

N á v r h

VYHLÁŠKA

ze dne ... 2019,

kteřou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb.

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. h) zákona č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění zákona č. 158/2009 Sb., zákona č. 211/2011 Sb., zákona č. 90/2014 Sb. a zákona č. 131/2015 Sb., a podle § 53 odst. 2 písm. g), h), j) a k) zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění zákona č. 131/2015 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb. se mění takto:

1. V § 1 odst. 1 písm. f) se slova „a vyrovnávacího trhu“ zrušují.
2. V § 2 písm. b) se slova „nakupuje nebo“ zrušují.
3. V § 2 písm. e) se slova „s výjimkou odběrného místa,“ zrušují.
4. V § 2 písm. h) se slova „v případě organizování denního trhu s elektřinou nebo vnitrodenního trhu s elektřinou společně pro nabídkovou zónu²⁾ České republiky a okolní nabídkové zóny“ nahrazují slovy „v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů nebo v rámci jednotného propojení denních trhů podle jiného právního předpisu upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení²⁾“.
5. V § 2 písmeno i) včetně poznámky pod čarou č. 4 zní:

„i) redispečinkem řešení přetížení přenosové soustavy podle přímo použitelného předpisu Evropských společenství⁴⁾,

⁴⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 2019/943 ze dne 5. června 2019 o vnitřním trhu s elektřinou.“

6. V § 2 se na konci písmene t) tečka nahrazuje čárkou a doplňují se písmena u) až x), která znějí:

„u) zúčtovací cenou odchylky kladná, nulová, nebo záporná cena za odchylku v každém směru za každý interval zúčtování odchylek,

v) obchodním intervalem doba, pro kterou je definován produkt na krátkodobém trhu s elektřinou,

w) lokální distribuční soustavou distribuční soustava, která není přímo připojena k přenosové soustavě,

x) regionální distribuční soustavou distribuční soustava, která je přímo připojena k přenosové soustavě.“.

7. V § 3 písmeno c) včetně poznámky pod čarou č. 5 zní:

„c) prostřednictvím evropské platformy pro výměnu regulační energie podle jiného právního předpisu upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice⁵⁾).

⁵⁾ Nařízení Komise (EU) 2017/2195 ze dne 23. listopadu 2017, kterým se stanoví rámcový pokyn pro obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice.“.

8. V § 4 odst. 3 a 4 se slova „dané obchodní hodině“ nahrazují slovy „daném obchodním intervalu“.

9. V § 5 odst. 1 se slova „hodinového výkonu 1 MW v hodinách časového“ nahrazují slovy „výkonu 1 MW v celém časovém“.

10. V § 5 odst. 4 se slova „pro dané obchodní hodiny“ zrušují.

11. V § 6 odstavec 1 zní:

„(1) Denní trh je organizován operátorem trhu v rámci jednotného propojení denních trhů ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory denního trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.“.

CELEX 32015R1222

12. V § 6 odst. 2 se slovo „uvedeným“ nahrazuje slovy „a v termínech uvedených“ a slovo „hodiny“ se nahrazuje slovem „intervaly“.

13. V § 6 odst. 2 písmeno a) zní:

„a) jednotné saldo za nabídkovou zónu České republiky v případě jednotného propojení denních trhů podle jiného právního předpisu upravujícího přidělování kapacity a řízení přetížení²⁾),“.

14. V § 6 odst. 3 se slovo „hodinách“ nahrazuje slovem „intervalech“.

15. V § 6 odst. 4 se slova „každou obchodní hodinu“ nahrazují slovy „každý obchodní interval“.

16. V § 6 odstavec 5 zní:

„(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 každý obchodní interval, výsledné hodinové zelené bonusy pro jednotlivé kategorie obnovitelných zdrojů pro každou 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.“.

17. V § 7 odstavec 1 zní:

„(1) Vnitrodenní trh je organizován v rámci dne dodávky nebo následujícího dne dodávky a lze na něm zadávat a obchodovat nabídky a poptávky elektřiny způsobem a v termínech uvedených ve smlouvě o přístupu na organizovaný krátkodobý trh s elektřinou. Vnitrodenní trh může být organizován v rámci jednotného propojení vnitrodenních trhů ve spolupráci s ostatními nominovanými organizátory vnitrodenního trhu s elektřinou a provozovateli přenosových soustav.“.

CELEX 32015R1222

18. V § 7 odst. 3 se slova „Po uzavření každé obchodované hodiny na vnitrodenním trhu upraví operátor trhu způsobem uvedeným“ nahrazují slovy „Operátor trhu upraví způsobem a v termínech uvedených“.

19. V § 7 odst. 4 se slova „množství elektřiny z“ nahrazují slovem „statistiku“ a slova „a vážený průměr ceny v daných obchodních hodinách“ se zrušují.

20. V § 9 odst. 1 se slova „nebo vyrovnávacím trhu s regulační energií“ zrušují.

21. V § 9 odst. 2 se slova „, přičemž tento čas je uzavírkou dvoustranného obchodování“ zrušují.

22. V § 9 se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) V případě, kdy je alespoň pro část dne dodávky vyhlášen stav nouze, subjekt zúčtování předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv podle odstavce 2 písm. a) a b) nebo jejich aktualizaci, a to za den dodávky:

- a) v němž byl ukončen stav nouze, pokud byl stav nouze ukončen do 11.00 hodin včetně,
- b) v němž byl ukončen stav nouze, a za následující den dodávky, pokud byl stav nouze ukončen po 11:00 hodině, s výjimkou případu, kdy byl stav nouze ukončen ve 24.00 hodin, nebo
- c) následující po ukončení stavu nouze, pokud byl stav nouze ukončen ve 24.00 hodin.

Subjekt zúčtování předkládá údaje v termínu od 8.00 hodin do 13.30 hodin dne následujícího po dni, jehož se poskytované informace týkají. Pokud subjekt zúčtování neprovede aktualizaci údajů o dvoustranném obchodování podle tohoto odstavce, zůstávají v platnosti údaje předané subjektem zúčtování operátorovi trhu podle odstavce 2.“.

Dosavadní odstavce 3 a 4 se označují jako odstavce 4 a 5.

