

Ročník 2006



SBÍRKA ZÁKONŮ

ČESKÁ REPUBLIKA

Částka 169

Rozeslána dne 4. prosince 2006

Cena Kč 34,-

O B S A H:

524. Vyhláška o pravidlech pro organizování trhu s plynem a tvorbě, přiřazení a užití typových diagramů dodávek plynu
525. Sdělení Ministerstva financí, jímž se určují emisní podmínky Dluhopisu České republiky, 2006–2036, 4,20 %
-

524

VYHLÁŠKA

ze dne 24. listopadu 2006

**o pravidlech pro organizování trhu s plynem a tvorbě,
přiřazení a užití typových diagramů dodávek plynu**

Energetický regulační úřad (dále jen „Úřad“) stanoví podle § 98 odst. 7 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. 670/2004 Sb., k provedení § 17 odst. 7 písm. e), h) a k) energetického zákona:

§ 1

Předmět úpravy

Tato vyhláška v návaznosti na přímo použitelný předpis Evropských společenství¹⁾ upravuje:

- a) pravidla pro organizování trhu s plynem,
- b) podmínky dodávek plynu pro konečné zákazníky,
- c) pravidla tvorby, přiřazení a užití typových diagramů dodávek plynu.

§ 2

Základní pojmy

(1) Pro účely této vyhlášky se rozumí

- a) domácí zónou – území vymezené na základě vymezeného území provozovatele regionální distribuční soustavy,
- b) hraničním bodem – soubor předávacích míst mezi přepravní soustavou na území České republiky a zahraničními přepravními nebo distribučními soustavami,
- c) krátkodobým trhem – trh s plynem a s nevyužitou tolerancí uskutečňovaný mezi účastníky trhu s plynem,
- d) lokální distribuční soustavou – distribuční soustava, která není přímo připojena na přepravní soustavu, nebo distribuční soustava, k níž je připojeno méně než 90 000 konečných zákazníků,
- e) měřením typu A – průběhové měření s dálkovým přenosem dat,
- f) měřením typu B – ostatní průběhové měření,
- g) měřením typu C – neprůběhové měření,

- h) nevyužitou tolerancí – rozdíl mezi tolerancí příslušného subjektu zúčtování se znaménkem systematické odchylky v daném plynárenském dni a celkovou skutečnou odchylkou subjektu zúčtování v daném plynárenském dni, pokud má daný rozdíl opačné znaménko než systematická odchylka, je nevyužitá tolerance rovna nule,
- i) nominací – oznámení, kterým subjekt zúčtování provozovateli přepravní soustavy předem ohlašuje množství, které chce do plynárenské soustavy dodat nebo z ní odebrat,
- j) normalizovaným typovým diagramem dodávky – posloupnost relativních podílů jednotlivých denních odběrů plynu příslušné skupiny konečných zákazníků definované třídou typového diagramu dodávky na plánované roční spotřebě,
- k) odpovědností za odchylku – povinnost subjektu zúčtování vyrovnat naturálním plněním nebo vypořádat peněžně odchylku vzniklou v souvislosti s jeho závazkem dodat či odebrat plyn z plynárenské soustavy,
- l) pevným diagramem dodávky – dodávka plynu, charakterizována předem stanovenou pevnou výší dodávky plynu v daném odběrném místě pro příslušný plynárenský den,
- m) plynárenským dnem – časový úsek trvajícím od 06:00:00 hodin kalendářního dne do 06:00:00 hodin následujícího kalendářního dne,
- n) plynárenským měsícem – časový úsek začínající prvním plynárenským dnem kalendářního měsíce a končící uplynutím posledního plynárenského dne daného kalendářního měsíce,
- o) průběhovým měřením – obchodní měření, které hodinově zaznamenává objemové jednotky předávaného plynu v předávacím místě, přepočtené na vztažné podmínky²⁾,
- p) přepočteným typovým diagramem dodávky – normalizovaný typový diagram dodávky přepočtený na skutečné klimatické podmínky za plynárenský den,

¹⁾ Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 1775/2005 ze dne 28. září 2005 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám.

²⁾ § 1 odst. 7 vyhlášky č. 251/2001 Sb., kterou se stanoví Pravidla provozu přepravní soustavy a distribučních soustav v plynárenství.

- q) přeshraničním plynovodem – plynovod spojující distribuční soustavu a zahraniční přepravní nebo distribuční soustavu,
- r) přetokem plynu – doprava plynu mezi dvěma regionálními distribučními soustavami,
- s) regionální distribuční soustavou – distribuční soustava, která je přímo připojena na přepravní soustavu a k níž je připojeno alespoň 90 000 konečných zákazníků,
- t) registrovaným účastníkem trhu – provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy, provozovatel podzemního zásobníku plynu, výrobce plynu, obchodník s plynem užívající přeshraniční plynovod a dále obchodník s plynem nebo konečný zákazník, kterému na základě registrace provozovatel přepravní soustavy umožní přístup do svého informačního systému,
- u) renominací – následné oznámení opravené nominace,
- v) sekundárním obchodem s plynem – prodej nebo nákup plynu na virtuálním prodejním bodě, který byl již na virtuálním prodejním bodě obchodován,
- w) skladovací kapacitou – těžební a vtláčečivý výkon podzemního zásobníku plynu v m³/den a jeho provozní objem v m³,
- x) skladovacím rokem – časový úsek, který začíná prvním plynárenským dnem měsíce dubna a končí uplynutím posledního plynárenského dne měsíce března následujícího kalendářního roku,
- y) skutečným množstvím plynu – množství plynu stanovené na základě hodnot obchodního měření; pro účely vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek se za skutečné množství plynu dále považují hodnoty stanovené na základě alokačních pravidel a na základě typových diagramů dodávek,
- z) subjektem zúčtování – uživatel, pro kterého provozovatel přepravní soustavy na základě smlouvy provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek.
- (2) Pro účely této vyhlášky se dále rozumí
- a) systémovou odchylkou – součet kladných a záporných odchylek všech subjektů zúčtování v plynárenském dni,
- b) tranzitem – doprava plynu přepravní soustavou z hraničního vstupního bodu do hraničního výstupního bodu, přičemž tento plyn není určen pro spotřebu konečných zákazníků v České republice,
- c) třídou typového diagramu dodávky – souhrn charakterů odběrných míst, kterým je přiřazen stejný typový diagram dodávky,
- d) uživatelem – konečný zákazník nebo obchodník s plynem; jedná-li se o tranzit plynu, obchodník s plynem se za uživatele nepovažuje,
- e) virtuálním prodejním bodem – místo, ve kterém dochází k nákupu a prodeji plynu, a zároveň místo, kde se provádí nominace závazku dodat plyn do plynárenské soustavy a odebrat plyn z plynárenské soustavy, a dále místo pro následné vyrovnání odchylky z příslušného plynárenského dne nebo plynárenského měsíce; pro účely vyrovnávání odchylek je tento bod vstupním a výstupním bodem přepravní soustavy,
- f) virtuálním zásobníkem plynu – soubor všech podzemních zásobníků plynu jednoho provozovatele podzemního zásobníku plynu charakterizovaný jednou skladovací kapacitou,
- g) vyhodnocením odchylek – stanovení velikosti odchylky jednotlivých subjektů zúčtování v kWh v daném plynárenském dni,
- h) vypořádáním odchylek – měsíčně prováděné platby a úhrady mezi subjektem zúčtování a provozovatelem přepravní soustavy za vyhodnocené a zúčtované odchylky,
- i) závazkem dodat – závazek subjektu zúčtování dodat do plynárenské soustavy množství plynu, které je rovno množství nominovanému daným subjektem zúčtování pro příslušný plynárenský den,
- j) závazkem odebrat – závazek subjektu zúčtování odebrat z plynárenské soustavy množství plynu, které je rovno množství nominovanému daným subjektem zúčtování pro příslušný plynárenský den.

§ 3

Trh s plynem

(1) V rámci trhu s plynem jsou všechny časové údaje uváděny v čase platném na území České republiky.

