ZÁKONY PRO LIDI

Vyhláška č. 6/2024 Sb.

Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů

https://www.zakonyprolidi.cz/cs/2024-6

Částka	**6/2024**
Platnost od	**16.01.2024**
Účinnost od	**17.01.2024**

Aktuální znění 01.01.2025 - 31.12.2026

6

VYHLÁŠKA

ze dne 4. ledna 2024,

kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., 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., zákona č. 131/2015 Sb. a zákona č. 382/2021 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. a zákona č. 382/2021 Sb.:

ČÁST PRVNÍ

ZMĚNA VYHLÁŠKY O PRAVIDLECH TRHU S ELEKTŘINOU

ČL. I

Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění vyhlášky č. 127/2017 Sb., vyhlášky č. 302/2020 Sb., vyhlášky č. 125/2021 Sb., vyhlášky č. 490/2021 Sb. a vyhlášky č. 404/2022 Sb., se mění takto:

1. V § 2 písmeno e) zní:

> „**e)** maximálním čtvrthodinovým odebraným výkonem nejvyšší střední hodnota činného výkonu odebraného z přenosové nebo distribuční soustavy za měřicí interval za zúčtovací období nebo za jeho část, pokud v průběhu zúčtovacího období došlo ke změně rezervovaného příkonu,“.

2. V § 2 se za písmeno e) vkládá nové písmeno f), které zní:

> „**f)** maximálním čtvrthodinovým dodaným výkonem nejvyšší střední hodnota činného výkonu dodaného do přenosové nebo distribuční soustavy za měřicí interval za zúčtovací období nebo za jeho část, pokud v průběhu zúčtovacího období došlo ke změně rezervovaného výkonu,“.

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

3. V § 16 odst. 2 se slovo „Provozovatel“ nahrazuje slovy „Pokud je uzavřena smlouva o připojení a splněny podmínky připojení v ní sjednané, provozovatel“.

4. V § 16 odst. 2 písm. b) se slova „ , s výjimkou výroben připojených do odběrných míst zákazníků podle § 28 energetického zákona s nulovým rezervovaným výkonem“ zrušují.

5. V § 16a odst. 4 se číslo „10“ nahrazuje číslem „50“.

6. V § 16a odstavec 4 zní:

> „**(4)** Pokud je v odběrném místě zákazníka připojena výrobna elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, provozovatel distribuční soustavy registruje předávací místo výrobny elektřiny podle § 16b.“.

7. V § 16a odst. 5 se za slovo „typu“ vkládají slova „a kategorie“.

8. V § 16a odst. 7 se slova „s příznakem výrobna do 10 kW včetně podle odstavce 4“ nahrazují slovy „zákazníka, do něhož je připojena výrobna elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona,“.

10. V § 18 odst. 1 se za slovo „elektřiny“ vkládají slova „s nenulovým rezervovaným výkonem“.

11. V § 18 odstavec 2 zní:

> „**(2)** Odpovědnost za odchylku v odběrném místě a v místě určeném na krytí ztrát provozovatele přenosové nebo distribuční soustavy, s výjimkou odběrného místa zákazníka provozujícího výrobnu podle § 28 odst. 5 energetického zákona s nenulovým rezervovaným výkonem, má vždy pouze jeden subjekt zúčtování. Odpovědnost za odchylku u výrobny, včetně výrobny provozované zákazníkem podle § 28 odst. 5 energetického zákona s nenulovým rezervovaným výkonem, mohou mít dva různé subjekty zúčtování s tím, že jeden subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v odběrném místě a předávacím místě výrobny pro TVS a druhý subjekt zúčtování má odpovědnost za odchylku v předávacích místech výrobny pro dodávku elektřiny do soustavy.“.

12. V § 20 odst. 1 se na konci písmene a) slovo „a“ nahrazuje čárkou.

13. V § 20 odst 1 písm. b) se za slovo „jednotlivých“ vkládají slova „předávacích místech odběrných míst nebo výroben elektřiny,“.

14. V § 20 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje slovem „a“ a doplňuje se písmeno c), které zní:

„**c)** předběžné hodnoty dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů nebo předávacích místech odběrných míst zákazníků nebo výroben elektřiny s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3.“.

15. V § 20 odst. 2 se za text „b)“ vkládají slova „nebo c)“.

16. V § 20 odst. 3 a 4 se slova „diagramů nebo“ nahrazují slovy „diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a“ a za slova „soustavami s měřením typu C“ se vkládají slova „kategorie C4“.

17. V § 20 odstavec 5 zní:

„**(5)** Provozovatel distribuční soustavy předává operátorovi trhu do 18.00 hodin pátého pracovního dne po skončení kalendářního měsíce za každý vyhodnocovací interval předcházejícího měsíce a za každou jím provozovanou distribuční soustavu skutečné hodnoty

a) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech výroben elektřiny s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,

b) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst zákazníků s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3,

c) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých místech měření mezi jednotlivými regiony typových diagramů s měřením typu C kategorie C1, C2 a C3 a předávacích místech mezi distribučními soustavami s měřením typu B a C kategorie C4,

d) dodávek a odběrů elektřiny v jednotlivých předávacích místech odběrných míst s výrobnou elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona s měřením typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a

e) dodávek a odběrů elektřiny neuvedených v písmenech a) až d) s měřením typu B a C s výjimkou neprůběhového měření typu C kategorie C4.“.

18. V § 20 odst. 6 se za slova „zákazníků s měřením typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

20. V § 21 odst. 1 se za slova „typu B“ vkládají slova „a C kategorie C1, C2 a C3“.

21. V § 21 odst. 2 a 3 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C1, C2 a C3“.

22. V § 22 odst. 2 se slova „A nebo B“ nahrazují slovy „A, B a C kategorie C1, C2 a C3“.

23. V § 22 odst. 2 písm. c) a § 22 odst. 3 se za text „§ 20 odst. 1 písm. b)“ vkládají slova „a c)“.

24. V § 22 odst. 4 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

25. V § 23 odst. 3 se slova „A a B“ nahrazují slovy „A, B a C kategorie C1, C2 a C3“ a slova „typu B a“ se nahrazují slovy „typu B a C kategorie C1, C2 a C3 a“.

26. V § 23 odst. 5 se slovo „regionální“ zrušuje.

27. V § 23 odstavec 6 zní:

„**(6)** Požadavek na změnu přiřazení třídy typových diagramů zasílá provozovatel distribuční soustavy operátorovi trhu nejpozději do 18.00 hodin pátého pracovního dne měsíce následujícího po dni, od kterého požaduje registraci změny přiřazení třídy typových diagramů. Provozovatel distribuční soustavy provede k datu uskutečnění změny přiřazení třídy typových diagramů u odběrných míst s měřením typu C kategorie C4 odečet odběru elektřiny. Provozovatel regionální distribuční soustavy zašle operátorovi trhu odečtené hodnoty odběru elektřiny nejpozději do 10 pracovních dnů od data registrace změny přiřazení třídy typových diagramů.“.

28. V § 24 se na konci textu odstavce 2 doplňují slova „v případě měření typu C kategorie C4, nebo nejméně jeden měsíc v případě měření typu C kategorie C1, C2 a C3“.

29. V § 24 odst. 3 a 4 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

30. V § 25 odst. 1 a 3 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

31. V § 26 odst. 1, 2 a 4 až 7 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

32. V § 26 odst. 1 písm. a) se za slova „typu B“ vkládají slova „a C kategorie C1, C2 a C3“.

33. V § 26 odst. 1 písm. b) se slova „A a B“ nahrazují slovy „A, B a C kategorie C1, C2 a C3“.

35. V § 29 se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „ , a to tak, že kladnou hodnotu souhrnu rozdílů sníženého o platby za elektřinu opatřenou pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb operátor trhu hradí provozovateli přenosové soustavy a zápornou hodnotu souhrnu rozdílů sníženého o platby za elektřinu opatřenou pro ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb provozovatel přenosové soustavy hradí operátorovi trhu“.

36. V § 34 odst. 1 se věta poslední zrušuje.

37. V § 34 odst. 5 se na konci písmene e) doplňuje slovo „nebo“ a písmeno f) se zrušuje.

Dosavadní písmeno g) se označuje jako písmeno f).

38. V § 34 odst. 6 se text „f)“ nahrazuje textem „e)“.

39. V § 34 odst. 7 se za slovo „stupňů,“ vkládají slova „rezervovaném příkonu nebo“.

40. V § 38 odst. 2 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“ a za slova „typu B“ se vkládají slova „nebo C kategorie C1, C2 nebo C3“.

41. V § 38 odst. 4 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

43. V § 41 odst. 2 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

44. V § 42 odst. 1 větě první se za slovo „elektřinou“ vkládají slova „s měřením typu C kategorie C4“ a ve větě poslední se slova „§ 41 odst. 1 a 2“ nahrazují textem „§ 41 odst. 2“.

45. V § 42 se za odstavec 1 vkládá nový odstavec 2, který zní:

„**(2)** Dodavatel, který dodává elektřinu účastníkovi trhu s elektřinou v předávacích místech odběrného místa s měřením typu B nebo C kategorie C1, C2 nebo C3, může za každé předávací místo odběrného místa zaslat provozovateli distribuční soustavy v kalendářním roce maximálně 20 požadavků na odečet naměřeného množství elektřiny, které provozovatel distribuční soustavy zahrne do údajů potřebných k vyúčtování podle § 41 odst. 1. Dodavatel může požádat o odečet k libovolnému dni v roce, avšak nejpozději do druhého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.“.

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

46. V § 42 odstavec 6 zní:

„**(6)** Zákazníkovi, který odebírá elektřinu z přenosové nebo distribuční soustavy s napětím mezi fázemi vyšším než 1 kV a který v průběhu kalendářního měsíce změní dodavatele nebo mu je zahájena dodávka elektřiny dodavatelem poslední instance, účtuje dodavatel cenu za rezervovaný příkon a cenu za maximální odebraný výkon v poměru počtu dní, ve kterých v daném měsíci zákazníkovi dodával elektřinu, k celkovému počtu dní daného kalendářního měsíce.“.

47. V § 42 odst. 8 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

48. V § 43 odstavec 7 zní:

„**(7)** Pokud dojde ke změně smlouvy o připojení v části týkající se hodnoty rezervovaného příkonu, provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy neprodleně informuje o této skutečnosti dodavatele elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce a po splnění podmínek připojení sjednaných ve smlouvě o připojení oznámí tuto skutečnost dodavateli rovněž elektronickou formou ve struktuře podle přílohy č. 17 k této vyhlášce, pokud je mezi provozovatelem přenosové nebo distribuční soustavy a dodavatelem uzavřena smlouva podle odstavce 5.“.

49. V § 46 odst. 6 se slova „a provozovatel přenosové soustavy nebo provozovatel distribuční soustavy registruje u operátora trhu předávací místo výrobny elektřiny, u kterého byla podána žádost podle odstavce 1,“ nahrazují slovy „u operátora trhu“ a věta druhá se zrušuje.

50. V § 48 odst. 1 písm. a) bod 1 zní:

„**1.** rezervovaný příkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a cena za maximální odebraný výkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc,“.

51. V § 48 odst. 1 písm. a) bodě 3 se za slovo „příkonu“ vkládají slova „v místě připojení“.

52. V § 48 odst. 1 písm. a) bod 4 zní:

„**4.** překročení rezervovaného příkonu v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a“.

53. V § 48 odst. 2 písm. a) bodě 1 se slova „rezervovanou kapacitu v Kč/MW/měsíc nebo v Kč/měsíc nebo cena za naměřené čtvrthodinové maximum“ nahrazují slovy „rezervovaný příkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a cena za maximální odebraný výkon v předávacím místě“ a slovo „odběrné“ se nahrazuje slovem „předávací“.

54. V § 48 odst. 2 písm. a) se bod 3 zrušuje.

Dosavadní body 4 až 8 se označují jako body 3 až 7.

55. V § 48 odst. 4 se slova „rezervovanou kapacitu“ nahrazují slovy „rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon“ a za slova „na hladině“ se vkládají slova „velmi vysokého napětí a“.

56. V § 48 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„**(5)** Cena za rezervovaný příkon a cena za maximální odebraný výkon pro odběratele z přenosové soustavy a cena za použití sítí přenosové soustavy může být nahrazena jednosložkovou cenou za službu sítí provozovatele přenosové soustavy v Kč/MWh.“.

57. V § 49 odst. 5 se slova „podle § 54 odst. 6“ zrušují.

59. V § 49 se doplňují odstavce 10 a 11, které znějí:

„**(10)** Výrobce elektřiny, jehož výrobna je připojena k přenosové soustavě a zároveň k distribuční soustavě, nebo k více distribučním soustavám, sdělí provozovatelům soustav, ke kterým je výrobna elektřiny připojena, celkové množství elektřiny dodané do přenosové soustavy a distribučních soustav, a to nejpozději do šestého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce.

(11) Provozovatel lokální distribuční soustavy předává provozovateli distribuční soustavy, ke které je lokální distribuční soustava připojena, za uplynulý kalendářní měsíc údaje podle příloh č. 27 a 28 k této vyhlášce, a to nejpozději třetí pracovní den následujícího kalendářního měsíce.“.

60. § 53 včetně skupinového nadpisu zní:

„Předávání údajů k účtování a hrazení ceny za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem a ceny za maximální odebraný výkon

§ 53

(1) Pro účely této vyhlášky se za výrobce první kategorie považuje výrobce elektřiny, jehož posuzovaná výrobna elektřiny je připojena k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí a který alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v jím provozované výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do distribuční soustavy; do technologické vlastní spotřeby se nepočítá odběr elektřiny pro čerpání vody pro úschovu energie a následnou výrobu elektřiny. Ostatní výrobci na hladině nízkého napětí jsou výrobci druhé kategorie.

(2) Výrobce elektřiny sdělí každý rok nejpozději do 31. ledna provozovateli distribuční soustavy, ke které je připojena výrobna elektřiny, zařazení výrobny elektřiny jako výrobce první kategorie nebo druhé kategorie na základě údajů ze smlouvy o připojení a z měření zjištěných v předcházejícím kalendářním roce. Pokud výrobce nesdělí zařazení výrobny elektřiny do kategorie výrobců v této lhůtě, platí, že je výrobna elektřiny připojená na hladině nízkého napětí zařazena do druhé kategorie.

(3) V případě výrobny elektřiny uvedené do provozu v průběhu kalendářního roku provozovatel distribuční soustavy rozhodne o zařazení výrobce do první nebo druhé kategorie na základě poměru mezi instalovaným výkonem výrobny a rezervovaným příkonem dané výrobny. Za výrobce první kategorie je v takovém případě považován výrobce elektřiny, jehož výrobna elektřiny je připojena k distribuční soustavě na hladině nízkého napětí s poměrem mezi instalovaným výkonem výrobny a součtem rezervovaných příkonů v odběrném místě a předávacím místě výrobny pro TVS v dané výrobně rovným nebo větším než 5.

(4) Zařazení do kategorie výrobců použije provozovatel distribuční soustavy pro určení plateb za zajišťování služby distribuční soustavy od začátku druhého čtvrtletí daného roku do konce prvního čtvrtletí následujícího roku.“.

61. Za § 53 se vkládá nový § 53a, který zní:

„§ 53a

(1) Výrobcem elektřiny s odlišným vyhodnocením platby ceny za maximální odebraný výkon je výrobce elektřiny, jehož výrobna elektřiny je připojena k přenosové nebo distribuční soustavě na hladině velmi vysokého nebo vysokého napětí a který zároveň

a) alespoň osmdesát procent ročního množství elektřiny vyrobené v této výrobně elektřiny, sníženého o technologickou vlastní spotřebu elektřiny, dodává do přenosové nebo distribuční soustavy,

b) měsíčně dodá elektřinu do přenosové nebo distribuční soustavy v objemu alespoň deset procent z nejvyšší možné dodávky elektřiny stanovené součinem instalovaného výkonu této výrobny elektřiny a počtu hodin v kalendářním měsíci a

c) vyrábí elektřinu pomocí synchronních nebo asynchronních generátorů se jmenovitým výkonem dosahujícím alespoň osmdesát procent instalovaného výkonu výrobny elektřiny.

(2) Splnění podmínky podle odstavce 1 písm. a) posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů podle přílohy č. 10 k této vyhlášce za předcházející kalendářní rok.

(3) Splnění podmínky podle odstavce 1 písm. b) posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů z měření elektřiny, údajů ze smlouvy o připojení, případně údajů sdělených výrobcem podle § 49 odst. 10.

(4) Splnění podmínky podle odstavce 1 písm. c) posuzuje provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy na základě údajů uvedených ve smlouvě o připojení.“.

62. § 54 zní:

„§ 54

(1) Výrobce první kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem.

(2) Výrobce druhé kategorie podle § 53 nehradí platbu za příkon podle jmenovité proudové hodnoty hlavního jističe před elektroměrem pouze pro předávací místo výrobny pro TVS.“.

63. V § 55 odstavec 6 zní:

„**(6)** Operátor trhu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup hodinovou cenu elektřiny na denním trhu.“.

64. V § 55 odst. 9 se číslo „22a“ nahrazuje číslem „23“.

65. V § 56 odst. 4 se slova „A nebo B“ nahrazují slovy „A, B a C kategorie C1, C2 a C3“ a za slova „typu C“ se vkládají slova „kategorie C4“.

66. V § 57 odst. 3 se věty druhá a třetí zrušují.

67. V § 58 odst. 4 se slova „zároveň tuto informaci, včetně dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny nebo převzata odpovědnost za odchylku předávacího místa výrobny elektřiny dodavatelem poslední instance, a výčtu identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výroben elektřiny a míst určených na krytí ztrát provozovatele distribuční soustavy, jichž se daná skutečnost týká, zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup“ nahrazují slovy „současně zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup zprávu, že subjektu zúčtování byla v informačním systému operátora trhu znemožněna registrace údajů o dvoustranných obchodech na dodávku elektřiny a znemožněna účast na operátorem trhu organizovaném krátkodobém trhu s elektřinou“ a za větu první se vkládá věta „Operátor trhu zároveň poskytne prostřednictvím informačního systému operátora trhu registrovaným účastníkům trhu výčet identifikačních číselných kódů odběrných míst s jejich předávacími místy, předávacích míst výroben elektřiny a míst určených na krytí ztrát, jichž se daná skutečnost týká, včetně dne, kdy by měla být zahájena dodávka elektřiny nebo převzata odpovědnost za odchylku v předávacím místě výrobny elektřiny dodavatelem poslední instance.“.

68. V § 60 odst. 2 se slova „A nebo B“ nahrazují slovy „A, B a C kategorie C1, C2 a C3“ a za slova „typu C“ se vkládají slova „kategorie C4“.

69. V § 60 odst. 3 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

70. V § 61 se slova „Maximální hodnota čtvrthodinového elektrického výkonu dodávky a odběru naměřená“ nahrazují slovy „Maximální čtvrthodinový dodaný výkon a maximální čtvrthodinový odebraný výkon“.

71. § 62 se včetně nadpisu zrušuje.

72. V § 64 odst. 2 až 4 se slova „obchodní intervaly“ nahrazují slovem „hodiny“.

73. Příloha č. 2 se zrušuje.

74. V příloze č. 3 části B bodě 2 se slova „rezervované kapacity“ nahrazují slovy „rezervovaného příkonu“ a slova „rezervovaná kapacita“ se nahrazují slovy „hodnota rezervovaného příkonu“.

75. Příloha č. 4 se zrušuje.

76. Příloha č. 5 včetně nadpisu zní:

„Příloha č. 5

Postup stanovení plánovaného ročního odběru elektřiny zákazníkům 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

$$K_f = \sum_{d=dpo+1}^{d=dko} \sum_{čh=1}^{čh=96} k^{tp}_{TDDn,d,čh},$$

kde

K_f je sumární objem relativních hodnot za fakturační období,

dpo je den počátku odečtového období,

dko je den konce odečtového období,

$k^{tp}_{TDDn,d,čh}$ je relativní hodnota n-tého přepočteného typového diagramu ve dni d, ve čtvrthodině čh,

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

$$K_r = \sum_{d=1.1.akr}^{d=31.12.akr} \sum_{čh=1}^{čh=96} k^{norm}_{TDDn,d,čh},$$

kde

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

akr je aktuální kalendářní rok,

$K^{norm}_{TDDn,d,čh}$ je relativní hodnota n-tého normalizovaného typového diagramu ve dni d, ve čtvrthodině čh,

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 postup 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. 1, a agregovaně za ostatní zákazníky s měřením typu C po třídách typových diagramů. Plánovaný roční odběr elektřiny je uveden v kWh.

(5) U odběrného místa s měřením typu C, které je registrováno u operátora trhu s kategorií C1, C2 nebo C3 po dobu alespoň dvanácti po sobě následujících měsíců, se dosadí za hodnotu E_{fak} v odstavci 1 písm. c) suma odběrů elektřiny za předcházejících dvanáct měsíců a současně se zohlední toto období při odečtu odběru elektřiny pro výpočet koeficientu K_f.“.

77. V příloze č. 8 odstavec 6 zní:

„**(6)** Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr z cen kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; pokud je vážený průměr cen kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu záporný, je zúčtovací cena protiodchylky rovna nule,

b) je-li systémová odchylka kladná, je zúčtovací cenou protiodchylky vážený průměr z cen záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; pokud je vážený průměr cen záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu kladný, je zúčtovací cena protiodchylky rovna nule.“.

78. V příloze č. 8 odst. 9 písm. a) se slova „blokové kontrakty uzavřené na vnitrodenním trhu s elektřinou“ nahrazují slovy „ceny a množství blokových kontraktů uzavřených na vnitrodenním trhu s elektřinou a ceny a množství nabídek zobchodovaných prostřednictvím vnitrodenních aukcí“.

79. Příloha č. 8 včetně nadpisu a poznámky pod čarou č. 15 zní:

„Příloha č. 8

Způsob zúčtování regulační energie

(1) Cena za dodanou regulační energii, která je zúčtována operátorem trhu s poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy podle

a) § 10 odst. 2 písm. a), je v příslušném směru a v příslušném intervalu produktu stanoveného podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5)] rovna marginální ceně, nebo v případě deaktivace standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, pokud je v příslušném intervalu absolutní hodnota nabídkové ceny vyšší než absolutní hodnota marginální ceny, je rovna nabídkové ceně deaktivované nabídky; pokud dodávka regulační energie nebo její část nesplňuje požadavky na kvalitu průběhu dodávky regulační energie stanovené provozovatelem přenosové soustavy, je cena rovna nule,

b) § 10 odst. 2 písm. a) pro účely ověření schopností poskytovatele podpůrných služeb, je rovna nabídkové ceně,

c) § 10 odst. 2 písm. b), je v příslušném směru a v příslušném intervalu produktu stanoveného podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5)] rovna marginální ceně, nebo v případě deaktivace standardního produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, pokud je v příslušném intervalu absolutní hodnota nabídkové ceny vyšší než absolutní hodnota marginální ceny, je rovna nabídkové ceně deaktivované nabídky; pokud dodávka regulační energie nebo její část nesplňuje požadavky na kvalitu průběhu dodávky regulační energie stanovené provozovatelem přenosové soustavy, je cena rovna nule,

d) § 10 odst. 2 písm. c) pro dodávku regulační energie ze zahraničí, je rovna nabídkové ceně regulační energie v příslušném směru,

e) § 10 odst. 2 písm. c) pro proces vzájemné výměny systémových odchylek, je v případě dostupných přeshraničních kapacit rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací, nebo v případě nedostupných přeshraničních kapacit nebo nezapojení do Evropské platformy pro výměnu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací je rovna 15minutovému váženému průměru marginálních cen z lokálního žebříčku nabídek regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací; nebyla-li v rámci procesu vzájemné výměny systémových odchylek aktivována regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací v příslušném směru, je cena stanovená postupem podle odstavce 10.

(2) Není-li možné podle odstavce 1 určit cenu regulační energie pro produkt stanovený podle přímo použitelného předpisu Evropské unie upravujícího obchodní zajišťování výkonové rovnováhy v elektroenergetice[5)] nebo pro regulační energii z důvodu, že ve vyhodnocovacím intervalu nebyla dodána žádná regulační energie proti směru systémové odchylky, je cena regulační energie rovna nule.

(3) Cena regulační energie podle odstavce 1 nebo 2 vstupuje pro stanovení zúčtovací ceny odchylky a protiodchylky při

a) standardním produktu regulační energie ze záloh pro náhradu[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) v příslušném směru za 15minutový interval,

b) standardním produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s manuální aktivací[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) v příslušném směru za 15minutový interval,

c) standardním produktu regulační energie ze záloh pro regulaci výkonové rovnováhy s automatickou aktivací[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) a b) jako vážený průměr marginálních cen dodané regulační energie v příslušném směru za 15minutový interval,

d) specifickém produktu[5)] podle § 10 odst. 2 písm. a) v příslušném směru za vyhodnocovací interval,

e) regulační energii podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za vyhodnocovací interval,

f) procesu vzájemné výměny systémových odchylek podle § 10 odst. 2 písm. c) v příslušném směru za 15minutový interval.

(4) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, nebo na základě ceny pobídkové komponenty podle odstavce 8, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu odchylky takto:

a) je-li systémová odchylka záporná nebo rovna nule a zároveň nejvyšší cena dodané kladné regulační energie stanovená podle odstavce 3

1. je rovna nebo nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejvyšší cena kladné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejvyšší cena pobídkové komponenty,

2. je vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re}}{-SO},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,

N_{Re} je náklad na zajištění kladné a záporné regulační energie,

SO je systémová odchylka;

je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a), je zúčtovací cenou odchylky cena této pobídkové komponenty; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší, než je cena stanovená postupem podle písmene a) bodu 1, neuplatní se hodnota mezní ceny a zúčtovací cena odchylky se stanoví podle písmene a) bodu 1,

b) je-li systémová odchylka kladná a zároveň nejnižší cena dodané záporné regulační energie stanovená podle odstavce 3

1. je rovna nebo vyšší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cenou odchylky ve směru systémové odchylky nejnižší cena záporné regulační energie dodané ve vyhodnocovacím intervalu; je-li takto stanovená zúčtovací cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a) a b), je zúčtovací cenou odchylky nejnižší cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a) a b),

2. je nižší než mezní cena určující přechod na systém výpočtu pomocí průměrných cen podle cenového rozhodnutí Úřadu, je zúčtovací cena odchylky ve směru systémové odchylky stanovena postupem pro výpočet poměrných celkových nákladů na odchylku podle vzorce

$$ZCO = \frac{\sum N_{Re}}{-SO},$$

kde

ZCO je zúčtovací cena odchylky,

N_{Re} je náklad na zajištění kladné i záporné regulační energie,

SO je systémová odchylka;

je-li takto stanovená cena vyšší než cena pobídkové komponenty podle odstavce 8 písm. a), je zúčtovací cenou odchylky cena této pobídkové komponenty; je-li takto stanovená zúčtovací cena nižší, než je cena stanovená postupem podle písmene b) bodu 1, neuplatní se hodnota mezní ceny a zúčtovací cena odchylky se stanoví podle písmene b) bodu 1.

(5) Pro vyhodnocovací interval, ve kterém byla aktivována provozovatelem přenosové soustavy opatření v rámci předcházení stavu nouze podle jiného právního předpisu[15)], je zúčtovací cena odchylky stanovena podle odstavce 4 písm. a) bodu 2, nebo odstavce 4 písm. b) bodu 2, nejvýše však jako 110 % hodnoty C_{VDT} podle odstavce 8. Pokud není možné hodnotu C_{VDT} stanovit postupem podle odstavce 8, postupuje se podle odstavce 4.

(6) Na základě cen regulační energie podle odstavců 1 až 3, které jsou zúčtovány a následně vypořádány mezi operátorem trhu a poskytovatelem podpůrné služby nebo provozovatelem přenosové soustavy, stanoví operátor trhu pro každý vyhodnocovací interval zúčtovací cenu protiodchylky rovnu zúčtovací ceně odchylky.

(7) Při stanovení zúčtovací ceny odchylky operátor trhu nepřihlíží k cenám podle § 10 odst. 3.

(8) Cena pobídkové komponenty je stanovena

a) váženým průměrem cen krátkodobého trhu ve vyhodnocovacím intervalu, kde

1. SO ≤ 0; $P_{VDT} = C_{VDT} + k$,

2. SO > 0; $P_{VDT} = C_{VDT} - k$,

kde

SO je systémová odchylka,

k (Kč) je cena usměrňující výslednou hodnotu ceny pobídkové komponenty P_{VDT}; cena k je stanovena cenovým rozhodnutím Úřadu,

P_{VDT} (Kč/MWh) je pobídková komponenta vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky,

C_{VDT} (Kč/MWh) je vážený průměr cen zobchodovaných nabídek uzavřených pro vyhodnocovací interval na vnitrodenním trhu s elektřinou. V případě, že na vnitrodenním trhu s elektřinou bylo pro vyhodnocovací interval zobchodováno množství menší než 25 MWh, stanoví se C_{VDT} jako vážený průměr z váženého průměru cen zobchodovaných nabídek uzavřených pro vyhodnocovací interval na vnitrodenním trhu s elektřinou a ceny dosažené na denním trhu s elektřinou ve vyhodnocovacím intervalu. Váhou je množství energie zobchodované na vnitrodenním trhu s elektřinou a množství energie zobchodované na denním trhu s elektřinou, které je doplněno do 25 MWh, je-li zobchodované množství na vnitrodenním trhu menší než 25 MWh. V případě, že na vnitrodenním trhu s elektřinou nebylo zobchodováno žádné množství energie pro vyhodnocovací interval, je C_{VDT} rovna ceně dosažené na denním trhu s elektřinou ve vyhodnocovacím intervalu. Do výpočtu C_{VDT} se nezahrnují ceny a množství blokových kontraktů uzavřených na vnitrodenním trhu s elektřinou a ceny a množství nabídek zobchodovaných prostřednictvím vnitrodenních aukcí. Ceny z vnitrodenního trhu a denního trhu se pro účely zúčtování odchylek přepočtou z EUR/MWh na Kč/MWh denním kurzem, který je stanoven Českou národní bankou na den, za který se zúčtovávají odchylky, nebo denním kurzem posledního předcházejícího pracovního dne, pokud den, za který se zúčtovávají odchylky, není pracovním dnem,

b) velikostí systémové odchylky ve vyhodnocovacím intervalu, kde

1. SO ≤ 0; $P_{SO} = RE_{Afrr} - \alpha * SO$,

2. SO > 0; $P_{SO} = RE_{Afrr} - \beta * SO$,

kde

SO je systémová odchylka,

P_{SO} (Kč/MWh) je pobídková komponenta vstupující do výpočtu zúčtovací ceny odchylky,

RE_{Afrr} (Kč/MWh) je marginální cena standardního produktu regulační energie dodané proti směru systémové odchylky stanovená podle odstavce 3 písm. c) v daném vyhodnocovacím intervalu,

α, β (Kč/MWh^2) je cena usměrňující výslednou hodnotu pobídkové komponenty P_{SO}; cena α a β je stanovena cenovým rozhodnutím Úřadu.

(9) Pro určení směru platby za odchylku v závislosti na systémové odchylce, zúčtovací ceně odchylky a pozici subjektu zúčtování platí

Systémová odchylka	Zúčtovací cena odchylky	Pozice subjektu zúčtování	Směr plateb
< 0	> 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
	< 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
> 0	> 0	v odchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování
		v protiodchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
	< 0	v odchylce	subjekt zúčtování platí operátorovi trhu
		v protiodchylce	operátor trhu platí subjektu zúčtování

V případě, že je systémová odchylka rovna nule, platí stav odpovídající stavu, kdy je systémová odchylka záporná.

(10) Nebyla-li ve vyhodnocovacím intervalu dodána žádná regulační energie pro řešení stavů nerovnováhy v České republice podle § 10 odst. 2, stanoví operátor trhu zúčtovací cenu odchylky a protiodchylky hodnotou neuskutečněné aktivace regulační energie. Cena neuskutečněné aktivace regulační energie je určena jako průměr cen sestávající z první nabídky s nejvyšší cenou záporné regulační energie v lokálním žebříčku pro zápornou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy a první nabídky s nejnižší cenou kladné regulační energie v lokálním žebříčku pro kladnou regulační energii ze záloh pro automatickou regulaci frekvence a výkonové rovnováhy.

Výsledná cena je zúčtována v absolutní hodnotě. Směr plateb se určí podle systémové odchylky rovnající se nule podle odstavce 9.

15) Vyhláška č. 193/2023 Sb., o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu.“.

80. V přílohách č. 9 a 10 se za slova „∑ ř. 13i + ∑ ř. 15i ≤ ∑ ř. 12i, kde i = a až d“ na samostatný řádek vkládají slova „∑ (ř. 13i sl. A) + ∑ (ř. 14i sl. A) + ∑ (ř. 15i sl. A) ≤ ∑ ř. 12i, kde i = a až d“.

81. V příloze č. 12 se za slova „NN - nízké napětí.“ na samostatné řádky vkládají slova „Platí, že:“ a „∑ ř. 4i + ř. 11 + ř. 12a + ř. 12b ≤ ∑ ř. 3i - ř. 18b - ř. 18d, kde i = a“.

84. V příloze č. 21a se slova „je množství podporované elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s v hodinovém zeleném bonusu za kalendářní měsíc v hodině h v kalendářním měšíci, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční výkupní cena“ nahrazují slovy „je množství elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s s podporou v režimu hodinového zeleného bonusu v hodině h, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční výkupní cena RVCst, za kalendářní měsíc“.

85. V příloze č. 21b se slova „je množství podporované elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s v hodinovém zeleném bonusu za kalendářní měsíc v hodině h v kalendářním měšíci, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční aukční cena“ nahrazují slovy „je množství elektřiny v MWh z obnovitelného zdroje s s podporou v režimu hodinového aukčního bonusu v hodině h, ve které je dosaženo vyšší hodinové ceny, než je referenční aukční cena RACs, za kalendářní měsíc“.

86. Přílohy č. 22 až 24 včetně nadpisů znějí:

„Příloha č. 22

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše hodinového zeleného bonusu z výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

ZBHs = VCst - HCh + Ors, je - li 0 ≤ HCh < VCst,

v případě výrobny uvedené do provozu do 31. prosince 2015

ZBHs = VCst + Ors, je - li HCh < 0,

v případě výrobny uvedené do provozu od 1. ledna 2016

ZBHs = 0, je - li HCh < 0,

ZBHs = 0, je - li HCh > VCst,

kde

ZBHs je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

VCst je výše výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

Ors je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu.

Příloha č. 23

Způsob stanovení hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše hodinového zeleného bonusu z referenční výkupní ceny v Kč/MWh pro elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje v hodině h, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

ZBHs = RVCst - HCh + Ors, je - li 0 ≤ HCh < RVCst,

v případě výrobny uvedené do provozu do 31. prosince 2015

ZBHs = RVCst + Ors, je - li HCh < 0,

v případě výrobny uvedené do provozu od 1. ledna 2016

ZBHs = 0, je - li HCh < 0,

ZBHs = 0, je - li HCh > RVCst,

kde

ZBHs je výše hodinového zeleného bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

RVCst je výše referenční výkupní ceny t obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup,

Ors je výše průměrné předpokládané ceny odchylky obnovitelného zdroje s v Kč/MWh stanovená cenovým rozhodnutím Úřadu.

Příloha č. 24

Způsob stanovení hodinového aukčního bonusu na elektřinu vyrobenou z obnovitelného zdroje

Výše hodinového aukčního bonusu na elektřinu z obnovitelného zdroje v hodině h, kterou operátor trhu hradí výrobci, je stanovena vzorcem

ABs = RACs - HCh, je - li 0 ≤ HCh < RACs,

v případě výrobny uvedené do provozu do 31. prosince 2015

ABs = RACs, je - li HCh < 0,

v případě výrobny uvedené do provozu od 1. ledna 2016

ABs = 0, je - li HCh < 0,

ABs = 0, je - li HCh > RACs,

kde

ABs je výše aukčního bonusu obnovitelného zdroje s v Kč/MWh,

RACs je výše referenční aukční ceny v Kč/MWh podle rozhodnutí o udělení práva na podporu z aukce obnovitelného zdroje s,

HCh je hodinová cena elektřiny v Kč/MWh dosažená na denním trhu v hodině h a zveřejněná operátorem trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.“.