23. V § 9 odst. 5 se za slova „informace o“ vkládá slovo „jeho“.

24. V § 9 se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Subjekt zúčtování dále v rámci vnitrodenní registrace údajů z vnitrodenního dvoustranného obchodování předkládá operátorovi trhu k registraci údaje ze smluv o vnitrodenních dvoustranných obchodech s elektřinou uskutečněných na území České republiky mezi subjekty zúčtování, a to v období od 16.00 hodin dne předcházejícího příslušnému dni dodávky až do 120 minut před zahájením hodiny dodávky, přičemž tento čas je uzavírkou vnitrodenní registrace údajů z vnitrodenního dvoustranného obchodování pro danou hodinu dodávky. Údaje podle věty první předává subjekt zúčtování zvlášť za závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy a zvlášť za závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy. Předávanými údaji jsou diagramy ze smluv subjektu zúčtování. Registrované údaje předané subjektem zúčtování operátorovi trhu podle odstavce 2

zůstávají v platnosti.“.

Dosavadní odstavce 3 až 5 se označují jako odstavce 4 až 6.

25. V § 9 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „Registrované údaje předané subjektem zúčtování podle odstavce 3 zůstávají v platnosti.“.

26. V § 9 se na konci odstavce 6 doplňuje věta „Informace o jeho celkovém sjednaném množství elektřiny podle odstavce 3 poskytne operátor trhu každému subjektu zúčtování způsobem umožňujícím dálkový přístup do 30 minut po uzavěrcce příjmů registrace dvoustranných obchodů uvedených v odstavci 3.“.

27. V nadpisu části třetí se slovo „vyrovnávacího“ zrušuje.

28. V § 10 odst. 1 se věta poslední zrušuje.

29. V § 10 odstavce 2 až 5 včetně poznámky pod čarou č. 6 znějí:

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

a) jako regulační energii prostřednictvím aktivace podpůrných služeb v České republice mimo evropské platformy pro výměnu regulační energie,

b) jako regulační energii prostřednictvím aktivace v rámci evropských platforem pro výměnu regulační energie, nebo

c) jako dodávku regulační energie ze zahraničí na základě smluv, jejichž účelem je operativní dodávka elektřiny pro vyrovnání systémové odchylky.

(3) Při určení zúčtovací ceny odchylek a protiodchylek se zohlední ceny elektřiny podle odstavce 2 s výjimkou cen elektřiny

a) u které provozovatel přenosové soustavy označí v souladu s Pravidly provozování přenosové soustavy, že cena za tuto elektřinu nevstupuje do výpočtu zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky,

b) obstarané podle odstavce 2 písm. b) sloužící k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy,

c) obstarané pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb a

d) obstarané podle odstavce 6.

(4) 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 v Kč/MWh za každou obchodní hodinu dne dodávky

a) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy⁶⁾ u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. a),

- b) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy u elektřiny obstarané podle odstavce 2 písm. b) za elektřinu obstaranou v České republice, a to zvláště pro řešení stavů nerovnováhy v České republice a zvláště pro řešení stavů nerovnováhy v zahraničí,
- c) obstarané provozovatelem přenosové soustavy podle odstavce 2 písm. b) a c) v zahraničí pro řešení stavů nerovnováhy v České republice,
- d) obstarané provozovatelem přenosové soustavy podle odstavce 2 písm. b) v České republice výhradně k pokrytí potřeb zahraničního provozovatele přenosové soustavy a
- e) členěné podle jednotlivých jednotek poskytujících zálohy u elektřiny obstarané pro potřeby redispečinku.

(5) Množství elektřiny obstarané provozovatelem přenosové soustavy pro řešení stavů nerovnováhy a její cenu, včetně množství elektřiny pro potřeby redispečinku, zahrne operátor trhu do systému vyhodnocení a zúčtování odchylek a dále zúčtuje

- a) poskytovateli podpůrné služby na základě smlouvy o zúčtování regulační energie u elektřiny podle odstavce 4 písm. a) a b), nebo
- b) provozovateli přenosové soustavy u elektřiny obstarané podle odstavce 4 písm. c) a d).

Ustanovení odstavce 3 tím není dotčeno.

⁶⁾ Čl. 3 odst. 2 bod 10 nařízení (EU) 2017/1485, kterým se stanoví rámcový pokyn pro provoz elektroenergetických přenosových soustav.“.

CELEX 32017R2195

- 30. V § 10 odst. 6 se na konci textu věty první doplňují slova „nebo od účastníků trhu ze zahraničí“.
- 31. § 11 se včetně nadpisu zrušuje.
- 32. V § 12 se na konci nadpisu doplňují slova „a provozovatelem distribuční soustavy“.
- 33. V § 12 odstavec 6 zní:
„(6) Provozovatel distribuční soustavy zajišťuje nefrekvenční podpůrné služby stanovené v Pravidlech provozování distribuční soustavy. Při zajišťování nefrekvenčních podpůrných služeb provozovatelem distribuční soustavy se použijí odstavce 1, 3 a 5 přiměřeně.“.
- 34. V § 14 odst. 1 se slova „a vyrovnávacím trhu s regulační energií“ zrušují.
- 35. V § 15 odst. 1 se slova „s výjimkou výrobce elektřiny, který na základě smlouvy nedodává elektřinu zákazníkovi,“ zrušují.
- 36. V § 15 se doplňují odstavce 4 a 5, které znějí:
„(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registruje u operátora trhu všechny jím

provozované soustavy.

(5) Výrobce elektřiny pro účely předávání údajů podle § 49 odst. 1 registruje výrobu elektřiny, s výjimkou výroben elektřiny připojených do odběrného místa podle § 28 odst. 5 energetického zákona, v informačním systému operátora trhu přiměřeně způsobem podle vyhlášky upravující registraci podpor u operátora trhu, a to bez údajů o bankovním spojení a bez údajů o investičních nákladech a poskytnuté investiční podpoře. Postup registrace výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, druhotných zdrojů nebo z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla podle registrační vyhlášky tím není dotčen.“

37. § 16 a 17 zní:

„§ 16

(1) Operátor trhu vytváří a spravuje číselníky odběrných a předávacích míst v přenosové soustavě a distribučních soustavách nezbytné k identifikaci jednotlivých odběrných a předávacích míst a přiděluje jednotlivým provozovatelům přenosové nebo distribuční soustavy číselné řady z číselníků odběrných a předávacích míst.

