

344/2012 Sb.

VYHLÁŠKA

ze dne 10. října 2012

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

Změna: 215/2015 Sb.

Změna: 215/2015 Sb. (část)

Změna: 215/2015 Sb. (část)

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 oznámení předcházení stavu nouze a postupy při omezení spotřeby plynu, rozdělení zákazníků podle předpokládaného ročního odběru, odběrové stupně, obsávnosti náležitosti havarijních plánů a způsob zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu, rozsah chráněných zákazníků včetně způsobu určení jejich spotřeby plynu. Jejich dodavatelé mají povinnost plnit bezpečnostní standard dodávky plynu (dále jen „bezpečnostní standard“).

§ 2

Základní ustanovení

(1) Pro účely omezení nebo přerušení sjezdové přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjezdové 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 převažujícími technologickými odběrem s předpokládaným ročním odběrem v daném roce nad 52 500 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náleží do této skupiny, pokud součet skutečných hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí méně než 70% 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 převažujícími technologickými 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 náleží do této skupiny, pokud součet hodnot spotřeb za poslední čtvrtletí předchozího roku a první čtvrtletí daného roku činí méně než 70% 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 převažujícími topovými odběrem s předpokládaným ročním odběrem v příslušném roce nad 4 200 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náleží 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 zákazníků s převažujícími topovými odběrem s předpokládaným ročním odběrem v příslušném roce nad 4 200 MWh, kteří nespádají do skupiny A nebo D; tato odběrná místa náleží 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 zařazení 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 domá spotřebou pro obyvatele, zejména zpracování potravin podléhajících závažné provozy živočišné výroby s nebezpečím úhynu zvířat, výrobu pohonných hmot, spalovny komunálního odpadu, provoz plynových stanic určených pro pohon vozidel, zdravotnická zařízení, zařízení sociálních služeb, základní složky integrovaného záchranného systému, bezpečnostní informační služba, zařízení vězeňské služby, asanační zařízení, krenatoria, jakož i Česká národní banka; zařazení komerčních 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; pro účely výpočtu bezpečnostního standardu dodávky plynu se tato skupina dělí na
 1. podskupinu D1 s převažujícími topovými odběrem, do níž náleží odběrná místa zákazníků, 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; pokud není k dispozici údaj o skutečné spotřebě, nahradí se plánovanou měsíční spotřebou uvedenou ve smlouvě o distribuci,
 2. podskupinu D2 s převažujícími technologickými odběrem, do níž náleží odběrná místa zákazníků, 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,
- 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 jednotlivých 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 C⁴⁾ plánovaná roční spotřeba⁴⁾.

(5) Chráněnými zákazníky⁵⁾ jsou zákazníci s odběrnými místy zařazenými do skupin C1, D a F.

(6) Do skupin podle odstavce 1 se z důvodu zajištění provozuschopnosti plynárenské soustavy České republiky nezahrnují odběrná místa s technologickou spotřebou plynu nezbytnou pro zajištění bezpečného provozu daného plynárenského zařízení

- a) provozovatele přepravní soustavy,
- b) provozovatelů distribučních soustav,
- c) provozovatelů zásobníků plynu,
- d) provozovatelů výroben plynu.

(7) K přerušení sjezdové přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjezdové dodávky plynu do odběrných míst podle odstavce 6 dochází při havarijním odbočném stupni až poté, co byla přerušena dodávka plynu do všech odběrných míst skupin zákazníků A, B1, B2, C1, C2, D, E a F.

(8) Tato vyhláška se nevztahuje na distribuční soustavy, jimiž jsou distribuovány jiné druhy plynů než plyn zemní, a na výroby plynu, které jsou s těmito distribučními soustavami propojeny.

