127

VYHLÁŠKA

ze dne 12. dubna 2017,

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

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, se mění takto:

1. V § 10 odst. 6 se slovo „anebo“ nahrazuje slovem „nebo“.

2. § 17 zní:

„§ 17

(1) Odběrná nebo předávací místa účastníků trhu s elektřinou, která se neregistrují postupem podle § 16 odst. 6, registruje provozovatel lokální distribuční soustavy u operátora trhu jako souhrnná odběrná místa zákazníků nebo souhrnná předávací místa výrobců elektřiny jednotlivě podle typu měření. Za tato odběrná nebo předávací místa předává provozovatel lokální distribuční soustavy operátorovi trhu údaje v rozsahu a termínech uvedených pro příslušný typ měření podle § 20 až 22.

(2) Pokud je v nové výrobně elektřiny uskutečňována dodávka do elektrizační soustavy i odběr elektřiny z elektrizační soustavy, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zvlášť místo pro dodávku elektřiny a zvlášť místo pro odběr elektřiny.

(3) Již registrované předávací místo výrobny elektřiny s elektrizační soustavou, ve kterém je uskutečňována dodávka do elektrizační soustavy i odběr elektřiny z elektrizační soustavy, zaregistruje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny podle věty první pouze na žádost výrobce elektřiny.

(4) Odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výrobna elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy registruje jako odběrné místo zákazníka s příznakem výroba do 10 kW, které je vybaveno průběhovým měřením výrobny elektřiny, a operátor trhu o této skutečnosti neprodleně informuje dotčeného dodavatele a subjekt zúčtování. Pokud se zákazník provozující výrobnu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona stane držitelem licence na výrobu elektřiny, oznámí tuto skutečnost neprodleně provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, který provede registraci zvlášť pro dodávku elektřiny a zvlášť pro odběr elektřiny.

(5) V případě změny dodavatele u odběrného místa zákazníka nový dodavatel zajistí společně s provozovatelem distribuční soustavy, že odběrné místo zákazníka je registrováno v informačním systému operátora trhu po celou dobu, po kterou zajišťuje dodavatel do tohoto odběrného místa zákazníka dodávku elektřiny, a provozovatel distribuční soustavy k tomuto odběrnému místu zákazníka zasílá měřená data spotřeby elektřiny podle § 20 až 22 o předávání údajů a o vyúčtování dodávky elektřiny a souvisejících služeb.

(6) Registrované odběrné místo má status aktivní. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy změní status aktivní registrovaného odběrného místa na status

a) přerušeno v případě přerušení dodávky na žádost dodavatele 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).

(7) Provozovatel přenosové nebo distribuční

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

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

(9) Výrobce elektřiny pro účely předávání údajů podle § 49 odst. 1 registruje výrobnu elektřiny, s výjimkou výroben elektřiny připojených do odběrného místa podle § 28 odst. 5 energetického zákona, v informačním systému operátora trhu přiměřeně způsobem podle vyhlášky o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie, a to bez údajů o bankovním spojení a bez údajů o investičních nákladech a poskytnuté investiční podpoře.

(10) Odběrné místo, kterému byla přiznána sazba pro neměřené odběry podle cenového rozhodnutí Úřadu, není registrováno v informačním systému operátora trhu.

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

3. V § 18 odst. 2 se slova „předávacích míst výroben elektřiny registrovaných podle § 17 odst. 2“ nahrazují slovy „výroben, jež mají registrované zvlášť místo pro dodávku elektřiny a zvlášť místo pro odběr elektřiny“.

4. V § 18 odst. 3 se na konci textu věty první doplňují slova „nejpozději do 22.00 hodin posledního dne před požadovaným dnem účinnosti“.

5. V § 20 odst. 1 písm. a) bodě 2 se slova „podle § 17 odst. 5“ nahrazují slovy „nebo ve statusu bez elektroměru podle § 17 odst. 6“.

6. V § 20 odst. 1 písm. b) se na konci bodu 3 čárka nahrazuje slovem „a“ a bod 4 se zrušuje.

Dosavadní bod 5 se označuje jako bod 4.