(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiděluje a sděluje účastníkovi trhu jeho osmnáctimístný číselný kód a registruje u operátora trhu

a) odběrné místo připojené k přenosové nebo distribuční soustavě jedním nebo více místy připojení na jedné napěťové hladině,

b) předávací místo mezi přenosovou soustavou nebo distribuční soustavou a

1. odběrným místem,

2. výrobnou elektřiny, nebo

3. distribuční soustavou,

připojenými k přenosové nebo distribuční soustavě jedním nebo více místy připojení na jedné napěťové hladině,

c) předávací místo mezi přenosovou soustavou a zahraniční elektrizační soustavou,

d) předávací místo mezi částí distribuční soustavy a zahraniční elektrizační soustavou s jedním nebo více místy připojení na jedné napěťové hladině v případě, že provozovatel distribuční soustavy provozuje část distribuční soustavy nepřipojenou k elektrizační soustavě České republiky,

e) předávací místo mezi distribuční soustavou nebo její částí a zahraniční distribuční soustavou s jedním nebo více místy připojení na jedné napěťové hladině v případě, že je k distribuční soustavě nebo její části připojena zahraniční distribuční soustava, která není připojena k zahraniční elektrizační soustavě,

f) předávací místo mezi jednotlivými regiony typových diagramů pro každou napěťovou hladinu,

g) předávací místo určené k evidenci ztrát jím registrované soustavy,

h) odběrné místo, kterému byla přiznána sazba pro neměřené odběry podle cenového rozhodnutí Úřadu, s příznakem neměřený odběr.

(3) Je-li odběrné nebo předávací místo připojeno k distribuční soustavě více místy připojení na různých napěťových hladinách, registruje se pro každou napěťovou hladinu podle odstavce 2, přičemž se při předávání údajů ke každému z těchto míst přistupuje jako k samostatnému odběrnému nebo předávacímu místu.

(4) Místo připojení vedení, které nelze využívat soudobě s hlavním vedením a je ve smlouvě o připojení označeno jako záložní vedení (dále jen „záložní vedení“), jež jsou na jedné napěťové hladině, se považují za samostatné předávací místo. V případě odběrného místa připojeného prostřednictvím domovní instalace se za předávací místo považuje místo, kde je umístěno měřicí zařízení.

(5) Pokud je ve výrobě elektřiny uskutečňována dodávka do elektrizační soustavy i odběr elektřiny z elektrizační soustavy, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy podle odstavce 2 odběrné místo, předávací místo pro dodávku elektřiny a předávací místo odběrného místa, s výjimkou výroby zákazníka, do jehož odběrného místa je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona. Odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy registruje jako odběrné místo zákazníka s příznakem výroba do 10 kW, dále registruje předávací místo odběrného místa, a operátor trhu o této skutečnosti neprodleně informuje dotčeného dodavatele a subjekt zúčtování. Pokud se zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane držitelem licence na výrobu elektřiny, oznámí tuto skutečnost neprodleně provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, který provede registraci podle věty první.

(6) V případě, že zákazník v odběrném místě je stejným právním subjektem jako dodavatel elektřiny a provozovatel distribuční soustavy zajišťující službu distribuční soustavy do tohoto odběrného místa, a současně za toto odběrné místo odpovídá za odchylku subjekt, odpovědný za odchylku v místě určeném pro krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy, pak provozovatel distribuční soustavy může registrovat všechna taková odběrná místa jako souhrnné odběrné místo, a to podle typu měření.

(7) Za každé místo registrované podle odstavce 2, 5 a 6 předává provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 19 až 22.

(8) V případě zániku odběrného nebo předávacího místa provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zruší registraci odběrného nebo předávacího místa v informačním systému operátora trhu.

§ 17

(1) Registrované odběrné místo nebo předávací místo výroby má status aktivní, pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy nezmění status aktivní registrovaného odběrného místa na

- a) status přerušeno v případě přerušeni dodávky na žádost dodavatele podle § 30 odst. 1 písm. d) energetického zákona,
- b) status neaktivní v případě, že odběrné místo nebo předávací místo výrobce je osazeno elektroměrem, avšak neprobíhá dodávka, s výjimkou případů podle písmene a), nebo
- c) status bez elektroměru v případě neosazení odběrného místa nebo předávacího místa výrobou elektroměrem, s výjimkou případů podle písmene a).

Předávací místo mezi elektrizačními soustavami má status aktivní, který není možné změnit.

(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy udržuje aktuálnost přiřazených statusů odběrného místa. Odběrná místa se statusem přerušeno, neaktivní a statusem bez elektroměru nezahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a nejsou k nim předávána data podle § 19 až 22. Změnu statusu odběrného místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů ode dne, kdy k této změně došlo. Operátor trhu o této skutečnosti následně informuje dotčené registrované účastníky trhu s elektřinou. Po přiřazení statusu přerušeno, neaktivní nebo statusu bez elektroměru odstraní operátor trhu veškeré hodnoty u odběrného místa předané podle § 19 až 22 v informačním systému operátora trhu ode dne platnosti přiřazení statusu a pro taková odběrná místa operátor trhu neprovede stanovení hodnot podle § 20 odst. 2.“.

38. V § 18 odst. 1 se slova „souhrnu předávacích míst výroby elektřiny“ zrušují a slova „jeho distribuční soustavy“ se nahrazují slovy „jeho soustavy“.

39. V § 18 odstavec 2 zní:

„(2) Odpovědnost za odchylku má vždy pouze jeden subjekt zúčtování, s výjimkou výroben, jež mají registrované zvlášť místo pro dodávku elektřiny z výroby 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 určené pro dodávku elektřiny z výroby jsou předávány skutečné hodnoty dodávek elektřiny a za druhé předávací místo určené pro odběr elektřiny jsou předávány skutečné hodnoty odběrů elektřiny.“

40. V § 18 se za odstavec 5 vkládá nový odstavec 6, který zní:

„(6) Není-li odběrné místo zákazníka nebo předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné nebo předávací místo do vyhodnocení odchylek. Ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k předávacímu místu výroby operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u předávacího místa výroby v informačním systému operátora trhu v případě, že u předávacího místa výroby není přiřazen nový subjekt zúčtování. Ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u odběrného místa v informačním systému operátora trhu v případě, že u odběrného místa není přiřazen nový subjekt zúčtování, a ode dne následujícího po ukončení přiřazení subjektu zúčtování je v tomto odběrném místě zahájena dodávka dodavatelem poslední instance podle § 59 odst. 4. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování.“
Dosavadní odstavec 6 se označuje jako odstavec 7.

