

N á v r h

VYHLÁŠKA

ze dne ... 2020,

kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů

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. a vyhlášky č. 302/2020 Sb., se mění takto:

1. V § 2 se písmeno e) zrušuje.

Dosavadní písmena f) až y) se označují jako písmena e) až x).

2. V § 2 písm. q), § 18 odst. 4, § 23 odst. 6, nadpisu § 25, § 41 odst. 2, § 42 odst. 3, § 54 odst. 6 a § 56 odst. 4 se slovo „spotřeby“ nahrazuje slovem „odběru“.
3. V § 15 odst. 3 se text „§ 16 odst. 2“ nahrazuje textem „§ 16a“.
4. § 16 včetně nadpisu nad označením § 16 zní:

„Registrace předávacích míst odběrných míst, výroben, přenosové soustavy a distribučních soustav

§ 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 osmnáctimístný identifikační číselný kód a registruje u operátora trhu jednotlivá

- a) odběrná místa a předávací místa odběrného místa,
- b) předávací místa výroben, s výjimkou výroben připojených do odběrných míst zákazníků podle § 28 energetického zákona,
- c) předávací místa mezi soustavami,
- d) místa měření mezi regiony typových diagramů dodávek, a
- e) souhrnná odběrná místa podle § 16a odst. 5.

(3) Místa připojení záložního napájení na jedné napěťové hladině, které nelze využívat soudobě s hlavním vedením a je ve smlouvě o připojení označeno jako záložní vedení (dále jen „záložní vedení“), registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy jako samostatné předávací místo.

(4) Provozovatel přenosové soustavy nebo distribuční soustavy sděluje účastníkovi trhu s elektřinou na žádost identifikační číselné kódy jeho odběrných a předávacích míst.

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

(6) V případě zániku odběrného nebo předávacího místa zruší provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registraci odběrného nebo předávacího místa v informačním systému operátora trhu. V případě zániku odběrného místa s více předávacími místy zruší provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy i registraci všech předávacích míst tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu.“.

5. Za § 16 se vkládají nové § 16a až 16c, které včetně nadpisů a poznámek pod čarou č. 7 a 8 znějí:

„§ 16a

Postup registrace odběrného místa a předávacího místa odběrného místa

(1) Pokud má odběrné místo jedno předávací místo, je identifikační číselný kód předávacího místa shodný s identifikačním číselným kódem odběrného místa.

(2) Pokud má odběrné místo více předávacích míst, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst tohoto odběrného místa, a stanoví osmnáctimístný identifikační číselný kód jednoho z těchto předávacích míst, kterým bude identifikováno odběrné místo. Má-li odběrné místo více předávacích míst, operátor trhu zpřístupní účastníkům trhu na vyžádání výčet předávacích míst odběrného místa.

(3) Je-li odběrné místo připojeno prostřednictvím společné domovní instalace nebo prostřednictvím elektrické přípojky a společné domovní instalace, za předávací místo se považuje místo, kde je umístěno měřicí zařízení.

(4) Provozovatel distribuční soustavy registruje odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výroba elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, jako odběrné místo s příznakem výroba do 10 kW s měřením podle jiného právního předpisu⁷⁾. Pokud se zákazník provozující výrobu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane držitelem licence na výrobu elektřiny nebo sjedná-li nenulový rezervovaný výkon výroby ve smlouvě o připojení, postupuje se podle § 46 a provozovatel distribuční soustavy následně registruje předávací místa výroby způsobem podle § 16b.

(5) Pokud 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 a jejich předávací místa jako souhrnné odběrné místo dané distribuční soustavy, a to podle typu měření.

§ 16b

Postup registrace předávacího místa výroby

(1) Pokud má výroba jedno nebo více předávacích míst pro dodávku elektřiny, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst této výroby.

(2) Pokud má výroba jedno nebo více předávacích míst pro odběr z přenosové nebo distribuční soustavy, které slouží pouze pro odběr pro technologickou vlastní spotřebu (dále jen „předávací místo výroby pro TVS“), příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód každému z předávacích míst této výroby.

(3) Pokud má výroba jedno nebo více předávacích míst pro odběr z elektrizační soustavy, který neslouží pouze pro technologickou vlastní spotřebu, příslušný provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy přiřadí a registruje osmnáctimístný identifikační číselný kód pro odběrné místo podle § 16a.

(4) Výrobce elektřiny pro účely předávání údajů podle § 49 odst. 1 registruje výrobu elektřiny v informačním systému operátora trhu přiměřeně způsobem podle registrační vyhlášky⁸⁾, 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 vyhlášky⁸⁾ tím není dotčen.

§ 16c

Postup registrace soustavy a předávacího místa mezi soustavami

(1) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy registruje u operátora trhu každou jím provozovanou elektrizační soustavu. Při registraci soustavy provozovatele přenosové soustavy nebo distribuční soustavy je v informačním systému operátora trhu této soustavě přidělen operátorem trhu i osmnáctimístný číselný kód pro místo určené k evidenci ztrát této soustavy.

(2) Provozovatel přenosové soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující přenosovou soustavu se zahraniční přenosovou soustavou a všechna předávací místa spojující přenosovou soustavu s distribuční soustavou k ní připojenou, a to jako jednotlivá předávací místa v rozlišení po napěťových hladinách.

(3) Provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu všechna předávací místa spojující distribuční soustavu s jinou distribuční soustavou k ní připojenou, a to jako jednotlivá předávací místa v rozlišení po napěťových hladinách, a všechna místa měření spojující regiony typových diagramů dodávek.

(4) Pokud provozovatel distribuční soustavy provozuje část distribuční soustavy nepřipojenou k elektrizační soustavě České republiky, zaregistruje u operátora trhu předávací místo spojující tuto část distribuční soustavy se zahraniční elektrizační soustavou. Pro účely registrace v systému operátora trhu se uvede typ měření A nebo B.

(5) Pokud je k distribuční soustavě připojena zahraniční distribuční soustava, která není připojena k elektrizační soustavě státu, na jehož území se nachází, provozovatel distribuční soustavy zaregistruje u operátora trhu předávací místo spojující distribuční soustavu se zahraniční distribuční soustavou. Pro účely registrace v systému operátora trhu se uvede typ měření A nebo B.“.

Poznámka pod čarou č. 7 zní: „⁷⁾ Vyhláška č. 359/2020 Sb., o měření elektřiny.“.

Poznámka pod čarou č. 8 zní: „⁸⁾ Vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie (registrační vyhláška).“.

6. § 17 včetně nadpisu zní:

**„§ 17
Status**

(1) Registrované předávací místo má status aktivní, pokud provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy nezmění status aktivní na status přerušeno, neaktivní nebo bez elektroměru v souladu s odstavci 2, 3 nebo 4.

(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní u předávacího místa odběrného místa status aktivní na status

a) přerušeno v případě přerušení dodávky podle § 24 odst. 3 písm. c) bodu 3 a 5, podle § 25 odst. 3 písm. c) bodu 3 a 4 nebo podle § 30 odst. 1 písm. d) energetického zákona,

b) neaktivní v případě zahrnutí odběrného místa do součtu odběrů pro předávání údajů, nebo

c) bez elektroměru v případě neosazení odběrného místa elektroměrem, s výjimkou případů podle písmena a).

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní u předávacího místa výrobní pro dodávku do soustavy status aktivní na status

a) přerušeno v případě přerušení dodávky podle § 24 odst. 3 písm. d) bodu 3 a 4 a § 25 odst. 3 písm. d) bodu 3 a 5 energetického zákona, nebo

b) bez elektroměru v případě neosazení předávacího místa elektroměrem.

(4) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní u předávacího místa mezi soustavami status aktivní na status bez elektroměru v případě neosazení předávacího místa mezi soustavami elektroměrem. Změna statusu předávacího místa mezi soustavami nemá vliv na odběrná místa a jejich předávací místa a předávací místa výroben v těchto soustavách.

(5) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy udržuje aktuálnost přiřazeného statusu předávacího místa. Předávací místo, u něhož je přiřazen status aktivní, zahrne operátor trhu do vyhodnocení odchylek a jsou k němu předávána data podle § 19 až 22. Změnu statusu předávacího místa registruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy v informačním systému operátora trhu nejpozději do 4 pracovních dnů ode dne, kdy k této změně došlo, a to s účinností k datu této změny. Operátor trhu o této skutečnosti informuje dotčené registrované účastníky trhu s elektřinou. Ode dne platnosti změny statusu podle odstavce 2, 3 nebo 4 operátor trhu odstraní ve svém informačním systému veškeré údaje předané podle § 19 až 22 k předávacímu místu a neprovede stanovení hodnot podle § 20 odst. 2.“.

7. V § 18 odstavce 1 a 2 znějí:

„(1) Odpovědnost za odchylku se vztahuje ke každému odběrnému místu, předávacímu místu výroby elektřiny, místu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určenému k evidenci ztrát této soustavy nebo souhrnnému odběrnému místu podle § 16a odst. 5.

(2) Odpovědnost za odchylku v odběrném místě a v místě určeném k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy má vždy pouze jeden subjekt zúčtování. Odpovědnost za odchylku u výroby mohou mít dva různé subjekty zúčtování s tím, že jeden subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v odběrném místě výroby a předávacím místě výroby pro TVS a druhý subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v předávacích místech výroby pro dodávky elektřiny do soustavy. Je-li výroba elektřiny připojena do odběrného místa zákazníka podle § 28 odst. 5 energetického zákona, nelze přenést odpovědnost za odchylku na dva subjekty zúčtování.“.

8. V § 18 odstavec 5 zní:

„(5) Pokud v odběrném místě, předávacím místě výroby elektřiny nebo místě určeném k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy 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 místa, předávacího místa výroby nebo místa určeného k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Operátor trhu dále informuje o této skutečnosti dodavatele dodávajícího elektřinu do odběrného místa, předávacího místa výroby pro TVS nebo místa určeného k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy nebo odebírajícího elektřinu z daného předávacího místa výroby na základě smlouvy podle § 50 odst. 1 energetického zákona, a to nejpozději 30 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku. Dodavatel informuje zákazníka, výrobce nebo provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy o ukončení dodávky s přenesením odpovědnosti za odchylku nebo o ukončení přenesení odpovědnosti za odchylku v tomto odběrném místě, předávacím místě výroby nebo místě určeném k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, a to nejpozději 25 kalendářních dnů přede dnem ukončení odpovědnosti za odchylku.“.

9. V § 18 odst. 6 se slova „a registrovaný účastník trhu s elektřinou“ nahrazují slovy „příslušní dodavatelé a subjekt zúčtování“ a slova „nebo předávací místa“ se nahrazují slovy „místa, předávací místa výroby nebo místo určené k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy“.

10. Za § 18 se vkládá nový § 18a, který zní:

„§ 18a

(1) Není-li odběrné místo zákazníka přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové odběrné místo do vyhodnocení odchylek. Pokud ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k odběrnému místu není k tomuto místu přiřazen nový subjekt zúčtování, operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu. Od tohoto dne 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.

(2) Není-li předávací místo výroby přiřazeno k subjektu zúčtování, operátor trhu nezahrne takové předávací místo do vyhodnocení odchylek. Pokud ve dni následujícím po ukončení přiřazení subjektu zúčtování k předávacímu místu výroby není k tomuto místu

přiřazen nový subjekt zúčtování, operátor trhu zruší přiřazení dodavatele u tohoto odběrného místa v informačním systému operátora trhu. Operátor trhu o této skutečnosti informuje prostřednictvím informačního systému operátora trhu provozovatele přenosové nebo příslušné distribuční soustavy, dotčeného dodavatele a původní subjekt zúčtování.“.

11. V § 19 odst. 1 písm. a) až c), § 20 odst. 1 písm. a) bodech 1 až 4, § 20 odst. 1 písm. b) bodech 1 až 4, § 20 odst. 4, § 20 odst. 5 písm. a) bodech 1 až 4, § 20 odst. 5 písm. b) bodech 1 a 2, § 20 odst. 6, § 21 odst. 1 až 3, § 24 odst. 1, 3 a 4, § 26 odst. 5, § 28 odst. 2 písm. a) a b) a § 56 odst. 4 se slovo „vybavených“ nahrazuje slovem „s“.
12. V § 20 odst. 1 písm. a) bodu 5, § 20 odst. 1 písm. b) bodu 5 a § 20 odst. 5 písm. a) bodu 5 se slovo „vybavená“ nahrazuje slovem „s“.
13. V § 20 odst. 1 písm. b) bodech 1 až 5, § 20 odst. 5 písm. a) bodech 1 až 5, § 21 odst. 1, § 23 odst. 3 a § 28 odst. 2 písm. b) se text „nebo M“ zrušuje.
14. 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 v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu A,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu A,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu A,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu A,
5. dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu A,

b) předběžné hodnoty

1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B,
3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřinou podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B,
5. dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu B,

za každou obchodní hodinu předcházejícího dne.“.

15. V § 20 odst. 3 a 4 se slovo „předávacích“ zrušuje, za slovo „místech“ se vkládá slovo „měření“ a za slova „diagramů nebo“ se vkládají slova „předávacích místech mezi“.
16. V § 20 odst. 5 písmeno a) zní:
„a) skutečné hodnoty
1. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B,
2. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B,

3. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B,
4. dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B,
5. dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v bodech 1 až 4 s měřením typu B,

za každou obchodní hodinu předcházejícího měsíce a“.

17. V 20 odst. 5 písm. b) bodech 1 a 2 se slovo „z“ nahrazuje slovem „v“ a slovo „míst“ se nahrazuje slovem „místech“.
18. V § 20 odst. 6 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „v předávacích místech“ a slova „souhrnných odběrných míst“ se nahrazují slovy „souhrnného odběrného místa“.
19. V § 21 odst. 1 a 2 se za slovo „jednotlivých“ vkládají slova „odběrných místech, předávacích místech výroby pro TVS a“ a za slova „výroben elektřiny se vkládají slova „pro dodávku do soustavy“.
20. V § 21 odst. 3 se za slovo „odběrů“ vkládají slova „v odběrném místě a předávacím místě výroby pro TVS“ a za slovo „místech“ se vkládají slova „pro dodávku do soustavy“.
21. V § 22 odstavec 1 zní:

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

 - a) k předávacímu místu odběrného místa,
 - b) k předávacímu místu každé jednotlivé výroby elektřiny,
 - c) k předávacímu místu provozovatele přenosové soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, nebo
 - d) k místům měření mezi regiony typových diagramů dodávek.“.
22. V § 22 odst. 2, § 54 odst. 5, § 56 odst. 4 a § 60 odst. 2 se text „A, B nebo M“ nahrazuje textem „A nebo B“.
23. V § 23 odst. 3 a § 26 odst. 1 písm. a) se text „, M“ zrušuje.
24. V § 23 odst. 3 a § 26 odst. 1 písm. b) se text „A, B a M“ nahrazuje textem „A a B“
25. V § 23 odst. 3 ve větě druhé se slovo „regionu“ nahrazuje slovy „do příslušného regionu“ a ve větě třetí se slovo „regionu“ nahrazuje slovy „příslušného regionu“.
26. V § 24 odst. 1 se slova „plánovanou roční spotřebu“ nahrazují slovy „plánovaný roční odběr“ a slova „plánované roční spotřeby“ se nahrazují slovy „plánovaného ročního odběru“.
27. V § 24 odst. 2 a 3, § 26 odst. 2 písm. a), § 26 odst. 5 a 6 a § 30 odst. 5 a 6 se slova „plánované roční spotřeby“ nahrazují slovy „plánovaného ročního odběru“.
28. V § 25 odst. 1 se slova „skutečné spotřeby“ nahrazují slovy „skutečného odběru“.
29. V § 25 odst. 3 se slovo „spotřeb“ nahrazuje slovem „odběrů“ a slovo „spotřeby“ se nahrazuje slovem „odběrů“.
30. V § 26 odst. 1 písm. a) a b) se slova „z odběrných míst“ nahrazují slovy „v odběrných místech“.

31. V § 26 odst. 1 písm. a) se text „a M“ zrušuje.
32. V § 26 odst. 5 se slovo „pro“ nahrazuje slovem „za“ a slova „souhrnných odběrných míst“ se nahrazují slovy „souhrnného odběrného místa“.
33. V § 27 odstavec 2 zní:
- „(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 tři desetinná místa, a to jako souhrn
- a) sjednaných dodávek elektřiny subjektu zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou,
- b) sjednaného množství elektřiny pro závazek dodat elektřinu do elektrizační soustavy prostřednictvím dvoustranných obchodů,
- c) sjednaných odběrů elektřiny subjektu zúčtování na organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou, a
- d) sjednaného množství elektřiny pro závazek odebrat elektřinu z elektrizační soustavy prostřednictvím dvoustranných obchodů,
- zjištěný na základě údajů podle § 4 až 9.“.
34. V § 30 odst. 1 se věta druhá nahrazuje větou „Průběh finančního vypořádání včetně jednotlivých termínů každé etapy vypořádání je uveden v obchodních podmínkách operátora trhu.“.
35. V § 33 se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:
- „(3) Žádostí o změnu dodavatele v odběrném místě se rozumí žádost o změnu dodavatele v každém předávacím místě odběrného místa. Při změně dodavatele v předávacím místě výroby pro TVS dochází ke změně dodavatele ve všech předávacích místech výroby pro TVS.“.
- Dosavadní odstavce 3 až 7 se označují jako odstavce 4 až 8.
36. V § 33 odst. 4 písm. f) se slova „číselné kódy odběrných nebo předávacích míst“ nahrazují slovy „číselný kód odběrného místa nebo předávacího místa výroby; u změny dodavatele v předávacím místě výroby pro TVS obsahuje žádost výčet všech předávacích míst výroby pro TVS,“.
37. V § 33 se odstavec 5 zrušuje.
- Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 5 až 7.
38. V § 33 odstavec 5 zní:
- „(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o změnu dodavatele pro odběrné místo nebo předávací místo výroby i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo s jeho předávacími místy nebo předávací místo výroby registrováno.“.
39. V § 33 odst. 6 a § 35 odst. 1 se číslo „3“ nahrazuje číslem „4“.

40. V § 34 odst. 1 se za slovo „odběrná“ vkládá slovo „místa“, za slova „předávací místa“ se vkládají slova „výrobní pro TVS“ a za větu první se vkládá věta „Žádost o uzavření nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výrobní pro TVS obsahuje výčet všech předávacích míst výrobní pro TVS.“.
41. V § 34 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:
- „(2) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa.“.
- Dosavadní odstavce 2 až 7 se označují jako odstavce 3 až 8.
42. V § 34 odst. 5 písm. b) se za slovo „místo“ vkládají slova „nebo předávací místo výrobní pro TVS“ a slova „odběrných nebo předávacích míst“ se nahrazují slovy „odběrných míst nebo předávacích míst výrobní pro TVS“.
43. V § 34 odst. 5 písm. d) se za slovo „připojení“ vkládají slova „s dotčeným účastníkem trhu“.
44. V § 34 odst. 6 a 7 se číslo „4“ nahrazuje číslem „5“.
45. V § 35 odst. 1 písmeno e) zní:
- „e) identifikační číselný kód odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS, a“.
46. V § 35 odstavec 2 zní:
- „(2) Žádostí o změnu typu smlouvy v odběrném místě se rozumí žádost o změnu typu smlouvy v každém předávacím místě odběrného místa. Žádostí o změnu typu smlouvy v předávacím místě výrobní pro TVS se rozumí žádost o změnu typu smlouvy v každém předávacím místě výrobní pro TVS.“.
47. V § 35 odst. 3, 4 a 5 se text „nebo 2“ zrušuje.
48. V § 35 odst. 5 se za slova „žádosti o změnu typu smlouvy“ vkládá slovo „podané“.
49. V § 35 odstavec 6 zní:
- „(6) Operátor trhu neprodleně po obdržení informace podle odstavce 5 informuje stávajícího dodavatele o výsledku posouzení žádosti o změnu typu smlouvy. V případě souhlasu provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se změnou typu smlouvy, jejímž předmětem je dodávka elektřiny, operátor trhu zaregistruje tuto změnu u všech předávacích míst odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS od požadovaného data účinnosti po dobu registrace dodavatele u odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS v informačním systému operátora trhu. Jedná-li se o změnu typu smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny na typ smlouvy o dodávkách elektřiny, zajistí provozovatel distribuční soustavy ke dni registrace změny typu smlouvy ukončení poskytování služby distribuční soustavy do odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS podle stávající smlouvy. V případě, že provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy neakceptuje žádost o změnu typu smlouvy, ke změně typu smlouvy nedojde. Za neakceptování žádosti o změnu typu smlouvy podle odstavce 1 je rovněž považováno, pokud operátor trhu ve lhůtě uvedené v odstavci 5 od provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy neobdrží výsledek posouzení žádosti o změnu typu smlouvy.“.
50. V § 36 odst. 3 se text „3 až 5“ nahrazuje textem „6 až 8“.
51. V § 37 odst. 1 se za slovo „odběrném“ vkládá slovo „místě“ a za slova „předávacím místě“ se vkládá slovo „výrobní“.

52. V § 37 odstavec 5 zní:

„(5) Po oznámení registrace změny dodavatele uzavírá nový dodavatel smlouvu nebo změnu smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy zahrnující odběrné místo s jeho předávacími místy nebo předávací místo výroby pro TVS, kterých se změna týká. Dotčený provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zajistí k datu účinnosti změny dodavatele přenos nebo distribuci elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS účastníka trhu s elektřinou podle smlouvy uzavřené podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele. V případě, že do odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS byla přerušena dodávka elektřiny podle § 56 odst. 1, zajistí provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy do 2 pracovních dní po datu účinnosti změny dodavatele přenos elektřiny nebo distribuci elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS účastníka trhu s elektřinou podle smlouvy uzavřené podle věty první a ukončí přenos nebo distribuci elektřiny pro stávajícího dodavatele ke dni účinnosti změny dodavatele.“.

53. V § 38 odstavec 1 zní:

„(1) Operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší každá jednotlivá přiřazení předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby těm dodavatelům, jejichž dodávky jsou přiřazením předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby novému dodavateli dotčena, a informuje o tom neprodleně dotčeného dodavatele, dotčený subjekt zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.“.

54. V § 38 odst. 2 se za slovem „odečít“ čárka nahrazuje tečkou a slova „v případě odběrných nebo předávacích míst“ se nahrazují slovy „V případě odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS“.

55. V § 38 odst. 3 se slova „plánované roční spotřebě“ nahrazují slovy „plánovaném ročním odběru“.

56. V § 38 odst. 3 se za slovo „nebo“ vkládají slova „předávacích místech výroby pro TVS“.

57. V § 38 odst. 4 se slova „odběrných nebo předávacích míst“ nahrazují slovy „odběrného místa nebo předávacího místa výroby“

58. V § 38 odst. 4 se slova „poslední aktuální předpokládané roční spotřeby“ nahrazují slovy „posledního aktuálního předpokládaného ročního odběru“.

59. V § 38 odst. 6 se za slovo „odběrné“ vkládá slovo „místo“ a za slova „předávací místo“ se vkládá slovo „výroby“.

60. Nadpis nad označením § 39 zní:

„Žádost o zkrácení a prodloužení dodávky a žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku“.

61. V § 39 odstavec 1 zní:

„(1) Žádost o zkrácení dodávky elektřiny do odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS podává dodavatel operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin posledního pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky elektřiny. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení dodávky elektřiny přiřazení každého předávacího místa odběrného místa nebo každého předávacího místa výroby pro TVS k dodavateli a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy. Zkrácení dodávky elektřiny znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky

elektriny vyjmutí odběrného místa nebo předávacích míst výroby pro TVS z rámcové smlouvy.“.

62. V 39 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Žádost o zkrácení přenesení odpovědnosti za odchylku v odběrném místě nebo předávacím místě výroby pro TVS na subjekt zúčtování podává subjekt zúčtování operátorovi trhu nejpozději do 10.00 hodin desátého dne před plánovaným ukončením převzetí odpovědnosti za odchylku. Operátor trhu ve svém systému zruší k požadovanému datu ukončení převzetí odpovědnosti za odchylku v odběrném místě nebo předávacím místě výroby pro TVS k subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 2 až 5 se označují jako odstavce 3 až 6.

63. V § 39 odst. 3 se za slovo „místa“ vkládají slova „nebo předávacího místa výroby pro TVS“, věta čtvrtá se nahrazuje větou „Pro odsouhlasení v případě nevyjádření provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy se použije postup podle § 34 odst. 4 věty druhé obdobně.“ a za slova „místě“ se vkládají slova „nebo předávacím místě výroby pro TVS“.

64. V § 39 se za odstavec 3 vkládají nové odstavce 4 a 5, které znějí:

„(4) Žádostí o zkrácení dodávky elektriny nebo žádostí o prodloužení dodávky elektriny v odběrném místě nebo předávacím místě pro TVS se rozumí žádost o zkrácení dodávky elektriny nebo žádost o prodloužení dodávky elektriny v každém předávacím místě odběrného místa nebo každém předávacím místě pro TVS.

(5) Operátor trhu k datu účinnosti prodloužení dodávek podle odstavce 3 zruší každá jednotlivá přiřazení předávacího místa odběrného místa nebo předávacího místa výroby pro TVS těm dodavatelům, u kterých zákazník prokazatelně odstoupil od smlouvy, a informuje o tom neprodleně dotčené dodavatele, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 4 až 6 se označují jako odstavce 6 až 8.

65. V § 39 odst. 6 se slova „odběrná nebo předávací místa“ nahrazují slovy „odběrné místo“.
66. V § 39 odst. 7 se číslo „3“ nahrazuje číslem „6“.
67. V § 39 odst. 8 se číslo „4“ nahrazuje číslem „7“ a za slovo „přiřazení“ se vkládají slova „předávacího místa“.
68. V § 40 odst. 2 se slova „za jiného“ nahrazují slovy „v odběrném místě nebo v místě určeném k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy na jiného“ a slova „změně počtu dodavatelů, změně dodavatele v předávacím místě výroby, změně dodavatele v místě určeném k evidenci ztrát přenosové nebo distribuční soustavy,“ se zrušují.
69. V § 40 odst. 4 se za text „3 písm. a)“ vkládají slova „, nejpozději však do 10.00 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky,“ a číslo „10.00“ se nahrazuje číslem „15.00“.
70. 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 elektrinou za jejich zákazníky v odběrných místech s měřením typu A nebo B, s výjimkou odběrných míst se statusem neaktivní, bez elektroměru a odběrných míst s měřením typu B připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektriny a souvisejících služeb.

Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, jejichž odběrné místo s měřením typu B 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 místě s měřením typu A nebo B údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.“.

71. 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 předávací místa odběrného místa s měřením typu A nebo B, s výjimkou předávacích míst odběrného místa, které byly v rámci intervalu pro zpracování podle jiného právního předpisu⁷⁾ se statusem neaktivní, bez elektroměru a předávacích míst odběrného místa s měřením typu B připojených na hladinu nízkého napětí, údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb. Provozovatel distribuční soustavy zasílá takové údaje i za zákazníky, jejichž předávací místa odběrného místa s měřením typu B jsou připojena 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 místě nebo za předávací místo výroby pro TVS s měřením typu A nebo B údaje potřebné k vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.“.

72. V § 41 odst. 2 se slova „odběrných místech zákazníků“ nahrazují slovy „předávacích místech odběrných míst zákazníků a v předávacích místech výroby pro TVS“.

73. V § 41 odst. 3 se za slova „odběrném místě“ vkládají slova „nebo předávacím místě výroby pro TVS“.

74. V § 42 odst. 3 se slovo „spotřebě“ nahrazuje slovem „odběru“.

75. V § 42 odst. 5 větě první se text „§ 17 odst. 7“ nahrazuje textem „§ 16b odst. 4“ a ve větě druhé se text „§ 17 odst. 7“ nahrazuje slovy „§ 16b odst. 4 a předávací místo výroby podle § 16b odst. 1 a 2“.

76. V § 43 odst. 1 se za slovo „předávací“ vkládá slovo „místo“ a číslo „2“ se nahrazuje číslem „3“.

77. V § 43 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v odběrném místě se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě odběrného místa. Žádostí o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy pro předávací místo výroby pro TVS se rozumí žádost o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy v každém předávacím místě výroby pro TVS.“.

Dosavadní odstavce 2 až 6 se označují jako odstavce 3 až 7.

78. V § 43 odst. 3 písm. b) se slova „výrobce nebo“ nahrazují slovy „výroby pro TVS“,

79. V § 43 odst. 3 písmeno c) zní:

„c) pro jedno nebo více předávacích míst provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, nebo“.

80. V § 43 odst. 3 písm. d) se za slovo „odběrných“ vkládá slovo „míst“, za slova „předávacích míst“ se vkládají slova „výrobní pro TVS“ a slova „přenosové nebo“ se zrušují.

81. V § 43 odst. 6 se číslo „4“ nahrazuje číslem „5“.

82. Nadpis nad označením § 44 zní:

„Žádost o poskytnutí služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a žádost o zahájení dodávky u nově vzniklého odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS“.

83. V § 44 odst. 1 se slova „účastník trhu s elektřinou, který má uzavřenou smlouvu o připojení,“ a slova „„ a to““ zrušují.

84. V § 44 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Podmínkou podání žádosti je uzavřená smlouva o připojení s dotčeným účastníkem trhu, pro jehož odběrné místo nebo předávací místo výrobní pro TVS se sjednává služba přenosové nebo distribuční soustavy.“.

Dosavadní odstavce 2 až 7 se označují jako odstavce 3 až 8.

85. V § 44 odst. 4 úvodní části ustanovení se za slova „odběrného místa“ vkládají slova „nebo předávacího místa výrobní pro TVS“.

86. V § 44 odst. 4 písm. f) se slova „odběrného nebo předávacího místa“ nahrazují slovy „odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS“.

87. V § 44 se odstavec 5 zrušuje.

Dosavadní odstavce 6 až 8 se označují jako odstavce 5 až 7.

88. V § 44 odstavec 5 zní:

„(5) Operátor trhu umožní podání žádosti o zahájení dodávky do odběrného místa nebo předávacího místa výrobní pro TVS i v případech, kdy v informačním systému operátora trhu není odběrné místo nebo předávací místo výrobní pro TVS registrováno.“.

89. V § 44 odst. 6 se slova „odběrné a předávací místo“ nahrazují slovy „odběrné místo nebo předávací místo výrobní pro TVS“ a číslo „3“ se nahrazuje číslem „4“.

90. V § 45 odst. 1 se za text „§ 44“ vkládá text „odst. 4“.

91. V § 45 odst. 5 se za text „§ 44 odst. 4“ vkládají slova „„ nejpozději však do 10.00 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky,“ a číslo „10.00“ se nahrazuje číslem „10.15“.

92. Nadpis § 46 zní:

„Postup přenesení odpovědnosti za odchylku u nově vzniklého předávacího místa výrobní elektřiny určeného pro dodávku do elektrizační soustavy“.

93. V § 46 odstavec 2 včetně poznámky pod čarou č. 9 zní:

„(2) V případě, že se jedná o smlouvu uzavřenou s povinně vykupujícím, uvede tento obchodník s elektřinou jako součást žádosti podle odstavce 1 informaci o způsobu výkupu elektřiny podle jiného právního předpisu⁹⁾“.

Poznámka pod čarou č. 9 zní: „⁹⁾ Zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů.“.

94. V § 46 odstavec 8 zní:

„(8) Při změně dodavatele nebo změně subjektu zúčtování v předávacím místě výroby pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy se postupuje podle ustanovení této vyhlášky upravujících proces změny dodavatele obdobně. Při změně dodavatele v předávacím místě výroby pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy dochází ke změně dodavatele ve všech předávacích místech výroby určených pro dodávku do přenosové nebo distribuční soustavy.“

95. V § 46a odst. 3 se text „§ 16 odst. 5“ nahrazuje textem „§ 16c“, slova „nebo souhrnné předávací místo za každou napěťovou hladinu“ se zrušují a slova „k termínu zahájení přenosu elektřiny nebo distribuce elektřiny“ se nahrazují slovy „5 pracovních dnů před datem zahájení poskytnutí služby přenosové soustavy nebo služby distribuční soustavy“.

96. V § 47 odstavec 1 zní:

„(1) V případě, že v souvislosti s přeměnou obchodní korporace nebo převodem závodu nebo jeho části dochází ke změně subjektu zúčtování nebo ke změně dodavatele na odběrných místech, předávacích místech výroby elektřiny nebo místech určených k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy (dále jen „hromadný převod míst“), podává subjekt zúčtování nebo dodavatel, na něhož mají být odběrná místa, předávací místa výroby elektřiny nebo místa určená k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy převedena, žádost o hromadný převod operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu.“.

97. V § 47 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„(2) Žádost o hromadný převod míst obsahuje:

- a) den požadovaného hromadného převodu míst účastníků trhu s elektřinou,
- b) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, ze kterého má být hromadný převod míst proveden,
- c) identifikaci subjektu zúčtování nebo dodavatele, na kterého má být hromadný převod míst proveden,
- d) určení, zda je předmětem hromadného převodu míst změna subjektu zúčtování nebo změna dodavatele nebo obojí,
- e) seznam odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výroby elektřiny nebo míst k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy určených k hromadnému převodu,
- f) písemný doklad o přeměně obchodní korporace a
- g) prohlášení o uzavření smlouvy o zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy mezi provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy, k níž jsou odběrná místa s jejich předávacími místy nebo předávací místa výroby elektřiny připojena, a přebírajícím subjektem, nebo prohlášení o skutečnosti, že tato smlouva bude mezi dotčeným provozovatelem přenosové soustavy nebo distribuční soustavy a přebírajícím subjektem uzavřena ke dni převodu.“.

Dosavadní odstavce 2 až 6 se označují jako odstavce 3 až 7.

98. V § 47 odst. 3 se slova „mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena“ nahrazují slovy „má být hromadný převod míst proveden“ a číslo „1“ se nahrazuje číslem „2“.
99. V § 47 odst. 4 se slova „odběrných a předávacích míst“ nahrazují slovy „odběrných míst, předávacích míst nebo míst určených k evidenci ztrát“.
100. V § 47 odst. 5 se slova „mají být odběrná a předávací místa účastníků trhu s elektřinou převedena“ nahrazují slovy „má být hromadný převod míst proveden“, číslo „1“ se nahrazuje číslem „2“ a slova „odběrných a předávacích míst účastníků trhu s elektřinou“ se nahrazují slovy „odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výroby elektřiny nebo míst určených k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy“.
101. V § 47 odst. 6 se slova „odběrné a předávací místo účastníka trhu s elektřinou“ nahrazují slovy „odběrné místo, předávací místo výroby nebo místo určené k evidenci ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy“.
102. V § 47 odst. 7 se slova „odběrných a předávacích“ zrušují.
103. V § 48 odst. 3 písm. i) se slova „skutečné spotřeby získané“ nahrazují slovy „skutečného odběru získanými“.
104. V § 53 odst. 1 se slova „poskytuje podpůrnou službu na základě smlouvy s provozovatelem přenosové soustavy“ nahrazují slovy „provozuje přečerpávací vodní elektrárnu“.
105. V § 53 odstavec 2 zní:
- „(2) Rezervovaná kapacita se sjednává zvlášť pro každé předávací místo odběrného místa a předávací místo distribuční soustavy samostatně pro napětí mezi fázemi
- a) od 1 kV do 52 kV včetně,
- b) vyšším než 52 kV.“.
106. V § 53 odst. 5 věte první se slova „v daném odběrném nebo předávacím místě“ nahrazují slovy „dané výroby“ a ve větě druhé se slova „rezervovaným příkonem v daném odběrném nebo předávacím místě“ nahrazují slovy „součtem rezervovaných příkonů v odběrném místě a předávacím místě výroby pro TVS v dané výrobě“.
107. V § 54 odst. 1 se věta první nahrazuje větou „Výrobce první kategorie, jehož výroba elektřiny je připojena mezi fázemi 1 kV a vyšší, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pro předávací místo odběrného místa a předávací místo výroby pro TVS, nebo jehož výroba elektřiny je připojena mezi fázemi nižší než 1 kV, nehradí platbu za příkon pro odběrné místo a předávací místo výroby pro TVS, s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výroby v trvání více než 30 dnů (dále jen "dlouhodobá odstávka").“.
108. V § 54 odst. 3 se věta druhá zrušuje.
109. V § 54 odstavec 4 zní:
- „(4) Výrobce druhé kategorie, jehož výroba elektřiny je připojena mezi fázemi 1 kV a vyšší, nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu pouze pro předávací místo výroby pro TVS, nebo jehož výroba elektřiny je připojena mezi fázemi nižší než 1 kV, nehradí platbu za rezervovaný příkon pouze pro předávací místo výroby pro TVS.“.
110. V § 54 odst. 6 se slovo „celkové“ nahrazuje slovem „celkového“.

111. V § 55 odst. 1 písm. e) se slovo „odběratele“ zrušuje.
112. V § 55 odst. 2 písm. b) se slova „, pokud bylo přiděleno“ zrušují.
113. V § 56 se odstavec 7 zrušuje.
114. V § 57 odst. 1 se text „§ 17 odst. 4“ nahrazuje textem „§ 17 odst. 2“.
115. V § 58 odst. 2 se za slovo „míst“ vkládají slova „s jejich předávacími místy“.
116. V § 58 odst. 4 se slova „nebo předávacích míst“ nahrazují slovy „míst s jejich předávacími místy“.
117. V § 59 odst. 4 se za slovo „zákazníků“ vkládají slova „s jejich předávacími místy“, za slova „dotčenému odběrnému místu“ se vkládají slova „s jeho předávacími místy“, za slovo „přiřazení“ se vkládají slova „předávacích míst“ a za slova „u odběrného místa“ se vkládají slova „s jeho předávacími místy“.
118. V § 60 odst. 3 se slova „poslední aktuální předpokládané roční spotřeby“ nahrazují slovy „posledního aktuálního předpokládaného ročního odběru“.
119. V § 62 odst. 3 se slova „předávací nebo odběrné místo zvlášť“ nahrazují slovy „předávací místo odběrného místa“.
120. V § 62 odst. 7 se za slovo „žádost“ vkládají slova „provozovatele lokální distribuční soustavy“.
121. Příloha č. 5 zní:

„Příloha 5

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníků s měřením typu C

(1) Stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně 100 předcházejících dnů a u kterého nebyla v tomto období provedena změna přiřazení třídy typových diagramů:

a) vypočte se suma relativních hodnot K_f příslušného přepočteného typového diagramu platného pro dané kalendářní období v trvání ode dne počátečního odečtu do dne konečného odečtu podle vztahu

$$K_f = \frac{\sum_{d=d_{ko}}^{d=d_{po}+1} \sum_{h=1}^{h=24} k_{tpTDDn,d,h}}$$

kde

kde

K_f sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

d_{po} den počátku odečtového období,

d_{ko} den konce odečtového období,

$k_{tpTDDn,d,h}$ relativní hodnota n -tého přepočteného typového diagramu ve dni d , v hodině h ,

b) vypočte se suma relativních hodnot K_r příslušného normalizovaného typového diagramu pro kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek, podle vztahu

$$K_r = \frac{\sum_{d=1.1.ahr}^{d=31.12.ahr} \sum_{h=1}^{h=24} k_{normTDDn,d,h}}$$

kde

kde

K_r sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude

prováděno zúčtování odchylek,

ahr aktuální kalendářní rok,

$k_{normTDDn,d,h}$ relativní hodnota n -tého normalizovaného typového diagramu ve dni d , v hodině h ,

c) pro dané odběrné místo se použije hodnota odběru elektřiny z posledního odečtového období, označená jako E_{fak} . Plánovaný roční odběr elektřiny platný pro dané odběrné místo E_{plan} je pak úměrný poslední hodnotě mezi odečty v poměru příslušných sum relativních hodnot typových diagramů podle vztahu

$$K_{plan} = \frac{K_r}{K_f} \times E_{fak}$$

(2) Plánovaný roční odběr elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením typu C, pro jehož stanovení se nepoužije postupu podle odstavce 1, je rovna průměrné hodnotě odběru elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná hodnota odběru elektřiny je určena na základě tarifní statistiky zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav. Hodnoty průměrných odběrů elektřiny poskytnuté Úřadem, které platí po celý kalendářní rok, operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději 3 kalendářní měsíce před prvním dnem dodávky daného kalendářního roku.

(3) V případě, že odběrné místo je osazeno měřicím zařízením s více číselníky (vícetarifní měření), je pro odhad odběru elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.

(4) Plánovaný roční odběr elektřiny jednotlivých zákazníků určený a přepočtený na normální klimatické podmínky je stanovený provozovatelem distribuční soustavy jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C. Operátorovi trhu jsou předávány tyto informace jednotlivě pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C, která jsou jednotlivě registrována v informačním systému operátora trhu se statusem aktivní podle § 17 odst. 4, a agregované za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaný roční odběr elektřiny je uveden v kWh.“

122. V Příloze č. 5 odst. 4 se text „§ 17 odst. 4“ nahrazuje textem „§ 17 odst. 1“.

123. Přílohy č. 8 až 15 znějí:

„Příloha 8

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 cenovým rozhodnutím Úřadu.

(2) Cena regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace automaticky ovládaného procesu obnovy frekvence a výkonové rovnováhy se do doby připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovy frekvence a výkonové rovnováhy stanoví cenovým rozhodnutím Úřadu. Cena kladné i záporné regulační energie dodané v dané obchodní hodině v rámci aktivace záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací se po připojení k evropské platformě pro výměnu regulační energie z automaticky ovládaného procesu obnovy frekvence a výkonové rovnováhy stanoví postupem uvedeným v cenovém rozhodnutí Úřadu.

(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 dodaná 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 dodaná v této obchodní hodině pro vyrovnání kladné 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.

(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.

Příloha 9

VZOR

Měsíční výkaz o výrobě a odběru elektřiny výrobce

za měsíc/rok:

název výroby ¹⁾:

Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:

Identifikační číslo:

Adresa výroby ¹⁾:

Číslo licence:

Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR podle smlouvy o připojení:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh	
5	Oběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celkový konečný odběr za předávacím místem výrobce ⁴⁾	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet OPM k posledním dnům v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k posledním dnům v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy ^{6), 7)}	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN ^{6), 7)}	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN ^{6), 7)}	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN ^{6), 7)}	A		
16	Záložní napájení ¹¹⁾	-	NEVYPLŇUJE SE	

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

V _____ dne _____

Jméno a příjmení osoby nebo osob
oprávněných jednat za výrobce

Podpis

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru
- 3) Odběr elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren
- 5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).
- 6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.
- 7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM samostatně).
- 9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do IS OTE.
- 10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.
- 11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním napájením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.
- 12) Uvedený vzor výkazu zahrnuje úplný rozsah všech údajů. Výrobce vyplňuje pouze relevantní údaje s ohledem na jím provozovanou technologii výroby elektřiny, způsob zapojení výrobního zdroje a případné zapojení dalších technologií za předávacím místem výroby, přičemž odpovídající zúžení rozsahu výkazu výrobcí zajistí operátor trhu ve svém informačním systému.
- 13) Výrobce vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
Údaje registrované výrobcem v IS OTE v rámci registrace podpory: ř. 1
Údaje zaslané provozovatelem soustavy do IS OTE: ř. 8, 10, 12i, 15i sl. A
Údaje dopočtené operátorem trhu: ř. 13i sl. B, ř. 14 sl. B, ř. 15i sl. B

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

Příloha 10

VZOR

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v předávacím místě výroby

ČÁST I: Identifikace plátce (výrobce elektřiny) a výroby elektřiny

za měsíc/rok:	název výroby ¹⁾ :
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název výrobce:	
Identifikační číslo:	
Adresa výroby ¹⁾ :	
Číslo licence:	
Označení předávacího místa pro dodávku elektřiny do ES ČR podle smlouvy o připojení:	

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané výrobcem

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	Za měsíc
1	Instalovaný elektrický výkon	MW	
2	Svorková výroba elektřiny ²⁾	MWh	
3	Odběr elektřiny z vlastních dieselagregátů	MWh	
4	Celková technologická vlastní spotřeba elektřiny ³⁾	MWh	
5	Odběr elektřiny na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	MWh	
6	Celkový konečný odběr za předávacím místem výrobce ⁴⁾	MWh	
7	Z toho lokální spotřeba výrobce elektřiny v areálu výroby	MWh	
8	Dodávka elektřiny do distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy	MWh	
9	Dodávka elektřiny jinému zdroji bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	
10	Odběr elektřiny z přenosové nebo distribuční soustavy	MWh	
11	Odběr elektřiny z jiného zdroje bez použití distribuční soustavy nebo přenosové soustavy	MWh	

Následující údaje se vyplňují po jednotlivých EAN výroby používaných pro vykazování spotřeby:

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Množství elektřiny za měsíc	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
12a	Odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12b	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12c	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
12d	Odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN ⁵⁾	MWh		NEVYPLŇUJE SE
13a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12a) ^{5), 9)}	MWh		
13b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12b) ^{5), 9)}	MWh		
13c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12c) ^{5), 9)}	MWh		
13d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN pro technologickou vlastní spotřebu (z řádku 12d) ^{5), 9)}	MWh		
14a	Z toho odběr elektřiny z přenosové soustavy v předávacím místě na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12a) ^{5), 10)}	MWh		
14b	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VVN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12b) ^{5), 10)}	MWh		
14c	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině VN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12c) ^{5), 10)}	MWh		
14d	Z toho odběr elektřiny z distribuční soustavy v předávacím místě na hladině NN na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren (z řádku 12d) ^{5), 10)}	MWh		

Číslo údaje	Název položky	Jednotka	A. Rezervovaný příkon	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
15a	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z přenosové soustavy ^{6), 7)}	MW		
15b	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VVN ^{6), 7)}	MW		
15c	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině VN ^{6), 7)}	MW		
15d	Rezervovaný příkon v předávacím místě pro odběr z distribuční soustavy na hladině NN ^{6), 7)}	A		
16	Záložní napájení ⁽¹¹⁾	-	NEVYPLŇUJE SE	

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napětíová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ¹²⁾	
17a	PS		Kč/MW/měsíc
17b	VVN		Kč/MW/měsíc
17c	VN		Kč/MW/měsíc
17d	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětíová hladina	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
18a	PS		MW
18b	VVN		MW
18c	VN		MW
18d	NN		A

ř. 18a = ř. 15a sl. A

ř. 18b = ř. 15b sl. A

ř. 18c = ř. 15c sl. A

ř. 18d = ř. 15d sl. A

Číslo údaje	Napětíová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
19a	PS		Kč
19b	VVN		Kč
19c	VN		Kč
19d	NN		Kč
19	Celkem		Kč

ř. 19a = ř. 15a sl. A * ř. 17a

ř. 19b = ř. 15b sl. A * ř. 17b

ř. 19c = ř. 15c sl. A * ř. 17c

ř. 19d = ř. 15d sl. A * ř. 17d

ř. 19 = \sum ř. 19i, kde i = a až d

Číslo údaje	Napětíová hladina	Množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
20a	PS		MWh
20b	VVN		MWh
20c	VN		MWh
20d	NN		MWh

ř. 20a = ř. 12a sl. A - ř. 13a sl. A - ř. 14a sl. A

ř. 20b = ř. 12b sl. A - ř. 13b sl. A - ř. 14b sl. A

ř. 20c = ř. 12c sl. A - ř. 13c sl. A - ř. 14c sl. A

ř. 20d = ř. 12d sl. A - ř. 13d sl. A - ř. 14d sl. A

Číslo údaje	Napětíová hladina	Maximální platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
21a	PS		Kč
21b	VVN		Kč
21c	VN		Kč
21d	NN		Kč

ř. 21a = ř. 20a * 495 Kč/MWh

ř. 21b = ř. 20b * 495 Kč/MWh

ř. 21c = ř. 20c * 495 Kč/MWh

ř. 21d = ř. 20d * 495 Kč/MWh

Číslo údaje	Napětíová hladina	Výsledné množství nebo příkon pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie ¹³⁾	
22a	PS		MWh nebo MW
22b	VVN		MWh nebo MW
22c	VN		MWh nebo MW
22d	NN		MWh nebo A

když 21a > 19a, pak 18a, jinak 20a

když 21b > 19b, pak 18b, jinak 20b

když 21c > 19c, pak 18c, jinak 20c

když 21d > 19d, pak 18d, jinak 20d

Číslo údaje	Napětíová hladina	Výsledná platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
23a	PS		Kč
23b	VVN		Kč
23c	VN		Kč
23d	NN		Kč
23	Celkem		Kč

ř. 23a = min (19a; 21a)

ř. 23b = min (19b; 21b)

ř. 23c = min (19c; 21c)

ř. 23d = min (19d; 21d)

ř. 23 = \sum ř. 23i, kde i = a až d

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ¹²⁾	
24		Kč/MWh

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za systémové služby	
25		MWh

ř. 25 = \sum ř. 20i, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby	
26		Kč

ř. 26 = ř. 24 * ř. 25

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ¹²⁾	
27		Kč/OPM

Číslo údaje	Množství pro stanovení platby za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
28		počet OPM

ř. 28 = \sum ř. 15i sl. B - \sum ř. 13i sl. B - \sum ř. 14i sl. B - 16 sl. B, kde i = a až d

Číslo údaje	Výsledná platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
29		Kč

ř. 29 = ř. 28 * ř. 27

POZNÁMKY:

- 1) Uvede se název a adresa výroby v souladu s rozhodnutím o udělení licence na výrobu elektřiny.
- 2) Celková výroba elektřiny měřená na svorkách generátoru.

