

Ročník 2012



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 128

Rozeslána dne 22. října 2012

Cena Kč 53,-

O B S A H:

- 344. Vyhláška o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu
 - 345. Vyhláška o dispečerském řízení plynárenské soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení
-

344**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. října 2012

o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu

Ministerstvo průmyslu a obchodu (dále jen „ministerstvo“) stanoví podle § 98a odst. 1 písm. e) 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. a zákona č. 165/2012 Sb., k provedení § 73 a 73a energetického zákona:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška upravuje v návaznosti na přímo použitelný předpis Evropské unie¹⁾ opatření a postupy vykonávané při předcházení stavu nouze, při stavu nouze a při odstraňování následků stavu nouze, způsob vyhlášení stavu nouze a oznamování předcházení stavu nouze a postupy při omezování spotřeby plynu, rozdělení zákazníků podle předpokládaného ročního odběru, odběrové stupně, obsahové náležitosti havarijních plánů a způsob zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, rozsah chráněných zákazníků včetně způsobu určení jejich spotřeby plynu, jejichž dodavatelé mají povinnost plnit bezpečnostní standard dodávky plynu (dále jen „bezpečnostní standard“).

§ 2**Základní ustanovení**

(1) Pro účely omezení nebo přerušení sjednané přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjednané dodávky plynu se odběrná místa zákazníků dělí na

- a) skupinu A, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem nad 630 MWh s možností úplného nebo částečného přechodu na náhradní palivo,
- b) skupinu B1, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převážujícím technologickým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v daném ro-

ce nad 52 500 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet skutečných hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí méně než 70 % z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,

- c) skupinu B2, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převážujícím technologickým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 4 200 MWh do 52 500 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí méně než 70 % z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
- d) skupinu C1, do níž náleží odběrná místa zákazníků s převážujícím otopovým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v příslušném roce nad 4 200 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí 70 % a více z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku a pokud zákazníci zařazení do této skupiny poskytují více jak 20 % vyrobené tepelné energie z jejího celkového vyrobeného množství domácnostem, zdravotnickým zařízením a zařízením sociálních služeb²⁾; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
- e) skupinu C2, do níž náleží odběrná místa zákaz-

¹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES.

²⁾ Zákon č. 108/2006 Sb., o sociálních službách, ve znění pozdějších předpisů.

níků s převažujícím otopovým odběrem s předpokládaným ročním odběrem v příslušném roce nad 4 200 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náležejí do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí 70 % a více z celkové spotřeby za období od 1. dubna předchozího roku do 31. března daného roku a pokud nejsou zařazeni ve skupině C1; pokud není k dispozici skutečná spotřeba, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,

- f) skupinu D, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 630 MWh, kteří zajišťují výrobu potravin denní spotřeby pro obyvatelstvo, zejména zpracování potravin podléhajících zkáze, provozy živočišné výroby s nebezpečím úhynu zvířat, výrobu pohonných hmot, spalovny komunálního odpadu, pohon vozidel městské hromadné dopravy, zdravotnická zařízení, zařízení sociálních služeb, základní složky Integrovaného záchranného systému, Bezpečnostní informační služba, zařízení vězeňské služby, asanační zařízení, krematoria, jakož i Česká národní banka; zařazení konkrétních zákazníků do této skupiny provádí provozovatel přepravní soustavy pro odběrná místa zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy pro odběrná místa zákazníků přímo připojených na příslušnou distribuční soustavu (dále jen „příslušný provozovatel“) po informování místně příslušného krajského úřadu či Magistrátu hlavního města Prahy,
- g) skupinu E, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce v rozmezí nad 630 MWh do 4 200 MWh, která nejsou zařazena do skupiny A nebo D,
- h) skupinu F, do níž náleží odběrná místa zákazníků s předpokládaným ročním odběrem v daném roce do 630 MWh a domácnosti.

(2) Zařazení odběrných míst zákazníků do jednot-

livých skupin platí pro období od 1. října daného roku do 30. září následujícího roku.

(3) Zařazení nových odběrných míst zákazníků do jednotlivých skupin se provádí na základě údajů o ročním a měsíčních množstvích plynu uvedených ve smlouvě o přepravě plynu, nebo distribuci plynu, případně na základě způsobu použití plynu sjednaného ve smlouvě o připojení.

(4) Předpokládaným ročním odběrem se rozumí

a) u měření typu A a B³⁾

1. celkový roční odběr plynu za předchozí rok, a to u odběrných míst zákazníků, kteří zahájili odběr plynu nejpozději 1. ledna předchozího roku, nebo

2. předpokládaná roční spotřeba na daný rok uvedená ve smlouvě o distribuci plynu, a to u odběrných míst zákazníků, kteří zahájili odběr plynu po 1. lednu předchozího roku,

b) u měření typu C a CM³⁾ plánovaná roční spotřeba⁴⁾.

(5) Chráněnými zákazníky¹⁾ jsou zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin C1, D a F.

§ 3

Předcházení stavu nouze

(1) Při předcházení stavu nouze ve fázi včasného varování⁵⁾ oznámeného pro celé území státu

a) provozovatel přepravní soustavy využívá akumulace přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav využívají akumulace distribučních soustav,

b) provozovatelé zásobníků plynu ověřují připravenost zásobníků plynu k těžbě na maximální hodnotu těžebního výkonu, výrobce plynu ověřuje připravenost k maximalizaci provozu výroby plynu a těžebních plynovodů; provozovatelé zásobníků plynu a výrobce plynu podávají o výsledku ověřování bez zbytečného odkladu zprávu provozovateli přepravní soustavy,

c) obchodníci s plynem ověřují možnosti zvýšení do-

³⁾ Vyhláška č. 108/2011 Sb., o měření plynu a o způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném uskladňování, neoprávněné přepravě nebo neoprávněné distribuci plynu.

⁴⁾ Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů.

⁵⁾ Čl. 10 odst. 3 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES.

vozů plynu a podávají o výsledku ověřování bez zbytečného odkladu zprávu provozovateli přepravní soustavy,

- d) operátor trhu na základě pokynu provozovatele přepravní soustavy neprodleně oznámí elektronicky všem subjektům zúčtování a registrovaným účastníkům trhu s plynem, že následující plynárenský den bude zahájeno obchodní vyrovnávání odchylek při předcházení stavu nouze.

(2) Při předcházení stavu nouze ve fázi výstrahy⁵⁾ oznámeného pro celé území státu se

- a) omezuje sjednaná přeprava plynu nebo distribuce plynu a sjednaná dodávka plynu do všech odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo prostřednictvím odběrového stupně číslo 1,
- b) přerušuje sjednaná přeprava plynu nebo distribuce plynu a sjednaná dodávka plynu do všech odběrných míst zákazníků skupin B1, B2, C2 a E, jejichž obchodník vlivem nedodání plynu nebo významné odchylky způsobil oznámení předcházení stavu nouze.

(3) Při předcházení stavu nouze ve fázi včasného varování nebo ve fázi výstrahy se postupuje podle havarijního plánu plynárenské soustavy České republiky a podle havarijních plánů provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribuční soustavy, provozovatelů zásobníků plynu nebo výrobců plynu.

(4) O předcházení stavu nouze, a to jak fáze včasného varování, tak i fáze výstrahy, informuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy bez zbytečného odkladu provozovatele připojených distribučních soustav, zásobníků plynu, výrobce plynu, operátora trhu a obchodníky s plynem dodávající plyn zákazníkům v dotčené oblasti, a to zasláním zprávy prostředky elektronické komunikace, případně dalšími vhodnými prostředky.

(5) Nejpozději do jedné hodiny po zahájení činnosti předcházení stavu nouze oznamuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy příslušnou fázi předcházení stavu nouze prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 – Radiožurnál, způsobem umožňujícím dálkový přístup, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky, a dále tuto informaci oznamuje prostředky elektronické komunikace ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu a Ministerstvu vnitra. Stejnou informaci současně sděluje provozovatel přepravní soustavy ještě všem krajským úřa-

dům a Magistrátu hlavního města Prahy a provozovatel distribuční soustavy pak místně příslušnému krajskému úřadu nebo Magistrátu hlavního města Prahy, a to prostředky elektronické komunikace. Obdobně postupuje při ukončení předcházení stavu nouze.

§ 4

Stav nouze

(1) Při stavu nouze lze omezit nebo přerušit sjednanou přepravu nebo distribuci plynu a sjednanou dodávku plynu všem zákazníkům, a to prostřednictvím vyhlášení příslušného odběrového stupně. Stav nouze lze vyhlásit i bez předchozího oznámení některé z fází předcházení stavu nouze, pokud je zřejmé, že situace na plynárenské soustavě nebo její části není zvládnutelná některým z opatření uvedených v § 3.

(2) Odběrové stupně jsou vyhlášovány tak, že je možné vyhlásit vyšší odběrový stupeň bez předchozího vyhlášení stupně nižšího.

(3) Stav nouze vyhláší provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 – Radiožurnál a způsobem umožňujícím dálkový přístup, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky, a dále bez zbytečného odkladu informuje prostředky elektronické komunikace příslušné držitele licencí na obchod s plynem, provozovatele připojených distribučních soustav, zásobníků plynu, výrobce plynu, operátora trhu, ministerstvo, Energetický regulační úřad a Ministerstvo vnitra. Informaci o vyhlášení stavu nouze současně sděluje provozovatel přepravní soustavy ještě všem krajským úřadům a Magistrátu hlavního města Prahy a provozovatel distribuční soustavy pak místně příslušnému krajskému úřadu nebo Magistrátu hlavního města Prahy prostředky elektronické komunikace. Při ukončení stavu nouze se postupuje obdobně.

(4) Činnosti při stavu nouze se provádějí v následujícím pořadí:

- a) vyhláší se odběrové stupně pro omezení dodávky plynu,
- b) vyhláší se odběrové stupně pro přerušování dodávky plynu,
- c) vyhláší se havarijní odběrový stupeň, jímž se přerušuje dodávka plynu všem zákazníkům.

(5) Při odstraňování následků stavu nouze se postupuje podle havarijního plánu plynárenské soustavy České republiky a podle havarijních plánů provozova-

tele přepravní soustavy, provozovatelů distribučních soustav, provozovatelů zásobníků plynu nebo výrobců plynu.

§ 5

Odběrové stupně

Odběrové stupně se člení na

a) základní stupeň, který znamená nekrácený odběr podle smluvně sjednaného denního odběru plynu,

b) odběrové stupně pro omezení dodávky plynu, a to

1. odběrový stupeň číslo 1, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo,

2. odběrový stupeň číslo 2, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo a omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny B1, a to na hodnotu povolené denní spotřeby,

3. odběrový stupeň číslo 3, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo a omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupin B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby,

4. odběrový stupeň číslo 4, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupin B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, a dále snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den,

5. odběrový stupeň číslo 5, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupin B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den, a dále snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,

ny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,

c) odběrové stupně pro přerušení dodávky plynu, a to

1. odběrový stupeň číslo 6, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny B1, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo, snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,

2. odběrový stupeň číslo 7, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin B1 a B2, snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den, omezení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupiny A v rozsahu jejich možností přechodu na náhradní palivo a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,

3. odběrový stupeň číslo 8, který znamená přerušení dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2 a C2 a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C1 o 20 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den a snížení denní spotřeby v odběrných místech zákazníků skupiny E o 20 % proti hodnotě uvedené ve smlouvě o distribuci plynu,

4. odběrový stupeň číslo 9, který znamená přerušení přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2, C2, E a snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákazníků skupiny C1 o 20 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den,

5. odběrový stupeň číslo 10, který znamená přerušení přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2, C1, C2, D a E,

- d) havarijní odběrový stupeň, který znamená přerušování dodávky plynu do odběrných míst všech skupin zákazníků.

§ 6

Vyhlašování odběrových stupňů

(1) Provozovatel přepravní soustavy vyhlašuje odběrové stupně pro celé území státu prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 – Radiožurnál v pravidelných denních relacích, v 6.00 hod. a 13.00 hod. po ukončení zpravodajské relace a na webových stránkách operátora trhu, provozovatele přepravní soustavy, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky. V případě vyhlášení jiného než základního odběrového stupně se vyhlašování provádí častěji, a to podle závažnosti dané situace.

(2) Provozovatelé distribučních soustav vyhlašují jiný než základní odběrový stupeň pro určitou část území státu prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice ČRo 1 – Radiožurnál podle závažnosti dané situace a na internetových stránkách operátora trhu, příslušného provozovatele distribuční soustavy, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky.

(3) Provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy oznamuje vyhlášení havarijního odběrového stupně současně dotčeným provozovatelům distribučních soustav, provozovatelům zásobníků plynu, výrobcům plynu, ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu, Ministerstvu vnitra, místně příslušnému krajskému úřadu nebo Magistrátu hlavního města Prahy, příslušným obcím, Policii České republiky. Provozovatel přepravní soustavy oznamuje vyhlášení havarijního odběrového stupně též Generálnímu ředitelství Hasičského záchranného sboru České republiky a provozovatel příslušné distribuční soustavy oznamuje vyhlášení havarijního odběrového stupně příslušnému hasičskému záchrannému sboru kraje. Při ukončení havarijního odběrového stupně se postupuje obdobně.

§ 7

Povolená denní spotřeba

(1) Povolena denní spotřeba je stanovena jako minimální denní hodnota spotřeby plynu pro zajištění bezpečnosti odběrného zařízení a osob, které toto zařízení obsluhují, bez nároků na výrobu s okamžitým

omezením spotřeby. Povolena denní spotřeba se určuje pouze pro odběrná místa zákazníků skupin B1 a B2.

(2) U odběrného plynového zařízení, kde nelze okamžitě ukončit odběr nebo jej snížit na povolenou denní spotřebu, se stanovuje časový posun v hodinách jako čas nezbytný pro ukončení odběru nebo snížení odběru.

(3) Povolena denní spotřeba se určuje jako skutečně dosažená minimální denní hodnota za období posledního čtvrtletí předchozího roku a prvního čtvrtletí daného roku.

(4) Hodnotu stanovenou podle odstavce 3 určuje a do 31. května daného roku písemně sděluje příslušný provozovatel zákazníkům odběrných míst skupin B1 a B2.

(5) Pokud zákazník nezašle písemné sdělení příslušnému provozovateli do 30. června daného roku, má se za to, že se stanovenou hodnotou povolené denní spotřeby souhlasí a zároveň tím přebírá zodpovědnost za to, že sníží svůj odběr nejpozději do 8 hodin od vyhlášení příslušného odběrového stupně. V případě nesouhlasu zákazníka s takto stanovenou hodnotou povolené denní spotřeby nebo výše uvedenou dobou pro snížení odběru na tuto hodnotu zákazník odůvodní odlišnou hodnotu povolené denní spotřeby a dobu časového posunu v hodinách, a to soupisem svých spotřebičů a jejich technologických parametrů, do 30. června daného roku. Příslušný provozovatel akceptací či odmítnutím souhlasu s odůvodněnou hodnotou povolené denní spotřeby a časovým posunem stanoví konečnou hodnotu povolené denní spotřeby, kterou potvrdí písemným sdělením zákazníkovi do 31. července daného roku.

(6) Hodnoty povolené denní spotřeby a časového posunu stanovené podle tohoto ustanovení platí pro období od 1. října daného roku do 30. září následujícího roku.

(7) Povolena denní spotřeba u nových zákazníků se stanovuje na základě údajů týkajících se množství a způsobů použití plynu uvedených ve smlouvě o přepravě plynu nebo o připojení a smlouvě o distribuci plynu.

§ 8

Oznámení o zařazení zákazníků do skupin

(1) Zařazení do skupin podle § 2 sděluje příslušný provozovatel do 31. května daného roku zákazníkům odběrných míst skupin A, B1, B2, C1 a C2. Pokud

zákazník nesouhlasí se zařazením do určené skupiny, musí to odůvodnit příslušnému provozovateli do 30. června daného roku. Příslušný provozovatel prověří podmínky zařazení a nejpozději do 31. července daného roku informuje zákazníka o konečném zařazení.

(2) Zařazení odběrných míst zákazníků do skupiny D se provádí takto:

- a) příslušný provozovatel zašle do 31. ledna daného roku předběžný seznam odběrných míst zákazníků navržených na zařazení do skupiny D příslušnému krajskému úřadu či Magistrátu hlavního města Prahy s uvedením jména či názvu a adresy odběrného místa zákazníka,
- b) příslušný provozovatel provede definitivní zařazení odběrných míst zákazníků do skupiny D do 31. března daného roku a do 30. dubna daného roku to písemně sdělí dotčeným zákazníkům.

(3) Příslušný provozovatel zašle informaci o výsledném zařazení zákazníků do skupiny D příslušným krajským úřadům či Magistrátu hlavního města Prahy a příslušným krajským hasičským záchranným sborům. Zařazení odběrných míst zákazníků do skupin E a F je dáno velikostí jejich odběru a vyplývá ze smluv o distribuci plynu.

§ 9

Havarijní plány

(1) Provozovatel přepravní soustavy a provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu zpracovávají havarijní plány pro řešení a odstraňování havárií na zařízeních pro výrobu, přepravu, distribuci a uskladňování plynu a řešení předcházení stavu nouze a likvidaci následků stavu nouze.

(2) Pro zpracování havarijních plánů poskytují krajské hasičské záchranné sbory provozovatelům uvedeným v odstavci 1 potřebné kontaktní údaje. Provozovatelé uvedení v odstavci 1 informují o svých havarijních plánech a jejich aktualizaci příslušné krajské hasičské záchranné sbory.

(3) Obsahové náležitosti havarijních plánů jsou uvedeny v příloze č. 1 k této vyhlášce.

§ 10

Podklady pro zpracování plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze

(1) K vypracování analýzy rizik podle přímo použitelného předpisu Evropské unie⁶⁾ provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav a zásobníků plynu, výrobci plynu a obchodníci s plynem zašlou ministerstvu podklady, jejichž náležitosti jsou uvedeny v příloze č. 2 k této vyhlášce, do 31. května 2013 a dále každé 2 roky nejpozději do 31. května daného roku.

(2) K vypracování plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze podle přímo použitelného předpisu Evropské unie⁷⁾ zasílají provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu ministerstvu podklady pro vypracování plánu preventivních opatření a plánu pro stav nouze do 31. března 2014 a dále každé 2 roky nejpozději do 31. března daného roku.

§ 11

Způsob zajištění bezpečnostního standardu

(1) Rozsah bezpečnostního standardu pro chráněné zákazníky pro případy podle přímo použitelného právního předpisu⁸⁾ se stanovuje podle přílohy č. 3 k této vyhlášce.

(2) Operátor trhu k 1. květnu daného roku aktualizuje a zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu. Vzor vstupních údajů pro výpočet bezpečnostního standardu uveřejňovaných operátorem trhu je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(3) V období od 30. září do 1. dubna se bezpečnostní standard minimálně z 20 % zajišťuje uskladněním plynu v zásobnících plynu na území Evropské unie.

(4) Obchodník s plynem dodávající plyn chráně-

⁶⁾ Čl. 6, 8 a 9 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES.

⁷⁾ Čl. 4, 5 a 10 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES.

⁸⁾ Čl. 8 odst. 1 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES.

ným zákazníkům, prokazuje nejpozději do 15. dne následujícího měsíce operátorovi trhu a Energetickému regulačnímu úřadu rozsah bezpečnostního standardu stanovený podle odstavce 1 a jeho zajištění stanoveného podle odstavce 3; zajištění bezpečnostního standardu prokazuje

- a) u plynu uloženého v zásobnících plynu na území České republiky potvrzením o uskladnění množství plynu od provozovatele zásobníku plynu a současně dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity na vstupním bodě virtuálního zásobníku plynu,
- b) u plynu uloženého v zásobnících plynu mimo území České republiky potvrzením o uskladnění množství plynu od provozovatele zásobníku plynu a současně dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity do České republiky,
- c) u diverzifikovaných zdrojů plynu kopií smlouvy na příslušný objem plynu nebo potvrzením od zahraničního dodavatele na tento objem plynu a současně dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity z bodu dodávky do České republiky,
- d) u zvýšení objemu výroby plynu kopií smlouvy nebo potvrzením od příslušného výrobce plynu,
- e) potvrzením dotčeného chráněného zákazníka, že má možnost využití alternativních paliv, a kopií smlouvy o dodávce plynu, podle které lze dodávku plynu přerušit,
- f) potvrzením o zajištění bezpečnostního standardu jiným účastníkem trhu s plynem.

(5) Účastník trhu s plynem, který přebírá zajištění bezpečnostního standardu podle odstavce 4 písm. f), musí do rozsahu svého bezpečnostního standardu dodávek plynu zahrnout rozsah bezpečnostního standardu obchodníka s plynem, pro kterého vydal potvrzení o zajištění bezpečnostního standardu.

(6) Bezpečnostní standard uvedený v příloze č. 3 odst. 1 písm. c) musí být zajištěn jinak než plynáren-

skou infrastrukturou⁹⁾, prostřednictvím které obchodník s plynem realizuje největší část svých dodávek v měsíci, pro který se rozsah bezpečnostního standardu stanovuje. Pokud obchodník s plynem realizuje největší část svých dodávek prostřednictvím virtuálního prodejního bodu, prokazuje tento bezpečnostní standard podle odstavce 4.

§ 12

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 334/2009 Sb., o stavech nouze v plynárenství, se zrušuje.

§ 13

Přechodná ustanovení

(1) Pro období do 1. října 2013

- a) zůstává v platnosti podle dosavadních právních předpisů zařazování odběrných míst zákazníků do skupin podle § 2 odst. 1 a odst. 4 vyhlášky,
- b) se za chráněné zákazníky podle § 2 odst. 5 považují zákazníci zařazení do skupin D a F podle dosavadních právních předpisů,
- c) zůstávají v platnosti odběrové stupně podle § 5 podle dosavadních právních předpisů.

(2) Obchodník s plynem a výrobce plynu dodávající plyn chráněným zákazníkům prokazuje rozsah a zajištění bezpečnostního standardu pro chráněné zákazníky podle § 11 této vyhlášky od 1. dubna 2013.

(3) Operátor trhu k 1. prosinci 2012 zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu podle § 11 odst. 2 této vyhlášky.

§ 14

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. listopadu 2012.

Ministr:

MUDr. Kuba v. r.

⁹⁾ Čl. 6 Nařízení Evropského parlamentu a Rady (EU) č. 994/2010 ze dne 20. října 2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu a o zrušení směrnice Rady 2004/67/ES.

Obsahové náležitosti havarijních plánů

Havarijní plán obsahuje:

- a) identifikační údaje o držiteli licence (název obchodní firmy právnické nebo fyzické osoby, její sídlo nebo bydliště, identifikační číslo nebo rodné číslo, druh licence), údaje o zařízeních, kterých se havarijní plán týká, datum zpracování, datum schválení, datum nabytí účinnosti, dobu platnosti, jméno osoby zpracovatele a jeho pracovní zařazení, jméno schvalující osoby a její pracovní zařazení a jejich podpisy,
- b) seznam příloh, které tvoří havarijní plán,
- c) opatření a postupy vykonávané při předcházení stavu nouze ve fázi včasného varování a ve fázi výstrahy, při stavu nouze a odstraňování následků stavu nouze,
- d) organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědností,
- e) přehled spojení na subjekty podílející se na řešení předcházení stavu nouze a stavu nouze, včetně spojení na subjekty podílející se na likvidaci havárií provozovaného plynárenského zařízení,
- f) zásady postupu při likvidaci havárií provozovaného plynárenského zařízení,
- g) postup při oznamování předcházení stavu nouze a vyhlášení stavu nouze.

Obsahové náležitosti podkladů pro zpracování analýzy rizik

(1) Podklady zpracované provozovatelem přepravní soustavy obsahují:

- a) standard pro infrastrukturu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie⁴ (dále jen „standard“):
 - 1. stanovení jediné největší plynárenské infrastruktury,
 - 2. zajištění standardu na národní úrovni podle vzorce N-1,
 - 3. zajištění standardu na regionální úrovni podle vzorce N-1,
 - 4. zajištění obousměrné kapacity,
- b) údaje nutné pro výpočet standardu podle vzorce N-1:
 - 1. definice oblasti výpočtu,
 - 2. definice na straně poptávky: $D_{\max}$ (den s nejvyšší spotřebou za posledních 20 let),
 - 3. definice na straně nabídky: EP_m, P_m, S_m, I_m ,
- c) hodnotu standardu vypočtenou podle vzorce N-1,
- d) použité předpoklady pro výpočet standardu podle vzorce N-1
 - 1. na národní úrovni,
 - 2. na regionální úrovni,
- e) údaje o
 - 1. výši spotřeby plynu v České republice (roční spotřeba za poslední dva roky, maximální denní spotřeba za poslední dva roky a maximální denní spotřeba za posledních dvacet let),
 - 2. konfiguraci přepravní soustavy,
 - 3. kapacitě pro fyzický tok plynu na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy, včetně předpokládané potřeby zvýšení kapacity přepravní soustavy,
 - 4. kapacitě reverzního toku na hraničních bodech přepravní soustavy, včetně případné potřeby jejího navýšení,
- f) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při
 - 1. výjimečně vysoké poptávce po plynu,
 - 2. narušení dodávek,
 - 3. poruše hlavních přepravních infrastruktur nebo zásobníků plynu,
- g) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.

(2) Podklady zpracované provozovatelem distribuční soustavy obsahují:

- a) údaje o:
 - 1. výši spotřeby plynu na vymezeném území (roční spotřeba za poslední dva roky, maximální denní spotřeba za poslední dva roky a maximální denní spotřeba za posledních dvacet let),
 - 2. skutečném průtoku plynu na vstupních a výstupních bodech distribuční soustavy (roční průtok plynu za poslední dva roky, maximální denní průtok plynu za poslední dva roky a maximální denní průtok plynu za posledních dvacet let),

- b) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při poruše hlavní distribuční infrastruktury (zejména přerušení toku plynu přes jednu či více vnitrostátních předávacích stanic),
- c) popis výskytu narušení dodávek v předchozích letech včetně doby trvání, dopadů na zákazníky,
- d) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.

(3) Podklady zpracované provozovatelem zásobníku plynu obsahují:

- a) údaje o
 - 1. vstupních a výstupních bodech každého zásobníku plynu a jejich napojení na jednotlivé navazující soustavy,
 - 2. celkové skladovací kapacitě virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
 - 3. maximálním těžebním výkonu virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
 - 4. maximálním vtláčecím výkonu virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
 - 5. těžební křivce jednotlivých zásobníků plynu,
 - 6. počtu a výkonech kompresorových jednotek umístěných v každém zásobníku plynu,
- b) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při poruše zásobníků plynu a dopady na navazující soustavy,
- c) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.

(4) Podklady zpracované výrobcem plynu obsahují:

- a) údaje o
 - 1. napojení jednotlivých výroben plynu na připojenou přepravní nebo distribuční soustavu,
 - 2. maximálním denním množstvím plynu dodaného na předávací místo,
- b) popis a pravděpodobné důsledky scénářů na období následujících dvou let a identifikaci z nich vyplývajících rizik při poruše výroby plynu a dopady na připojenou přepravní nebo distribuční soustavu,
- c) návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.

(5) Podklady zpracované obchodníkem s plynem obsahují popis rizik při narušení dodávek plynu od dodavatelů a návrh preventivních opatření ke snížení zjištěných rizik.

Stanovení bezpečnostního standardu dodávky plynu

(1) Rozsah bezpečnostního standardu se stanovuje následujícím způsobem:

- a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem 7 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let a z těchto dnů vybere den s nejnižší dosaženou teplotou. Operátor trhu stanoví tento den s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu, jako den G. Dále stanoví den H, který je stejným dnem předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu $R^{max.den}$ pro období G (tj. předpokládanou maximální denní kapacitu při nejnižší teplotě dosažené za posledních 20 let) jako součet bezpečnostního standardu R^C pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C a bezpečnostního standardu $R^{A,B}$ pro odběrná místa zákazníků s měřením typu A a B, tedy

$$R^{max.den} = R^C + R^{A,B}.$$

Bezpečnostní standard R^C se spočítá podle vztahu

$$R^C = M \times \sum_i S_i^C \times K_i^{max.den}$$

kde

S_i^C je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu C v i-té třídě typového diagramu dodávky (dále jen „TDD“),

$K_i^{max.den}$ je koeficient i-té třídy TDD pro den G přepočtený na nejnižší teplotu dosaženou ve stejném dni a měsíci za posledních 20 let,

M je koeficient, korigující rozsah bezpečnostního standardu pro daný měsíc jako poměr sumy normálových hodnot všech tříd TDD za daný měsíc a sumy normálových hodnot všech tříd TDD za měsíc leden; koeficient se stanovuje pro měsíce leden, únor, březen, říjen, listopad a prosinec, v ostatních měsících je roven nule.

Podobně, bezpečnostní standard $R^{A,B}$ se spočítá podle vztahu

$$R^{A,B} = M \times S^{A,B} \times L^{max.den},$$

kde

$S^{A,B}$ je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B ve dni H,

$$L^{max.den} = \frac{TDD_G^{SO3}}{TDD_H^{SO3}}$$

TDD_G^{SO3} je koeficient podle platné metodiky TDD pro třídu SO3 pro den G, přepočtený na nejnižší teplotu dosaženou ve stejném dni a měsíci za posledních 20 let,

TDD_H^{SO3} je koeficient podle platné metodiky TDD pro třídu SO3 pro den H, přepočtený na skutečnou teplotu v tomto dni.

- b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let. Operátor trhu stanoví těchto 30 dnů s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu, jako období I. Dále stanoví období J, které je stejným obdobím předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu $R^{30dnů}$ jako součet bezpečnostního standardu R^C pro odběrná místa zákazníků s měřením typu C a bezpečnostního standardu $R^{A,B}$ pro odběrná místa zákazníků s měřením typu A a B, tedy

$$R^{30dnů} = R^C + R^{A,B}.$$

Bezpečnostní standard R^C se spočítá podle vztahu

$$R^C = M \times \sum_i S_i^C \times K_i^{30dnů},$$

kde

S_i^C je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu C v i-té třídě TDD,

$K_i^{30dnů}$ je součet koeficientů i-té třídy TDD v období I, přepočtených na teploty dosažené v průběhu 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let.

Podobně, bezpečnostní standard $R^{A,B}$ se spočítá podle vztahu

$$R^{A,B} = M \times S^{A,B} \times L^{30dnů},$$

kde

$S^{A,B}$ je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B v období J,

$$L^{30dnů} = \frac{\sum TDD_I^{SO3}}{\sum TDD_J^{SO3}}$$

$\sum TDD_I^{SO3}$ je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období I, přepočtených na teploty dosažené v průběhu 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů za celou ČR za posledních 20 let,

$\sum TDD_J^{SO3}$ je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období J, přepočtených na skutečné teploty dosažené v jednotlivých dnech tohoto období.