41. V § 19 odst. 1 písm. a) a c) se slova „v předávacích místech“ zrušují.

42. V § 20 odstavec 1 zní:

„(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 jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu A,
2. odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měřením typu A,
3. dodávek a odběrů elektřiny mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavenými měřením typu A,
4. dodávek a odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měřením typu A, do jejichž odběrného místa je připojena výroba podle § 28 odst. 5 energetického zákona a

b) předběžné hodnoty

1. odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měřením typu B nebo M,
2. dodávek a odběrů elektřiny mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měřením typu B nebo M,
3. dodávek a odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měřením typu B nebo M, ve kterých je připojena výroba a
4. dodávek a odběrů elektřiny jednotlivých výroben elektřiny vybavených měřením typu B nebo M,

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.“

43. V § 20 odstavce 5 a 6 znějí:

„(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 mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo distribučními soustavami vybavených měření typu B nebo M,
2. odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měření typu B nebo M,
3. dodávek a odběrů elektřiny jednotlivých výroben elektřiny vybavených měření typu B nebo M,
4. dodávek a odběrů elektřiny jednotlivých zákazníků vybavených měření typu B nebo M, ve kterých je připojena výrobní elektřina

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. jednotlivých výroben elektřiny vybavených měření typu C a
2. mezi distribučními soustavami vybavených měření 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 zákazníků s měření typu C za předcházející měsíc.“.

44. V § 21 se slova „v jednotlivých předávacích místech“ nahrazují slovem „jednotlivých“ a slova „v předávacích místech“ se zrušují.

45. V § 22 odst. 1 zní:

(1) Předávání skutečných hodnot dodávek a odběrů elektřiny se vztahuje

- a) k odběrnému místu zákazníka,
- b) k předávacímu místu každé jednotlivé výrobní elektřiny a

c) předávacímu místu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy.

46. V § 22 odst. 2 písmeno d) zní:

„d) nulová hodnota je hodnota neuvedená v písmeni a) až c).“.

47. V § 22 se na konci odstavce 4 doplňuje věta „V případě úpadku výrobce nebo provozovatele lokální distribuční soustavy se ustanovení tohoto odstavce použije obdobně.“.

48. V § 24 odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel regionální distribuční soustavy stanovuje postupem podle přílohy č. 5 k této vyhlášce plánovanou roční spotřebu elektřiny zákazníků s měření typu C a zasílá operátorovi trhu hodnoty plánované roční spotřeby elektřiny jednotlivě pro odběrná místa zákazníků.“.

49. V § 24 odst. 2 se text „písm. a)“ a věta poslední zrušují.

50. V § 24 odstavce 3 a 4 znějí:

„(3) Operátor trhu stanovuje na základě plánované roční spotřeby elektřiny a přiřazených přepočtených typových diagramů hodnoty odběrů elektřiny v odběrných místech s měřením typu C v regionech typových diagramů dodávek elektřiny za jednotlivé obchodní hodiny dne dodávky.

(4) Zbytkový diagram zatížení rozpočítá operátor trhu úměrně hodnotám odběrů elektřiny v dané obchodní hodině, stanovených podle odstavce 3 na odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Takto upravené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů elektřiny zákazníků s měřením typu C pro zúčtování odchylek.“

51. V § 25 odst. 1 se slova „, u nichž byla uskutečněna změna dodavatele elektřiny,“ zrušují.

52. V § 25 odst. 3 se slova „se změnou dodavatele“ zrušují.

53. V § 26 odstavec 5 zní:

„(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 jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C.“

54. V § 29 odst. 2 se text „§ 10 odst. 2“ nahrazuje textem „§ 10“.

55. V § 29 odst. 6 se na konci textu věty první doplňují slova „, s výjimkou případů uvedených v odstavci 7“.

56. V § 29 se doplňuje odstavec 7, který zní:

„(7) V případě, že došlo k ukončení stavu nouze, operátor trhu oznámí subjektu zúčtování vyhodnocení odchylek za každou obchodní hodinu předcházejícího dne do 18.00 hodin dne následujícího po dni, v němž byl ukončen stav nouze.“

57. V § 31 odst. 1 se slova „nebo situace předcházení stavu nouze v elektrizační soustavě pro celé území státu“ a slova „nebo předcházení stavu nouze“ zrušují.

58. V § 31 odst. 2 se slovo „registrovaných“ nahrazuje slovem „registrovaná“.

59. V § 31 se doplňuje odstavec 6, který zní:

„(6) Operátor trhu oznámí subjektu zúčtování výsledky zvláštního režimu zúčtování elektřiny za každou obchodní hodinu dne, v němž byl ukončen stav nouze, do 18.00 hodin dne následujícího. Ve stejném termínu operátor trhu sdělí příslušným subjektům zúčtování údaje podle § 24 odst. 5 a údaje podle § 26 odst. 3, a to za každou obchodní hodinu dne, v němž byl ukončen stav nouze.“

60. V § 32 odst. 1 a 2 se za slovo „zahraničí“ doplňují slova „s výjimkou výsledného toku mezi jednotlivými nabídkovými zónami dosaženého na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou“.

61. V § 32 odst. 2 se slovo „dodané“ nahrazuje slovem „dodaného“.

62. V § 32 odst. 3 se za slovo „elektřinou“ doplňují slova „a plynoucích ze zúčtování podle odstavce 1 a 2“.

63. V § 32 se doplňuje odstavec 7, který zní:
„(7) Při předcházení stavu nouze se při vypořádání regulační energie a zúčtování odchylek postupuje podle části třetí a páté obdobně.“.
64. V § 33 odst. 3 písmeno f) zní:
„f) odběrné místo nebo předávací místo a jeho identifikaci formou uvedení jména zákazníka a identifikačního kódu a“.
65. V § 35 odst. 1 písm. a) se za slovo „odběrného“ doplňují slova „nebo předávacího“.
66. V § 36 odst. 3 a 5 se za slovo „zákona“ vkládají slova „nebo smlouvu vypověděl podle § 11a odst. 3 energetického zákona“.
67. V § 39 odstavec 3 zní:
„(3) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo odstoupil od více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona nebo v případě, že zákazník vypověděl smlouvu nebo více smluv podle § 11a odst. 3 energetického zákona a tuto skutečnost doložil dodavateli, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele (dále jen „původní dodavatel“), a současně požaduje od tohoto původního dodavatele pokračování dodávek, podává původní dodavatel žádost o prodloužení dodávky operátorovi trhu nejpozději do 12.00 hodin pracovního dne přede dnem ukončení dodávky. Nejpozději ke stejnému termínu podává původní dodavatel u příslušného provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvy o zajištění služby distribuční soustavy s náležitostmi podle přílohy č. 3 k této vyhlášce, nebo žádost o sjednání změny smluvních vztahů založených stávající smlouvou o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouvou o zajištění služby distribuční soustavy pro odběrná nebo předávací místa, pokud je taková smlouva mezi účastníky trhu s elektřinou již uzavřena.“.
68. V § 39 odst. 4 a 5 a § 43 odst. 2 písm. c) se za slovo „provozovatele“ vkládají slova „přenosové nebo“.
69. V § 39 odst. 4, § 41 odst. 5 a § 43 odst. 4 se za slovo „provozovatel“ vkládají slova „přenosové nebo“.
70. V § 39 odst. 5 se za slovo „zákona“ doplňují slova „nebo smlouvu vypověděl podle § 11a odst. 3 energetického zákona“.
71. V § 40 odstavec 3 zní:
„(3) Má-li dojít k zahájení dodávky elektřiny při neoprávněném odběru podle § 51 odst. 1 písm. g) energetického zákona nebo při odběru podle § 51 odst. 4 energetického zákona, použijí se přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup při změně dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku s výjimkou § 36 odst. 2 a § 37 odst. 3 s tím, že
- a) žádost o zahájení dodávky podává dodavatel u operátora trhu nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před požadovaným termínem zahájení dodávek elektřiny,
- b) úkony nutné k provedení zahájení dodávky a uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy se uskutečňují do třetího pracovního dne po podání této žádosti. Pokud

provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neinformuje operátora trhu o výsledku posouzení žádosti dle odstavce a) do třetího pracovního dne po podání této žádosti, je toto považováno za nepotvrzení žádosti; lhůty určené podle hodin zůstávají zachovány a

c) operátor oznámí výsledek posouzení žádosti o zahájení dodávky nejpozději do 12.00 hodin čtvrtého pracovního dne po podání této žádosti.“.

72. V § 41 odstavec 1 zní:

„(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin sedmého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky, jejichž odběrná a předávací místa jsou vybavena měřením typu A nebo měřením typu B nebo měřením typu M, s výjimkou odběrných nebo předávacích míst ve stavu se statusem neaktivní a odběrných nebo předávacích míst vybavených měřením typu B nebo měřením typu M připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, jejichž odběrné nebo předávací místo je vybaveno měřením typu B nebo měřením typu M a je připojeno na hladinu nízkého napětí, a to do 18.00 hodin desátého pracovního dne následujícího měsíce. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zasílá prostřednictvím informačního systému operátora trhu po skončení kalendářního měsíce do 18.00 hodin patnáctého pracovního dne následujícího měsíce registrovaným účastníkům trhu s elektřinou za jejich zákazníky s výrobnou připojenou v odběrném nebo předávacím místě, jejichž odběrná nebo předávací místa jsou vybavena měřením typu A, měřením typu B nebo měřením typu M, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.“.

73. V § 41 odst. 2 se slova „kteří využili práva na změnu dodavatele,“ zrušují.

74. V § 41 odst. 3 se za slovo „odběrném“ vkládají slova „nebo předávacím“.

75. V § 42 odst. 1 a 2 se slovo „zaslání“ nahrazuje slovem „doručení“.

76. V § 42 se odstavec 5 zrušuje.

77. V § 43 odst. 2 se písm. b) zrušuje.

Dosavadní písmena c) a d) se označují jako písmeno b) a c).

78. V § 43 odst. 2 písm. c) se za slovo „míst“ vkládají slova „přenosové nebo“ a slovo „obchodník“ se nahrazuje slovem „dodavatel“.

79. V § 44 odst. 3 úvodní část ustanovení zní:

„Nejpozději do 10.00 hodin pátého pracovního dne před zahájením přenosu nebo distribuce elektřiny podává dodavatel u operátora trhu žádost o zahájení dodávky do nového odběrného místa (dále jen „žádost o zahájení dodávky“), která obsahuje tyto údaje:“.

80. V § 44 odst. 4 se slova „a předávacího“ zrušují.

81. V § 44 odst. 6 se slova „a předávací“ zrušují.

82. V § 46 se odstavec 8 zrušuje.

Dosavadní odstavec 9 se označuje jako odstavec 8.

83. Za § 46 se vkládá nový § 46a, který včetně nadpisu zní:

„§ 46a

Žádost o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy u nově vzniklého předávacího místa mezi provozovatelem přenosové soustavy a distribuční soustavou nebo nově vzniklého předávacího místa mezi distribučními soustavami

(1) Provozovatel distribuční soustavy, který má uzavřenou smlouvu o připojení, podává žádost o poskytnutí přenosu nebo distribuce elektřiny pro nově vzniklé předávací místo mezi provozovatelem přenosové soustavy a distribuční soustavou, nebo mezi distribučními soustavami, u příslušného provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy nejpozději 30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

(2) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je nově vzniklé předávací místo připojeno, uzavře na základě žádosti podle odstavce 1 po splnění podmínek stanovených ve smlouvě o připojení s provozovatelem připojované distribuční soustavy smlouvu o zajištění služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy nejpozději 10 pracovních dnů před datem zahájení poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy, ke které je nově vzniklé předávací místo připojeno, registruje u operátora trhu podle § 16 odst. 2 předávací místo mezi provozovatelem přenosové soustavy a distribuční soustavou, nebo předávací místo mezi provozovateli distribučních soustav nejpozději k termínu zahájení přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny.“.

84. V § 50 odst. 3 se slovo „napájení“ nahrazuje slovem „vedení“.

85. V § 53 odst. 3 se za slovo „provozovatelem“ vkládá slovo „regionální“ a na konci odstavce se doplňuje věta „Rezervovanou kapacitu s provozovatelem lokální distribuční soustavy sjednává účastník trhu nejpozději do 12.00 hodin posledního pracovního dne kalendářního měsíce, který předchází měsíci, od kterého se má nová hodnota rezervované kapacity použít.“.

86. V § 55 odst. 1 písm. a) se slova „denním trhu a vnitrodenním trhu a statistiku cen elektřiny a plateb za zobchodovaná množství elektřiny na blokovém trhu pro dny pondělí až neděle“ nahrazují slovy „krátkodobém trhu s elektřinou“.

87. V § 55 se doplňuje odstavec 8, který zní:

„(8) Operátor trhu do 30. 4. zveřejňuje vážený průměr ceny kladné regulační energie a vážený průměr ceny záporné regulační energie za předchozí kalendářní rok.“.

88. V § 57 odstavec 3 zní:

„(3) Po obdržení informace podle odstavce 2 provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu hodnoty odběrů elektřiny za období, v němž byl k odběrnému místu zákazníka operátorem trhu přiřazen subjekt zúčtování podle odstavce 2, a to způsobem a v termínu uvedeném v § 19 až 22. Pokud již termín podle § 19 až 22 uplynul, předává provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy tyto hodnoty nejpozději do 5 pracovních dnů od obdržení informace podle

odstavce 2. V případě smlouvy podle § 50 odst. 2 energetického zákona provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy předává operátorovi trhu k odběrnému místu zákazníka údaje potřebné pro vyúčtování dodávky elektřiny v termínu podle § 41 samostatně za období, kdy je odběrné místo zákazníka registrováno u operátora trhu se subjektem zúčtování přiřazeným podle odstavce 2, operátor trhu následně tyto údaje předává dotčenému dodavateli a subjektu zúčtování.“.