7. V § 20 odst. 1 písm. b) bodě 4 se slova „dodávek a“ zrušují.

8. V § 22 odst. 2 písmeno c) zní:

„c) náhradní předběžná hodnota je hodnota, kterou operátor trhu přijal nebo stanovil na základě údajů od provozovatele distribuční soustavy podle § 20 odst. 1 písm. b), § 20 odst. 2 a 3 nebo od subjektu zúčtování podle § 21 odst. 1; provozovatel distribuční soustavy takto označenou hodnotu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení měsíce nahradí hodnotou podle odstavce 2 písm. a) nebo odstavce 2 písm. b) a“.

9. V § 33 odst. 3 písm. e) se slova „obchodní firmu, jméno nebo název, sídlo nebo místo podnikání a“ zrušují.

10. V § 34 odst. 4 písmeno b) zní:

„b) odběrné místo, ve kterém má dojít ke změně dodavatele, není zahrnuto do žádosti o uzavření nebo o sjednání změny smlouvy obsahující sou-

hrn odběrných nebo předávacích míst, pro která obchodník sjednává zajištění služby přenosové nebo distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny (dále jen „rámcová smlouva“),“.

11. V § 34 odst. 4 se za písmeno d) vkládá nové písmeno e), které zní:

„e) je dodavatelem podána žádost o poskytnutí služby distribuční soustavy na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny pro předávací místo výrobny elektřiny připojené na hladinu velmi vysokého nebo vysokého napětí,“.

Dosavadní písmena e) a f) se označují jako písmena f) a g).

12. V § 35 se na konci odstavce 5 doplňuje věta „Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neakceptuje změnu typu smlouvy v případě, že nebyla uzavřena smlouva o zajištění služby přenosové soustavy nebo smlouva o zajištění služby distribuční soustavy.“.

13. V § 35 odst. 6 se za větu druhou vkládá věta „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 dle stávající smlouvy.“.

14. V § 35 odst. 6 se slovo „odmítne“ nahrazuje slovem „neakceptuje“ a slovo „odmítnutí“ se nahrazuje slovem „neakceptování“.

15. V § 35 odst. 7 se slova „na zahájení dodávky“ nahrazují slovy „o změnu typu smlouvy“.

16. V § 36 odst. 3 se slova „stávající dodavatel“ nahrazují slovy „může stávající dodavatel zastavit prostřednictvím informačního systému operátora trhu změnu dodavatele v termínu podle odstavce 2 nebo“.

17. V § 40 odst. 3 úvodní části ustanovení se za slovo „odchylku“ vkládají slova „s výjimkou § 36 odst. 2 a § 37 odst. 3“.

18. V § 40 se doplňuje odstavec 4, který zní:

„(4) Operátor trhu umožní zasílání žádosti o zahájení dodávky podle odstavce 3 i po termínu uvedeném v odstavci 3 písm. a) a přijetí nebo neakceptování žádosti na zahájení dodávky po termínu uvedeném v odstavci 3 písm. b), nejpozději však do 10.00 hodin posledního dne před datem zahájení dodávky, pokud se na zahájení dodávky podle odstavce 3 dohodnou všichni dotčení účastníci trhu.“.

19. V § 41 odstavec 5 zní:

„(5) Provozovatel distribuční soustavy předává údaje pro vyúčtování dodávek elektřiny a souvisejících služeb prostřednictvím informačního systému operátora trhu ve struktuře podle přílohy č. 20.“.

20. V § 42 odst. 5 se text „§ 17 odst. 7“ nahrazuje textem „§ 17 odst. 9“.

21. V § 43 odst. 2 písm. d) se slova „(dále jen „rámcová smlouva“)“ zrušují.

22. V § 45 odst. 1 se slovo „odmítne“ nahrazuje slovem „neakceptuje“ a slovo „odmítnout“ se nahrazuje slovem „neakceptovat“.

