základě údajů podle § 4 až 9.

(3) Operátor trhu stanovuje subjektu zúčtování hodnotu skutečné dodávky elektřiny a skutečného odběru elektřiny v každé obchodní hodině v MWh se zaokrouhlením na 3 desetinná místa, a to jako souhrn skutečných dodávek elektřiny subjektu zúčtování do elektrizační soustavy a souhrn skutečných odběrů elektřiny subjektu zúčtování z elektrizační soustavy, zjištěný na základě údajů podle § 19 až 26. Sjednaná dodávka elektřiny a skutečná dodávka elektřiny do elektrizační soustavy jsou značeny kladným znaménkem a sjednaný odběr elektřiny a skutečný odběr elektřiny z elektrizační soustavy jsou značeny záporným znaménkem. Za skutečné hodnoty subjektu zúčtování se považují naměřené hodnoty dodávek a odběrů upravené o poskytnutou regulační energii.

(4) Za odběr elektřiny subjektu zúčtování se považuje vlastní odběr subjektu zúčtování a odběr účastníků trhu s elektřinou, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy. Za dodávku elektřiny

subjektu zúčtování je považována vlastní dodávka subjektu zúčtování a dodávka elektřiny účastníků trhu s elektřinou, od nichž subjekt zúčtování převzal závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy.

(5) Odchylkou subjektu zúčtování pro každou obchodní hodinu je rozdíl mezi skutečnou dodávkou a skutečným odběrem elektřiny na straně jedné a celkovou sjednanou dodávkou a celkovým sjednaným odběrem elektřiny na straně druhé.

(6) U přenosů elektřiny ze zahraničí na základě smlouvy a přenosů elektřiny do zahraničí na základě smlouvy je subjektem, který potvrzuje správnost údajů z těchto smluv pro účely vyhodnocování odchylek a který má odpovědnost za odchylku salda zahraničních výměn realizovaných na základě smlouvy, provozovatel přenosové soustavy. Saldem zahraničních výměn realizovaných na základě smlouvy je rozdíl mezi přenosem elektřiny ze zahraničí a přenosem elektřiny do zahraničí; saldo je záporné, pokud je doprava elektřiny do zahraničí větší než doprava elektřiny ze zahraničí; v opačném případě je saldo kladné.

(7) S množstvím neodebrané elektřiny ve výrobnách elektřiny při dispečerském řízení podle § 26 odst. 5 energetického zákona předané provozovatelem přenosové soustavy se pro účely vyhodnocení odchylek zachází jako s regulační energií s nulovou cenou.

PRAVIDLA TRHU § 28 - ZAOKROUHLOVÁNÍ SKUTEČNÝCH HODNOT PŘI VÝPOČTU ODCHYLKY ZPĚT

(1) Skutečné hodnoty pro vyhodnocení odchylek a odchylky subjektů zúčtování se stanoví v MWh a zaokrouhlí na tři desetinná místa.

(2) Rozdíl součtu skutečných denních hodnot dodávky elektřiny pro potřeby vyhodnocování a zúčtování odchylek v daném kalendářním měsíci a skutečné měsíční hodnoty dodávky elektřiny pro vyúčtování platby za přenos nebo distribuci elektřiny se může lišit maximálně o

- a) 15 kWh za kalendářní měsíc u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu A, nebo
- b) 2 kWh za kalendářní měsíc u odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu B nebo M.

(3) Jsou-li dodávka nebo odběr elektřiny měřeny na sekundární straně transformátoru, má se za to, že skutečnými hodnotami jsou naměřené hodnoty upravené tak, že v případě odběru elektřiny se naměřené hodnoty zvýší o hodnoty stanovené cenovým rozhodnutím Úřadu a v případě dodávky elektřiny se naměřené hodnoty sníží o hodnoty stanovené cenovým rozhodnutím Úřadu. Takto upravené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu pro vyhodnocování a zúčtování odchylek a vyúčtování dodávky nebo odběru elektřiny.

PRAVIDLA TRHU § 29 - ZÚČTOVÁNÍ ODCHYLEK ZPĚT

(1) Zúčtování a finanční vypořádání odchylek prováděné operátorem trhu zajišťuje mezi subjekty zúčtování úhradu elektřiny, která byla dodána do elektrizační soustavy nebo odebrána z elektrizační soustavy nad rámec sjednaného množství, nebo nebyla dodána do elektrizační soustavy nebo nebyla odebrána z elektrizační soustavy, přestože byla ve smlouvách sjednána.

(2) Zúčtovací ceny odchylky a zúčtovací ceny protiodchylky pro jednotlivé obchodní hodiny stanoví operátor trhu na základě cen elektřiny podle § 10 odst. 2 a postupem podle přílohy č. 8 k této vyhlášce. Celkové příjmy ze systému zúčtování odchylek se stanoví jako součet všech plateb subjektů zúčtování podle odstavce 5.

(3) Operátor trhu zjišťuje pro každou obchodní hodinu rozdíl mezi celkovými příjmy ze systému zúčtování odchylek a náklady na elektřinu obstaranou provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy. Souhrn těchto rozdílů za daný kalendářní měsíc snížený o platby za elektřinu opatřenou pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb operátor trhu hradí provozovateli přenosové soustavy podle smlouvy, jejímž předmětem je vypořádání rozdílů plynoucích ze zúčtování nákladů na odchylky a nákladů na elektřinu podle § 10 odst. 2.

(4) Rozdíly podle odstavce 3 Úřad zohlední při stanovení ceny za systémové služby.

(5) Na základě zúčtování odchylek prováděného pro každý subjekt zúčtování v každé obchodní hodině stanoví operátor trhu výši platby subjektu zúčtování za odchylku. Platba subjektu zúčtování za odchylku se stanoví jako součin velikosti odchylky a příslušné zúčtovací ceny. Dále operátor trhu stanoví každému subjektu zúčtování výši platby za činnost zúčtování operátora trhu podle § 48 odst. 3 písm. a) bodu 2.

- (6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každou obchodní hodinu předcházejícího dne denně do 14.00 hodin. Toto vyhodnocení obsahuje
- a) velikost odchylky v MWh s přesností na 3 desetinná místa a směr odchylky,
 - b) zúčtovací cenu odchylky v Kč/MWh a
 - c) platbu subjektu zúčtování v Kč.

PRAVIDLA TRHU § 30 - FINANČNÍ VYPOŘÁDÁNÍ ODCHYLEK

ZPĚT

- (1) Finančním vypořádáním odchylek se rozumí provedení úhrad mezi subjektem zúčtování a operátorem trhu za vyhodnocené a zúčtované odchylky subjektu zúčtování. Operátor trhu provádí finanční vypořádání ve 3 etapách, a to
- a) denní vypořádání,
 - b) měsíční vypořádání a
 - c) závěrečné měsíční vypořádání.

Postup a přesné termíny jednotlivých etap jsou uvedeny v obchodních podmínkách operátora trhu.

- (2) Denní vypořádání odchylek se provádí ve formě zálohové platby.

(3) Měsíční vypořádání provádí operátor trhu po skončení zúčtovacího období, kterým je 1 kalendářní měsíc, kdy zúčtuje subjektu zúčtování zálohy z denního vypořádání a vystaví daňový doklad, uplatňuje-li daň z přidané hodnoty na výstupu operátor trhu, nebo vystaví podklad pro daňový doklad, uplatňuje-li daň z přidané hodnoty na výstupu subjekt zúčtování. Vypořádání plateb zajišťuje operátor trhu minimálně jednou za kalendářní měsíc.

(4) Závěrečné měsíční vypořádání provádí operátor trhu pro všechny dotčené subjekty zúčtování po uplynutí lhůty pro podávání reklamací podle obchodních podmínek operátora trhu.

(5) Pro finanční vypořádání odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů podle odstavce 1 písm. a) používá operátor trhu poslední aktuální hodnotu plánované roční spotřeby elektřiny, kterou provozovatel distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu. Pro finanční vypořádání odchylek s využitím typových diagramů v regionech typových diagramů podle odstavce 1 písm. b) a c) používá operátor trhu poslední aktuální hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny pro jednotlivé vypořádávané dny dodávky, které provozovatel distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu.

(6) Pro finanční vypořádání odchylek v lokálních distribučních soustavách podle odstavce 1 písm. a) používá operátor trhu poslední aktuální hodnotu plánované roční spotřeby elektřiny, kterou provozovatel lokální distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu. Pro finanční vypořádání odchylek v lokálních distribučních soustavách podle odstavce 1 písm. b) a c) používá operátor trhu poslední aktuální hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny pro jednotlivé vypořádávané dny dodávky, které provozovatel lokální distribuční soustavy zaslal operátorovi trhu.

(7) Pokud subjekt zúčtování neuhradí operátorovi trhu splatné závazky ve lhůtě jejich splatnosti, použije operátor trhu na jejich uhrazení prostředky z finančního zajištění plateb, a to způsobem uvedeným ve smlouvě o zúčtování odchylek. Pokud subjekt zúčtování jedná v rozporu se smlouvou o zúčtování odchylek, může operátor trhu registraci zrušit.

(8) Zrušení registrace podle odstavce 7 zveřejňuje operátor trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup a současně o této skutečnosti informuje všechny subjekty zúčtování, které pro období, kterého se zrušení registrace podle odstavce 7 týká, nahlásily množství elektřiny sjednané se subjektem zúčtování, kterému byla registrace zrušena. Součástí oznámení o zrušení registrace je datum, od kdy je registrace zrušena. Diagramy sjednaných množství elektřiny, ve kterých je na straně dodávky nebo odběru identifikován subjekt zúčtování se zrušenou registrací, operátor trhu nepřijme a nezahrne do sjednaných množství subjektů zúčtování.

OPE 6.4 REGISTRACE SMLUVNÍHO PARTNERA OTE

ZPĚT

- 6.4.1 Účastník trhu s elektřinou (dále také „účastník trhu“), který se v souladu s platnou legislativou a těmito Obchodními podmínkami rozhodl, že se stane smluvním partnerem OTE, zašle požadované údaje k vystavení čistopisu smlouvy a registraci účastníka trhu v CS OTE dle postupu uvedeného na webu OTE.
- 6.4.2 Operátor trhu přidělí budoucímu novému smluvnímu partneru OTE ID RÚT a kód EAN-13 a oznámí mu je e-mailem; ID RÚT a kód EAN-13 jsou uvedeny na webu OTE.
- 6.4.3 Registrace provozovatele lokální distribuční soustavy u operátora trhu je dokončena registrací jím provozovaných lokálních distribučních soustav podle Pravidel trhu, a to způsobem dle 6.1.

- 6.4.4 Budoucí subjekt zúčtování – držitel licence na obchod s elektřinou, případně držitel rozhodnutí ERÚ o uznání oprávnění k podnikání pro obchod s elektřinou uděleného příslušným orgánem jiného členského státu EU – zaplatí poplatek za registraci SZ. Budoucí SZ uhradí předepsanou částku v CZK na účet Operátora trhu uvedený v uzavírané smlouvě o zúčtování odchylek, přičemž platí ustanovení bodu 1.2.10.
- 6.4.5 Vypořádací účet SZ musí být veden u banky nebo její pobočky na území ČR.
- 6.4.6 Pro registraci nového Smluvního partnera OTE je nutné:
- 6.4.6.1 předat Operátorovi trhu kopii přidělené licence nebo kopii rozhodnutí ERÚ o uznání oprávnění k podnikání pro obchod s elektřinou uděleného příslušným orgánem jiného členského státu EU (dále jen „rozhodnutí o uznání oprávnění“),
 - 6.4.6.2 předat Operátorovi trhu kopii výpisu z Obchodního rejstříku v českém jazyce, v případě fyzické osoby originál nebo ověřenou kopii Živnostenského listu,
 - 6.4.6.3 předat Operátorovi trhu kopii povolení k nabytí elektřiny osvobozené od daně z elektřiny anebo kopii povolení k nabytí elektřiny bez daně z elektřiny - v případě požadavku na jejich uplatnění,
 - 6.4.6.4 předat Operátorovi trhu kopii dokladu o registraci k DPH; v případě, kdy SZ není k DPH registrován v ČR, uzavře příslušný druh typové smlouvy o zúčtování odchylek a/nebo smlouvy o přístupu na krátkodobý trh.
 - 6.4.6.5 stanovit Pověřené osoby, které budou moci spravovat uživatelské účty osob s přístupem do CS OTE za daného smluvního partnera OTE.
- 6.4.7 Smluvní partner OTE je povinen nahlašovat Operátorovi trhu veškeré změny v registračních a smluvních údajích, včetně změn týkajících se platnosti licence nebo uznání oprávnění podnikat dle EZ, a to nejméně 5 pracovních dnů před nabytím účinnosti změny, případně neprodleně, bude-li smluvnímu partnerovi ukončena nebo zrušena licence, příp. uznání oprávnění podnikat dle EZ. Na základě doložení změny Operátor provede nejpozději do 5 pracovních dnů registraci změny v CS OTE. Změnu IČ dokládá smluvní partner OTE kopií výpisu z Obchodního rejstříku a kopií licence nebo kopií rozhodnutí o uznání oprávnění dle EZ. Pro jedno IČ je možno s výjimkou provozovatelů přenosových soustav registrovat pouze jednoho účastníka trhu.
- 6.4.8 OTE umožní smluvnímu partnerovi OTE, který není SZ, požádat elektronickou cestou o změnu v předání odpovědnosti za odchylku z účasti na VT na SZ postupem podle bodu 6.7 OPE.
- 6.4.9 OTE umožní SZ požádat elektronickou cestou o převedení jeho celkové odchylky na jiný SZ postupem podle bodu 6.8 OPE.
- 6.4.10 Podmínkou uzavření smlouvy o zúčtování RE s OTE je uzavření příslušné smlouvy mezi daným smluvním partnerem OTE a provozovatelem přenosové soustavy.
- 6.4.11 Nejpozději 10 pracovních dnů před koncem platnosti licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění předkládá držitel této licence nebo držitel rozhodnutí o uznání oprávnění Operátorovi trhu kopii prodloužené nebo nové licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění. V opačném případě OTE ukončí všechny činnosti příslušného držitele licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění v CS OTE a činnosti navazující k datu ukončení platnosti licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění a informuje dotčené SZ a provozovatele PS nebo DS, ke které jsou jednotlivá odběrná místa připojena, o zajištění dodávky elektřiny do odběrného místa zákazníka dodavatelem poslední instance nebo o nezajištění dodávky elektřiny do odběrného místa zákazníka, pokud zákazník nespadá pod režim dodavatele poslední instance od prvního následujícího dne po posledním dni platnosti licence nebo rozhodnutí o uznání oprávnění.
- 6.4.12 Zanikne-li oprávnění vydané v jiném členském státě EU k podnikání pro obchod s elektřinou uděleného smluvnímu partnerovi OTE příslušným orgánem jiného členského státu EU nebo rozhodne-li ERÚ o zrušení rozhodnutí o uznání takového oprávnění, smluvní partner OTE je povinen oznámit zánik příslušného oprávnění nebo zrušení rozhodnutí o uznání oprávnění Operátorovi trhu.
- 6.4.13 PXE předává Operátorovi trhu „Prohlášení“ obsahující potvrzený souhlas Subjektu zúčtování přistupujícího přes PXE na DT se zproštěním mlčenlivosti, tj. souhlas s předáváním důvěrných informací Operátorovi trhu.
- 6.4.14 Při zániku práva účastnit se na trzích organizovaných PXE zasílá PXE Operátorovi trhu potvrzené „Prohlášení o ukončení účastnictví“.

OPE 7.6

UZAMČENÍ SUBJEKTU ZÚČTOVÁNÍ

ZPĚT

- 7.6.1 Uzamčení SZ znamená omezení činností SZ na trhu s elektřinou a slouží k omezení finančního rizika Operátora trhu a ostatních účastníků trhu s elektřinou.
- 7.6.2 Po uzamčení SZ je Operátor trhu oprávněn odstoupit od uzavřených smluvních vztahů s tímto SZ nebo vypovědět uzavřené smluvní vztahy s tímto SZ. V případě vypovědi smluv nebo odstoupení od smluv budou vzájemné pohledávky vypořádány nejpozději v závěrečném měsíčním vypořádání za měsíc, kdy proběhlo uzamčení SZ. Závěrečný protokol o vypořádání vzájemných pohledávek a závazků dle bodu 6.5.17 není se subjekt zúčtování uzavírán. Finanční zajištění bude vráceno subjektu zúčtování dle bodu 6.5.3.
- 7.6.3 SZ bude v okamžiku jeho uzamčení (jeho osobám) omezen přístup do CS OTE v takovém rozsahu, aby nemohl registrovat změny k stávajícím realizačním diagramům ani nové realizační diagramy, včetně realizačních diagramů registrovaných burzou a zahraničních realizačních diagramů registrovaných PPS, ani nové převzetí

- nebo předání odpovědnosti za odchylku či nové převzetí nebo převedení celkové odchylky a ani nové nabídky a poptávky na krátkodobém trhu a ani nové akceptace na VDT a VT. Operátor dále postupuje podle Pravidel trhu.
- 7.6.4 V případě uzamčení SZ, který převzal od jiných SZ jejich celkovou odchylku, je Operátor trhu oprávněn tato převedení zrušit. Převádějící SZ jsou v tomto případě povinny poskytnout Operátorovi trhu dostatečné FZ nebo převést svoji celkovou odchylku na jiný přebírající SZ.
- 7.6.5 V případě uzamčení SZ, na který má předanou odpovědnost za odchylku jiný smluvní partner OTE, je Operátor trhu oprávněn tuto předanou odpovědnost za odchylku zrušit. Daný smluvní partner OTE, který není SZ, je v případě potřeby povinen neprodleně požádat o změnu v předané odpovědnosti za odchylku jiného SZ.
- 7.6.6 Operátor trhu má právo okamžitě uzamknout subjekt zúčtování z těchto důvodů:
- 7.6.6.1 nedostatečné výše finančního zajištění dle části 7OPE,
 - 7.6.6.2 negativní autorizace platby SZ bankou SZ (banka SZ nepotvrdí provedení platby na vrub SZ) a za předpokladu, že Operátor trhu na to SZ upozorní zasláním zprávy na e-mail pro komunikaci a SZ (účastník krátkodobého trhu) ani do 3 pracovních dnů od upozornění nezajistí pozitivní autorizaci (banka SZ potvrdí provedení platby na vrub SZ),
 - 7.6.6.3 prodlení s úhradou dluhu SZ, které je delší než 3 pracovní dny,
 - 7.6.6.4 pozbytí oprávnění uskutečňovat dodávku elektřiny dle příslušného ustanovení Energetického zákona,
 - 7.6.6.5 rozhodnutí soudu o úpadku dlužníka (SZ),
 - 7.6.6.6 rozhodnutí ERÚ.
- 7.6.7 Operátor trhu okamžitě informuje prostřednictvím zprávy na e-mail pro komunikaci příslušného SZ o jeho uzamčení, včetně okamžiku uzamčení a důvodů, které k tomu vedly. Informace o uzamčení je zaslána také všem dotčeným SZ a dotčeným smluvním partnerům OTE na e-mail pro komunikaci a zveřejněna na webu OTE. Zpráva o uzamčení bude také okamžitě k dispozici prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 7.6.8 Operátor trhu je povinen odemknout SZ okamžitě po zjištění, že uzamčení bylo bezdůvodné. Operátor trhu okamžitě informuje prostřednictvím zprávy na e-mail pro komunikaci příslušného SZ o jeho odemčení, včetně okamžiku odemčení. Informace o odemčení je zaslána také všem dotčeným SZ a dotčeným smluvním partnerům OTE na e-mail pro komunikaci a zveřejněna na webu OTE. Zpráva o odemčení bude také okamžitě k dispozici prostřednictvím uživatelského rozhraní.
- 7.6.9 V případě uzamčení SZ Operátor trhu může anulovat veškeré registrované nabídky/poptávky na krátkodobých trzích organizovaných Operátorem trhu a údaje o dvoustranných obchodech na dodávku/odběr elektřiny uzamčeného SZ zadané na dny po dni, ve kterém došlo k uzamčení.