89. V § 60 odst. 2 se slova „, nebyl-li předchozí dodavatel součástí vertikálně integrovaného podnikatele, jehož součástí je provozovatel distribuční soustavy, k jehož soustavě jsou odběrná místa připojena,“ zrušují.

90. V § 62 odst. 3 se slova „30 kalendářních dní před požadovaným termínem zahájení služby přenosové soustavy nebo služby“ nahrazují slovy „nejméně 5 pracovních dní před prvním dnem kalendářního měsíce, ve kterém požaduje zahájit službu přenosové soustavy nebo službu“.

91. V § 62 odst. 4 se slova „nejdříve dnem uvedeným v žádosti a ukončí dnem uvedeným“ nahrazují slovy „prvním dnem kalendářního měsíce uvedeného v žádosti a ukončí posledním dnem kalendářního měsíce uvedeného“.

92. V přílohách č. 2 a 4 části B bodu 1 se slova „termín a doba poskytnutí“ nahrazují slovy „kalendářní měsíc a rok zahájení a ukončení“.

93. Příloha č. 8 zní:

„Příloha č. 8 k vyhlášce č. 408/2015

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za dodanou regulační energii je

a) pro dodávku regulační energie podle § 10 odst. 2 písm. a) a c) rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru nebo v případě regulační energie podle odstavce 2 věty první rovna ceně stanovené cenovým rozhodnutím Úřadu,

b) pro dodávku regulační energie podle § 10 odst. 2 písm. b) stanovena postupem uvedeným v Pravidlech provozování přenosové soustavy.

(2) Cena regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy se do doby připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy stanoví cenovým rozhodnutím Úřadu. Cena kladné i záporné regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace podpůrné služby automatické ovládaní procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy se po připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovení frekvence a výkonové rovnováhy stanoví postupem uvedeným v Pravidlech provozování přenosové soustavy.

(3) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu odchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena regulační energie podle § 10 odst. 2 dodané v této obchodní hodině

pro vyrovnání záporné systémové odchylky, která je zúčtována a následně vypořádána mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy; je-li takto stanovená cena nižší než cena stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena regulační energie podle § 10 odst. 2 dodané v této obchodní hodině pro vyrovnání kladné systémové odchylky, která je zúčtována a následně vypořádána mezi a operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy; je-li takto stanovená cena nižší, než cena stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu nebo nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(4) Operátor trhu stanoví pro každou obchodní hodinu zúčtovací cenu protiodchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované kladné regulační energie; nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná kladná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr cen z aktivované záporné regulační energie; nebyla-li v této obchodní hodině dodaná žádná záporná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, použije se cena stanovená Úřadem.

(5) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky se nepřihlíží k cenám podle § 10 odst. 3.“.

94. Příloha č. 11 zní:

„Příloha č. 11 k vyhlášce č. 408/2015

**Měsíční výkaz
o spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě**

za měsíc/rok:

typ výkazu⁴⁾:

název lokální distribuční soustavy¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy

Identifikační číslo:

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy¹⁾:

Číslo licence:

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	Množství elektřiny	Jednotka
1a	Odběr elektřiny z nadřazené distribuční soustavy (z RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
1b		VN		MWh
1c		NN		MWh
2a	Dodávka elektřiny do nadřazené distribuční soustavy (do RDS/nadřazené LDS)	VVN		MWh
2b		VN		MWh
2c		NN		MWh
3a	Celkový odběr elektřiny všech odběrných a předacích míst připojených do distribuční soustavy, včetně míst pro ostatní vlastní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c) ⁷⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyrobené elektřiny v předávacích místech pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na ES ČR ⁹⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12	Odběr elektřiny výrobcem na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy ²⁾ (kromě LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu ³⁾	VVN		MW/měsíc	
15b		VN		MW/měsíc	
15c		NN		A/měsíc	
16a	Celkový rezervovaný příkon v místě připojení lokálních distribučních soustav připojených k distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
16b		VN		MW/měsíc	
16c		NN		A/měsíc	
17	Záložní napájení účastníků trhu připojených k distribuční soustavě	souhrn hladin	NEVYPLŇUJE SE		

Číslo údaje	Název položky	Platby celkem	Jednotka
18	Souhrn všech plateb složky ceny na podporu hrazených všemi účastníky připojenými do LDS kromě připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
18a	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		Kč/měsíc
18b	z toho účtováno podle rezervovaného příkonu		MWh
18c	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		Kč/měsíc
18d	z toho účtováno podle odběru resp. spotřeby		MWh
19	Souhrn plateb složky ceny na podporu od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
20	Souhrn plateb složky ceny na úhradu systémových služeb od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc
21	Souhrn plateb složky ceny za činnost OTE od připojených lokálních distribučních soustav		Kč/měsíc

Prohlašuji, že všechny výše uvedené údaje jsou správné a pravdivé.

V _____ dne _____

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za PLDS

Podpis

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa lokální distribuční soustavy v souladu s rozhodnutím o udělení licence na provozování distribuční soustavy
- 2) Uvedou se pouze odběrná a předávací místa, ve kterých je uzavřena smlouva o zajištění služby distribuční soustavy nebo smlouva o sdružených službách dodávky elektřiny nebo smlouva o připojení, kromě předávacích míst připojených lokálních distribučních soustav
- 3) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
- 4) Uvádí se o jaký výkaz se jedná, tedy ostrovní provoz na území ČR, vymezený ostrov prokazatelně oddělený od ES ČR, vymezený ostrovní provoz v zahraničí napájený z ES ČR, či výkaz za LDS
- 5) Provozovatel DS vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
- 6) V případě, že je v rámci distribučního území lokální distribuční soustavy ostrovní provoz s připojenými zákazníky, který je prokazatelně oddělený od ES ČR, nebo je k této soustavě připojen vymezený ostrov v zahraničí napájený z ES ČR, pak je tento výkaz vyplňován pro každý ze jmenovaných ostrovních provozů a až následně pro celé distribuční území lokální distribuční soustavy
- 7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatní spotřeby provozovatele lokální distribuční soustavy, odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených LDS a ztráty v distribuční soustavě. Vlastní spotřeba provozovatele lokální distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodnách držitele licence, a ostatní spotřeba elektřiny daného provozovatele např. spotřeba v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.
- 8) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu LDS, kde je vykazován souhrn za celou LDS

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

- 1) $\sum f_i \cdot i + \sum f_i \cdot 6i + f_i \cdot 7 = \sum f_i \cdot 2i + \sum 3i + \sum 5i + 11$, kde $i = a$ až c
- 2) $490 \cdot 18d \leq 18c \leq 500 \cdot 18d$
- 3) $18a \leq 495 \cdot 18b$

“
.”