23. V § 45 odst. 1 se slovo „služeb“ nahrazuje slovy „služby přenosové soustavy nebo služby“.

24. V § 47 se v nadpisu za slovo „korporací“ doplňují slova „a převodu závodu nebo jeho části“.

25. V § 47 odst. 1 se za slovo „korporace“ doplňují slova „nebo převodem závodu nebo jeho části“.

26. V § 47 odst. 1 písm. e) se slova „v případě, že dochází k rozdělení obchodní korporace“ nahrazují slovy „určených k hromadnému převodu odběrných a předávacích míst“.

27. V § 47 odst. 4 se slova „ve dni podle odstavce 1 písm. a)“ zrušují.

28. V § 49 odstavec 1 zní:

„(1) Výrobce elektřiny předává operátorovi trhu údaje za uplynulý kalendářní měsíc podle přílohy č. 9 k této vyhlášce, a to nejpozději do desátého kalendářního dne následujícího kalendářního měsíce nebo do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce podle toho, který den nastane později. To platí i v případě, je-li výrobna elektřiny připojena do odběrného místa zákazníka s výjimkou výroben připojených podle § 28 odst. 5 energetického zákona.“.

29. V § 49 odst. 2 se slova „do jedenáctého kalendářního dne po skončení kalendářního měsíce“ nahrazují slovy „nejpozději následující kalendářní

den po uplynutí lhůty pro předání údajů podle odstavce 1“.

30. V § 50 odst. 4 se text „§ 48 odst. 3 písm. p)“ nahrazuje textem „§ 48 odst. 1 písm. a) bodu 5 a odst. 2 písm. a) bodu 7“.

31. V § 51 odst. 4 se text „odstavce 9“ nahrazuje textem „§ 52 odst. 4“.

32. V § 52 odst. 4 se slova „z osmdesáti pěti“ nahrazují slovy „ze sta“.

33. V § 53 odst. 2 se na konci písmene b) slovo „a“ nahrazuje tečkou a písmeno c) se zrušuje.

34. V § 54 odstavec 1 zní:

„(1) Výrobce první kategorie nesjednává rezervovanou kapacitu a nehradí platbu za rezervovanou kapacitu nebo platbu za příkon pro místa určená pro dodávku elektřiny do elektrizační soustavy a pro místa určená k odběru elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny s výjimkou odběru elektřiny z přenosové soustavy nebo distribuční soustavy při odstávce výrobny v trvání více než 30 dnů (dále jen „dlouhodobá odstávka“). Do dlouhodobé odstávky se nezahrnuje odběr pro uvedení výrobny do klidového režimu, maximálně však v délce 72 hodin po odfázování generátoru od soustavy, a dále odběr pro účely opětovného najetí výrobny elektřiny z klidového režimu při ukončení dlouhodobé odstávky, maximálně však odběr v délce trvání 72 hodin před přifázováním generátoru k soustavě.“.

35. V § 56 odstavce 2 a 3 znějí:

„(2) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy informuje po obdržení žádosti podle odstavce 1 nebo v případě neoprávněného přenosu nebo distribuce elektřiny prostřednictvím operátora trhu registrované účastníky trhu s elektřinou, kteří mají u operátora trhu zaregistrovanou přenesenou nebo vlastní odpovědnost za odchylku u odběrných míst, u kterých dojde k přerušení dodávek elektřiny, a to nejpozději 4 pracovní dny před požadovaným dnem přerušení dodávek elektřiny.

(3) Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy provede přerušení dodávek elektřiny nejpozději do 2 pracovních dnů od termínu uvedeného v žádosti o přerušení dodávek elektřiny. Není-li v případě odběrných míst zákazníků z důvodů hodných zvláštního zřetele možné provést přerušení dodávek elektřiny ve lhůtě podle věty první, informuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy o této skutečnosti dodavatele, který žádal o přerušení dodávek elektřiny, a provede přerušení dodávek elektřiny nejpozději do 5 pracovních dnů od termínu uvedeného v žádosti. Provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprovede přerušení dodávek elektřiny v termínu uvedeném v žádosti o přerušení dodávek elektřiny v případě, že je v informačním systému operátora trhu registrována změna dodavatele se začátkem účinnosti do 5 pracovních dnů včetně po požadovaném termínu přerušení dodávek elektřiny.“.