§ 3

Předcházení stavu nouze

(1) Při předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování⁵⁾ oznámeného provozovatelem přepravní soustavy pro celé území státu

- provozovatel přepravní soustavy využívá akumulace přepravní soustavy, provozovatelé distribučních soustav využívají akumulace distribučních soustav,
- 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 plynodůvů; provozovatelé zásobníků plynu a výrobce plynu podávají o výsledku ověřování bez zbytečného odkladu zprávu provozovateli přepravní soustavy,
- odhadníci s plynem ověřují možnosti zvýšení dovozu plynu a podávají o výsledku ověřování bez zbytečného odkladu zprávu provozovateli přepravní soustavy,
- operátor trhu na základě pokynu provozovatele přepravní soustavy neproděně 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 výstražného varování⁵⁾ oznámeného provozovatelem přepravní soustavy pro celé území státu

- se omezení sjednání přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjednaná dodávka plynu do všech odběrných míst zákaznické skupiny A v rozsahu jejich možnosti přechodu na náhradní palivo prostřednictvím odběrového stupně číslo 1,
- není-li opatření podle písmene a) dostatečné, přerušuje se na pokyn provozovatele přepravní soustavy sjednaná přeprava plynu nebo distribuce plynu a sjednaná dodávka plynu do všech odběrných míst zákaznické skupiny B1, B2, C2 a E, za která přebírají odpovědnost za odchylku subjekty zúčtování⁶⁾ se zápornou předběžnou celkovou odchylkou⁷⁾ za předcházející plynárenský den.

(3) K přerušení sjednání přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjednané dodávky plynu do všech odběrných míst zákaznické skupiny B1, B2, C2 a E dojde postupně od subjektů zúčtování s největším poměrem předběžné celkové odchylky subjektu zúčtování k celkové předběžné spotřebě odběrných míst zákaznických, za která tento subjekt zúčtování přebírá odpovědnost za odchylku, až po ten subjekt zúčtování, kdy kumulativní hodnota spotřeby odběrných míst zákaznické skupiny B1, B2, C2 a E za předchozí plynárenský den, která byla tímto postupem přerušena, dosáhne hodnoty stanovené provozovatelem přepravní soustavy.

(4) Identifikaci dotčených odběrných míst oznamuje operátor trhu bezodkladně po vyhodnocení odchylek provozovateli přepravní soustavy nebo provozovatelům distribučních soustav, ke kterým jsou odběrná místa připojena, a rovněž příslušnému obchodníkovi s plynem.

(5) Při předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování nebo ve fázi výstražného varování podle havarijního plánu plynárenské soustavy České republiky a podle havarijních plánů provozovatele přepravní soustavy, provozovatelů distribučních soustav, provozovatelů zásobníků plynu nebo výrobců plynu.

(6) O předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování informuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy bez zbytečného odkladu provozovatele připojených distribučních soustav, provozovatele 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. Neopodstatně do jedné hodiny po zahájení činnosti předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování oznamuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování prostředky elektronické komunikace ministerstvu, Energetickému regulačnímu úřadu a Ministerstvu vnitra. Stejnou informaci 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, a to prostředky elektronické komunikace. Obdobně postupuje při ukončení předcházení stavu nouze.

(7) O předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování informuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy informuje stejným způsobem jako v odstavci 6 a dále ji oznamuje prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu⁸⁾ podle zákona o Českém rozhlasu. Obdobně postupuje při ukončení předcházení stavu nouze. Provozovatel přepravní soustavy informuje o postupu podle odstavce 2 písm. b), odstavců 3 a 4 stejným způsobem, jakým informuje o předcházení stavu nouze ve fázi výstražného varování.

§ 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) Pokud došlo při předcházení stavu nouze k omezení nebo přerušení sjednané přepravy plynu nebo distribuce plynu a sjednané dodávky plynu do odběrných míst některých skupin zákaznických podle § 3 odst. 2, zůstávají tato omezení nebo přerušení v platnosti i po vyhlášení stavu nouze.

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

(4) Stav nouze vyhlásuje provozovatel přepravní soustavy nebo provozovatel příslušné distribuční soustavy prostřednictvím celoplošného rozhlasového programu Český rozhlas, stanice (Čko 1 - Radiožurnál a způsobem umožňujícím dálkový přístup, případně dalšími hromadnými sdělovacími prostředky, a dále bez zbytečného odkladu informuje prostředky elektronické komunikace příslušné držitelce licenci 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.

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

- vyhlásí se odběrové stupně pro omezení dodávky plynu,
- vyhlásí se odběrové stupně pro přerušování dodávky plynu,
- vyhlásí se havarijní odběrový stupeň, jímž se přerušuje dodávka plynu všem zákazníkům.

(6) Při odstraňování následků stavu nouze se postupuje podle havarijního plánu plynárenské soustavy České republiky a podle havarijních plánů provozovatele 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

- odběrový stupeň číslo 1, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákaznické skupiny A v rozsahu jejich možnosti přechodu na náhradní palivo,
- odběrový stupeň číslo 2, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákaznické skupiny A v rozsahu jejich možnosti přechodu na náhradní palivo a omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákaznické skupiny B1, a to na hodnotu povolené denní spotřeby,
- odběrový stupeň číslo 3, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákaznické skupiny A v rozsahu jejich možnosti přechodu na náhradní palivo a omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákaznické skupiny B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby,
- odběrový stupeň číslo 4, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákaznické skupiny A v rozsahu jejich možnosti přechodu na náhradní palivo, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákaznické skupiny B1 a B2, a to na hodnotu povolené denní spotřeby, a dále snížení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákaznické skupiny C2 o 70 % proti denní hodnotě za nejbližší předcházející pracovní den,
- odběrový stupeň číslo 5, který znamená omezení dodávky plynu do odběrných míst zákaznické skupiny A v rozsahu jejich možnosti přechodu na náhradní palivo, omezení denní spotřeby plynu v odběrných místech zákaznické skupiny 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.

- c) odběrové stupně pro přerušeni dodávky plynu, a to
1. odběrový stupeň číslo 6, který znamená přerušeni 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 možnosti 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 přerušeni 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 možnosti 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 přerušeni 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 přerušeni 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 přerušeni přepravy, distribuce a dodávky plynu do odběrných míst zákazníků skupin A, B1, B2, C1, C2, D a E,
- d) havarijní odběrový stupeň, který znamená přerušeni dodávky plynu do odběrných míst skupiny zákazníků A, B1, B2, C1, C2, D, E a F.

§ 6

Vyhlašování odběrových stupňů

(1) Provozovatel přepravní soustavy vyhlásuje 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 sdělními hromadnými sdělovacími prostředky. V případě vyhlášení jiného než základního odběrového stupně se vyhlášení provádí častěji, a to podle závažnosti dané situace.

(2) Provozovatelé distribučních soustav vyhlásují 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, příslušnému obcí, 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) Povolená denní spotřeba je stanovena jako minimální denní hodnota spotřeby plynu pro zajištění bezpečnosti odběrného zařízení a osob, které toto zařízení obsluhují, bez nároku na výrobu a okamžitý omezení spotřeby. Povolená denní spotřeba se určuje pouze pro odběrná místa zákaznických 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) Povolená denní spotřeba se určuje jako skutečné dosažené 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 zákaznickým odběrných míst skupin B1 a B2.

(5) Pokud zákazník nezalé písemně sdělení příslušnému provozovateli do 30. června daného roku, má se za to, že se stanovenu hodnotou povolené denní spotřeby souhlasí a zároveň tím přebírá odpovědnost za to, že sníží svůj odběr nejpozději do 8 hodin od vyhlášení příslušného odběrového stupně. V případě nesouhlasu zákazník s takto stanovenu hodnotou povolené denní spotřeby nebo výše uvedenou dobou pro snížení odběru na tuto hodnotu zákazník odůvodněnou hodnotou povolené denní spotřeby a dobu časového posunu v hodinách, a to soupisem svých spotřebičů a jejich technologických parametru, do 30. června daného roku. Příslušný provozovatel akceptaci či odmítnutím souhlasu a 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) Povolená denní spotřeba u nových zákazníků se stanovuje na základě údajů třikrát se množství a způsobu 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 nesoouhlasí se zařazením do určité skupiny, musí to odůvodnit příslušnému provozovateli do 30. června daného roku. Příslušný provozovatel provedí 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,
 - c) rozdělení zákazníků do podskupiny D1 a D2 pro účely výpočtu bezpečnostního standardu dodávky plynu provádí příslušný provozovatel podle podmínek uvedených v § 2 odst. 1 písm. f) bodech 1 a 2 a sdělí to do 31. července daného roku operátorovi trhu.

(3) Příslušný provozovatel zašle informaci o výsledném zařazení zákazníků do skupiny D příslušným krajským úřadům či Magistrátu hlavního města Prahy a příslušnému krajskému hasičskému sboru. 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 minimální velikosti bezpečnostního standardu uveřejňovaných operátorem trhu je uveden v příloze č. 4 k této vyhlášce.

(3) V období od 1. října do 31. března se bezpečnostní standard uvedený v příloze č. 3 odst. 1 písm. a) a b) zajišťuje minimálně z 30 % uskladněním plynu v zásobnících plynu na území Evropské unie.

(4) Obchodník s plynem dodávající plyn chráněným zákazníkům poskytuje písemné doklady o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu na následující období Energetickému regulačnímu úřadu do 31. srpna daného roku. Údaje o rozsahu bezpečnostního standardu stanoveného podle odstavce 1 a o způsobu jeho zajištění předkládá obchodník s plynem na formuláři, jehož vzor je uveden v příloze č. 5 k této vyhlášce, a to nejpozději do 15. dne následujícího měsíce operátorovi trhu a Energetickému regulačnímu úřadu. Zajištění bezpečnostního standardu prokazuje:

- a) u plynu uloženého v zásobnících plynu na území České republiky písemným dokladem o uskladnění množství plynu od provozovatele zásobníku plynu,
- b) u plynu uloženého v zásobnících plynu mimo území České republiky písemným dokladem o uskladnění množství plynu od provozovatele zásobníku plynu a současně písemným dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity do České republiky,
- c) u diverzifikovaných zdrojů plynu písemným dokladem o dodávce příslušného objemu plynu od dodavatele a současně písemným dokladem prokazujícím zajištění pevné přepravní kapacity do České republiky,
- d) u výroby plynu, který je prokazatelně vytěžitelný, smlouvou nebo její ověřenou kopií nebo písemným dokladem od příslušného držitele licence na výrobu plynu; výroba plynu je rovnoměrnou alternativou zajištění bezpečnostního standardu dodávky podle § 11 odst. 3,
- e) písemným dokladem dotčeného chráněného zákazníka, že má možnost využití alternativních paliv, a kopií smlouvy o dodávce plynu, podle které lze dodávku plynu přerušit,
- f) písemným dokladem o zajištění bezpečnostního standardu jiným ústátním trhu s plynem, jehož vzor je uveden v příloze č. 6 k této vyhlášce.

(5) Účastník trhu s plynem, který přebírá zajištění bezpečnostního standardu podle odstavce 4 písm. f), musí do rozsahu svého bezpečnostního standardu dodávek plynem 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 plynárenskou infrastrukturou⁹⁾, která byla provozovatelem přepravní soustavy určena jedinou největší plynárenskou infrastrukturou za účelem stanovení standardu pro infrastrukturu podle přímo použitelného předpisu Evropské unie¹⁰⁾. Informaci o určení největší plynárenské infrastruktury zveřejňuje provozovatel přepravní soustavy na svých internetových stránkách nejpozději do 15. února daného roku.

(7) Pokud je obchodník s plynem veden u provozovatele distribuční soustavy jako zákazník s odběrným předávacím místem a nemá možnost přístupu ke vstupním údajům nezbytným pro výpočet bezpečnostního standardu, tak v případech, že takové odběrné místo

- a) nespadá do kategorie chráněných zákazníků, se nezajišťuje bezpečnostní standard dodávky plynu pro případy podle přímo použitelného předpisu Evropské unie⁸⁾,
- b) spadá do kategorie chráněných zákazníků, zajišťuje a prokazuje bezpečnostní standard dodávky plynu jiný účastník trhu s plynem s možností přístupu ke vstupním údajům tohoto odběrného místa nezbytným pro výpočet bezpečnostního standardu pro případy podle přímo použitelného předpisu Evropské unie⁸⁾.

Skutečností podle písmene a) nebo b) obchodník s plynem písemně oznamuje Energetickému regulačnímu úřadu nejpozději do 31. srpna daného roku.

§ 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. Růba v. r.

Příloha 1

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, doba 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 odstranění následků stavu nouze,
- d) organizační schéma s popisem základních vztahů a odpovědnosti,
- e) přehled spojení na subjekty podlející se na řešení předcházení stavu nouze a stavu nouze, včetně spojení na subjekty podlející se na likvidaci havárie provozovatele plynárenského zařízení,
- f) zásady postupu při likvidaci havárie provozovatele plynárenského zařízení,
- g) postup při oznamování předcházení stavu nouze a vyhlášení stavu nouze.

Havarijní plán plynárenské soustavy České republiky dle obsahuje ustanovení o složení Centrálního krizového štábu plynárenské soustavy České republiky včetně jeho statutu a jednacích řádů.

Příloha 2

Obsahové náležitosti podkladů pro zpracování analýzy rizik

(1) Podklady zpracované provozovatelem přepravní soustavy obsahují:

- a) standard pro infrastrukturu podle přímo pozitivního předpisu Evropské unie (dále jen "standard"):
 1. stanovení jediné nejvyšší plynárenské infrastruktury,
 2. zajištění standardů na národní úrovni podle vzorce N-1,
 3. zajištění standardů 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: E_{Pw}, P_m, S_m, I_n ,
- 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. skutečnou spotřebu 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 přerušování toku plynu přes jednu či více vnitrostátních předávacích stanic), c) popis výskytu narušení dodávek v přechodných 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 kapacity virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
 3. maximální tláčením výkonu virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
 4. maximální vtláčením výkonu virtuálního zásobníku plynu a jednotlivých zásobníků plynu,
 5. tláčením křížce 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 zásobníku 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. maximální denním množství 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.

Příloha 3

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 nejnižších 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 a uvedením roku, pro který obchodník stanoví rozsah svého bezpečnostního standardu dodávky plynu, jako den C. Běle stanoví den H, který je stejným dnem předcházejícího kalendářního roku.

Období s plynem stovce ruznou nebo bezpečnostního standardu Den_{den} pro oběci C (1), předpokládáme maximální denní kapacitu při nejnižší teplotě danou na posledních 20 let) jako součet bezpečnostních standardů $CL_{1,2}, CL_{3,4}$ pro obědi sítě s kapacitou skupiny CL 1, 2 a s měřítkem typu C a bezpečnostních standardů $CL_{1,2}, CL_{3,4}$ pro obědi sítě s kapacitou skupiny CL 1, 2 a s měřítkem typu A a s bezpečnostními standardy $DSB_{A,B,C}$ pro obědi sítě s kapacitou skupiny DS, 140

$Den_{den} = CL_{1,2}, CL_{3,4} + DSB_{A,B,C}$

Bezpečnostní standard $CL_{1,2}, CL_{3,4}$ se spočítá podle vztahu

$CL_{1,2}, CL_{3,4} = 46 \cdot SMM_{CL_{1,2}, CL_{3,4}, Den_{den}}$

kde

$CL_{1,2}, CL_{3,4}$ je součet skutečných spotřeb obědových sítí chronických obědových sítí chronických skupin CL 1, 2 a s měřítkem typu C a s 140 vztahem diagramu dodávky (dále jen "DDP"),

$S_{pmax, den}$ je maximální sítí tříd DS pro den C, přepočtenou na nejvyšší teplotu danou ve vztahu DS a měřící za posledních 20 let,

$S_{pmax, den}$ je maximální kapacita rozvah bezpečnostního standardu pro daný den a jako výsledek pro jednotlivé měřící v roce je uvedena v následující tabulce:

Plyn	Intenzita	propan	lední	zim	lét	zim	zim	zim	zim	zim	zim
0,4	0,7	0,9	1,0	0,9	0,7	0	0	0	0	0	0

Podobně, bezpečnostní standard $CL_{1,2}, CL_{3,4}$ se spočítá podle vztahu

$CL_{1,2}, CL_{3,4} = N \cdot (CL_{1,2}, CL_{3,4}) + S_{max, den}$,

kde

$CL_{1,2}, CL_{3,4}$ je součet skutečných spotřeb obědových sítí chronických obědových skupin CL 1, 2 a s měřítkem typu A a B ve dni C,

$S_{max, den} = SMM_{CL_{1,2}, CL_{3,4}, Den_{den}}$

DSB_{20} je hodnota podle plynové normy DS pro tříd DS pro den C, přepočtenou na nejvyšší teplotu danou ve vztahu DS a měřící za posledních 20 let,

DSB_{20} je hodnota podle plynové normy DS pro tříd DS pro den B, přepočtenou na skutečnou teplotu v tomto dni.

Bezpečnostní standard $DSB_{A,B,C}$ se spočítá podle vztahu

$DSB_{A,B,C} = N \cdot DSB_{A,B,C}$,

kde

$DSB_{A,B,C}$ je maximální denní spotřeba obědových sítí chronických obědových skupin DS od 1. DS do 31. 3. předcházejícího období.

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v deice nejméně 30 dnů operátor trhu stanoví z údajů zveřejňovaných Českým hydrometeorologickým ústavem