95. Příloha č. 13 zní:

„Příloha č. 13 k vyhlášce č. 408/2015

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu o počtu odběrných míst, za které byla účtována cena v příslušném měsíci
za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údj č.26	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	NN	č.12	Kč			
3	VN	č.13	Kč			
4	VVN	č.14	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.15 + č.17	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7	Počet odběrných míst	nn	počet OM			
8		vn	počet OM			
9		yvn	počet OM			
10		ostatní spotřeba DS	počet OM			
11		CELKEM	počet OM			
12	Fakturováno za odběrné místo	nn	Kč			
13		vn	Kč			
14		yvn	Kč			
15		ostatní spotřeba DS	Kč			
16		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
17	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby pro RRRR:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
18	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM		konstanta pro daný rok
19	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.22 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM		hodnota položky č.22 z předcházejícího měsíce
20	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.18	počet OM		
21	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM		
22	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.20 - údj č.21	počet OM		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
23	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.22 - údj č.19	počet OM		
24	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 23	počet OM		
25	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
26	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.24 * údaj č.25	Kč		

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
27	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.32 + údj č.52	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
28	NN	č.38	Kč			
29	VN	č.39	Kč			
30	VVN	č.40	Kč			
31	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.41 +č.43	Kč			
32	CELKEM	č.28+č.29+č.30+č.31	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
33	Počet odběrných míst (Kč)	nn	počet OM			
34		vn	počet OM			
35		yvn	počet OM			
36		ostatní spotřeba DS	počet OM			
37		CELKEM	počet OM			
38	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	nn	Kč			
39		vn	Kč			
40		yvn	Kč			
41		ostatní spotřeba DS	Kč			
42		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
43	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

ODHAD nevyúčtované platby pro RRRR-1:	stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
44	Plánovaný počet OM za měsíc	fixní počet OPM (dle tarifní statistiky ERU)	počet OM		konstanta pro daný rok
45	Stav nevyfakturovaného počtu OM (kumulovaně) za předchozí období	údaj č.48 z výkazu za předcházející měsíc	počet OM		hodnota položky č.48 z předcházejícího měsíce
46	Plánovaný počet OM daného roku kumulovaně	PDS dle údaje č.44	počet OM		v roce RRRR se již nemění
47	Fakturace počtu OM daného roku kumulovaně	PDS dle fakturace	počet OM		fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR
48	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.46 - údj č.47	počet OM		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
49	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.48 - údj č.45	počet OM		
50	Počet OM pro odhad	100 % * údaj č. 49	počet OM		
51	Cena v Kč za OM	cena za OM	Kč/OM		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
52	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.50 * údaj č.51	Kč		

1) Řádky č.1 až 6; č.11; č.16; č.22 až 24; č.26 až 32; č.37; č.42; č.48 až 50 a č.52 jsou počítány systémem operátora trhu

2) Řádky č.7 až 10; č.12 až 15; č.17 až 21; č.25; č.33 až 36; č.38 až 41; č.43 až 47 a č.51 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy

3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodnách držitele licence, a ostatní spotřeba elektřiny daného provozovatele např. spotřeba v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

”

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny
MM/RRRRza období:
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č.41	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	NN	č.23+č.26+č.27	Kč			
3	VN	č.19+č.28	Kč			
4	VVN	č.20+č.29	Kč			
5	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.21+č.24+č.30+č.32	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7		NN - měření typu C	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	VVN	MWh			
11		ostatní spotřeba DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13		NN - měření typu C	MWh			
14		NN - měření ostatní	MWh			
15		VN	MWh			
16	Odběr fakturovaný dle odběru	VVN	MWh			
17		ostatní spotřeba DS	MWh			
18		CELKEM	MWh			
19		VN	Kč			
20	Rezervovaný příkon (Kč)	VVN	Kč			
21		ostatní spotřeba DS	Kč			
22		CELKEM	Kč			
23		NN	Kč			
24	Velikost jističe (Kč)	ostatní spotřeba DS	Kč			
25		CELKEM	Kč			
26		NN - měření typu C	Kč			
27		NN - měření ostatní	Kč			
28	Odběr z DS (Kč)	VN	Kč			
29		VVN	Kč			
30		ostatní spotřeba DS	Kč			
31		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
32	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:						
33	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
34	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.37 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.37 z předcházejícího měsíce
35	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh			
36	Fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh			údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
37	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.35 - údaj č.36	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
38	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.37 - údaj č.34	MWh			
39	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 38	MWh			
40	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
41	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.39 * údaj č.40	Kč			
Kód údaje:						
42	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.47 + údaj č.82	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
43	NN	č.64+č.67+č.68	Kč			
44	VN	č.60+č.69	Kč			
45	VVN	č.61+č.70	Kč			
46	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS	č.62+č.65+č.71+č.73	Kč			
47	CELKEM	č.43+č.44+č.45+č.46	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
48		NN - měření typu C	MWh			
49		NN - měření ostatní	MWh			
50		VN	MWh			
51	Odběr fakturovaný dle RP/jističe	VVN	MWh			
52		ostatní spotřeba DS	MWh			
53		CELKEM	MWh			
54		NN - měření typu C	MWh			
55		NN - měření ostatní	MWh			
56		VN	MWh			
57	Odběr fakturovaný dle odběru	VVN	MWh			
58		ostatní spotřeba DS	MWh			
59		CELKEM	MWh			
60		VN	Kč			
61	Rezervovaný příkon (Kč)	VVN	Kč			
62		ostatní spotřeba DS	Kč			
63		CELKEM	Kč			
64		NN	Kč			
65	Velikost jističe (Kč)	ostatní spotřeba DS	Kč			
66		CELKEM	Kč			
67		NN - měření typu C	Kč			
68		NN - měření ostatní	Kč			
69	Odběr z DS (Kč)	VN	Kč			
70		VVN	Kč			
71		ostatní spotřeba DS	Kč			
72		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:						
73	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:						
74	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh			
75	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č.78 z výkazu za předcházející měsíc	MWh			hodnota položky č.78 z předcházejícího měsíce
76	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh			v roce RRRR se již nemění
77	Fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh			fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
78	Stav nevyfakturovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č.76 - údaj č.77	MWh			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
79	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.78 - údaj č.75	MWh			
80	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 79	MWh			
81	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh			pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
82	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.80* údaj č.81	Kč			