36. V § 56 odst. 6 se věta poslední zrušuje.

37. V § 57 odst. 2 se text „podle § 17 odst. 5 písm. b)“ nahrazuje slovy „neaktivní nebo status bez elektroměru podle § 17 odst. 6“.

38. V § 58 odst. 2 se slova „nejméně 2 pracovní dny před předpokládanými účinky“ nahrazují slovy „do 10.00 hodin posledního pracovního dne před dnem účinnosti“.

39. V § 58 se za odstavec 2 vkládá nový odstavec 3, který zní:

„(3) Pokud dojde v odběrném místě k ukončení zajištění odpovědnosti za odchylku subjektem zúčtování a dodavatel se zavázal zajistit v odběrném místě odpovědnost za odchylku, přenese dodavatel bezodkladně odpovědnost za odchylku u tohoto odběrného místa na jiný subjekt zúčtování nebo se sám stane subjektem zúčtování odpovědným za odchylku u dotčeného odběrného místa.“.

Dosavadní odstavec 3 se označuje jako odstavec 4.

40. V § 58 odstavec 4 zní:

„(4) V případech, kdy se operátor trhu dozví, že dodavatel, který dodává elektřinu zákazníkovi, pozbude nebo pozbyl oprávnění dodávat elektřinu nebo nemá zajištěnu službu přenosové nebo distribuční soustavy v případě dodávky elektřiny na základě smlouvy o sdružených službách dodávky elektřiny nebo jako subjekt zúčtování nesplňuje finanční podmínky zúčtování odchylek, informuje operátor trhu neodkladně o této skutečnosti provozovatele příslušné přenosové nebo distribuční soustavy, příslušné dodavatele a dodavatele poslední instance a zároveň tuto informaci, včetně stanovení dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a výčtu identifikačních číselných kódů odběrných nebo předávacích míst, jichž se

daná skutečnost týká, zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup.“.

41. § 59 zní:

„§ 59

(1) Na základě informace podle § 58 odst. 4 mohou dodavatelé a výrobci, kteří přenesli odpovědnost za odchylku na subjekt zúčtování, jemuž nebyly zaregistrovány údaje o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny nebo mu byla znemožněna účast na trzích s elektřinou organizovaných operátorem trhu, do 24.00 hodin dne předcházejícího dni, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance podle § 58 odst. 4, podat prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování.

(2) Na základě informace podle § 58 odst. 4 mohou registrovaní účastníci trhu s elektřinou, kteří mají vlastní nebo přenesenou odpovědnost za odchylku, podat v součinnosti se zákazníkem, kterému má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, a výrobci, do 24.00 hodin dne předcházejícího dni, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance podle § 58 odst. 4, prostřednictvím informačního systému operátora trhu žádost o zrychlenou změnu dodavatele. Pro zrychlenou změnu dodavatele se použijí přiměřeně ustanovení této vyhlášky upravující postup pro změnu dodavatele v režimu přenesené odpovědnosti za odchylku.

(3) Je-li podána žádost o přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 1 nebo žádost o zrychlenou změnu dodavatele podle odstavce 2 a provozovatel distribuční soustavy žádost o zrychlenou změnu dodavatele odsouhlasí do 10.00 hodin dne, v němž má být zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance podle § 58 odst. 4, pak tato změna nabývá účinnosti od první obchodní hodiny tohoto dne. Pokud se provozovatel distribuční soustavy k žádosti o zrychlenou změnu dodavatele podané podle odstavce 2 nevyjádří ve lhůtě podle věty první, operátor trhu zamítne žádost o zrychlenou změnu dodavatele.

(4) Nedojde-li k přenesení odpovědnosti za odchylku na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 3, poskytne operátor trhu dodavateli poslední instance a provozovateli příslušné distribuční soustavy identifikační číselné kódy odběrných míst zákazníků, jimž má být podle energetického zákona zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance. Dodavatel poslední instance je v informačním systému operátora trhu přiřazen k dotčenému odběrnému místu od první obchodní hodiny dne, kdy došlo k zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance, do dne zahájení dodávky novým dodavatelem, nejdéle však po dobu 6 měsíců. V den zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance poskytne provozovatel příslušné distribuční soustavy dodavateli poslední instance údaje o odběrném místě, v němž je zahájena dodávka dodavatelem poslední instance, a to ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce. Pokud následně dojde ke změně dodavatele zahrnující období, kdy je v informačním systému operátora trhu k odběrnému místu přiřazen dodavatel poslední instance, postupuje se podle § 40 odst. 2 a operátor trhu k datu účinnosti změny dodavatele zruší přiřazení odběrného místa k dodavateli poslední instance. Pokud po uplynutí 6 měsíců ode dne zahájení dodávky dodavatelem poslední instance není u odběrného místa přiřazen dodavatel na základě žádosti o změnu dodavatele podle § 33, postupuje se podle § 56. Nedojde-li u výrobce k přenesení zodpovědnosti na jiný subjekt zúčtování podle odstavce 1 nebo ke zrychlené změně dodavatele podle odstavce 2, je od první obchodní hodiny dne, který následuje po dni, v kterém byla zveřejněna informace podle § 58 odst. 4, dodávka do elektrizační soustavy považována za neoprávněnou podle § 52 energetického zákona.

(5) Dodavatel poslední instance zašle dotčeným zákazníkům do 5 pracovních dnů po zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance zprávu, která obsahuje

a) oznámení o zahájení dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance a jejím důvodu,

b) oznámení o výši regulované ceny za dodávku elektřiny dodavatelem poslední instance nebo o způsobu jejího stanovení,

c) oznámení o podmínkách dodávek elektřiny dodavatelem poslední instance, mezi něž patří zejména podmínky týkající se změny dodavatele poslední instance za jiného dodavatele a podmínky úhrad záloh a plateb za dodávky elektřiny dodavatelem poslední instance, a

d) upozornění na skutečnost, že dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance může trvat nejdéle 6 měsíců.“.

42. V § 62 odst. 5 úvodní části se věta první nahrazuje větou „Při vyhodnocování a fakturaci plateb za zajištění služby přenosové soustavy nebo distribuční soustavy v provozu pro ověření technologie zákazníka jsou provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy účtovány ceny podle § 48.“.

43. Příloha č. 5 zní:

„Příloha č. 5 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Postup stanovení plánované roční spotřeby elektřiny zákazníků s měřením typu C

(1) Stanovení plánované roční spotřeby elektřiny pro odběrné místo s měřením typu C, pro které byly provedeny odečty zahrnující v součtu období nejméně sto 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

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDD_n,d,h}^{tp}$$

kde

K_f	sumární objem relativních hodnot za fakturační období,
dpo	den počátku odečtového období,
dko	den konce odečtového období,
$k_{TDD_n,d,h}^{tp}$	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

$$K_r = \sum_{d=1.1.akr}^{d=31.12.akr} \sum_{h=1}^{h=24} k_{TDD_n,d,h}^{norm}$$

kde

K_r	sumární objem relativních hodnot za ucelený kalendářní rok, v němž se nachází den, za který bude prováděno zúčtování odchylek,
akr	aktuální kalendářní rok,
$k_{TDD_n,d,h}^{norm}$	relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d, v hodině h,

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

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

(2) Plánovaná roční spotřeba elektřiny pro odběrné místo zákazníka s měřením typu C, pro jejíž stanovení se nepoužije postupu podle odstavce 1, je rovna průměrné spotřebě odběrů elektřiny se stejným typovým diagramem a stejnou velikostí jističe jako u daného odběru elektřiny. Průměrná spotřeba elektřiny je určena na základě tarifní statistiky zpracované Úřadem na základě podkladů předaných provozovateli distribučních soustav. Hodnoty průměrných spotřeb 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 spotřeby elektřiny použit součet naměřených odběrů elektřiny ze všech číselníků.

(4) Plánovaná roční spotřeba elektřiny jednotlivých zákazníků určená a přepočtená na normální klimatické podmínky je stanovována 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 dle § 17 odst. 6, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaná roční spotřeba elektřiny je udávána v kWh.“.

44. V příloze č. 6 se slovo „tepleného“ nahrazuje slovem „tepelného“.

45. V příloze č. 6 se za text „C45d;“ vkládá text „C46d;“ a text „D55d;“ se zrušuje.

46. V příloze č. 8 se text „§ 12“ nahrazuje textem „§ 10“.

47. Přílohy č. 11 a 12 znějí:

„Příloha č. 11 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Měsíční výkaz o spotřebě elektřiny v lokální distribuční soustavě

za měsíc/rok:	typ výkazu[5]:	název lokální distribuční soustavy [1]:

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

Adresa provozovatele lokální distribuční soustavy [1]:
Číslo licence:

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

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy[2] (kromě LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu [3], [4]	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
3) Údaj o výši rezervovaného příkonu pro technologickou vlastní spotřebu se pro rok 2016 nevyplňuje.
4) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
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
6) Provozovatel DS vyplní pouze bíle označená pole. Barevně označená pole se načítají z dat evidovaných v informačním systému operátora trhu:
7) 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
8) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro
9) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu LDS, kde je vykazován souhrn za celou LDS

KONTROLY (čísla označují řádky výkazu):

1) ∑ř.1i + ∑ř.6i + ř.7= ∑ř.2i + ∑3i + ∑5i + 11, kde i = a až c
2) 490*18d<=18c<=500*18d□
3) 18a<=495*18b

Příloha č. 12 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

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[6]:	název lokální distribuční soustavy [1]:

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 ostatní spotřebu provozovatele LDS (kromě připojených LDS dále uvedených v řádcích 5a až 5c) [7]	VVN		MWh
3b		VN		MWh
3c		NN		MWh
4a	Odběr elektřiny výroben elektřiny v předávacích místech pro technologickou vlastní spotřebu	VVN		MWh
4b		VN		MWh
4c		NN		MWh
5a	Odběr elektřiny z LDS do připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
5b		VN		MWh
5c		NN		MWh
6a	Dodávka elektřiny do LDS z připojených lokálních distribučních soustav	VVN		MWh
6b		VN		MWh
6c		NN		MWh
7	Dodávka elektřiny výrobců a zákazníků připojených do distribuční soustavy a dodávka ze zahraničí v případě, že je v rámci distribuční soustavy vydělený ostrov napájený ze zahraničí	souhrn hladin		MWh
8	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR [8]	souhrn hladin		MWh
9	Elektřina spotřebovaná zákazníkem v ostrovním provozu na území ČR prokazatelně odděleném od ES ČR při plném, nebo částečném napojení tohoto ostrova na ES ČR po dobu kratší, než 24 hodin [8]	souhrn hladin		MWh
10	Elektřina dodaná prostřednictvím vlastní DS do zahraničí [8]	souhrn hladin		MWh
11	Elektřina spotřebovaná na krytí ztrát v distribuční soustavě	souhrn hladin		MWh
12	Odběr elektřiny výrobce na čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren	souhrn hladin		MWh

Číslo údaje	Název položky	Hladina napětí	A. Výše rezervovaného příkonu	Jednotka	B. Počet OPM k poslednímu dni v měsíci
13a	Rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení distribuční soustavy k nadřazené distribuční soustavě	VVN		MW/měsíc	
13b		VN		MW/měsíc	
13c		NN		A/měsíc	
14a	Celkový rezervovaný příkon/velikost jističe v místech připojení zařízení zákazníků nebo výroben, připojených do distribuční soustavy[2] (kromě LDS dále uvedených v řádcích 16a až 16c)	VVN		MW/měsíc	
14b		VN		MW/měsíc	
14c		NN		A/měsíc	
15a	Celkový rezervovaný příkon v předávacích místech výroben elektřiny pro technologickou vlastní spotřebu [3], [4]	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		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	Napěťová hladina	Jednotková cena na podporu elektřiny za příkon[5]	
22a	VVN		Kč/MW/měsíc
22b	VN		Kč/MW/měsíc
22c	NN		Kč/A/měsíc

Číslo údaje	Napěťová hladina	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie stanovená na základě příkonu		
23a	VVN		Kč	ř. 23a = ř. 22a *ř. 13a sl. A
23b	VN		Kč	ř. 23b = ř. 22b *ř. 13b sl. A
23c	NN		Kč	ř. 23c = ř. 22c *ř. 13c sl. A
23	Celkem		Kč	ř.23 = ∑ ř. 23i, kde i = 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		ř. 24a = ∑ ř. 1i, kde i = a až c
24b		Množství vstupující z ostatních LDS		ř. 24b = ∑ ř. 6i, kde i = a až c
24c		Množství dodané z míst připojení výroboů a zákazníků (dodávka elektřiny z výroben)		ř. 24c = ř. 7
25a	Výstup z LDS	Množství vystupující z LDS do RDS/nadřazené LDS		ř.25a = ∑ ř. 2i, kde i = a až c
25b		Množství vystupující do ostatních LDS		ř. 25b = ∑ ř. 5i, kde i = a až c
26	**Nezapočitatelné odběry a spotřeby**			ř.26 = ř.8 + ř.10 + ř.11 + ř.12 + ∑ ř. 4i, kde i = a až c
27	**Množství pro stanovení platby na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie**			ř. 27 = ∑ ř. 24i - ∑ř. 25j - ř. 26 - 18b - 18d , kde i = a až c, j = a, b

Číslo údaje	Platba na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		
28		Kč	ř. 28 = ř. 27 * 495 Kč/MWh

Číslo údaje	Výsledná platba PLDS na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie		
29		Kč	ř. 29 = ř. 18 + ř. 19 , pokud ř. 18 + ř. 19 >ř. 23 ř. 29 = ř. 23 pokud ř. 18 + ř. 19 <= ř. 23 <= ř. 18 + ř. 19 + ř. 28 ř. 29 = ř. 18 + ř. 19 + ř. 28, pokud ř. 18 + ř. 19 <= ř. 18 + ř. 19 + ř. 28 <=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	ř31 = ř30 * (∑ ř. 3i - ∑ ř. 4i - ř.8 -ř.9 - ř.10 - ř.12); kde i = 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	ř.33 = ř.32 * ř.9

Číslo údaje	Výsledná platba za systémové služby provozovatele LDS vůči provozovateli nadřazené distribuční soustavy		
34		Kč	ř. 34 = ř. 20 + ř. 31 + 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	ř36= ř21 + (∑ ř. 14i sl. B - ∑ ř. 15i sl. B - ř. 17 sl. B) * ř. 35, kde i, = 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) Údaj o výši rezervovaného příkonu pro technologickou vlastní spotřebu se pro rok 2016 nevyplňuje.
4) Uvádí se počet předávacích míst, v nichž je veškerý odběr určen pouze pro technologickou vlastní spotřebu.
5) Cena uvedena podle cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu.
   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
6) napájený z ES ČR, či výkaz za LDS
7) Jedná se o veškerý odběr z dané distribuční soustavy naměřený v odběrných a předávacích místech účastníků trhu, včetně odběru pro technologickou vlastní spotřebu a pro čerpání a kompenzaci přečerpávacích vodních elektráren. Nezahrnuje odběr připojených LDS a ztráty v distribuční soustavě.
8) Hodnota se vyplňuje pouze u výkazu typu LDS, kde je vykazován souhrn za celou LDS.".

48. Příloha č. 17 zní:

„Příloha č. 17 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

VZOR

Rozsah a struktura údajů o odběrných nebo 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. č.	Identifikační číselný kód odběrného místa	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[7] kW]	8[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 (… ..); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420……..); 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 (… ..) 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.

4) Uvede se v samostatných polích ve formátu uvedeném v závorce: jméno a příjmení osoby; telefon (+420……); email.

5) Uvede se

0 sestavy zasílané provozovatelem distribuční soustavy
- a) jedná-li se o konečnou sestavu provozovatele distribuční soustavy podle § 43 odst. 4,
- b) jedná-li se o změnu technických údajů odběrného nebo předávacího místa např. § 34 odst. 7,
- c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 53 odst. 3,

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. 2,

8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3.

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 plán.