- 3) Odběr elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy
- 4) Konečná spotřeba elektřiny spotřebovaná za předávacím místem výrobce tímto výrobcem anebo jiným účastníkem trhu; do konečné spotřeby elektřiny není zahrnuta technologická vlastní spotřeba elektřiny a spotřeba na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren
- 5) V případě více odběrných nebo předávacích míst v rámci jedné napěťové hladiny se uvádí údaje v rozlišení podle těchto míst (tj. uvede se tolik řádků, kolik EAN je na dané napěťové hladině).
- 6) V případě, že dochází v průběhu měsíce ke změně rezervovaného příkonu, uvede se vážený průměr rezervovaného příkonu v poměru počtu dní, pro které byla konkrétní výše rezervovaného příkonu sjednána.
- 7) Údaj o počtu odběrných nebo předávacích míst, v nichž je rezervován příkon, je načítán z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu na základě přiřazených EAN pro odběr z elektrizační soustavy, výrobce provede pouze kontrolu správnosti údajů.
- 8) Údaje č. 12 až č. 16 se uvádějí za každé odběrné místo zvlášť (pro každý EAN OM samostatně).
- 9) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu. Údaj je dopočten operátorem trhu a doplněn po uložení výkazu výrobcem do IS OTE.
- 10) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro čerpání přečerpávacích vodních elektráren.
- 11) Uvádí se počet předávacích míst s tzv. záložním napájením v případě, že v daném měsíci nebyl přes tato místa realizován žádný odběr z elektrizační soustavy.
- 12) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- 13) Uvádí se údaj o množství elektřiny nebo výši rezervovaného příkonu podle toho, zda výsledná platba byla stanovena na základě rezervovaného příkonu nebo ve vztahu k množství elektřiny odebranému ze soustavy.

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

$$2+3+10+11 = 4+5+6+8+9$$

$$\sum 12i = 10$$

$$\sum 13i \leq 4$$

$$\sum 14i \leq 5$$

Příloha 11

VZOR

Měsíční výkaz o odběru 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 vlastní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c a ztrát uvedených v řádku 11) ⁷⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyroben 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 odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na ES ČR ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina odebraná 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 vyroben, 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 bílé označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
 - Údaje zasláné provozovatelem nadřazené distribuční soustavy do IS OTE: ř. 1i, ř. 2i a ř. 13i sl. A,
 - Údaje zasláné provozovatelem distribuční soustavy, za který je výkaz zadáván do IS OTE: ř. 5i, ř. 6i, ř. 7 a ř. 16i sl. A.
- 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 ostatního odběru 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 odběr provozovatele lokální distribuční soustavy je odběr elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách držitele licence, a ostatní odběr pro spotřebu elektřiny daného provozovatele např. odběr pro spotřebu 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) $\sum \text{ř. 1i} + \sum \text{ř. 6i} + \text{ř. 7} = \sum \text{ř. 2i} + \sum 3i + \sum 5i + 11$, kde i = a až c
- 2) $490 * 18d \leq 18c \leq 500 * 18d$
- 3) $18a \leq 495 * 18b$

Příloha 12

VZOR

Měsíční výkaz o výpočtu plateb za systémové služby, za činnost operátora trhu v elektroenergetice a na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v lokální distribuční soustavě

ČÁST I: Identifikace plátce a lokální distribuční soustavy

za měsíc/rok:	typ výkazu ⁵⁾ :	název lokální distribuční soustavy ¹⁾ :
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>
Jméno, příjmení a případný dodatek nebo obchodní firma nebo název provozovatele lokální distribuční soustavy		
Identifikační číslo:		
Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy ¹⁾ :		
Číslo licence:		

ČÁST II: Vstupní údaje pro výpočet plateb vykázané provozovatelem lokální distribuční soustavy

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 vlastní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c) a ztrát uvedených v řádku 11 ⁶⁾	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny vyroben 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 odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina odebraná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na ES ČR po dobu kratší, než 24 hodin ⁸⁾	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí ⁷⁾	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12	Odběr elektřiny výrobců 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 vyroben 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

ČÁST III: Výpočet regulovaných plateb

III.A - Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie

Číslo údaje	Napětová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon ⁸⁴⁾	
22a	VVN		Kč/MW/měsíc
22b	VN		Kč/MW/měsíc
22c	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napětová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu	
23a	VVN		Kč
23b	VN		Kč
23c	NN		Kč
23	Celkem		Kč

$$\text{ř. 23a} = \text{ř. 22a} \cdot \text{ř. 13a sl. A}$$

$$\text{ř. 23b} = \text{ř. 22b} \cdot \text{ř. 13b sl. A}$$

$$\text{ř. 23c} = \text{ř. 22c} \cdot \text{ř. 13c sl. A}$$

$$\text{ř. 23} = \sum \text{ř. 23i, kde } i = \text{a až c}$$

Číslo údaje	Celkové množství pro stanovení maximální platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie nad rámec PLDS (MWh)		
24a	Vstup do LDS	Množství vstupující z RDS/nadřazené LDS do LDS	
24b		Množství vstupující z ostatních LDS	
24c		Množství dodané z míst připojení výrobců a zákazníků (dodávka elektřiny z výroben)	
25a	Výstup z LDS	Množství vystupující z LDS do RDS/nadřazené LDS	
25b		Množství vystupující z ostatních LDS	
26	Nezapočítatelné odběry a spotřeby		
27	Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		

$$\text{ř. 24a} = \sum \text{ř. 1i, kde } i = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 24b} = \sum \text{ř. 6i, kde } i = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 24c} = \text{ř. 7}$$

$$\text{ř. 25a} = \sum \text{ř. 2i, kde } i = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 25b} = \sum \text{ř. 5i, kde } i = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 26} = \text{ř. 8} + \text{ř. 10} + \text{ř. 11} + \text{ř. 12} + \sum \text{ř. 4i, kde } i = \text{a až c}$$

$$\text{ř. 27} = \sum \text{ř. 24i} - \sum \text{ř. 25j} - \text{ř. 26} - 18\text{b} - 18\text{d, kde } i = \text{a až c, } j = \text{a, b}$$

Číslo údaje	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
28		Kč

$$\text{ř. 28} = \text{ř. 27} \cdot 495 \text{ Kč/MWh}$$

Číslo údaje	Výsledná platba PLDS na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie	
29		Kč

$$\text{ř. 29} = \text{ř. 18} + \text{ř. 19, pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} > \text{ř. 23}$$

$$\text{ř. 29} = \text{ř. 23, pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} \leq \text{ř. 23} \leq \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28}$$

$$\text{ř. 29} = \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28, pokud } \text{ř. 18} + \text{ř. 19} < \text{ř. 18} + \text{ř. 19} + \text{ř. 28} < \text{ř. 23}$$

III.B - Platba za systémové služby

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby ⁵⁾	
30		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za konečnou spotřebu v LDS	
31		Kč

$$\text{ř. 31} = \text{ř. 30} \cdot (\sum \text{ř. 3i} - \sum \text{ř. 4i} - \text{ř. 8} - \text{ř. 9} - \text{ř. 10} - \text{ř. 11} - \text{ř. 12}); \text{ kde } i = \text{a až c}$$

Číslo údaje	Jednotková cena za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na ES ČR ⁵⁾	
32		Kč/MWh

Číslo údaje	Platba za systémové služby při plném, nebo částečném napojení ostrovního provozu na ES ČR	
33		Kč

$$\text{ř. 33} = \text{ř. 32} \cdot \text{ř. 9}$$

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele LDS vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy	
34		Kč

$$\text{ř. 34} = \text{ř. 20} + \text{ř. 31} + \text{ř. 33}$$

III.C - Platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice

Číslo údaje	Jednotková cena za činnosti operátora trhu v elektroenergetice ⁵⁾	
35		Kč/OPM

Číslo údaje	Výsledná platba za činnosti operátora trhu v elektroenergetice	
36		Kč

$$\text{ř. 36} = \text{ř. 21} + (\sum \text{ř. 14i sl. B} - \sum \text{ř. 15i sl. B} - \text{ř. 17 sl. B}) \cdot \text{ř. 35, kde } i = \text{a až c}$$

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) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
- 5) 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.
- 6) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně ostatního odběru 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 odběr provozovatele lokální distribuční soustavy je odběr elektřiny pro technologické účely daného provozovatele lokální distribuční soustavy, například odběru pro spotřebu v rozvodnách držitele licence, a ostatní odběr pro spotřebu elektřiny daného provozovatele např. odběr pro spotřebu 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.
- 7) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu LDS, kde je vykazován souhrn za celou LDS.

Příloha 13

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny za činnosti operátora trhu

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.26	Kč				
FAKTURACE RRRR (vyúčtováno v Kč)							
2	NN	č.12	Kč				
3	VN	č.13	Kč				
4	VVN	č.14	Kč				
5	Vlastní odběr DS+faktura 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		vvn	počet OM				
10		odběr pro ostatní spotřeby DS	počet OM				
11		CELKEM	počet OM				
12	Fakturováno za odběrné místo	nn	Kč				
13		vn	Kč				
14		vvn	Kč				
15		odběr pro ostatní spotřeby 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 (kumulované) 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 kumulované	PDS dle údaje č.18	počet OM			
21	Fakturační počet OM daného roku kumulované	PDS dle fakturace	počet OM			
22	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.20 - údaj č.21	počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
23	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.22 - údaj 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 + údaj 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 odběr DS+faktura 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		vvn	počet OM			
36		odběr pro ostatní spotřebu DS	počet OM			
37	Fakturováno za odběrné místo (Kč)	CELKEM	počet OM			
38		nn	Kč			
39		vn	Kč			
40		vvn	Kč			
41		odběr pro ostatní spotřebu 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 (kumulované) 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 kumulované	PDS dle údaje č.44	počet OM			v roce RRRR se již nemění
47	Fakturační počet OM daného roku kumulované	PDS dle fakturace	počet OM			fakturační probíhá po dobu RRRR-1 až RRRR
48	Stav nevyfakturovaného počtu OM v aktuálním období	údaj č.46 - údaj č.47	počet OM			1) pokud je menší než 0, pak se vyplní 0 2) nejdéle na konci následujícího roku musí
49	Změna stavu nevyfakturovaného počtu OM	údaj č.48 - údaj 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) Odběr pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy je odběr pro spotřebu elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitelé licence, a ostatní odběr pro spotřebu elektřiny daného provozovatele např. odběr pro spotřebu v provozních a administrativních budovách sloužící výhradně pro potřeby provozu distribuční soustavy držitelé licence apod. Ztrátami v síti se označují technické a netechnické (obchodní) ztráty v distribuční soustavě.