- c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v trvání nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví 30 nejchladnějších po sobě následujících dnů z aktuálních normálových teplot za celou ČR. Operátor trhu stanoví těchto 30 dnů s uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu, jako období T. Dále stanoví období U, které je stejným obdobím předcházejícího kalendářního roku.

Obchodník s plynem stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu R^{N-1} jako součet bezpečnostního standardu R^C pro odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu C a bezpečnostního standardu $R^{A,B}$ pro odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, tedy

$$R^{N-1} = R^C + R^{A,B}.$$

Bezpečnostní standard R^C se spočítá podle vztahu

$$R^C = M \times \sum_i S_i^C \times K_i^{N-1},$$

kde

S_i^C je součet aktuální plánované roční spotřeby odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu C v i-té třídě TDD,

K_i^{N-1} je součet koeficientů i-té třídy TDD za období T, přepočtených na aktuální normálové teploty v tomto období.

Podobně, bezpečnostní standard $R^{A,B}$ se spočítá podle vztahu

$$R^{A,B} = S^{A,B} \times L^{N-1} \times M,$$

kde

$S^{A,B}$ je součet skutečných spotřeb odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B za období U,

$$L^{N-1} = \frac{\sum TDD_T^{SO3}}{\sum TDD_U^{SO3}}$$

$\sum TDD_T^{SO3}$ je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období T, přepočtených na aktuální normálové teploty v tomto období,

$\sum TDD_U^{SO3}$ je součet koeficientů TDD pro třídu SO3 za období U, přepočtených na skutečné teploty dosažené v jednotlivých dnech tohoto období.

- (2) Koeficienty $K_{max.den}$, $L_{max.den}$, $K_{30dnů}$, $L_{30dnů}$, K_{N-1} , L_{N-1} jsou uvedeny na čtyři desetinná místa, konstanta M na jedno desetinné místo. Operátor trhu stanoví tyto koeficienty na dny G a H a období I, J, T a U a zveřejní je podle přílohy č. 4 k této vyhlášce.

- (3) Údaje o skutečných spotřebách odběrných míst chráněných zákazníků s měřením typu A a B a o plánovaných ročních spotřebách odběrných míst zákazníků s měřením typu C s rozlišením třídy TDD jsou k dispozici v systému operátora trhu.
- (4) Rozsah bezpečnostního standardu se stanoví jen pro ta odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, která byla připojena před dnem H a před prvním dnem období J a U.
- (5) V případě, že na odběrném místě chráněného zákazníka dojde ke změně typu měření z C na A nebo B, stanoví obchodník s plynem denní podíl spotřeby rozpočítáním poslední známé plánované roční spotřeby a třídy TDD do jednotlivých dnů období J nebo U nebo dne H podle platné metodiky TDD.
- (6) Hodnota bezpečnostního standardu se udává v MWh zaokrouhlená na jedno desetinné místo.

Příloha č. 4 k vyhlášce č. 344/2012 Sb.

Vzor vstupních údajů pro výpočet bezpečnostního standardu uveřejňovaných operátorem trhu

Dny G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:

Den G, je DD.MM.RRRR.

Den H, je DD.MM.RRRR

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:

Období I, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

Období J, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:

Období T, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

Období U, je definováno časovým intervalem od DD.MM.RRRR do DD.MM.RRRR.

Koeficienty $K_{\max,den,TDDn}$, $L_{\max,den}$, $K_{30dnů,TDDn}$, $L_{30dnů}$, $K_{N-1,TDDn}$, L_{N-1} a M :

Měření typu C												
Třída TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) $K_{\max,den,TDDn}$	$K_{\max,den,n,DOM1}$	$K_{\max,den,n,DOM2}$	$K_{\max,den,n,DOM3}$	$K_{\max,den,n,DOM4}$	$K_{\max,den,n,MO1}$	$K_{\max,den,n,MO2}$	$K_{\max,den,n,MO3}$	$K_{\max,den,n,MO4}$	$K_{\max,den,en,SO1}$	$K_{\max,den,en,SO2}$	$K_{\max,den,en,SO3}$	$K_{\max,den,en,SO4}$
ad b) $K_{30dnů,TDDn}$	$K_{30dnů,D,OM1}$	$K_{30dnů,D,OM2}$	$K_{30dnů,D,OM3}$	$K_{30dnů,D,OM4}$	$K_{30dnů,D,MO1}$	$K_{30dnů,D,MO2}$	$K_{30dnů,D,MO3}$	$K_{30dnů,D,MO4}$	$K_{30dnů,D,SO1}$	$K_{30dnů,D,SO2}$	$K_{30dnů,D,SO3}$	$K_{30dnů,D,SO4}$
ad c) $K_{N-1,TDDn}$	$K_{N-1,1,DOM1}$	$K_{N-1,1,DOM2}$	$K_{N-1,1,DOM3}$	$K_{N-1,1,DOM4}$	$K_{N-1,1,MO1}$	$K_{N-1,1,MO2}$	$K_{N-1,1,MO3}$	$K_{N-1,1,MO4}$	$K_{N-1,1,SO1}$	$K_{N-1,1,SO2}$	$K_{N-1,1,SO3}$	$K_{N-1,1,SO4}$

Měření typu A, B	
ad a) $L_{\max,den}$	$L_{\max,den}$
ad b) $L_{30dnů}$	$L_{30dnů}$
ad c) L_{N-1}	L_{N-1}

Koeficient M												
Měsíc	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Koeficient M	M_1	M_2	M_3	0	0	0	0	0	0	M_{10}	M_{11}	M_{12}

345**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. října 2012

o dispečerském řízení plynárenské soustavy a o předávání údajů pro dispečerské řízení

Ministerstvo průmyslu a obchodu stanoví podle § 98a odst. 1 písm. b) 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. a zákona č. 165/2012 Sb.:

§ 1**Předmět úpravy**

Tato vyhláška stanoví způsoby dispečerského řízení plynárenské soustavy (dále jen „dispečerské řízení“), pravidla spolupráce technických plynárenských dispečinků, termíny a rozsah údajů předávaných výrobcí plynu, provozovateli přepravní soustavy, provozovateli distribuční soustavy a provozovateli zásobníku plynu pro dispečerské řízení, přípravu provozu, provoz a rozvoj plynárenské soustavy a vyhodnocování provozu plynárenské soustavy.

§ 2**Dispečerské řízení**

(1) Dispečerské řízení slouží k zajištění spolehlivého a bezpečného provozu plynárenské soustavy nebo částí této soustavy a zahrnuje

- a) přípravu řízení provozu,
- b) operativní řízení provozu,
- c) vyhodnocení provozu.

(2) Dispečerské řízení provádějí:

- a) technický plynárenský dispečink provozovatele přepravní soustavy,
- b) technické plynárenské dispečinky provozovatelů distribučních soustav,
- c) technické plynárenské dispečinky provozovatelů zásobníků plynu,
- d) technické plynárenské dispečinky výrobců plynu.

(3) Provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu neprodleně oznamují zřízení svého technického plynárenského dispečinku technickému plynárenskému dispečinku

provozovatele soustavy, ke které je jejich zařízení připojeno.

(4) Údaje potřebné pro přípravu provozu, operativní řízení provozu a vyhodnocení provozu přepravní soustavy, distribučních soustav, zásobníků plynu a výroben plynu (dále jen „údaje pro dispečerské řízení“) předávají účastníci trhu s plynem příslušnému provozovateli předem dohodnutým způsobem.

§ 3**Spolupráce provozovatelů**

Provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu, jejichž zařízení jsou připojena k přepravní nebo k distribuční soustavě,

- a) spolupracují při zpracování přípravy provozu, při zajišťování činností v operativním řízení, při vyhodnocení provozu,
- b) poskytují údaje a data pro přípravu provozu, operativní řízení, vyhodnocení provozu plynárenské soustavy a její rozvoj.