(2) Trh s plynem se uskutečňuje s využitím číselných kódů a číselníků spravovaných provozovatelem přepravní soustavy. Číselné kódy jsou v souladu s § 20 používány pro označení odběrných míst konečných zákazníků, předávacích míst přeshraničních plynovodů, předávacích míst nebo souhrnu předávacích míst výroben plynu, předávacích míst mezi přepravní a distribuční soustavou, předávacích míst mezi distribučními soustavami, předávacích míst mezi podzemním zásobníkem plynu a přepravní soustavou a účastníků trhu s plynem s výjimkou konečných zákazníků.

(3) Každé odběrné místo konečného zákazníka nebo předávací místo výroby plynu a každá distribuční soustava je přiřazena pouze do jedné domácí zóny podle místa připojení.

(4) Množství plynu na výstupu z distribuční soustavy je pro každý plynárenský den rovno množství plynu na vstupu do distribuční soustavy a změně akumulace v distribuční soustavě.

(5) Vstupní body plynárenské soustavy jsou hraniční body přepravní soustavy, body virtuálních zásobníků plynu, předávací místo nebo souhrn předávacích míst vyroben plynu a předávací místa přeshraničních plynovodů. Výstupní body plynárenské soustavy jsou hraniční body přepravní soustavy, body virtuálních zásobníků plynu, odběrná místa konečných zákazníků, předávací místa přeshraničních plynovodů a virtualizovaná odběrná místa představující ztráty jednotlivých provozovatelů přepravní a distribučních soustav. Mezi vstupními a výstupními body plynárenské soustavy se nachází virtuální prodejní bod.

(6) Provozovatel podzemního zásobníku plynu, přepravní nebo distribuční soustavy se považuje za konečného zákazníka v rozsahu ztrát a vlastní spotřeby.

Přeprava plynu

§ 4

(1) Smlouva o přepravě plynu se sjednává pro jednotlivý vstupní a výstupní bod přepravní soustavy. Uzavřením smlouvy o přepravě plynu se uživatel stává subjektem zúčtování. Vstupními a výstupními body přepravní soustavy jsou hraniční body, body virtuálních zásobníků plynu a domácí body. Domácí bod je tvořen souhrnem předávacích míst mezi přepravní soustavou a distribučními soustavami přímo připojenými na přepravní soustavu přiřazených do příslušné domácí zóny, souhrnem odběrných míst konečných zákazníků přímo připojených na přepravní soustavu přiřazených do příslušné domácí zóny a souhrnem předávacích míst vyroben plynu přímo připojených na přepravní soustavu přiřazených do příslušné domácí zóny. Bod virtuálního zásobníku plynu je tvořen souhrnem předávacích míst mezi přepravní soustavou a podzemními zásobníky plynu jednoho provozovatele podzemního zásobníku plynu.

(2) Tranzit plynu se uskutečňuje za podmínek stanovených přímo použitelným předpisem Evropských společenství¹⁾, s výjimkou rezervace kapacit, která se pro tranzit plynu uskutečňuje rezervací páru vstupního a výstupního hraničního bodu.

(3) Vstupní a výstupní body přepravní soustavy uvedené v Řádu provozovatele přepravní soustavy jsou charakterizovány zejména názvem, kapacitou, minimálními tlaky a hodnocením kvalitativních parametrů plynu.

(4) Jednotlivé hraniční body přepravní soustavy jsou pro účely rezervace přepravní kapacity a nominace rozděleny na část určenou pro přepravu plynu pro spotřebu konečných zákazníků na území České republiky a část pro tranzit plynu.

(5) Ve smlouvě o přepravě plynu konečným zákazníčkům na území České republiky se uvádí sjednané přepravní kapacity.

§ 5

- (1) Smlouva o přepravě plynu se uzavírá jako
- roční smlouva o přepravě plynu s pevnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 12 po sobě následujících měsíců, při respektování roční periody,
 - roční smlouva o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 12 po sobě následujících měsíců, při respektování roční periody; při uzavírání smlouvy provozovatel přepravní soustavy seznámí uživatele se způsobem, dobou a podmínkami omezení nebo přerušení přepravy plynu, způsobem a podmínkami oznámení omezení nebo přerušení a četností omezení nebo přerušení za 12 měsíců,
 - měsíční smlouva o přepravě plynu s pevnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 1 měsíc; maximální doba trvání smlouvy je 11 měsíců; smlouva je uzavírána vždy s účinností k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce,
 - měsíční smlouva o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 1 měsíc; maximální doba trvání smlouvy je 11 měsíců; smlouva je uzavírána vždy s účinností k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce; při uzavírání smlouvy provozovatel přepravní soustavy seznámí uživatele se způsobem, dobou a podmínkami omezení nebo přerušení přepravy plynu, způsobem a podmínkami oznámení omezení nebo přerušení a četností omezení nebo přerušení za dobu trvání smlouvy,
 - denní smlouva o přepravě plynu s pevnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 1 plynárenský den; maximální doba trvání smlouvy je 30 plynárenských dní, nebo
 - denní smlouva o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 1 den; maximální doba trvání smlouvy je 30 plynárenských dní; při uzavírání smlouvy provozovatel přepravní soustavy seznámí uživatele se způsobem, dobou a podmínkami omezení nebo přerušení přepravy plynu, způsobem a podmínkami oznámení omezení nebo přerušení a četností omezení nebo přerušení za dobu trvání smlouvy.

(2) Smlouvu o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou je možné ze strany provozovatele přepravní soustavy uzavřít pouze v případech, kdy o to uživatel požádá nebo nelze-li uzavřít smlouvu o přepravě plynu s pevnou kapacitou z důvodu, že již není k dispozici volná pevná kapacita.

Postup při rezervaci kapacity v přepravní soustavě

§ 6

(1) Rezervace kapacity v přepravní soustavě (dále jen „přepravní kapacita“) pro roční a měsíční smlouvy

o přepravě plynu je prováděna na období od prvního plynárenského dne každého kalendářního měsíce.

(2) Žádost o rezervaci přepravní kapacity předkládá uživatel pro každý jednotlivý vstupní bod nebo výstupní bod přepravní soustavy.

(3) Přepravní kapacita na vstupu do přepravní soustavy v domácích bodech se poskytuje vždy pouze na přerušitelné bázi.

(4) Žádost o rezervaci přepravní kapacity se podává na tiskopisu, jehož vzor je provozovatelem přepravní soustavy poskytován způsobem umožňujícím dálkový přístup, nebo může být podávána přímo s využitím informačního systému provozovatele přepravní soustavy. Náležitosti žádosti o rezervaci přepravní kapacity jsou uvedeny v příloze č. 1 této vyhlášky.

§ 7

(1) U roční smlouvy o přepravě

- a) předkládá uživatel žádost o rezervaci přepravní kapacity na 1 rok a více let provozovateli přepravní soustavy nejpozději 30 kalendářních dní před začátkem prvního plynárenského dne kalendářního měsíce, kdy má být přeprava plynu zahájena, a nejdříve 14 kalendářních měsíců před začátkem prvního plynárenského dne kalendářního měsíce, kdy má být přeprava plynu zahájena; provozovatel přepravní soustavy vyhodnotí došlé žádosti a oznámí výsledky rezervace ročních přepravních kapacit všem žadatelům do 40 kalendářních dní od podání žádosti, nejpozději však 20 kalendářních dní před začátkem prvního plynárenského dne kalendářního měsíce, kdy má být přeprava plynu zahájena,
- b) uzavře provozovatel přepravní soustavy s uživatelem smlouvu o přepravě plynu s pevnou kapacitou v případě, že provozovatel přepravní soustavy oznámí uživateli přidělení pevné přepravní kapacity v celém požadovaném rozsahu,
- c) uzavře provozovatel přepravní soustavy s uživatelem smlouvu o přepravě plynu s pevnou kapacitou v rozsahu dostatku poptávané pevné přepravní kapacity a smlouvu o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou, v rozsahu nedostatku poptávané kapacity, v případě, že provozovatel přepravní soustavy oznámí uživateli nedostatek požadované pevné přepravní kapacity, přičemž smlouva o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou se v tomto případě uzavírá nejdříve jedenáctý kalendářní den ode dne oznámení nedostatku požadované přepravní kapacity, pokud se provozovatel přepravní soustavy nedohodne s příslušným uživatelem jinak,
- d) zohlední provozovatel přepravní soustavy při uzavírání smluv o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou, které jsou uzavírány z důvodu nedostatku pevné přepravní kapacity, změny nedo-

statku pevné kapacity vzniklé z důvodu neuzavření smluv o přepravě plynu s pevnou kapacitou uživatelům, kterým byla potvrzena pevná kapacita,

- e) nastane ukončení účinků oznámení přidělení přepravních kapacit podle písmene b) v případě neuzavření smlouvy o přepravě plynu desátý kalendářní den ode dne doručení oznámení a ukončení účinků oznámení výsledků přidělení přepravních kapacit podle písmene c) v případě neuzavření smlouvy o přepravě plynu šestnáctý kalendářní den ode dne doručení oznámení,
- f) vyhodnocuje provozovatel přepravní soustavy došlé žádosti o rezervaci přepravní kapacity smluv jedenkrát měsíčně, přičemž termín přijetí žádosti není rozhodující.

(2) U měsíční smlouvy o přepravě

- a) předkládá uživatel žádost o rezervaci přepravní kapacity nejpozději 15 kalendářních dní před začátkem měsíce, kdy má být přeprava plynu uskutečněna, a nejdříve 40 kalendářních dní před začátkem měsíce, kdy má být přeprava plynu uskutečněna; provozovatel přepravní soustavy oznámí výsledky rezervace měsíčních přepravních kapacit všem žadatelům nejpozději 10 kalendářních dní před začátkem každého měsíce,
- b) uzavře provozovatel přepravní soustavy s uživatelem smlouvu o přepravě plynu s pevnou kapacitou v případě, že provozovatel přepravní soustavy oznámí uživateli přidělení pevné přepravní kapacity v celém požadovaném rozsahu,
- c) uzavře provozovatel přepravní soustavy s uživatelem smlouvu o přepravě plynu s pevnou kapacitou v rozsahu dostatku poptávané pevné přepravní kapacity a smlouvu o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou, v rozsahu nedostatku poptávané kapacity, v případě, že provozovatel přepravní soustavy oznámí uživateli nedostatek požadované pevné přepravní kapacity, přičemž smlouva o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou se v tomto případě uzavírá nejdříve šestý kalendářní den ode dne oznámení nedostatku požadované přepravní kapacity, pokud se provozovatel přepravní soustavy nedohodne s příslušným uživatelem jinak,
- d) zohlední provozovatel přepravní soustavy při uzavírání smluv o přepravě plynu s přerušitelnou kapacitou, které jsou uzavírány z důvodu nedostatku pevné přepravní kapacity, změny nedostatku pevné kapacity vzniklé z důvodu neuzavření smluv o přepravě plynu s pevnou kapacitou uživatelům, kterým byla potvrzena pevná kapacita,
- e) nastane ukončení účinků oznámení přidělení přepravních kapacit podle písmene b) v případě neuzavření smlouvy o přepravě plynu pátý kalendářní den ode dne doručení oznámení a ukončení

účinků oznámení výsledků přidělení přepravních kapacit podle písmene c) v případě neuzavření smlouvy o přepravě plynu osmý kalendářní den ode dne doručení oznámení,

f) vyhodnocuje provozovatel přepravní soustavy došlé žádosti o rezervaci přepravní kapacity smluv jedenkrát měsíčně, přičemž termín přijetí žádosti není rozhodující.

(3) U denní smlouvy o přepravě plynu se žádost o rezervaci kapacity podává

- a) u denní smlouvy o přepravě plynu s pevnou přepravní kapacitou nejdříve 5 kalendářních dní před začátkem plynárenského měsíce, ve kterém má být přeprava plynu uskutečněna, a nejpozději 2 kalendářní dny před začátkem přepravy,
- b) u denní smlouvy o přepravě plynu s přerušitelnou přepravní kapacitou nejdříve 5 kalendářních dní před začátkem plynárenského měsíce, ve kterém má být přeprava uskutečněna, a nejpozději 1 kalendářní den před začátkem přepravy.

§ 8

Řešení nedostatku přepravní kapacity

(1) Provozovatel přepravní soustavy přiděluje přepravní kapacitu v případě jejího nedostatku přednostně podle následujících kritérií, uváděných sestupně podle priority

- a) přepravní kapacita vyplývající z žádostí o uzavření roční smlouvy o přepravě plynu podle doby trvání; všechny smlouvy delší než 5 let jsou považovány za rovnocenné,
- b) přepravní kapacita vyplývající z žádostí o uzavření měsíční smlouvy o přepravě plynu podle doby trvání,
- c) přepravní kapacita vyplývající z žádostí o uzavření denní smlouvy o přepravě plynu.

(2) V případě, že nelze uspokojit všechny žadatele o rezervaci přepravní kapacity se stejnou prioritou, rozdělí provozovatel přepravní soustavy zbývající volnou kapacitu nediskriminačně v poměru velikosti jednotlivých požadavků s výjimkou denních smluv, kde je rozhodující termín přijetí žádosti.

§ 9

Informace o přepravních kapacitách a souvisejících službách

(1) Provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a aktualizuje alespoň tyto informace:

- a) měsíčně roční plán odstávek jednotlivých částí přepravní soustavy a plán údržby, který může mít dopad na velikost přepravních kapacit a vliv na kvalitu poskytovaných služeb,
- b) měsíčně dlouhodobý plán rozšiřování přepravní

soustavy, který znamená zvýšení přepravních kapacit nebo zlepšení kvality poskytovaných služeb,

- c) denně číselně velikost technické, celkové sjednané pevné kapacity, celkové sjednané přerušitelné kapacity a volné přepravní kapacity pro jednotlivé vstupní a výstupní body přepravní soustavy na následujících 18 měsících,
- d) denně číselně indikativní dostupnost denních přepravních kapacit pro jednotlivé vstupní a výstupní body přepravní soustavy den a týden dopředu vycházející z týdenních a denních nominací,
- e) měsíčně roční předpovědi volné přepravní kapacity na následující desetileté období pro jednotlivé vstupní a výstupní body přepravní soustavy,
- f) měsíčně historická minima a maxima měsíčního koeficientu využití přepravní kapacity a roční průměrné průtoky pro jednotlivé vstupní a výstupní body přepravní soustavy, a to vždy za poslední 3 roky,
- g) denně předběžné hodnoty dodávky plynu do plynárenské soustavy, odběru plynu z plynárenské soustavy a velikost a směr systémové odchylky za předchozí plynárenský den,
- h) měsíčně skutečné hodnoty dodávky plynu do plynárenské soustavy, odběru plynu z plynárenské soustavy a velikost a směr systémové odchylky za plynárenský den v předcházejících 366 plynárenských dnech.

(2) Informace poskytované podle odstavce 1 s měsíční periodicitou zveřejňuje provozovatel přepravní soustavy nejpozději patnáctý kalendářní den daného měsíce.

Distribuce plynu

§ 10

(1) Smlouva o distribuci plynu se v případě předávacího místa, případně souhrnu předávacích míst výroby plynu nebo předávacího místa přeshraničního plynovodu sjednává pro vstupní bod distribuční soustavy. Smlouva o distribuci plynu se v případě jednotlivého odběrného místa konečného zákazníka nebo předávacího místa přeshraničního plynovodu sjednává pro výstupní bod distribuční soustavy. Provozovatel regionální distribuční soustavy sjednává smlouvu o distribuci plynu v případě, že má smluvně zajištěnu distribuci regionální distribuční soustavou, ke které je distribuční soustava připojena pro případy přetoků.

(2) Smlouva o distribuci plynu se v případě odběrného místa konečného zákazníka, předávacího místa, případně souhrnu předávacích míst výroby plynu, nebo předávacího místa přeshraničních plynovodů v lokální distribuční soustavě sjednává s provozovatelem lokální distribuční soustavy. Sjednání smlouvy o distribuci plynu s provozovatelem lokální distribuční soustavy zahrnuje distribuci regionální distribuční sousta-

vou, ke které je lokální distribuční soustava připojena, a distribuci všemi lokálními distribučními soustavami, které jsou mezi danou lokální distribuční soustavou a regionální distribuční soustavou. Provozovatel lokální distribuční soustavy sjednává smlouvu o distribuci plynu v případě, že má smluvně zajištěnu distribuci distribuční soustavou, ke které je lokální distribuční soustava připojena.

(3) Pro každé odběrné místo konečného zákazníka a pro každé předávací místo, případně souhrn předávacích míst výroby plynu se uzavírají smlouvy na distribuci pouze s jedním uživatelem nebo výrobcem plynu.

(4) V případě odběrných míst konečných zákazníků kategorie velkoobdobatel nebo střední odběratel, která jsou vybavena měřením typu A a B, se ve smlouvě o distribuci plynu uvádí přímo sjednaná distribuční kapacita. Kategorizaci konečných zákazníků stanoví příloha č. 2 této vyhlášky.

§ 11

(1) Smlouva o distribuci plynu se uzavírá jako

- a) roční smlouva o distribuci plynu s pevnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 12 po sobě následujících měsíců, při respektování roční periody, s výjimkou nově se připojujících konečných zákazníků, roční smlouva může být uzavřena i na dobu neurčitou, při respektování roční periody,
- b) roční smlouva o distribuci plynu s přerušitelnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 12 po sobě následujících měsíců, při respektování roční periody, s výjimkou nově se připojujících konečných zákazníků; ve smlouvě se sjednává způsob, doba a podmínky omezení nebo přerušení distribuce plynu, způsob a podmínky oznámení omezení nebo přerušení a četnost omezení nebo přerušení za 12 po sobě následujících měsíců,
- c) měsíční smlouva o distribuci plynu s pevnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 1 měsíc a maximálně na 11 měsíců; smlouva je uzavírána vždy s účinností k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce a končí uplynutím posledního plynárenského dne posledního měsíce účinnosti smlouvy, nebo
- d) měsíční smlouva o distribuci plynu s přerušitelnou kapacitou; smlouva se uzavírá minimálně na 1 měsíc a maximálně na 11 měsíců; smlouva je uzavírána vždy s účinností k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce a končí uplynutím posledního plynárenského dne posledního měsíce účinnosti smlouvy; ve smlouvě se sjednává způsob, doba a podmínky omezení nebo přerušení distribuce plynu, způsob a podmínky oznámení omezení nebo přerušení a četnost omezení nebo přerušení za dobu trvání smlouvy.

(2) Smlouvy o distribuci plynu s přerušitelnou ka-

pacitou je možné ze strany provozovatele distribuční soustavy uzavřít pouze v případě, kdy nelze uzavřít smlouvu o distribuci plynu s pevnou kapacitou z důvodu, že již není k dispozici volná pevná kapacita.

Postup při přidělování kapacity v distribuční soustavě

§ 12

(1) Přidělení kapacit v distribuční soustavě (dále jen „distribuční kapacita“) je prováděno na období od prvního plynárenského dne každého kalendářního měsíce, s výjimkou nově se připojujících konečných zákazníků.

(2) Žádost o přidělení distribuční kapacity za každé odběrné místo konečného zákazníka předkládá konečný zákazník nebo obchodník s plynem, mající jeho souhlas, za každé předávací místo, případně souhrn předávacích míst výroby plynu výrobce plynu nebo obchodník s plynem, mající jeho souhlas, a za každé předávací místo přeshraničního plynovodu konečný zákazník nebo obchodník s plynem. Žádost o přidělení kapacity se předkládá nejpozději 20 kalendářních dní a nejdříve 14 kalendářních měsíců před začátkem prvního plynárenského dne kalendářního měsíce, kdy má být distribuce plynu zahájena. Provozovatel distribuční soustavy vyhodnotí došlé žádosti o přidělení distribuční kapacity a oznámí výsledky přidělení distribučních kapacit všem žadatelům do 40 kalendářních dní od podání žádosti, nejpozději však 16 kalendářních dní před začátkem plynárenského měsíce, od kterého má být distribuce plynu zahájena.

(3) Žádost o přidělení distribuční kapacity u měsíční smlouvy o distribuci plynu za každé odběrné místo konečného zákazníka předkládá konečný zákazník nebo obchodník s plynem, mající jeho souhlas, za každé předávací místo, případně souhrn předávacích míst výroby plynu výrobce plynu nebo obchodník s plynem, mající jeho souhlas, a za každé předávací místo přeshraničního plynovodu konečný zákazník nebo obchodník s plynem nejpozději 20 kalendářních dní před začátkem měsíce a nejdříve 40 kalendářních dní před začátkem měsíce, od kterého má být zahájena distribuce plynu. Provozovatel distribuční soustavy oznámí výsledky přidělení měsíčních distribučních kapacit všem žadatelům nejpozději 16 kalendářních dní před začátkem měsíce, od kterého má být zahájena distribuce plynu.

(4) Žádost o přidělení distribuční kapacity se podává na tiskopisu, jehož vzor je provozovatelem distribuční soustavy poskytován způsobem umožňujícím dálkový přístup. Náležitosti žádosti o přidělení distribuční kapacity jsou uvedeny v příloze č. 3 této vyhlášky.

§ 13

(1) V případě, že provozovatel distribuční sou-

stavy oznámí uživateli nedostatek požadované distribuční kapacity k přidělení v případě žádosti o přidělení distribuční kapacity podle § 11 odst. 1 písm. a) a c), uzavře s uživatelem smlouvu o distribuci plynu s pevnou kapacitou v rozsahu dostatku pevné distribuční kapacity a smlouvu o distribuci plynu s přerušitelnou kapacitou v rozsahu nedostatku pevné distribuční kapacity, pokud se provozovatel distribuční soustavy nedohodne s příslušným uživatelem jinak.

(2) Nejpozději 13 kalendářních dní před začátkem účinků přidělení distribučních kapacit, nejpozději však 20 kalendářních dní po oznámení výsledků přidělení distribuční kapacity, dochází v případě neuzavření smlouvy o distribuci k ukončení účinků oznámení výsledků přidělení distribučních kapacit, pokud se provozovatel distribuční soustavy nedohodne s příslušným uživatelem jinak.

(3) Pokud pro odběrné místo konečného zákazníka, které je zařazeno do kategorie velkooběratel nebo střední odběratel a je vybaveno měřením typu A nebo B, požádá účastník trhu s plynem o snížení sjednané distribuční kapacity na základě roční smlouvy o distribuci, provozovatel distribuční soustavy provede snížení sjednané distribuční kapacity na období následujících minimálně 12 měsíců. Pokud pro odběrné místo konečného zákazníka, které je zařazeno do kategorie velkooběratel nebo střední odběratel a je vybaveno měřením typu A nebo B, požádá účastník trhu s plynem o zvýšení sjednané distribuční kapacity na základě roční smlouvy o distribuci, provozovatel distribuční soustavy prověří možnosti zvýšení a v případě dostatku distribuční kapacity navýší sjednanou distribuční kapacitu na období následujících minimálně 12 měsíců, pokud nedošlo ke snížení sjednané distribuční kapacity v rámci roční smlouvy v předchozích 12 měsících. Při podání žádosti o změnu sjednané distribuční kapacity se postupuje přiměřeně podle odstavců 1 a 2 a § 12 odst. 1 až 4.

(4) V případě nově se připojujících konečných zákazníků je možné lhůty uvedené v odstavci 2 a v § 12 odst. 2 a 3 zkrátit.

§ 14

Řešení nedostatku distribuční kapacity

V případě nedostatku distribuční kapacity, ke kterému může dojít při posuzování žádostí o přidělení distribuční kapacity v důsledku zvýšení požadavku stávajících konečných zákazníků nebo připojením nových konečných zákazníků, se posuzují žádosti o zvýšení stávající nebo přidělení nové distribuční kapacity podle lokálních podmínek v dané části distribuční soustavy a podle termínu přijetí žádosti o zvýšení stávající nebo přidělení nové distribuční kapacity.

§ 15

Informace o kapacitách a souvisejících službách předávacích míst přeshraničních plynovodů

Provozovatel distribuční soustavy zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a aktualizuje vždy k patnáctému dni kalendářního měsíce alespoň tyto informace:

- roční plán odstávek jednotlivých částí distribuční soustavy a plán údržby, který může mít dopad na velikost distribučních kapacit a vliv na kvalitu poskytovaných služeb,
- dlouhodobý plán rozšiřování distribuční soustavy, který znamená zvýšení distribučních kapacit nebo zlepšení kvality poskytovaných služeb,
- číselně velikost technické, celkové sjednané pevné kapacity, celkové sjednané přerušitelné kapacity a volné distribuční kapacity pro jednotlivá vstupní a výstupní místa přeshraničních plynovodů,
- číselně indikativní dostupnost měsíčních distribučních kapacit pro jednotlivá vstupní a výstupní místa předávacích míst přeshraničních plynovodů,
- roční předpovědi volné vstupní a výstupní kapacity pro jednotlivá vstupní a výstupní místa předávacích míst přeshraničních plynovodů na následující desetileté období.

§ 16

Uskladňování plynu

(1) Přístup k podzemnímu zásobníku plynu se pro uživatele uskutečňuje na principu virtuálních zásobníků plynu, ve kterých provozovatel podzemního zásobníku plynu poskytuje skladovací kapacitu.

(2) Provozovatel podzemního zásobníku plynu nabízí vždy celou volnou skladovací kapacitu souhrnně za všechny své podzemní zásobníky plynu na příslušném bodě virtuálního zásobníku plynu. Bod virtuálního zásobníku plynu na přepravní soustavě je místem, kde je skladovací kapacita poskytována a na kterém dochází z obchodního pohledu k předání a převzetí plynu, k vtlačení do podzemního zásobníku plynu a těžbě plynu z podzemního zásobníku plynu, a to bez ohledu na skutečná předávací místa.

(3) Bod virtuálního zásobníku plynu je charakterizován zejména názvem provozovatele podzemního zásobníku plynu a skladovací kapacitou.

(4) Ve smlouvě o uskladňování plynu se sjednává provozní objem, denní vtlačecí výkon a těžební výkon v závislosti na množství uskladněného plynu ve virtuálním zásobníku plynu.

(5) Smlouva o uskladňování plynu je uzavírána jako

- roční smlouva o uskladňování plynu s pevným výkonem; minimální doba trvání smlouvy je 1 skla-

dovací rok, smlouva je uzavírána vždy s účinností k prvnímu dni skladovacího roku a končí uplynutím posledního dne skladovacího roku,

- b) krátkodobá smlouva o uskladňování plynu s pevným výkonem; minimální doba trvání smlouvy je 1 plynárenský den a maximální trvání smlouvy je 12 měsíců, nebo
- c) krátkodobá smlouva o uskladňování plynu s přerušitelným výkonem; minimální doba trvání smlouvy je 1 plynárenský den a maximální trvání smlouvy je 12 měsíců.

(6) Provozovatel podzemního zásobníku plynu provozující více než jeden podzemní zásobník plynu konzultuje rozdělení vtláčení a těžby na jednotlivé podzemní zásobníky plynu s provozovatelem přepravní soustavy.

§ 17

Postup při rezervaci skladovací kapacity

(1) Provozovatel podzemního zásobníku plynu rezervuje skladovací kapacity pro roční smlouvy o uskladňování plynu s pevným výkonem každoročně od počátku skladovacího roku.

(2) Žádost o rezervaci skladovací kapacity pro roční smlouvy o uskladňování plynu s pevným výkonem předkládá uživatel nejpozději 40 kalendářních dní a nejdříve 6 kalendářních měsíců před začátkem skladovacího roku, od kterého rezervaci požaduje, provozovateli podzemního zásobníku plynu. Provozovatel podzemního zásobníku plynu vyhodnotí došlé žádosti a oznámí výsledky rezervace skladovacích kapacit všem žadatelům 30 kalendářních dní před začátkem skladovacího roku.

(3) Žádost o rezervaci skladovací kapacity pro krátkodobé smlouvy o uskladňování plynu s pevným nebo přerušitelným výkonem předkládá uživatel nejpozději 15 kalendářních dní a nejdříve 40 kalendářních dní před začátkem plynárenského dne, od kterého rezervaci požaduje, provozovateli podzemního zásobníku plynu. Krátkodobá smlouva o uskladňování plynu s přerušitelným výkonem je poskytována provozovatelem podzemního zásobníku plynu pouze uživatelům, kteří mají uzavřenou smlouvu o uskladňování plynu s pevným výkonem. Provozovatel podzemního zásobníku plynu vyhodnotí došlé žádosti a oznámí výsledky rezervace skladovacích kapacit všem žadatelům 5 kalendářních dní před začátkem plynárenského dne, od kterého je rezervace požadována.

(4) Ukončení účinků oznámení výsledků rezervace skladovacích kapacit ve vztahu k žadateli o rezervaci skladovací kapacity nastává v případě neuzavření smlouvy o uskladňování plynu desátý kalendářní den ode dne oznámení výsledků rezervace skladovacích kapacit pro roční smlouvy o uskladňování plynu a dva kalendářní dny ode dne oznámení výsledků rezervace

skladovacích kapacit pro krátkodobé smlouvy o uskladňování plynu.

(5) Při uzavírání smluv o uskladňování plynu s pevným výkonem zohlední provozovatel podzemního zásobníku plynu změny nedostatku pevného výkonu vzniklé z důvodu neuzavření smluv o uskladnění s pevným výkonem uživateli, kterým byl požadovaný výkon potvrzen.

(6) Žádost o rezervaci skladovací kapacity se podává na tiskopisu, jehož vzor je provozovatelem podzemního zásobníku plynu poskytován způsobem umožňujícím dálkový přístup. Náležitosti žádosti o rezervaci skladovací kapacity jsou uvedeny v příloze č. 4 této vyhlášky.

(7) Termín a pořadí přijetí žádostí podle odstavce 2 nemá vliv na posuzování žádostí o rezervaci skladovací kapacity.

§ 18

Řešení nedostatku skladovací kapacity

(1) Provozovatel podzemního zásobníku plynu přiděluje skladovací kapacitu v případě jejího nedostatku přednostně podle následujících kritérií, uváděných sestupně podle priority:

- a) skladovací kapacita vyplývající z žádostí o uzavření roční smlouvy o uskladňování plynu podle doby trvání; všechny smlouvy delší než 5 let jsou považovány za rovnocenné,
- b) skladovací kapacita vyplývající z žádostí o uzavření krátkodobé smlouvy o uskladňování plynu podle doby trvání.

(2) V případě, že nelze uspokojit všechny žadatele o rezervaci skladovací kapacity se stejnou prioritou, rozdělí provozovatel podzemního zásobníku plynu zbývající volnou kapacitu nediskriminačně v poměru velikosti jednotlivých požadavků.

§ 19

Informace o skladovacích kapacitách

Provozovatel podzemního zásobníku zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a aktualizuje vždy k patnáctému dni kalendářního měsíce alespoň tyto informace:

- a) roční plán odstávek svých podzemních zásobníků plynu a plán údržby, který může mít dopad do velikosti skladovacích kapacit a na kvalitu poskytovaných služeb,
- b) pětiletý plán úpravy velikosti provozního objemu, denního maximálního vtláčení a těžebního výkonu příslušného virtuálního zásobníku plynu,
- c) číselně velikost technické, celkové sjednané a volné skladovací kapacity příslušného virtuálního zásobníku plynu; celková sjednaná a volná skladovací kapacita budou zveřejněny za podmínky nej-

méně tří uživatelů, kteří mají uzavřenou smlouvu o uskladňování plynu v příslušném virtuálním zásobníku plynu,

- d) úpravy velikosti provozního objemu, denního maximálního vtláčecího a těžebního výkonu příslušného virtuálního zásobníku plynu za poslední tři skladovací roky za každý skladovací rok.

§ 20

Označení účastníků trhu s plynem, předávacích míst a odběrných míst

(1) Provozovatel přepravní soustavy spravuje číselníky registrovaných účastníků trhu s plynem, číselníky předávacích a odběrných míst a další nezbytné údaje k identifikaci účastníků trhu s plynem a jednotlivých odběrných a předávacích míst. Pro číselníky se používá kód stanovený Řádem provozovatele přepravní soustavy.

(2) Provozovatel distribuční soustavy zajistí u provozovatele přepravní soustavy označení přidělením číselných kódů

- a) přeshraničním plynovodům,
- b) předávacím místům nebo souhrnu předávacích míst výroben plynu připojených do distribuční soustavy ve shodě s výrobcem plynu,
- c) předávacím místům mezi sousedními soustavami ve shodě se sousedním provozovatelem distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přepravní soustavy označí a zadá do informačního systému číselné kódy

- a) předávacích míst nebo souhrnů předávacích míst výroben plynu připojených do přepravní soustavy ve shodě s výrobcem plynu,
- b) předávacích míst nebo souhrnů předávacích míst mezi přepravní soustavou a distribuční soustavou ve shodě s provozovatelem distribuční soustavy,
- c) hraničních bodů přepravní soustavy,
- d) předávacích míst mezi podzemním zásobníkem plynu a přepravní soustavou ve shodě s provozovatelem podzemního zásobníku plynu.

§ 21

Přirazení odpovědnosti za odchylku

(1) Odpovědnost za odchylku se vztahuje ke každému jednotlivému odběrnému místu konečného zákazníka nebo předávacímu místu nebo souhrnu předávacích míst pro výrobu plynu. Odpovědnost za odchylku v těchto odběrných místech nebo předávacích místech, případně souhrnu předávacích míst výroben plynu lze přenést vždy pouze na jeden subjekt zúčto-

vání, a to přímo nebo prostřednictvím jiného registrovaného účastníka trhu s plynem.

(2) Pokud není k odběrnému místu konečného zákazníka nebo předávacímu místu, případně souhrnu předávacích míst výroben plynu přiřazen subjekt zúčtování odpovědný za odchylku, vyzve provozovatel přepravní soustavy příslušného provozovatele ke zjednání nápravy. Nedojde-li k přiřazení subjektu zúčtování odpovědného za odchylku za odběrné místo konečného zákazníka nebo předávací místo, případně souhrn předávacích míst výroby plynu, informuje provozovatel přepravní soustavy o této skutečnosti příslušného provozovatele a účastníka trhu s plynem. Odběr plynu v odběrném místě konečného zákazníka nebo dodávka plynu z výroby plynu bez přiřazeného subjektu zúčtování k odběrnému místu nebo k předávacímu místu, případně souhrnu předávacích míst výroby plynu je posouzen jako odchylka, která je vyrovnána z přepravní soustavy. V případě, že je dodávka plynu do odběrného místa konečného zákazníka uskutečňována podle smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, je odpovědnost za odchylku přiřazena dodavateli plynu. V případě, že je dodávka plynu do odběrného místa konečného zákazníka uskutečňována podle smlouvy o dodávce plynu, je odpovědnost za odchylku přiřazena konečnému zákazníkovi.

(3) Odpovědnost za odchylku na vstupních a výstupních bodech virtuálního zásobníku plynu nese příslušný uživatel virtuálního zásobníku plynu. Na vstupních a výstupních bodech virtuálního zásobníku plynu platí, že hodnota nominovaná příslušným subjektem zúčtování v informačním systému provozovatele přepravní soustavy je považována za dodanou. Vstupním bodem virtuálního zásobníku se rozumí vstup do přepravní soustavy, tedy těžba plynu z podzemního zásobníku plynu. Výstupním bodem virtuálního zásobníku plynu se rozumí výstup z přepravní soustavy, tedy vtláčení plynu do podzemního zásobníku plynu.

(4) Odpovědnost za odchylku na hraničním bodě nese příslušný uživatel přepravní soustavy.

(5) Odpovědnost za odchylku na předávacím místě přeshraničního plynovodu nese příslušný uživatel distribuční soustavy užívající tento bod.

(6) Přenesení odpovědnosti za odchylku podle odstavce 1 podléhá registraci provozovatele přepravní soustavy. Při přenesení odpovědnosti za odchylku se postupuje přiměřeně podle § 36 až 38.

(7) Provozovatel distribuční soustavy sděluje provozovateli přepravní soustavy alokační režim na jednotlivých předávacích místech přeshraničních plynovodů. Provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje alokační režimy na jednotlivých předávacích místech přeshraničních plynovodů a jednotlivých hraničních bodech způsobem umožňujícím dálkový přístup.

§ 22

Dodávka dvou a více obchodníků s plynem do jednoho odběrného místa

(1) Konečný zákazník s odběrným místem vyba-veným měřením typu A nebo B kategorie velkoob-čratel a střední odběratel může mít jednoho nebo více smluvních dodavatelů plynu. Dodávka více ob-čhodníků s plynem do jednoho odběrného místa je možná pouze s využitím pevného diagramu dodávky.

(2) Dodávku podle pevného diagramu lze zahájit vždy k prvnímu plynárenskému dni kalendářního mě- síce.

(3) Při zahájení dodávky podle pevného dia- gramu, ukončení dodávky podle pevného diagramu a změně počtu dodavatelů do daného odběrného místa se postupuje podle § 36 až 38.

(4) Pokud v případě více smluvních dodavatelů nesjedná účastník trhu s plynem přenesení odpovėd- nosti za odchylku s jedním z dodavatelů, je sám od- povėdný za odchylku. Dodávka dodavatele, který ne- převzal odpovědnost za odchylku, se uskutečňuje po- dle pevných diagramů, která se pro účely vyhodnoc- ování odchylek považuje za uskutečněnou. Maximální počet smluvních dodavatelů do jednoho odběrného místa je pět.

(5) Oznámení pevných diagramů se provádí v ter- mínu nominací podle § 24 odst. 4 prostřednictvím in- formačního systému provozovatele přepravní soustav. Oznámení pevných diagramů zasílají jednotlivé sub- jekty zúčtování přiřazené k příslušnému odběrnému místu jako registrovaní účastníci trhu dodávající podle pevných diagramů.

(6) Při změně dodavatele u dodávky více dodava- telů do jednoho odběrného místa podávají žádost o změnu dodavatele provozovateli přepravní soustav ve vzájemné shodě účastník trhu s plynem sjednávající více dodavatelů plynu a subjekt zúčtování, který za odběrné místo převzal odpovědnost za odchylku.

Nominace

§ 23

(1) Nominace podává subjekt zúčtování jako předběžné týdenní nominace a denní nominace elek- tronicky ve standardizovaném protokolu definovaném v Řádu provozovatele přepravní soustav. Pro účely nominací rozděluje provozovatel přepravní soustav informační systém na část určenou pro nominace do- dávky a odběru plynu přes přepravní soustavu a pro dodávku a odběr plynu bez použití přepravní soustav. V části určené pro nominace dodávky a odběru plynu přes přepravní soustavu se nominace subjektu zúčto- vání považuje i za nominaci přepravy, v této části lze nominovat do výše sjednané přepravní kapacity.

(2) Subjekt zúčtování podává nominace na vstupu do plynárenské soustav takto:

- a) u hraničních bodů přepravní soustav se nomi- nace vstupního bodu podává po jednotlivých do- vozcích plynu v takové formě, aby provozovatel přepravní soustav a provozovatelé sousedních přepravních soustav byli schopni provést proceduru sesouhlasení,
- b) za vstup do plynárenské soustav v bodě virtuál- ního zásobníku plynu je po odsouhlasení provo- zovatelem podzemního zásobníku současně i nomi- nací těžby plynu u provozovatele podzemního zásobníku,
- c) vstup do plynárenské soustav v domácích zónách zahrnuje vstup do plynárenské soustav v předáva- cích místech přeshraničních plynovodů v distri- bučních soustavách přiřazených do domácí zóny a vstupu do plynárenské soustav za předávací místa, případně souhrn předávacích míst výroben plynu přiřazených do domácí zóny; nominace se podává v rozdělení za všechny výroby plynu a jednotlivá předací místa přeshraničních plynovodů.

(3) Subjekt zúčtování dále rozdělí celkové množ- ství plynu na vstupu do plynárenské soustav upravené o hodnotu sekundárního obchodu s plynem přísluš- ného subjektu zúčtování na virtuálním prodejním bodě mezi jednotlivé subjekty zúčtování, které odebírají plyn od daného subjektu zúčtování a hodnotu nomi- nace podle § 34 odst. 2 a § 35 odst. 2.

(4) Subjekt zúčtování podává nominace na vý- stupu z plynárenské soustav takto:

- a) u hraničních bodů přepravní soustav se nomi- nace výstupního bodu podává po jednotlivých od- běratelích plynu v takové formě, aby provozovatel přepravní soustav a provozovatelé sousedních přepravních soustav byli schopni provést proceduru sesouhlasení,
- b) za výstup z plynárenské soustav v bodě virtuál- ního zásobníku plynu je po odsouhlasení přísluš- ným provozovatelem podzemního zásobníku sou- časně i nominací vtlačení plynu u provozovatele podzemního zásobníku,
- c) výstup z plynárenské soustav v domácích zónách zahrnuje spotřebu plynu konečných zákazníků na území České republiky přiřazených do domácí zóny přímo nebo prostřednictvím přiřazení pří- slušné distribuční soustav a výstupy plynu v předávacích místech přeshraničních plynovodů v distribučních soustavách přiřazených do domácí zóny; nominace se podává v rozdělení za jednot- livá předací místa přeshraničních plynovodů a zbytek reprezentující spotřebu plynu konečných zákazníků.

§ 24

(1) Subjekt zúčtování rozdělí celkové množství plynu na výstupu z plynárenské soustavy, upravené o hodnotu sekundárního obchodu s plynem, na virtuálním prodejním bodě mezi jednotlivé subjekty zúčtování, které dodávají plyn danému subjektu zúčtování, a hodnotu nominace podle § 34 odst. 2 a § 35 odst. 2, pokud nedochází k vyrovnání odchylky příslušným subjektem zúčtování podle § 23 odst. 3.

(2) Provozovatel přepravní soustavy nastaví informační systém, aby umožňoval při nominacích vstupu do plynárenské soustavy potvrzení nominace na virtuálním prodejním bodě, které subjekty zúčtování do informačního systému provozovatele přepravní soustavy nominovaly za výstupní body plynárenské soustavy a které byly rozdělením přiřazeny danému subjektu zúčtování podle odstavce 1. V případě, že nedojde k sesouhlasení nominací na virtuálním prodejním bodě mezi závazky dodat a závazky odebrat plyn z plynárenské soustavy, nezaregistruje provozovatel přepravní soustavy tuto nominaci a neprodleně oznámí tuto skutečnost dotčeným subjektům zúčtování. Nedojde-li k úpravě nominací, zaregistruje se nižší z hodnot závazku, kde nedošlo k sesouhlasení. Pokud má tato registrace vliv na další nominace, jsou tyto nominace provozovatelem přepravní soustavy upraveny přiměřeně podle jejich podílu na celkové nominaci daného subjektu zúčtování. Dotčené subjekty zúčtování jsou o této skutečnosti vyrozuměny prostřednictvím informačního systému provozovatele přepravní soustavy.

(3) Subjekt zúčtování podává předběžné týdenní nominace provozovateli přepravní soustavy k registraci nejpozději do 14:00 hodin daného plynárenského dne na následujících 7 plynárenských dní.

(4) Subjekt zúčtování podává denní nominace provozovateli přepravní soustavy k registraci nejpozději do 14:00 hodin plynárenského dne na následující plynárenský den.

(5) Pokud subjekt zúčtování nepodá denní nominaci v souladu s časovým harmonogramem nominací, použije provozovatel přepravní soustavy jako denní nominaci hodnotu předběžné týdenní nominace pro příslušný plynárenský den.

(6) Provozovatel přepravní soustavy provede ověření nominovaných hodnot podle odstavců 1 až 4 a § 23 odst. 2 až 4 a nejpozději do 15:00 hodin téhož plynárenského dne oznámí subjektu zúčtování, zda jejich nominaci přijal a zaregistroval.

(7) Subjekt zúčtování může provozovateli přepravní soustavy předložit opravnou nominaci, a to nejpozději do 16:00 hodin téhož plynárenského dne, ve kterém předložil nominaci podle odstavce 4, nebo pro který použil provozovatel přepravní soustavy hodnotu předběžné týdenní nominace podle odstavce 5.

(8) Nejpozději do 18:00 hodin téhož plynárenského dne, ve kterém předložil subjekt zúčtování nominaci podle odstavce 4, nebo pro který použil provozovatel přepravní soustavy hodnotu předběžné týdenní nominace podle odstavce 5, oznámí provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování, že konečné nominace na následující plynárenský den a předběžné nominace na následující týden přijal a zaregistroval.

§ 25

Renominace

(1) Subjekt zúčtování může podat provozovateli přepravní soustavy renominace, a to nejpozději do 20:00 hodin dne, ve kterém byla přijata nominace podle § 24 odst. 8.

(2) Provozovatel přepravní soustavy provede ověření renominovaných hodnot a nejpozději do 22:00 hodin dne, ve kterém byla přijata nominace podle § 24 odst. 8, oznámí subjektům zúčtování, zda renominaci přijal a zaregistroval.

(3) Subjekt zúčtování může podat dodatečnou renominaci nejpozději do 0:00 hodin dne následujícího po dni, ve kterém byla přijata nominace podle § 24 odst. 8.

(4) Provozovatel přepravní soustavy provede ověření dodatečně renominovaných hodnot podle odstavce 3 a nejpozději do 02:00 hodin dne následujícího po dni, ve kterém byla přijata nominace podle § 24 odst. 8, oznámí subjektům zúčtování, zda jejich renominaci přijal a zaregistroval.

(5) Subjekty zúčtování mají možnost podávat provozovateli přepravní soustavy požadavky na renominace i po termínu podle odstavce 3, a to i v průběhu příslušného plynárenského dne, vždy však nejméně 2 celé hodiny před hodinou, od které požadují, aby byla renominace zbývající části denního množství provedena. Provozovatel přepravní soustavy zaváže proveditelnost renominace v průběhu plynárenského dne s ohledem na čas zbývající do konce příslušného plynárenského dne podle přílohy č. 5 této vyhlášky a oznámí subjektu zúčtování do 1 hodiny od celé hodiny, v rámci které byla renominace podána, zda jejich renominaci přijal a zaregistroval.

§ 26

Obchodní vyrovnávání odchylek

(1) Provozovatel přepravní soustavy poskytuje výstupní tolerance pro odchylku na výstupních bodech plynárenské soustavy podle přílohy č. 6 této vyhlášky.

(2) Provozovatel přepravní soustavy poskytuje vstupní tolerance pro odchylku na hraničních vstupních bodech přepravní soustavy podle přílohy č. 6 této vyhlášky.

(3) Zavede-li provozovatel přepravní soustavy na

hraničním bodě alokační režim, kdy hodnota nominovaná u provozovatele přepravní soustavy je považována za hodnotu dodanou, toleranci v daném bodě neposkytuje.

(4) Celková tolerance subjektu zúčtování je součtem vstupní a výstupní tolerance subjektu zúčtování poskytnutá provozovatelem přepravní soustavy, upravená o hodnotu tolerance podle odstavce 8.

(5) Odchylka na vstupu do plynárenské soustavy je rozdíl mezi poslední zaregistrovanou nominací či renominací dodávky plynu do plynárenské soustavy a skutečným množstvím dodávky plynu do plynárenské soustavy v daném plynárenském dni. Odchylka na výstupu z plynárenské soustavy je rozdíl mezi poslední potvrzenou nominací či renominací odběru plynu z plynárenské soustavy a skutečným množstvím odběru plynu z plynárenské soustavy v daném plynárenském dni.