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 výrobna 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 nebo předávacích místech nn

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

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

Poř. č.	Identifikační číselný kód odběrného místa	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]	8[8)] [hod]	Kontakt pro reg. Stupně[9)]		
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 (… ..); příjmení a jméno kontaktní osoby; telefonní číslo (+420……..); 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 (… ..) 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.
4) Distribuční sazba v označení podle cenového rozhodnutí ERU (např. D01d)
5) 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. 4,
   b) jedná-li se o změnu technických údajů odběrného nebo předávacího místa např. § 34 odst. 7,

c) jedná-li se o sestavu pro dodávku poslední instance podle § 53 odst. 3.

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. 2,

8 jedná-li se o prodloužení dodávky podle § 39 odst. 3.

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 (+420……); 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 výrobna připojena do odběrného místa; hodnota rezervovaného výkonu ze smlouvy o připojení; hodnotu aktualizuje pouze provozovatel distribuční soustavy; změnu rezervovaného výkonu neprovádí dodavatel elektřiny.“.

49. Přílohy č. 20 a 21 znějí:

„Příloha č. 20 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

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 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 odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B vyjma měření B připojeného z napěťové hladiny NN*

i. Celkový odběr z DS (kWh),
ii. Naměřené čtvrthodinové maximum (kW),
iii. Datum a čas naměřeného čtvrthodinového maxima,
iv. Celkový odběr z DS VT (kWh); (volitelná položka),
v. Celkový odběr z DS NT (kWh); (volitelná položka),
vi. Naměřené čtvrthodinové maximum v NT (kW); (volitelná položka),
vii. Datum a čas naměřeného čtvrthodinového 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 odběrné místo 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 odběrné místo 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 čtvrthodinové maximum vztažené k měřicímu místu (kW),
iv. Datum a čas naměřeného čtvrthodinového maxima,
v. Celkový odběr z DS naměřený v měřicím místě (kWh),
vi. Tg_fi,
vii. Nevyžádaná dodávka jalové energie (kVArh).

2. Za odběrné místo 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. Doúčtování práce VT (kWh); (pokud bylo provedeno),
xiii. Doúčtování práce NT (kWh); (pokud bylo provedeno).

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

1. Za odběrné místo 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 účiníku

1. Počátek období,
2. Konec období,
3. Tg_fi,
4. Přirážka za nedodržení účiníku (-),
5. Celková cena za nedodržení účiníku (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 odběrné místo 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 sítí 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 sítí VT (Kč).

vii. Platba za použití sítí 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 sítí 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 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 napěťové 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 výrobny 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

Příloha č. 21 k vyhlášce č. 408/2015 Sb.

Stanovení měsíční výše platby vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou

Měsíční výše platby P vyplývající z rozdílů mezi hodinovou cenou a výkupní cenou se vypočte podle vzorce:

$$P = \sum_{i=1}^{n} \left(hc_i \times ME_i \right) - \sum_{s=1}^{o} \sum_{t=1}^{m} \left(vc_{st} \times ME_{st} \right)$$

kde

n je počet hodin v kalendářním měsíci,
hc_i je sesouhlasená hodinová cena na denním trhu s elektřinou v hodině i; pokud sesouhlasená hodinová cena na denním trhu je záporná, použije se pro účely výpočtu platby P hodnota 0,
ME_i je množství elektřiny dodané ze všech obnovitelných zdrojů uplatňujících formu podpory výkupními cenami v hodině i v kalendářním měsíci,
o je počet druhů obnovitelných zdrojů,
m je počet kategorií a tarifů výkupních cen podle data uvedení zařízení do provozu, případně podle výše instalovaného výkonu a použitého paliva uvedeného v cenovém rozhodnutí Úřadu u podpory formou výkupních cen obnovitelného zdroje s,
vc_{st} je výkupní cena obnovitelného zdroje s ve výkupní ceně t,
ME_{st} je množství elektřiny dodané z obnovitelného zdroje s ve výkupní ceně t za kalendářní měsíc za hodiny, ve kterých došlo k sesouhlasení nabídky a poptávky na denním trhu.“.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. června 2017.

Předsedkyně:

Ing. **Vitásková** v. r.