1) Řádky č. 1 až 6; č. 12; č. 18; č. 22; č. 25; č. 31; č. 37 až 39; č. 41; č. 42 až 47; č. 53; č. 59; č. 63; č. 66; č. 72; č. 78 až 80 a č. 82 jsou počítány systémem operátora trhu

2) Řádky č. 7 až 11; č. 13 až 17; č. 19 až 21; č. 23; č. 24; č. 26 až 30; č. 32 až 36; č. 40; č. 48 až 52; č. 54 až 58; č. 60 až 62; č. 64; č. 65; č. 67 až 71; č. 73 až 77 a č. 81 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy

3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodnách držitele licence, a ostatní spotřeba elektřiny daného provozovatele např. spotřeba v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitele licence apod. Ztráty v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu systémových služeb
za období: MM/RRRR
zadavatel výkazu:

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
1	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR CELKEM (Kč)	údaj č.6 + údaj č. 30	Kč			
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)						
2	nn	č.13 + č.14	Kč			
3	vn	č.15	Kč			
4	vvn	č.16	Kč			
5	vlastní spotřeba DS+fakturace LDS a krátkodobě připojených ostrovních provozů	č.17 + č.19+č.21	Kč			
6	CELKEM	č.2+č.3+č.4+č.5	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
7		NN - měření typu C	MWh			
8		NN - měření ostatní	MWh			
9		VN	MWh			
10	Odběr fakturovaný	VVN	MWh			
11		ostatní spotřeba DS	MWh			
12		CELKEM	MWh			
13		NN - měření typu C	Kč			
14		NN - měření ostatní	Kč			
15		VN	Kč			
16	Odběr fakturovaný	VVN	Kč			
17		ostatní spotřeba DS	Kč			
18		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovatel LDS:						
19	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovatel ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin						
20	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
21	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
22	Hodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
23	Stav nevyúčtovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č. 26 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		hodnota položky č.26 z předcházejícího měsíce
24	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		
25	Fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		změny stavu nevyúčtovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
26	Stav nevyúčtovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č. 24 - údaj č.25	MWh		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
27	Změna stavu nevyúčtovaného zbytkového diagramu	údaj č. 26 - údaj č.23	MWh		
28	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 27	MWh		
29	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
30	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č. 28 * údaj č.29	Kč		

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
31	ODVOD ZA OBDOBÍ RRRR-1 CELKEM (Kč)	údaj č.36 + údaj č.60	Kč			
FAKTURACE RRRR-1 (vyúčtováno v Kč)						
32	NN	č.43 + č.44	Kč			
33	VN	č.45	Kč			
34	VVN	č.46	Kč			
35	Vlastní spotřeba DS+fakturace LDS a krátkodobě připojených ostrovních provozů	č.47 + č.49+č.51	Kč			
36	CELKEM	č.32+č.33+č.34+č.35	Kč			
Vyúčtováno PDS přímo:						
37		NN - měření typu C	MWh			
38		NN - měření ostatní	MWh			
39		VN	MWh			
40	Odběr fakturovaný	VVN	MWh			
41		ostatní spotřeba DS	MWh			
42		CELKEM	MWh			
43		NN - měření typu C	Kč			
44		NN - měření ostatní	Kč			
45		VN	Kč			
46	Odběr fakturovaný	VVN	Kč			
47		ostatní spotřeba DS	Kč			
48		CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovatel LDS:						
49	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
Vyúčtováno PDS provozovatel ostrovního provozu plně, nebo částečně napojenému na ES ČR po dobu nejvýše 24 hodin						
50	spotřeba při napojení na ES ČR	CELKEM	MWh			
51	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			

Odhad nevyúčtované platby na nn pro RRRR-1:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	Poznámka:
52	Dodnota zbytkového diagramu v měsíci, za který je zadáván výkaz	PDS dle OTE	MWh		
53	Stav nevyúčtovaného zbytkového diagramu za předchozí období	údaj č. 56 z výkazu za předcházející měsíc	MWh		hodnota položky č.56 z předcházejícího měsíce
54	Zbytkový diagram roku kumulovaně	PDS dle OTE	MWh		v roce RRRR se již nemění
55	Fakturace roku kumulovaně	PDS dle fakturace	MWh		fakturace probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR, údaj pro výpočet změny stavu nevyúčtovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
56	Stav nevyúčtovaného zbytkového diagramu v aktuálním období	údaj č. 54 - údaj č.55	MWh		1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
57	Změna stavu nevyúčtovaného zbytkového diagramu	údaj č. 56 - údaj č.53	MWh		
58	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 57	MWh		
59	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena
60	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č. 58 * údaj č.59	Kč		

1) Řádky č. 1 až 6; č.12; č.18; č.26 až 28; č.30; č.31 až 36; č.42; č.48; č.56 až 58 a č.60 jsou počítány systémem operátora trhu

2) Řádky č. 7 až 11; č.13 až 17; č.19 až 25; č.29; č.37 až 41; č.43 až 47; č.49 až 55 a č.59 jsou vyplňovány provozovatelem distribuční soustavy

3) Vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy je spotřeba elektriny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například spotřeb v rozvodných držitelce licence, a ostatní spotřeba elektriny daného provozovatele např. spotřeba v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitelce licence apod. Ztrátami v síti se oznažují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

98. V příloze č. 17 poznámce č. 5 a 6 se text „ § 34 odst. 7“ nahrazuje textem „ § 43 odst. 6“ a text „§ 53 odst. 3“ se nahrazuje textem „§ 59 odst. 4“.

Čl. II

Přechodná ustanovení

(1) V případě, kdy odběrná nebo předávací místa nejsou zaregistrovaná v souladu s pravidly stanovenými touto vyhláškou, uvedou příslušní účastníci trhu registrace těchto odběrných nebo předávacích míst do souladu s vyhláškou do dne 31. prosince 2020.

(2) V případě, kdy výrobce nemá zaregistrované odběrné místo a nezaregistroval výrobu podle § 15 odst. 5 nebo nepředá výkaz podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, má se za to, že odběr elektřiny v předávacím místě výroby je odběrem zákazníka.

(3) V případě, kdy výrobce nemá zaregistrované odběrné místo, postupuje se při změně dodavatele nebo změně subjektu zúčtování u předávacího místa výroby přiměřeně podle ustanovení této vyhlášky upravujících proces změny dodavatele.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2020 s výjimkou ustanovení čl. I. bodů 24 až 26, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu: