

N á v r h

VYHLÁŠKA

ze dne ... 2023,

kterou se mění vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů

Energetický regulační úřad stanoví podle § 98a odst. 2 písm. i) 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., zákona č. 362/2021 Sb. a zákona č. 176/2022 Sb.:

Čl. I

Vyhláška č. 349/2015 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění vyhlášky č. 416/2016 Sb., vyhlášky č. 326/2018 Sb., vyhlášky č. 277/2021 Sb., vyhlášky č. 223/2022 Sb. a vyhlášky 405/2022 Sb. se mění takto:

1. V § 1 se na konci odstavce 1 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno r), které zní:
„r) pravidla a podmínky pro poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu.“.
2. V § 2 odst. 1 písm. a) se za slova „zásobníku plynu,“ vkládají slova „hraničním bodu zásobníku plynu,“.
3. V § 2 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno d), které zní:
„d) hraničním bodem zásobníku plynu – hraniční předávací místo mezi zásobníkem plynu a plynárenskou soustavou sousedního státu.“.
4. V § 3 odst. 2 se za slova „plynu a přepravní soustavou“ vkládají slova „, předávacích míst mezi zásobníkem plynu a plynárenskou soustavou sousedního státu“.
5. V § 5 se na konci odstavce 3 tečka nahrazuje čárkou a doplňuje se písmeno f), které zní:
„f) hraničním bodům zásobníků plynu ve spolupráci s provozovatelem zásobníku plynu poskytujícím službu přeshraničního využití zásobníku plynu a dotčeným provozovatelem přepravní soustavy sousedního vstupně-výstupního systému.“.

6. V § 30 odst. 2 písm. d) se slova „rozdílu mezi výší rezervované kapacity subjektem zúčtování nebo zahraničním účastníkem v tomto bodě a podanou nominací“ nahrazují slovy „výše podané nominace“.
7. V § 30a odst. 5 se slova „, nejvýše však 50 % přepravní kapacity rezervované smlouvou o službě přepravy plynu“ zrušují.
8. V § 50 se doplňuje odstavec 10, který zní:

„(10) V případě zásobníku plynu umožňujícího poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu se převod plynu uskutečňuje pouze mezi stavovými podúčty českého vstupně-výstupního systému nebo mezi stavovými podúčty sousedního vstupně-výstupního systému. Odstavec 9 se použije pouze pro stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému.“.
9. V § 52 odst. 3 se slova „celé m³ nebo kWh nebo kWh/den“ nahrazují slovy „celé m³, kWh, kWh/den, MWh nebo MWh/den“.
10. V §59 se doplňuje odstavec 5, který zní:

„(5) Při prodeji nevytěženého plynu ze zásobníku plynu umožňujícího poskytnutí služby přeshraničního využití zásobníku plynu se odstavce 1 až 4 použijí pouze pro stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému.“.
11. V nadpisu § 60 se slova „při omezení nebo přerušení uskladňování plynu“ zrušují.
12. V § 60 odst. 1 se za slova „uskladňování plynu“ vkládají slova „podle § 60 odst. 1 písm. f) energetického zákona“.
13. V § 60 odst. 2 se věta první nahrazuje větou „Provozovatel zásobníku plynu krátí podle odstavce 1 rezervované skladovací kapacity s přerušitelným výkonem postupem stanoveným v řádu provozovatele na základě ceny za jednotku přerušitelného vtláčečního nebo těžebního výkonu v pořadí od nejnižší ceny po nejvyšší, na základě pořadí podle časové značky přijetí žádosti o rezervaci skladovací kapacity v pořadí od nejpозději přijaté žádosti po nejdříve přijatou, na základě poměrného krácení, nebo na základě kombinace těchto principů.“.
14. V § 60 odst. 3 větě první se za slovo „krátí“ vkládají slova „podle odstavce 1“ a větě třetí se slovo „plánované“ zrušuje a za slovo „přerušeni“ se vkládají slova „nebo omezení“.
15. V § 60 odstavec 5 zní:

„(5) V případech odlišných od odstavce 1 krátí provozovatel zásobníku plynu rezervované skladovací kapacity s přerušitelným výkonem způsobem definovaným v řádu provozovatele zásobníku plynu.“.
16. V § 61 se na konci textu odstavce 3 doplňují slova „a v případě zásobníku plynu umožňujícího poskytnutí služby přeshraničního využití zásobníku plynu zveřejňuje tyto údaje v rozlišení za každý vstupně-výstupní systém“.
17. Za § 61 se vkládá nový § 61a, který včetně nadpisu zní:

„§ 61a

Pravidla a podmínky pro poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu

(1) V případě poskytování služby přeshraničního využití zásobníku plynu je pro každou smlouvu o uskladňování veden stavový účet rozdělený na stavové podúčty pro každý vstupně-výstupní systém. Provozovatel zásobníku plynu eviduje objem vtláčeného plynu v rozsahu potvrzené nominace uskladňování nebo renominace uskladňování na stavovém podúčtu odpovídajícího vstupně-výstupního systému.

(2) Provozovatel zásobníku plynu poskytuje službu přeshraničního využití zásobníku plynu do výše evidovaného množství plynu na přilehlém stavovém podúčtu vstupně-výstupního systému ukladatele v případě, že objem těžného plynu v rozsahu nominace uskladňování nebo renominace uskladňování ze stavového podúčtu odpovídajícího vstupně-výstupního systému převyšuje množství plynu evidované na tomto podúčtu a na stavovém podúčtu přilehlého vstupně-výstupního systému téhož žadatele je evidováno množství plynu umožňující potvrzení podané nominace uskladňování nebo renominace uskladňování v rámci stavového účtu tohoto žadatele.

(3) Provozovatel zásobníku plynu eviduje objem těžného plynu v rozsahu potvrzené nominace nebo renominace uskladňování na stavovém podúčtu odpovídajícího vstupně-výstupního systému. “.

18. V § 65 odst. 1 se za slovo „soustavy“ vkládají slova „nebo provozovatel přepravní soustavy sousedního vstupně-výstupního systému“.

19. V § 65 se na konci textu odstavce 2 doplňují slova „nebo provozovateli přepravní soustavy sousedního vstupně-výstupního systému“.

20. V § 66 odst. 1 se slova „, distribuce a uskladňování“ zrušují.

21. V § 69 odst. 4 se slovo „plynárenského“ nahrazuje slovem „kalendářního“ a slova „plynárenské“ a „plynárenském“ se zrušují.

22. V § 71 odst. 3 se text „odst. 3“ nahrazuje textem „odst. 2“, slovo „plynárenského“ se nahrazuje slovem „kalendářního“ a slovo „plynárenské“ se zrušuje.

23. V § 83 odst. 3 písm. b) se za slovo „účastníka;“ vkládají slova „vyjma mimořádného stavu nouze jsou“ a za slovem „odchylky“ se slovo „jsou“ zrušuje.

24. V § 83 odst. 3 písm. c) se za slovo „odchylku;“ vkládají slova „vyjma mimořádného stavu nouze jsou“ a za slovem „odchylky“ se slovo „jsou“ zrušuje.

25. V § 85 odst. 1 se za slovo „odchylek,“ vkládají slova „vypořádáním odchylek při mimořádném stavu nouze,“.

26. Za § 96a se vkládá nový § 96b, který včetně nadpisu zní:

„§ 96b

Předávání a zveřejňování údajů provozovatelem zásobníku plynu nabízejícího službu přeshraničního využití zásobníku plynu

(1) Nejpozději do 12:00:00 hodin kalendářního dne předá provozovatel zásobníku plynu poskytující službu přeshraničního využití zásobníku plynu operátorovi trhu za předcházející plynárenský den:

- a) hodnotu alokovaného množství plynu na vstupním a výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- b) množství plynu převedené mezi stavovými podúčty českého vstupně-výstupního systému po jednotlivých hodinách plynárenského dne v rozdělení na souhrnnou hodnotu kladných převodů a souhrnnou hodnotu záporných převodů,
- c) množství plynu převedené mezi stavovými podúčty sousedního vstupně-výstupního systému po jednotlivých hodinách plynárenského dne v rozdělení na souhrnnou hodnotu kladných převodů a souhrnnou hodnotu záporných převodů,
- d) souhrnnou hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúctů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- e) souhrnnou hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúctů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- f) souhrnnou hodnotu množství plynu evidovaného na stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- g) souhrnnou hodnotu množství plynu evidovaného na stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- h) hodnotu alokovaného množství plynu na vstupním a výstupním hraničním bodě zásobníku plynu v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- i) hodnotu množství plynu evidovaného na jednotlivých stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne,
- j) hodnotu množství plynu evidovaného na jednotlivých stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne,
- k) hodnotu množství plynu předaného ze stavových podúctů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,
- l) hodnotu množství plynu předaného ze stavových podúctů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,
- m) hodnotu množství plynu změřenou na vstupu do zásobníku plynu z plynárenské soustavy sousedního státu a na výstupu ze zásobníku plynu do plynárenské soustavy sousedního státu na konci plynárenského dne,
- n) hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúctů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne,
- o) hodnotu množství plynu předaného z jednotlivých stavových podúctů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v rozdělení po jednotlivých hodinách plynárenského dne.

(2) Nejpozději do 12:00:00 hodin desátého kalendářního dne předá provozovatel zásobníku plynu poskytující službu přeshraničního využití zásobníku plynu operátorovi trhu za předcházející plynárenský měsíc opravné hodnoty předaných údajů podle odst. 1 písm. i) a j) za každý jeden plynárenský den a

- a) hodnotu množství plynu alokovaného na vstupním a výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu na konci každého plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,
- b) hodnotu množství plynu převedeného mezi stavovými podúčty českého vstupně-výstupního systému za každý plynárenský den v rozdělení na kladné a záporné převody po jednotlivých stavových účtech,
- c) hodnotu množství plynu převedeného mezi stavovými podúčty sousedního vstupně-výstupního systému za každý plynárenský den v rozdělení na kladné a záporné převody po jednotlivých stavových účtech,
- d) souhrnnou hodnotu množství plynu evidovaného na stavových podúčtech na konci každého plynárenského dne, v rozdělení na český vstupně-výstupní systém a sousední vstupně-výstupní systém,
- e) hodnotu množství plynu alokovaného na vstupním a výstupním hraničním bodě zásobníku plynu na konci každého plynárenského dne v rozdělení po jednotlivých stavových účtech,
- f) hodnotu množství plynu spotřebovaného na technologickou spotřebu a provozní účely provozovatele zásobníku plynu na konci každého plynárenského dne předchozího plynárenského měsíce.

(3) Provozovatel zásobníku plynu předává údaje podle odstavce 1 a 2 včetně údajů ze stavových účtů vedených pro účely evidence technologické spotřeby a provozní účely provozovatele zásobníku plynu.

(4) Nejpozději do 12:00:00 hodin kalendářního dne předá provozovatel přepravní soustavy operátorovi trhu a provozovateli zásobníku plynu poskytujícímu službu přeshraničního využití zásobníku plynu údaje o množství plynu změřeného na vstupu do zásobníku plynu z přepravní soustavy a na výstupu ze zásobníku plynu do přepravní soustavy za předcházející plynárenský den.

(5) Provozovatel zásobníku plynu nabízející službu přeshraničního využití zásobníku plynu předává provozovateli přepravní soustavy údaje v rozsahu podle odstavce 1 písm. a), b), d) až g), i), k) až o), odstavce 2 písm. a), b), d), f) a souhrnnou hodnotu podle odstavce 1 písm. j).

(6) V případě, že výsledek výpočtu denní bilance služby přeshraničního využití zásobníku plynu ke konci plynárenského dne nebo výsledek výpočtu měsíční bilance služby přeshraničního zásobníku plynu ke konci plynárenského měsíce podle přílohy č. 21 k této vyhlášce se nerovná nule, předá provozovatel zásobníku plynu poskytující službu přeshraničního využití zásobníku plynu operátorovi trhu a provozovateli přepravní soustavy opravné údaje hodnot předaných podle odstavce 1 nejpozději do 11:00:00 hodin následujícího kalendářního dne po termínu podle § 103a odst. 2 a opravné údaje hodnot předaných podle odstavce 2 nejpozději do 2 dnů po termínu podle § 103a odst. 3. “.

27. Za § 103 se vkládá nový § 103a, který zní:

„§ 103a

(1) Operátor trhu zveřejňuje nejpozději do 13:00:00 hodin kalendářního dne hodnotu podle § 96b odst. 1 písm. k) a l) souhrnně za všechny stavové podúčty za předcházející plynárenský den.

(2) Operátor trhu zpřístupní provozovateli přepravní soustavy a provozovateli zásobníku plynu poskytujícímu službu přeshraničního uskladňování plynu nejpozději do 13:00:00 hodin kalendářního dne

- a) rozdíl mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 1 písm. h) za předchozí plynárenský den a množstvím plynu podle § 96b odst. 1 písm. m) za předchozí plynárenský den,
- b) rozdíl mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 1 písm. a) za předchozí plynárenský den a množstvím plynu podle § 96b odst. 4 za předchozí plynárenský den,
- c) denní bilanci služby přeshraničního využití zásobníku plynu podle bodu 1 Přílohy č. 21 k této vyhlášce.

(3) Operátor trhu zpřístupní provozovateli přepravní soustavy a provozovateli zásobníku plynu nabízejícímu službu přeshraničního uskladňování nejpozději do 12:00:00 hodin jedenáctého dne plynárenského měsíce:

- a) souhrnnou hodnotu rozdílů mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 2 písm. e) a § 96b odst. 1 písm. m) za jednotlivé plynárenské dny předchozího plynárenského měsíce,
- b) souhrnnou hodnotu rozdílů mezi součtem hodnot podle § 96b odst. 2 písm. a) a § 96b odst. 4 za jednotlivé plynárenské dny předchozího plynárenského měsíce,
- c) měsíční bilanci služby přeshraničního využití zásobníku plynu podle bodu 2 Přílohy č. 21 k této vyhlášce.

(4) Operátor trhu zpřístupní provozovateli přepravní soustavy a provozovateli zásobníku plynu nabízejícímu službu přeshraničního uskladňování nejpozději do 13:00:00 hodin patnáctého dne kalendářního roku souhrnnou hodnotu rozdílů podle odstavce 3 písm. a) a souhrnnou hodnotu rozdílů podle odstavce 3 písm. b) za jednotlivé plynárenské měsíce předchozího kalendářního roku.

(5) Opravné údaje předané podle § 96b odst. 6 zveřejní operátor trhu neprodleně po jejich zpracování.“.

28. V § 116 odstavec 2 zní:

„(2) Pokud subjekt zúčtování podle odstavce 1 následující kalendářní den v 8:00:00 hodin nemá nadále potřebné finanční zajištění pro pokrytí dodávek do odběrných míst zákazníků, operátor trhu pozastaví možnost nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem. Operátor trhu neprodleně zveřejní informaci o pozastavení možnosti subjektu zúčtování nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem způsobem umožňujícím dálkový přístup. Operátor trhu neprodleně poskytne výčet EIC kódů odběrných míst, jichž se daná skutečnost týká, všem registrovaným účastníkům trhu s plynem v informačním systému operátora trhu.“.

29. V § 118 odstavec 5 zní:

„(5) Dodavateli plynu, který pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat plyn nebo nemá zajištěnou službu přepravní nebo distribuční soustavy v případě dodávky plynu na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, operátor trhu pozastaví

možnost nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem. Operátor trhu neprodleně poskytne výčet EIC kódů odběrných míst, jichž se daná skutečnost týká, všem registrovaným účastníkům trhu s plynem v informačním systému operátora trhu. Operátor trhu neprodleně zveřejní informaci o pozastavení možnosti subjektu zúčtování nominovat, přenášet a přebírat odpovědnost za odchylku a účastnit se vnitrodenního trhu s plynem způsobem umožňujícím dálkový přístup. Pro odběrná místa zákazníků, jejichž dodavatel plynu pozbyl oprávnění nebo možnost dodávat plyn nebo nemá zajištěnu službu přepravní nebo distribuční soustavy v případě dodávky plynu na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, se použijí postup a termíny podle § 116 odst. 5, § 117 a tohoto paragrafu obdobně.“.

30. V § 119 odst. 3 písm. a) se slovo „pátého“ nahrazuje slovem „čtvrtého“.

31. Doplňuje se příloha č. 21, která zní:

„Příloha č. 21 k vyhlášce č. 349/2015 Sb.

Postup vytvoření bilance služby přeshraničního využití zásobníku plynu

- I. Denní bilance služby přeshraničního využití zásobníku plynu ke konci plynárenského dne ΔCBS_d se vypočte tímto způsobem:

$$\Delta CBS_d = \Delta_{QZ} + \Delta_{QCZ},$$

kde

Δ_{QZ} je souhrnná změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému v průběhu plynárenského dne,

Δ_{QCZ} je souhrnná změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému v průběhu plynárenského dne,

a kde

$$\Delta_{QZ} = \sum_{h=1}^{24} \Delta_{QZh} - \sum_{h=1}^{24} (|ALx_{zh}| - |ALe_{zh}|) - \sum_{h=1}^{24} (|P_{zh}^-| - |P_{zh}^+|) - \sum_{h=1}^{24} (CBS_{CZzh} - CBS_{ZCzh}),$$

kde

Δ_{QZh} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému v průběhu jedné hodiny h plynárenského dne,

ALx_{zh} je souhrnné množství plynu alokované na výstupním hraničním bodě zásobníku plynu v hodině h plynárenského dne,

ALe_{zh} je souhrnné množství plynu alokované na vstupním hraničním bodě zásobníku plynu v hodině h plynárenského dne,

P^-_{zh} je souhrnné množství plynu převedené ze stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému v hodině h plynárenského dne,

P^+_{zh} je souhrnné množství plynu převedené na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v hodině h plynárenského dne,

CBS_{CZZh} je souhrnné množství plynu předané ze stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému na stavové podúčty sousedního vstupně-výstupního systému v hodině h plynárenského dne,

CBS_{ZCZh} je souhrnné množství plynu předané ze stavových podúčtů sousedního vstupně-výstupního systému na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v hodině h plynárenského dne,

a kde

$$\Delta_{QCZ} = \sum_{h=1}^{24} \Delta_{QCZh} - \sum_{h=1}^{24} (|ALx_{CZh}| - |ALe_{CZh}|) - \sum_{h=1}^{24} (|P^-_{CZh}| - |P^+_{CZh}|) - \sum_{h=1}^{24} (CBS_{ZCZh} - CBS_{CZZh}),$$

kde

Δ_{QZh} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému v průběhu jedné hodiny h plynárenského dne,

ALx_{CZh} je souhrnné množství plynu alokované na výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu v hodině h plynárenského dne,

ALe_{CZh} je souhrnné množství plynu alokované na vstupním bodě virtuálního zásobníku plynu v hodině h plynárenského dne,

P^-_{CZh} je souhrnné množství plynu převedené ze stavových podúčtů českého vstupně-výstupního systému v hodině h plynárenského dne,

P^+_{CZh} je souhrnné množství plynu převedené na stavové podúčty českého vstupně-výstupního systému v hodině h plynárenského dne.

II. Měsíční bilance služby přeshraničního zásobníku plynu ke konci plynárenského měsíce ΔCBS_m se vypočte tímto způsobem:

$$\Delta CBS_m = \sum_{d=1}^m (\Delta_{Qzd} + \Delta_{QCzd} + TS_d),$$

kde

Δ_{QCzd} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne d ,

Δ_{Qzd} je změna množství plynu evidovaného na všech stavových podúčtech sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne d ,

TS_d je množství plynu spotřebované provozovatelem zásobníku plynu na technologickou spotřebu a provozní účely za plynárenský den d ,

a kde

$$\Delta_{QZd} = \sum_{i=1}^n Q_{Zdi} - \sum_{i=1}^n Q_{Z(d-1)i} - \sum_{i=1}^n [(CBS_{CZZdi} - CBS_{ZCZdi}) + (|ALx_{Zdi}| - |ALe_{Zdi}|) + (|P_{Zdi}^-| - |P_{Zdi}^+|)],$$

kde

Q_{Zdi} je množství plynu evidované na stavovém podúčtu sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

CBS_{CZZdi} je množství plynu předané ze stavového podúčtu českého vstupně-výstupního systému na stavový podúčet sousedního vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

CBS_{ZCZdi} je množství plynu předané ze stavového podúčtu sousedního vstupně-výstupního systému na stavový podúčet českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

ALx_{Zdi} je množství plynu alokované na výstupním hraničním bodě zásobníku plynu na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

ALe_{Zdi} je množství plynu alokované na vstupním hraničním bodě zásobníku plynu na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

P_{Zdi}^- je množství plynu převedené ze stavového podúčtu sousedního vstupně-výstupního systému za plynárenský den d pro stavový účet i ,

P_{Zdi}^+ je množství plynu převedené na stavový podúčet sousedního vstupně-výstupního systému za plynárenský den d pro stavový účet i ,

a kde

$$\Delta_{QCZd} = \sum_{i=1}^n Q_{CZdi} - \sum_{i=1}^n Q_{CZ(d-1)i} - \sum_{i=1}^n [(CBS_{ZCZdi} - CBS_{CZZdi}) + (|ALx_{CZdi}| - |ALe_{CZdi}|) + (|P_{CZdi}^-| - |P_{CZdi}^+|)],$$

kde

Q_{CZdi} je množství plynu evidované na stavovém podúčtu českého vstupně-výstupního systému na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

ALx_{CZdi} je množství plynu alokované na výstupním bodě virtuálního zásobníku plynu na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

ALe_{CZdi} je množství plynu alokované na vstupním bodě virtuálního zásobníku plynu na konci plynárenského dne d pro stavový účet i ,

P^-_{CZdi} je množství plynu převedené ze stavového podúčtu českého vstupně-výstupního systému za plynárenský den d pro stavový účet i ,

P^+_{CZdi} je množství plynu převedené na stavový podúčet českého vstupně-výstupního systému za plynárenský den d pro stavový účet i . “.

Čl. II

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2024.

Předseda:

Ing. Trávníček, Ph.D., v.r.