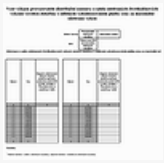
87. V nadpisu přílohy č. 26 se za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

88. V příloze č. 26 se v odstavci 1 za slova „typu C“ vkládají slova „kategorie C4“.

89. Doplňují se přílohy č. 27 a 28, které včetně nadpisů znějí:

„Příloha č. 27

Vzor výkazu provozovatele distribuční soustavy o saldu odebraných čtvrthodinových výkonů výrobců elektřiny s odlišným vyhodnocováním platby ceny za maximální odebraný výkon



Příloha č. 28

Vzor výkazu provozovatele distribuční soustavy o poskytování služeb výkonové rovnováhy poskytovaných prostřednictvím odběrného místa nebo výrobny elektřiny, kde je instalováno zařízení pro ukládání energie s odlišným vyhodnocením plateb ceny za maximální odebraný výkon

“.

Čl. II

Přechodná ustanovení

1. V případě, že je u operátora trhu registrováno pod jedním identifikačním číselným kódem odběrné místo zákazníka, do něhož je připojena výrobna elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, nebo předávací místo výrobny elektřiny, ve kterém se uskutečňuje odběr z distribuční soustavy a současně dodávka do distribuční soustavy, provozovatel distribuční soustavy registruje do 30. června 2025 u operátora trhu jednotlivá předávací místa podle § 16 odst. 2 a § 16a nebo 16b vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky. Jedná-li se o odběrné místo zákazníka provozujícího výrobnu elektřiny podle § 28 odst. 5 energetického zákona, který hodlá využít právo sdílet vyrobenou elektřinu, postupuje provozovatel distribuční soustavy podle věty první na základě žádosti zákazníka bez zbytečného odkladu.

3. Výrobce elektřiny se smlouvou o připojení uzavřenou přede dnem nabytí účinnosti této vyhlášky předá provozovateli přenosové nebo distribuční soustavy, k jehož soustavě je výrobna elektřiny připojena, za účelem prokázání splnění podmínky podle § 53a odst. 1 písm. c) vyhlášky č. 408/2015 Sb., ve znění účinném ode dne nabytí účinnosti této vyhlášky, údaje o typu používaných generátorů a jejich jmenovitém výkonu. Tyto údaje použije provozovatel přenosové nebo distribuční soustavy pro následující vyúčtování plateb za zajišťování přenosu nebo distribuce elektřiny do doby účinnosti změny smlouvy o připojení.

ČÁST DRUHÁ

ZMĚNA VYHLÁŠKY Č. 490/2021 SB.

Čl. III

Ve vyhlášce č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, se v čl. I bod 64 zrušuje.

ČÁST TŘETÍ

ÚČINNOST

Čl. IV

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem následujícím po dni jejího vyhlášení, s výjimkou čl. I bodů 7, 13 až 25, 27 až 34, 40 až 45, 47, 58, 65, 68, 69, 76, 79, 87 a 88, které nabývají účinnosti dnem 1. července 2024, čl. I bodů 3, 4, 6, 39 a 49 a čl. II bodu 1, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2025, a čl. I bodů 1, 2, 36 až 38, 46, 48, 50 až 56, 59 až 62, 66, 70, 71, 73 až 75 a 89 a čl. II bodu 3, které nabývají účinnosti dnem 1. ledna 2027.

Předseda Rady:

Ing. Trávníček, Ph.D., v. r.

Souvislosti

Zavádí přechodná ustanovení k předpisům

408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou

Je měněn

365/2024 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, ve znění vyhlášky č. 156/2024 Sb., a vyhláška č. 156/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
156/2024 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů

Mění

490/2021 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou

Je odkazován z

365/2024 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, ve znění vyhlášky č. 156/2024 Sb., a vyhláška č. 156/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
156/2024 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 6/2024 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů, a vyhláška č. 490/2021 Sb., kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou

Odkazuje na

193/2023 Sb.	Vyhláška o stavu nouze v elektroenergetice a o obsahových náležitostech havarijního plánu
490/2021 Sb.	Vyhláška, kterou se mění vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů
408/2015 Sb.	Vyhláška o Pravidlech trhu s elektřinou
165/2012 Sb.	Zákon o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů
458/2000 Sb.	Energetický zákon

Verze

č.	Znění od - do	Novely	Poznámka
5.	01.01.2027		Budoucí znění
4.	**01.01.2025 - 31.12.2026**	156/2024 Sb.	Aktuální znění (exportováno 18.01.2026 21:01)
3.	31.12.2024 - 31.12.2024	365/2024 Sb.	
2.	01.07.2024 - 30.12.2024	156/2024 Sb.	
1.	17.01.2024 - 30.06.2024		

č.	Znění od - do	Novely	Poznámka
0.	16.01.2024	Dělená účinnost	Vyhlášené znění

© **AION** CS 2010-2026 | Pracuje na systému **AToM**^{3} | Děkujeme, že používáte **Zákony pro lidi** $^{.cz}$