§ 4**Řízení plynárenské soustavy**

(1) Provozovatel přepravní soustavy při řízení toků plynu v přepravní soustavě prostřednictvím technického plynárenského dispečinku dispečersky řídí provoz přepravní soustavy a s příslušnými technickými plynárenskými dispečinkami provozovatelů distribučních soustav připojených k přepravní soustavě, provozovatelů zásobníků plynu nebo s výrobcí plynu koordinuje řízení

- a) výroben plynu připojených k přepravní soustavě,
- b) provozu distribučních soustav připojených k přepravní soustavě,
- c) provozu zásobníků plynu,
- d) odběrných plynových zařízení zákazníků, která jsou připojena k přepravní soustavě.

(2) Provozovatel distribuční soustavy při řízení toků plynu v distribuční soustavě prostřednictvím tech-

nického plynárenského dispečinku dispečersky řídí provoz příslušné distribuční soustavy a s příslušnými technickými plynárenskými dispečinky provozovatelů zásobníků plynu nebo výrobci plynu koordinuje řízení

- a) provozu výroben plynu připojených k jím řízené distribuční soustavě,
- b) provozu zásobníků plynu připojených k jím řízené distribuční soustavě,
- c) odběrných plynových zařízení zákazníků, která jsou připojena k jím řízené distribuční soustavě,
- d) provozu distribučních soustav, jejichž zařízení jsou připojena k jím řízené distribuční soustavě.

(3) Provozovatel zásobníku plynu dispečersky řídí provoz zásobníku plynu.

(4) Provozovatel výroby plynu dispečersky řídí výrobu plynu a odběrná plynová zařízení zákazníků, která jsou připojena k jím řízené výrobě plynu.

§ 5

Dispečerské pokyny

(1) Dispečerské řízení ve vztahu k ostatním účastníkům trhu s plynem se provádí dispečerskými pokyny. O vydání a provedení dispečerského pokynu technického plynárenského dispečinku se vyhotoví záznam. Pokud není vyhotovení záznamu zajištěno technickými záznamovými prostředky, kterými jsou například zvukový záznam, elektronický záznam nebo záznam v řídicím systému, provede se záznam písemně do deníku. Záznamy jsou uchovávány nejméně po dobu 5 let, v případě vydání dispečerského pokynu prostřednictvím mobilního telefonu se záznam uchovává po dobu 1 roku.

(2) Dispečerský pokyn musí být jednoznačný a srozumitelný. V případě pochybnosti o jeho jednoznačnosti a srozumitelnosti musí být ověřen zpětným dotazem.

(3) Dispečerský pokyn musí být vykonán vždy, s výjimkou případů, kdy by jeho provedení vedlo k ohrožení života nebo zdraví.

(4) Automatizované systémy dispečerského řízení používané pro předávání dispečerských pokynů technického plynárenského dispečinku a předávání vstupních údajů jsou samostatnými technologickými systémy s vlastními zabezpečenými rozhraními na jiné informační systémy a technologie.

(5) Provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu jsou povinni zabezpečit automatizovaný systém dispečerského řízení tak, aby umožnil bezpečné a spolehlivé řízení soustavy.

§ 6

Příprava provozu přepravní soustavy

(1) Příprava provozu přepravní soustavy obsahuje

- a) plán provozu přepravní soustavy zpracovaný na základě plánu údržby a odstávek zařízení přepravní soustavy a v souladu s plánem provozu výroben plynu, distribučních soustav a zásobníků plynu připojených k přepravní soustavě a na základě spolupráce se zahraničními provozovateli přepravních soustav,
- b) projednávání přepravních kapacit na hraničních bodech se zahraničními provozovateli propojených přepravních soustav a distribučních soustav včetně zpracovávání a projednávání programu odstávek technologických zařízení ovlivňujících přepravní kapacitu,
- c) zpracovávání programu odstávek technologických zařízení ovlivňujících přepravní kapacitu na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy, včetně projednávání s provozovateli distribučních soustav, zásobníků plynu a výroben plynu připojených k přepravní soustavě,
- d) projednávání technických částí smluv o připojení, v nichž se stanovují vzájemné vztahy a podmínky provozu mezi provozovatelem přepravní soustavy a zahraničními provozovateli propojených přepravních soustav, výrobci plynu, provozovateli distribučních soustav a provozovateli zásobníků plynu připojených k přepravní soustavě.

(2) Údaje pro zpracování přípravy provozu v dohodnutém rozsahu a termínech předávají provozovateli přepravní soustavy

- a) provozovatelé distribučních soustav, jejichž zařízení jsou připojena k přepravní soustavě,
- b) provozovatelé zásobníků plynu, jejichž zásobníky plynu jsou připojeny k přepravní soustavě,
- c) výrobci plynu, jejichž výroby plynu jsou připojeny k přepravní soustavě,
- d) zákazníci, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k přepravní soustavě.

§ 7

Operativní řízení provozu přepravní soustavy

(1) Operativní řízení provozu přepravní soustavy obsahuje

- a) řízení provozu přepravní soustavy podle průběžně sledovaných provozních údajů a na základě obdržených nominací a renominací přepravy plynu,
- b) zabezpečování fyzické rovnováhy mezi množstvím plynu vstupujícím do přepravní soustavy a vystupujícím z přepravní soustavy,
- c) schválení, koordinování a sledování průběhu oprav včetně odstávek plynárenských zařízení přepravní soustavy,
- d) přijímání opatření pro předcházení stavu nouze a zajištění oznámení předcházení stavu nouze a vyhlášení stavu nouze pro celé území státu nebo celostátně platných opatření zamezujících bezprostředně vzniku stavu nouze pro celé území státu,
- e) zajišťování nezbytných opatření stanovených plánem pro stav nouze a havarijním plánem přepravní soustavy při likvidaci poruch, havárií a mimořádných provozních situací,
- f) vzájemné předávání informací o provozu přepravní soustavy s dispečinku zahraničních provozovatelů propojených přepravních soustav, distribučních soustav, zásobníků plynu a výroben plynu,
- g) řešení mimořádných provozních stavů v přepravní soustavě s cílem co nejrychlejšího obnovení stabilizovaného provozu přepravní soustavy.

(2) Technický plynárenský dispečink provozovatele přepravní soustavy dává dispečerské pokyny

- a) technickým plynárenským dispečinkům provozovatelů distribučních soustav, výrobcům plynu, provozovatelům zásobníků plynu a zákazníkům při
 1. řešení poruchových stavů a havárií v přepravní soustavě,
 2. přijímání opatření při předcházení stavu nouze oznamovaného provozovatelem přepravní soustavy a při řešení stavu nouze vyhlášeného provozovatelem přepravní soustavy,
- b) výrobcům plynu, jejichž výrobní plyn jsou připojeni k přepravní soustavě,
- c) zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k přepravní soustavě, k omezení nebo

přerušení odběru podle § 58 odst. 1 písm. i) energetického zákona.

§ 8

Vyhodnocení provozu přepravní soustavy

(1) Technický plynárenský dispečink provozovatele přepravní soustavy provádí pravidelně, nejméně jednou měsíčně, vyhodnocení provozu přepravní soustavy, které obsahuje

- a) vyhodnocení přepravy plynu a provozních parametrů přepravní soustavy,
- b) vyhodnocení vlivu průměrné denní teploty na provozní parametry přepravní soustavy,
- c) analýzu mimořádných provozních situací a situací vedoucích k předcházení stavu nouze oznamovaného provozovatelem přepravní soustavy nebo ke stavu nouze vyhlášeného provozovatelem přepravní soustavy.

(2) Výsledky vyhodnocení provozu uchovává provozovatel přepravní soustavy nejméně po dobu 5 let.

§ 9

Příprava provozu distribuční soustavy

(1) Příprava provozu distribuční soustavy obsahuje

- a) plán provozu distribuční soustavy zpracovaný na základě plánu údržby a odstávek a v souladu s plánem provozu přepravní soustavy, připojených distribučních soustav, připojených výroben plynu a zásobníků plynu,
- b) projednávání plánu oprav a odstávek vysokotlaké části distribuční soustavy s provozovatelem přepravní soustavy v případech vyžadujících vzájemnou spolupráci,
- c) projednávání plánu oprav a odstávek distribuční soustavy s provozovatelem propojených distribučních soustav v případech vyžadujících vzájemnou spolupráci,
- d) projednávání technických částí smluv o připojení, v nichž se stanovují vzájemné vztahy a podmínky provozu, s provozovatelem přepravní soustavy a s provozovatelem propojených distribučních soustav,
- e) kontrolu spolehlivosti provozu distribuční soustavy včetně případných omezení,

- f) projednávání plánu oprav a odstávek s provozovatelem připojených zásobníků plynu.

(2) Údaje pro zpracování přípravy provozu v dohodnutém rozsahu a termínu předávají provozovateli distribuční soustavy

- a) provozovatel přepravní soustavy, pokud je s jeho zařízením distribuční soustava propojena,
- b) provozovatelé propojených distribučních soustav,
- c) výrobci plynu, jejichž výrobní jsou připojeny k distribuční soustavě,
- d) provozovatelé zásobníků plynu připojených k distribuční soustavě,
- e) zákazníci, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k distribuční soustavě.

§ 10

Operativní řízení provozu distribuční soustavy

(1) Operativní řízení provozu distribuční soustavy obsahuje

- a) řízení provozu distribuční soustavy podle průběžně sledovaných provozních parametrů distribuční soustavy ve spolupráci s dispečinkem propojených distribučních soustav,
- b) řešení nerovnovážného stavu v distribuční soustavě a identifikaci příčin jeho vzniku,
- c) stanovení provozního režimu předávacích míst pro zajištění rovnováhy a bezpečného provozu distribuční soustavy,
- d) přijímání opatření pro předcházení stavu nouze a pro řešení stavu nouze a zajištění oznámení předcházení stavů nouze a vyhlášení stavu nouze v rámci příslušné distribuční soustavy,
- e) odpojování výroben plynu od distribuční soustavy v případě nesplnění technických nebo kvalitativních parametrů vyrobeného plynu,
- f) koordinaci a sledování činností při provozních poruchách a haváriích,
- g) nepřetržitý příjem hlášení o únicích plynu, provozních poruchách a haváriích, vzniklých na distribuční soustavě.

(2) Technický plynárenský dispečink provozovatele distribuční soustavy

- a) projednává s technickými plynárenskými dispečinkem provozovatelů propojených distribučních soustav

1. řešení poruchových stavů v distribuční soustavě,
2. přijímání opatření pro předcházení stavu nouze oznamované provozovatelem distribuční soustavy a pro řešení stavu nouze vyhlášeného provozovatelem distribuční soustavy,

b) dává dispečerské pokyny

1. technickým plynárenským dispečinkům provozovatelů zásobníků plynu připojených k distribuční soustavě při řešení poruchových stavů v distribuční soustavě a přijímání opatření pro předcházení stavu nouze oznamované provozovatelem distribuční soustavy a pro řešení stavu nouze vyhlášeného provozovatelem distribuční soustavy,
2. výrobcům plynu, jejichž výrobní jsou připojeny k distribuční soustavě,
3. zákazníkům, jejichž odběrná plynová zařízení jsou připojena k distribuční soustavě k omezení nebo přerušení odběru podle § 59 odst. 1 písm. j) energetického zákona.

§ 11

Vyhodnocení provozu distribuční soustavy

(1) Technický plynárenský dispečink provozovatele distribuční soustavy provádí vyhodnocení provozu distribuční soustavy, které obsahuje

- a) identifikaci míst v distribuční soustavě s nedostatečnou distribuční kapacitou,
- b) vyhodnocení vlivu průměrné denní teploty na provozní parametry distribuční soustavy,
- c) spolupráci při vypracování rozboru poruchových stavů v distribuční soustavě a v propojených distribučních soustavách, které měly vliv na provoz jím řízené distribuční soustavy.

(2) Výsledky vyhodnocení provozu uchovává provozovatel distribuční soustavy nejméně po dobu 5 let.

§ 12

Příprava provozu zásobníku plynu

(1) Příprava provozu zásobníku plynu obsahuje

- a) plán provozu zásobníku plynu zpracovaný na základě plánu údržby a odstávek zásobníku plynu a v souladu s plánem provozu přepravní nebo distribuční soustavy, k níž je zásobník plynu připojen,

b) zpracování plánu oprav a odstávek zařízení pro uskladňování plynu a jejich projednávání s provozovatelem přepravní nebo distribuční soustavy, ke které je zásobník plynu připojen,

c) projednávání technických částí smluv o připojení, v nichž se stanovují vzájemné vztahy a podmínky provozu, s provozovatelem přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je zásobník plynu připojen.

(2) Údaje nezbytné pro zpracování přípravy provozu předává provozovateli zásobníku plynu

- a) provozovatel přepravní soustavy, pokud je zásobník plynu k této soustavě připojen,
- b) provozovatel distribuční soustavy, pokud je zásobník plynu k této soustavě připojen,
- c) výrobce plynu, jehož zařízení je připojeno k zařízení provozovatele zásobníku plynu.

§ 13

Operativní řízení provozu zásobníku plynu

(1) Operativní řízení provozu zásobníku plynu obsahuje

- a) řízení provozu zásobníku plynu podle průběžně sledovaných provozních parametrů zásobníku plynu ve spolupráci s provozovatelem propojené přepravní soustavy nebo distribuční soustavy,
- b) aktualizaci denní přípravy provozu podle plánovaného vtlačení či těžby plynu ze zásobníku plynu na jednotlivé vstupní a výstupní body zásobníku plynu,
- c) rozdělení vtlačení a těžby na jednotlivé vstupní a výstupní body zásobníku plynu,
- d) předávání informací technickému plynárenskému dispečinku provozovatele přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, ke které je zásobník plynu připojen, o průběhu vtlačení a těžby plynu, předávacích tlacích, o poruchách ovlivňujících provoz zásobníku plynu a o zahájení, průběhu a ukončení plánovaných i mimořádných prací prováděných na zařízeních zásobníku plynu,
- e) koordinaci činností při provozních poruchách a haváriích zařízení zásobníků plynu, při předcházení stavu nouze a stavech nouze.

(2) Technický plynárenský dispečink provozovatele zásobníku plynu projednává s technickým plynárenským dispečinkem provozovatele přepravní soustavy nebo provozovatele distribuční soustavy, k níž

je zásobník plynu připojen, řešení poruch a havárií zařízení zásobníku plynu.

§ 14

Vyhodnocení provozu zásobníku plynu

(1) Technický plynárenský dispečink provozovatele zásobníku plynu provádí vyhodnocení provozu zásobníku plynu, které obsahuje

- a) vyhodnocení provozních parametrů skladování plynu,
- b) rozbor poruch a havárií zařízení zásobníku plynu nebo zařízení přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, které měly vliv na provoz zásobníku plynu.

(2) Výsledky vyhodnocení provozu uchovává provozovatel zásobníku plynu nejméně po dobu 5 let.

§ 15

Příprava provozu výroby plynu

(1) Příprava provozu výroby plynu obsahuje

- a) plán provozu výroby plynu zpracováváný na základě plánu údržby a odstávek výroby plynu a v souladu s plánem provozu přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výroba plynu připojena,
- b) zpracování plánu oprav a odstávek výroby plynu a jejich projednávání s provozovatelem přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, ke které je výroba plynu připojena,
- c) vzájemné předávání informací s dispečinkem přepravní soustavy nebo dispečinkem distribuční soustavy, ke které je výroba plynu připojena, případně dalšími účastníky trhu s plynem o průběhu výroby plynu, předávacích tlacích, poruchách ovlivňujících výrobu plynu a plánovaných i mimořádných pracích ovlivňujících výrobu plynu,
- d) projednávání technických částí smluv o připojení, v nichž se stanovují vzájemné vztahy a podmínky provozu, s provozovatelem přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výroba plynu připojena.