Příloha 14

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování složky ceny na úhradu nákladů podpory elektřiny

za období: MM/RRRR
žadatel 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 odběr 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		odběr pro ostatní spotřebu 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		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
18		CELKEM	MWh			
19		VN	Kč			
20		VVN	Kč			
21	Rezervovaný příkon (Kč)	odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
22		CELKEM	Kč			
23		NN	Kč			
24	Velikost jističe (Kč)	odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
25		CELKEM	Kč			
26		NN - měření typu C	Kč			
27		NN - měření ostatní	Kč			
28		VN	Kč			
29	Odběr z DS (Kč)	VVN	Kč			
30		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
31		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
32	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:
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
38	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.37 - údaj č.34	MWh		2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
39	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 38	MWh		
40	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		
41	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.39 * údaj č.40	Kč		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena

Kód údaje:	Název položky:	Stanovení údaje:	Jednotka	údaje předané do 12.dne	údaje předané do 28.dne	rozdíl (28-12)
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 odběr 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		odběr pro ostatní spotřebu 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		odběr pro ostatní spotřebu DS	MWh			
59		CELKEM	MWh			
60		VN	Kč			
61		VVN	Kč			
62	Rezervovaný příkon (Kč)	odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
63		CELKEM	Kč			
64		NN	Kč			
65	Velikost jističe (Kč)	odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
66		CELKEM	Kč			
67		NN - měření typu C	Kč			
68		NN - měření ostatní	Kč			
69		VN	Kč			
70	Odběr z DS (Kč)	VVN	Kč			
71		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
72		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
73	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:
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
79	Změna stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu	údaj č.78 - údaj č.75	MWh		2) nejdéle na konci následujícího roku musí být 0
80	Objem pro odhad	100 % * údaj č. 79	MWh		
81	Cena v Kč za MWh	cena dle CR	Kč/MWh		
82	Částka odvodu za odhad v Kč	údaj č.80* údaj č.81	Kč		pokud bude pro hladinu nn jen jedna cena

- 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) Odběr pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy je odběr pro spotřebu elektřiny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodnách držitele licence, a ostatní odběr pro spotřebu elektřiny daného provozovatele např. odběr pro spotřebu 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.

Příloha 15

VZOR

Výkaz provozovatele distribuční soustavy pro zúčtování ceny na úhradu systémových služeb

za období:
zadavatel výkazu: MM/RRRR

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	vv	č.16	Kč			
	vlastní odběr 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		odběr pro ostatní spotřebu 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		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
18		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
19	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli 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 nevyfakturovaného 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		výpočet změny stavu nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
26	Stav nevyfakturovaného 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 nevyfakturovaného 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			
	vlastní odběr 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		odběr pro ostatní spotřebu 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		odběr pro ostatní spotřebu DS	Kč			
48		CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli LDS:					
49	Fakturováno celkem	CELKEM	Kč			
	Vyúčtováno PDS provozovateli 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 nevyfakturovaného 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 nevyfakturovaného zbytkového diagramu vždy v MWh bez ohledu zda fakturace proběhla za jistič nebo odběr
56	Stav nevyfakturovaného 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 nevyfakturovaného 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) Odběr pro vlastní spotřebu provozovatele distribuční soustavy je odběr pro spotřebu elektriny pro technologické účely daného provozovatele distribuční soustavy, například odběr pro spotřebu v rozvodných držitele licence, a ostatní odběr pro spotřebu elektriny daného provozovatele např. odběr pro spotřebu 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.

“

124. Příloha č. 17 zní:

„Příloha 17

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech vn a vvn

Provozovatel distribuční soustavy:
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel:
Obchodní firma:
IČO:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

										Rezervovaná kapacita [MW]						Zařazení do reg. stupňů									
Poř.	Identifikační číselný kód odběrného místa a jeho předávacích míst	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Umístění měření	Rezervovaný výkon [MW] ¹⁰⁾	Rezervovaný příkon [MW] ⁹⁾	Roční	Leden	Únor	Březen	:	Prosinec	3 [%]	4 [%]	5 [%]	6 [%]	7 ¹⁾ kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. Stupně ⁴⁾	Stav OPM ⁵⁾	Transformátor /trafostanice ⁶⁾	Poznámka
1.																									
2.																									
...																									
n																									

Poznámky:

- 1) Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXX); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- 2) Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice, číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- 3) Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.

- 4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); email.
- 5) Uvede se
- 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst.5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4,
 - 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,
 - 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, email, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
 - 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
 - 4 status nepoužívat,
 - 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před DPI,
 - f) Změna typu smlouvy.
 - 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
 - 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
 - 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 6.
- 6) Uvede se, zdali je zákazník vlastníkem transformátoru (trafostanice) využívaného pro odběr elektřiny nebo zda je nájemcem transformátoru (trafostanice).
- 7) Jedná se o Bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro OPM zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.
- 10) Pro případy, kdy je výrobná připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných místech a jejich předávacích místech nn

Provozovatel distribuční soustavy:
Obchodní firma:
IČ:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Dodavatel:
Obchodní firma:
IČ:
Sídlo:
Kontaktní údaje:

Poř. číslo odběrného místa a jeho předávacích míst	Identifikační číselný kód odběrného místa a jeho předávacích míst	Zákazník ¹⁾	Adresa/umístění odběrného místa ²⁾	Požadovaný termín zahájení distribuce ³⁾	Požadovaný termín ukončení distribuce ³⁾	Typ měření	Rezervovaný výkon ¹¹⁾	Rezervovaný příkon ¹⁰⁾		Požadovaná sazba ⁴⁾	TDD	Frekvence odečtů ⁵⁾	Termín odečtů (týden/měsíc)	Zařazení do reg. stupňů					Stav OPM ⁶⁾	Poznámka
							RV [kW]	Hodnota jističe [A]	Počet fází					4 [%]	6 [%]	7 ⁷⁾ [kW]	7 ⁸⁾ [hod]	Kontakt pro reg. Stupně ⁹⁾		
1.																				
2.																				
...																				
n																				

Poznámky:

- Uvede se v následujících samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení zákazníka nebo obchodní firma; datum narození (DD. MM. RRRR) nebo IČO; fakturační adresa (je-li sjednána, je-li možné dle UIR-adr) obec; místní část; ulice; číslo popisné nebo parcelní; číslo orientační; PSČ (XXX XX); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420XXXXXXXXXX); emailová adresa kontaktní osoby (je-li kontaktní osoba určena).
- Uvede se v samostatných polích obec/město; místní část; ulice; číslo popisné; číslo orientační, PSČ (XXX XX) je-li možné dle UIR-adr. Není-li možné uvést číslo popisné, uvede se parcelní číslo pozemku, na němž je odběrné místo umístěno.
- Uvede se ve formátu DD. MM. RRRR, je-li požadováno uzavření smlouvy na dobu neurčitou, uvede se požadovaný termín ukončení distribuce 31. 12. 9999.
- Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí ERU (např. D01d)
- Uvede se délka periody mezi odečty v měsících

6) Uvede se

- 0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
 - a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 5,
 - b) jedná-li se o změnu technických údajů odběrného místa např. podle § 43 odst. 7,
 - c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 59 odst. 4.
- 1 jedná-li se o nové odběrné místo zákazníka,
- 2 jedná-li se o změnu údajů zákazníka nebo odběrného místa
 - a) Změna dat zákazníka – jméno a příjmení / Obchodní firma, IČ / datum narození, kontaktní osoba (jméno, email, telefon),
 - b) Změna fakturační adresy,
 - c) Změna adresy odběrného místa,
 - d) Změna rezervované kapacity,
 - e) Změna v regulačních stupních - zařazení do regulačních stupňů, kontaktní osoba pro regulační stupeň,
 - f) Změna technických parametrů – změna rezervovaného příkonu, jističe, počtu fází, TDD, sazby.
- 3 jedná-li se o změnu zákazníka ve stávajícím odběrném místě,
- 4 status nepoužívat,
- 5 jedná-li se o případ získání zákazníka
 - a) Standardní změna (změna dodavatele bez přepisu),
 - b) Po neoprávněném odběru (změna dodavatele po neoprávněném odběru),
 - c) Po stavu dodavatel poslední instance (změna dodavatele z dodavatele poslední instance),
 - d) Standardní změna (změna dodavatele s přepisem),
 - e) Zrychlenou změnou dodavatele před DPI,
 - f) Změna typu smlouvy.
- 6 jedná-li se o odebrání elektroměru a ukončení odběru v odběrném místě,
- 7 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3,
- 8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 6.
- 7) Jedná se o Bezpečnostní minimum podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 8) Jedná se o časový posun podle vyhlášky č. 80/2010 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.
- 9) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420XXXXXXXXX); email.
- 10) Pro případy, na které se nevztahuje čl. II bod 10 zákona č. 131/2015 Sb., uvede provozovatel distribuční soustavy hodnotu ve výši rezervovaného příkonu pro OPM zákazníka sjednaného ve smlouvě o připojení pro období, za které provozovatel distribuční soustavy předává dodavateli elektřiny sestavu o odběrných nebo předávacích místech.

Pro případy, kdy je výrobná připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.“.

„Příloha 20

Struktura dat zasílaných provozovatelem distribuční soustavy pro účely vyúčtování služby distribuce elektřiny

A. Identifikační údaje

1. Číselný kód provozovatele regionální nebo lokální distribuční soustavy EAN(13),
2. Číselný kód předávacího místa odběrného místa EAN(18),
3. Fakturační období,
4. Typ fakturace (podle číselníku Operátora trhu),
5. Identifikátor faktury,
6. Typ smlouvy.

B. Údaje z měření a platby celkem

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN*

- i. Celkový odběr z DS (kWh),
- ii. Naměřené čtvrt hodinové maximum (kW),
- iii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,
- iv. Celkový odběr z DS VT (kWh); (volitelná položka),
- v. Celkový odběr z DS NT (kWh); (volitelná položka),
- vi. Naměřené čtvrt hodinové maximum v NT (kW); (volitelná položka),
- vii. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima v NT (kW); (volitelná položka),
- viii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVarh),
- ix. Tg_{FI},
- x. Částka faktury za regulované služby v Kč bez DPH.

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN**

- i. Celkový odběr z DS VT (kWh),
- ii. Celkový odběr z DS NT (kWh),
- iii. VT celkem Kč,
- iv. NT celkem Kč,
- v. Hl. jistič platba celkem za příkon Kč,
- vi. Podpora elektřiny z podporovaných zdrojů energie platba celkem Kč,
- vii. Systémové služby platba celkem Kč,
- viii. Činnosti OTE platba celkem Kč,
- ix. Distribuční služby celkem Kč,
- x. Poplatek za odečet celkem Kč (pokud je účtován).

C. Údaje z přístroje

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN***

- i. Identifikace měřicího místa,
- ii. Název měřicího místa,
- iii. Naměřené čtvrt hodinové maximum vztažené k měřicímu místu (kW),
- iv. Datum a čas naměřeného čtvrt hodinového maxima,

v. Celkový odběr z DS naměřený v měřicím místě (kWh),

vi. Tg_{fi} ,

vii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVarh).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN

i. Počátek období,

ii. Konec období,

iii. Důvod odečtu,

iv. Číslo elektroměru,

v. Násobitel,

vi. Počáteční stav VT,

vii. Konečný stav VT,

viii. Celkový odběr z DS VT za dané období (kWh),

ix. Počáteční stav NT (v případě 2T měření),

x. Konečný stav NT (v případě 2T měření),

xi. Celkový odběr z DS NT za dané období (kWh); (v případě 2T měření),

xii. Doučtování práce VT (kWh); (pokud bylo provedeno),

xiii. Doučtování práce NT (kWh); (pokud bylo provedeno).

D. Údaje o dílčích platbách a jednotkových cenách****

1. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN

i. Jednosložková cena za použití sítí

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

4. Jednotková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč/MWh),

5. Celková cena za jednosložkovou cenu použití sítí (Kč).

ii. Roční rezervovaná kapacita

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaná roční rezervovaná kapacita (MW),

4. Jednotková cena sjednané roční rezervované kapacity (Kč/MW),

5. Celková cena za sjednanou roční rezervovanou kapacitu (Kč).

iii. Měsíční rezervovaná kapacita

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita (MW),

4. Jednotková cena sjednané měsíční rezervované kapacity (Kč/MW),

5. Celková cena za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu (Kč).

iv. Platba za překročení rezervované kapacity

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Překročení rezervované kapacity (MW),
4. Jednotková cena za překročení rezervované kapacity (Kč/MWh),
5. Celková cena za překročení rezervované kapacity (Kč).

v. Platba za nevyžádanou dodávku jalové energie

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek nevyžádané dodávky jalové energie (MVArh),
4. Jednotková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč/MVArh),
5. Celková cena za nevyžádanou dodávku jalové energie (Kč).

vi. Platba za nedodržení účinníku

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Tg_{fi} ,
4. Přirážka za nedodržení účinníku (-),
5. Celková cena za nedodržení účinníku (Kč).

vii. Platba za použití sítí

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek (MWh),
4. Jednotková cena za použití sítí (Kč/MWh),
5. Celková cena za použití sítí (Kč).

viii. Platba za systémové služby

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek (MWh),
4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),
5. Celková cena za systémové služby (Kč).

ix. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dle odběru z DS)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek (MWh),
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

x. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dle rezervovaného příkonu)

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Sjednaný rezervovaný příkon (MW),

4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MW),

5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xi. Platba za překročení rezervovaného příkonu

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného příkonu (MW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného příkonu (Kč/MW),

5. Celková cena za překročení rezervovaného příkonu (Kč).

xii. Platba za činnosti OTE do 31. 12. 2015

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek (MWh),

4. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/MWh),

5. Celková cena za činnosti OTE (Kč).

xiii. Platba za činnosti OTE od 1. 1. 2016

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet odběrných míst pro určení platby OTE (ks),

4. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/OM/měsíc),

5. Celková cena za činnosti OTE (Kč).

xiv. Ostatní platby PDS/LDS

1. Počátek období,

2. Konec období,

3. Počet jednotek,

4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),

5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xv. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počáteční období,

2. Konec období,

3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),

4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),

5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

2. Za předávací místa odběrného místa zákazníka s měřením typu C nebo B připojeného z napěťové hladiny NN*****

i. Distribuční sazba podle ceníku ERÚ

ii. Velikost hlavního jističe (A)

iii. Počet fází

iv. Počátek období

v. Konec období

vi. Platba za použití sítě VT

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. VT odběr z DS (MWh),
4. Jednotková cena za VT (Kč/MWh),
5. Celková cena za použití sítě VT (Kč).

vii. Platba za použití sítě NT (v případě 2T měření)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. NT odběr z DS (MWh),
4. Jednotková cena za NT (Kč/MWh),
5. Celková cena za použití sítě NT (Kč).

viii. Paušální platba za hlavní jistič

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet stálých platů za období,
4. Jednotková cena za paušál (Kč/velikost hl. jistič/měsíc),
5. Celková cena za hl. jistič (Kč).

ix. Platba za hl. jistič podle velikosti (A)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet stálých platů za období,
4. Jednotková cena za A (Kč),
5. Celková cena za jistič (Kč).

x. Platba za systémové služby

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Odběr z DS (MWh),
4. Jednotková cena za systémové služby (Kč/MWh),
5. Celková cena za systémové služby (Kč).

xi. Platba za činnosti OTE do 31. 12. 2015

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Odběr z DS (MWh),
4. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/MWh),
5. Celková cena za činnosti OTE (Kč).

xii. Platba za činnosti OTE od 01. 01. 2016

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet stálých platů za období,
4. Jednotková cena za činnosti OTE (Kč/OM/měsíc),
5. Celková cena za činnosti OTE (Kč).

xiii. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle odběru z DS)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Odběr z DS (MWh),
4. Jednotková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/MWh),
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xiv. Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (podle hlavního jističe)

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet stálých platů za období,
4. Jednotková na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč/vel. hl. jističe/měsíc),
5. Celková cena na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie (Kč).

xv. Ostatní platby PDS/LDS

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Počet jednotek,
4. Jednotková cena za ostatní platby (Kč),
5. Celková cena za ostatní platby (Kč).

xvi. Platba za překročení rezervovaného výkonu

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Překročení rezervovaného výkonu (kW),
4. Jednotková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč/kW),
5. Celková cena za překročení rezervovaného výkonu (Kč).

Pravidla pro vyplňování

1. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb jsou výsledky výpočtu složky ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z odběru z distribuční soustavy a z hodnoty hlavního jističe nebo rezervovaného příkonu. Složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie z hodnoty hlavního jističe bude vypočítána součinem počtu fází, jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe v A a ceny podle platného cenového rozhodnutí.

2. Podklad pro fakturaci distribučních služeb obsahuje účtované položky. V rámci fakturace vypočítané, ale neúčtované položky jsou označeny jako účetně nerelevantní. Součástí podkladu pro fakturaci distribučních služeb nemusí být položky, které nejsou součástí výpočtu pro fakturaci.

3. Pokud dojde k doúčtování práce, pak do podkladu pro fakturaci distribučních služeb na úrovni bloku obsahujícího celkový odběr z distribuční soustavy, distributor vyplní do položky odběr z distribuční soustavy vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce a na úrovni bloku elektroměr distributor vyplní také do položky vysoký tarif a nízký tarif odběr navýšený o doúčtování práce, přičemž údaje o doúčtování práce v položkách doúčtování práce VT a doúčtování práce NT jsou informativní.

4. V podkladu pro fakturaci distribučních služeb u zákazníků s měřením typu C nebo B připojeného na napětové hladině nízkého napětí je provedeno členění v relevantních částech do samostatných intervalů podle toho, kdy dochází ke změně jednotkové ceny, fakturovaného jističe, počtu fází, distribuční sazby nebo odečtu.

5. Podklad pro fakturaci distribučních služeb za spotřební část výroby má snížený celkový odběr z distribuční soustavy o výrobcem udanou technologickou vlastní spotřebu v položkách za systémové služby a v složce ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie v případě, že snížení je součástí vyúčtování.

6. V případě samostatné smlouvy na dodávku, neposkytuje provozovatel distribuční soustavy v podkladu pro fakturaci distribučních služeb údaje týkající se distribučních plateb a sjednaných údajů.

7. Technické detaily podkladu pro fakturaci distribučních služeb stanoví Operátor trhu s elektřinou ve své dokumentaci ve standardu používaném pro komunikaci prostřednictvím jeho systému.

* položky ii. až x. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny

** položky iii. až x. nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny

*** je uváděno pouze v případě více míst připojení

**** položky nejsou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny

***** položky vi. až xv. nebudou uváděny v případě samostatné smlouvy na dodávku elektřiny“.

Čl. II

Přechodné ustanovení

Výrobce, který v roce 2020 poskytl v posuzované výrobně elektřiny na základě uzavřené smlouvy o poskytování podpůrných služeb podpůrnou službu provozovateli přenosové soustavy, se do 31. prosince 2025 považuje ve vztahu k této výrobně za výrobce první kategorie, pokud v každém následujícím kalendářním roce poskytuje v posuzované výrobně elektřiny na základě smlouvy o poskytování podpůrných služeb podpůrné služby provozovateli přenosové soustavy v rozsahu alespoň 120 hodin. Tento výrobce oznámí zařazení posuzované výroby jako výrobce první kategorie provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy a prokáže splnění rozsahu poskytovaných podpůrných služeb provozovateli distribuční soustavy do 31. ledna kalendářního roku. V opačném případě je tento výrobce provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy zařazen jako výrobce druhé kategorie.

Čl. III

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. července 2021, s výjimkou ustanovení čl. I bodů 2, 11 až 13, 17, 22 až 34, 47, 48, 55, 58, 60, 69, 70, 74, 91, 93, 102 až 104, 110 až 113, 118, 120, 121, 123, a čl. II, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2021.

Předseda Rady Energetického regulačního úřadu:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.