(2) Údaje nezbytné pro zpracování přípravy provozu výroby plynu předává výrobci plynu

- a) provozovatel přepravní soustavy, pokud je výroba plynu k jeho soustavě připojena,
- b) provozovatel distribuční soustavy, pokud je výroba plynu k jeho soustavě připojena.

§ 16

Operativní řízení výroby plynu

Operativní řízení provozu výroby plynu obsahuje

- a) řízení provozu výroby plynu podle průběžně sledovaných provozních parametrů výroby plynu ve spolupráci s provozovatelem přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, k níž je výroba plynu připojena,
- b) aktualizaci denní přípravy provozu podle plánované těžby plynu na výrobně plynu,
- c) koordinaci oprav včetně odstávek výroby plynu,
- d) přijímání opatření při předcházení stavu nouze a při řešení stavu nouze,
- e) koordinaci činností při provozních poruchách a haváriích zařízení výroby plynu v souladu s havarijním plánem.

§ 17

Vyhodnocení provozu výroby plynu

(1) Technický plynárenský dispečink výrobce plynu provádí vyhodnocení provozu výroby plynu, které obsahuje

- a) vyhodnocení technických a kvalitativních parametrů výroby plynu,
- b) vyhodnocení množství vyrobeného plynu, denního a hodinového výkonu výroby,
- c) přehled omezení nebo přerušení výroby plynu,
- d) rozbor poruch a havárií zařízení výroby plynu nebo zařízení přepravní soustavy nebo distribuční soustavy, které měly vliv na provoz výroby plynu.

(2) Výsledky vyhodnocení provozu uchovává výrobce plynu nejméně po dobu 5 let.

§ 18

Předávání údajů mezi výrobcí plynu, provozovatelem přepravní soustavy, provozovateli distribučních soustav a provozovateli zásobníků plynu

(1) Za účelem zajištění bezpečného a spolehlivého provozu plynárenské soustavy si výrobci plynu, provozovatel přepravní soustavy, provozovatelé distribučních

soustav a provozovatelé zásobníků plynu předávají

- a) provozní údaje z míst vzájemného propojení,
- b) údaje potřebné pro odstraňování poruch nebo havárií, při provádění plánovaných oprav a rekonstrukcí, vyžadujících vzájemnou spolupráci technických dispečinků,
- c) údaje při předcházení stavu nouze nebo při řešení stavu nouze.

(2) Při předcházení stavu nouze nebo za stavu nouze

- a) dispečink provozovatele přepravní soustavy, dispečinky provozovatelů distribučních soustav, dispečinky provozovatelů zásobníků plynu a dispečinky výrobců plynu si předávají provozní informace a údaje,
- b) na vyžádání technického plynárenského dispečinku provozovatele přepravní soustavy nebo technického plynárenského dispečinku provozovatele distribuční soustavy sdělují technické plynárenské dispečinky provozovatelů připojených distribučních soustav, technické plynárenské dispečinky výrobců plynu nebo technické plynárenské dispečinky provozovatelů zásobníků plynu možné úspory plynu v odběrných místech zákazníků, a to podle jednotlivých odběrových stupňů¹⁾.

(3) Provozovatelé distribučních soustav, provozovatelé zásobníků plynu a výrobci plynu poskytují provozovateli přepravní soustavy na vyžádání podklady potřebné k provedení analýzy podle § 8 odst. 1 písm. c).

(4) Provozovatelé distribučních soustav předávají provozovateli přepravní soustavy denně do 17.00 hodin hodnoty předpokládané spotřeby plynu na následující den.

(5) Údaje podle odstavce 1 písm. a) se předávají způsobem umožňujícím dálkový přístup.

§ 19

Zrušovací ustanovení

Vyhláška č. 481/2005 Sb., kterou se vydává Dispečerský řád plynárenské soustavy České republiky, se zrušuje.

¹⁾ Vyhláška č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu.

§ 20

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. listopadu 2012.

Ministr:

MUDr. Kuba v. r.



Vydává a tiskne: Tiskárna Ministerstva vnitra, p. o., Bartůňkova 4, pošt. schr. 10, 149 01 Praha 415, telefon: 272 927 011, fax: 974 887 395 – **Redakce:** Ministerstvo vnitra, nám. Hrdinů 1634/3, pošt. schr. 155/SB, 140 21 Praha 4, telefon: 974 817 289, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, tel.: 516 205 175, e-mail: sbirky@moraviapress.cz. Objednávky ve Slovenské republice přijímá a titul distribuuje Magnet-Press Slovakia, s. r. o., Teslova 12, 821 02 Bratislava, tel.: 00421 2 44 45 46 28, fax: 00421 2 44 45 46 27. **Roční předplatné** se stanovuje za dodávku kompletního ročníku včetně rejstříku z předcházejícího roku a je od předplatitelů vybíráno formou záloh ve výši oznámené ve Sbírce zákonů. Závěrečné vyúčtování se provádí po dodání kompletního ročníku na základě počtu skutečně vydaných částek (první záloha na rok 2012 činí 6 000,- Kč, druhá záloha na rok 2012 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné a objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 175, objednávky-knihkupci – 516 205 177, e-mail – sbirky@moraviapress.cz, zelená linka – 800 100 314. **Internetová prodejna:** www.sbirkyzakonu.cz – **Drobný prodej – Benešov:** Oldřich HAAGER, Masarykovo nám. 231; **Brno:** Ing. Jiří Hrazdil, Vranovská 16, SEVT, a. s., Česká 14; **České Budějovice:** SEVT, a. s., Česká 3, tel.: 387 319 045; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Přibíková, J. Švermy 14; **Kladno:** eL VaN, Ke Stadionu 1953, tel.: 312 248 323; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdík, Štursova 10, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Olomouc:** Knihkupectví ANAG, Ostružnická 8, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, SEVT, a. s., Denisova 1; **Otrokovice:** Ing. Kučerků, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEK, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** Typos, tiskařské závody s. r. o., Úslavská 2, EDICUM, Bačická 15, Technické normy, Na Roudné 5, Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1:** NEOLUXOR, Na Pořčí 25, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17, PERIODIKA, Komornická 6; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po-pá 7-12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@top-dodavatel.cz, DOVOZ TISKU SUWECO CZ, Klečákova 347; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vnohradská 190, MONITOR CZ, s. r. o., Třebohostická 5, tel.: 283 872 605; **Přerov:** Odborné knihkupectví, Bartošova 9, Jana Honková-YAHO-i-centrum, Komenského 38; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel./fax: 352 605 959; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Zavadilská 786; **Teplice:** Knihkupectví L & N, Kapelní 4; **Ústí nad Labem:** PNS Grosso s. r. o., Havířská 327, tel.: 475 259 032, fax: 475 259 029, Kartoon, s. r. o., Solvayova 1597/3, Vazby a doplňování Sbírek zákonů včetně dopravy zdarma, tel.+fax: 475 501 773, www.kartoon.cz, e-mail: kartoon@kartoon.cz; **Zábřeh:** Mgr. Ivana Patková, Žižkova 45; **Žatec:** Jindřich Procházka, Bezděkov 89 – Vazby Sbírek, tel.: 415 712 904. **Distribuční podmínky předplatného:** jednotlivé částky jsou expedovány neprodleně po dodání z tiskárny. Objednávky nového předplatného jsou vyřizovány do 15 dnů a pravidelné dodávky jsou zahajovány od nejbližší částky po ověření úhrady předplatného nebo jeho zálohy. Částky vyšlé v době od zaevidování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslo 516 205 175. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odštěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.