(6) Kladnou odchylkou subjektu zúčtování na vstupu do plynárenské soustavy je kladný rozdíl mezi skutečným množstvím dodávky plynu na vstupech do plynárenské soustavy daného subjektu zúčtování v daném plynárenském dni a mezi poslední zaregistrovanou nominací či renominací výše dodávky daného subjektu zúčtování. Zápornou odchylkou subjektu zúčtování na vstupu do plynárenské soustavy je záporný rozdíl mezi skutečným množstvím dodávky plynu na vstupech do plynárenské soustavy daného subjektu zúčtování v daném plynárenském dni a mezi poslední zaregistrovanou nominací či renominací výše dodávky daného subjektu zúčtování. Zápornou odchylkou subjektu zúčtování na výstupu z plynárenské soustavy je záporný rozdíl mezi skutečným množstvím odběru plynu na výstupech z plynárenské soustavy daného subjektu zúčtování v daném plynárenském dni a mezi poslední zaregistrovanou nominací či renominací výše odběru daného subjektu zúčtování.

(7) Celková odchylka subjektu zúčtování v daném plynárenském dni je součtem odchylky subjektu zúčtování na vstupu do plynárenské soustavy a odchylky subjektu zúčtování na výstupu z plynárenské soustavy, upravená o hodnotu odchylky podle odstavce 8.

(8) Celkovou odchylku subjektu zúčtování lze převést na jiný subjekt zúčtování. Převedením celkové odchylky subjektu zúčtování na jiný subjekt zúčtování je převedena také celková tolerance převádějího subjektu zúčtování. Převedení celkové odchylky podléhá schválení provozovatelem přepravní soustavy.

§ 27

Krátkodobý trh

(1) Provozovatel přepravní soustavy umožňuje účastníkům trhu s plynem podávat nabídky a poptávky na krátkodobém trhu způsobem umožňujícím dálkový přístup.

(2) Na krátkodobém trhu je plyn nabízen a poptáván na virtuálním prodejním bodě.

(3) Krátkodobý trh se uskutečňuje formou nabídek a poptávek jednotlivých účastníků trhu s plynem s uvedením množství, jednotkové ceny a identifikačních údajů nabízejícího nebo poptávajícího.

(4) Účastníci trhu s plynem mohou činit nabídky a poptávky i v průběhu plynárenského dne, ve kterém je dodávka realizována.

(5) Trh s nevyužitou tolerancí se uskutečňuje od desátého kalendářního dne v měsíci od 12:00 hodin do 12:00 hodin dvanáctého kalendářního dne v měsíci za všechny plynárenské dny předcházejícího měsíce. Obchod s nevyužitou tolerancí probíhá odděleně pro každý plynárenský den.

§ 28

Fyzické vyrovnávání odchylek

(1) Provozovatel přepravní soustavy ve spolupráci s provozovatelem distribučních soustav zajišťuje vyvažování plynárenské soustavy. K vyvažování používá volnou akumulaci plynárenské soustavy nebo vlastní plyn s následným obchodním vyrovnáním se subjekty zúčtování, které potřebu vyvažování vyvolaly.

(2) Provozovatelé regionálních distribučních soustav udržují tlakové poměry v distribučních soustavách s ohledem na aktuální poměry v soustavě s tím, že se podílejí na vyvažování plynárenské soustavy v rozsahu svých možností podle pokynů dispečinku provozovatele přepravní soustavy.

Měření a zpracování naměřených hodnot

§ 29

(1) Každý kalendářní den nejpozději do 11:00 hodin předá provozovatel distribuční soustavy provozovatelé přepravní soustavy za předcházející plynárenský den

- a) předběžné hodnoty dodávek plynu z předávacích míst přeshraničních plynovodů a předávacích míst, případně souhrnu předávacích míst vyroben plynu po jednotlivých předávacích místech, případně souhrnu předávacích míst,
- b) předběžné hodnoty dodávek a odběrů plynu v předávacích místech mezi distribučními soustavami,
- c) předběžné hodnoty odběrů plynu na předávacích

místech přeshraničních plynovodů po předávacích místech,

- d) předběžné hodnoty odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A, kteří změnili dodavatele, a která pro daný plynárenský měsíc byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zaslání dat provozovateli přepravní soustavy,
- e) předběžné hodnoty všech odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A,
- f) předběžnou hodnotu vlastní spotřeby,
- g) předběžnou hodnotu změny akumulace.

(2) Nejpozději do 12:00 hodin osmého kalendářního dne, nejpozději však do 12:00 hodin pátého pracovního dne, plynárenského měsíce předá provozovatel distribuční soustavy provozovateli přepravní soustavy za jednotlivé plynárenské dny předcházejícího plynárenského měsíce

- a) skutečné hodnoty dodávek plynu z předávacích míst přeshraničních plynovodů a předávacích míst, případně souhrnu předávacích míst výroben plynu po jednotlivých předávacích místech,
- b) skutečné hodnoty dodávek a odběrů plynu v předávacích místech mezi distribučními soustavami,
- c) skutečné hodnoty odběrů plynu na jednotlivých předávacích místech přeshraničních plynovodů po jednotlivých předávacích místech,
- d) skutečné hodnoty odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A a B, kteří změnili dodavatele, a jejichž odběrná místa byla pro daný plynárenský měsíc označena pro jednotlivé zaslání dat provozovateli přepravní soustavy,
- e) skutečné hodnoty odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A za všechny konečné zákazníky v příslušné distribuční soustavě,
- f) skutečné hodnoty odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B za všechny konečné zákazníky v příslušné distribuční soustavě,
- g) skutečnou hodnotu vlastní spotřeby,
- h) skutečnou hodnotu změny akumulace.

§ 30

(1) Nejpozději do 12:00 hodin osmého kalendářního dne, nejpozději však do 12:00 hodin pátého pracovního dne, plynárenského měsíce předá provozovatel distribuční soustavy provozovateli přepravní soustavy za předcházející plynárenský měsíc

- a) skutečné hodnoty odběrů v odběrných místech

konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně, kteří změnili dodavatele a jejichž odběrná místa byla pro daný plynárenský měsíc označena pro jednotlivé zaslání dat provozovateli přepravní soustavy,

- b) skutečné hodnoty odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele a jejichž odběrná místa byla pro daný plynárenský měsíc označena pro jednotlivé zaslání dat provozovateli přepravní soustavy, pokud byl u nich proveden a ověřen v předchozím plynárenském měsíci odečet plynu a datum odečtu plynu, nová třída typového diagramu a nová hodnota plánované roční spotřeby, pokud nebyly předány podle písmene a),
- c) změnu třídy typového diagramu a plánované roční spotřeby u těch konečných zákazníků, kteří změnili dodavatele a jejichž odběrná místa byla pro daný plynárenský měsíc označena pro jednotlivé zaslání dat provozovateli přepravní soustavy, pokud u nich došlo ke změně a nebyl proveden odečet plynu,
- d) hodnotu celkové plánované roční spotřeby pro jednotlivé třídy typových diagramů za všechna odběrná místa konečných zákazníků s měřením typu C v příslušné distribuční soustavě platnou pro příslušný kalendářní měsíc,
- e) hodnotu skutečné měsíční spotřeby pro jednotlivé třídy typových diagramů za všechna odběrná místa konečných zákazníků s měřením typu C odečítaná měsíčně.

(2) Provozovatel distribuční soustavy zasílá hodnoty podle odstavce 1, § 29 odst. 1 písm. e) a § 29 odst. 2 písm. e) a f) provozovateli přepravní soustavy, pokud v příslušné distribuční soustavě změnil dodavatele alespoň jeden konečný zákazník pro odběrné místo s měřením typu C.

(3) Provozovatel distribuční soustavy sdělí nejpozději do 15. prosince provozovateli přepravní soustavy plánovanou hodnotu ztrát v následujícím kalendářním roce. Provozovatel regionální distribuční soustavy sděluje pouze hodnotu povolených ztrát stanovených Úřadem podle zvláštního právního předpisu³⁾.

Vyhodnocování odchylek s využitím typových diagramů dodávky

§ 31

(1) Typové diagramy dodávky se používají jako náhradní metoda stanovení denního odběru plynu v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C.

³⁾ Příloha č. 12 vyhlášky č. 438/2001 Sb., kterou se stanoví obsah ekonomických údajů a postupy pro regulaci cen v energetice, ve znění pozdějších předpisů.

(2) Provozovatel přepravní soustavy vytváří na základě dat poskytnutých provozovateli distribučních soustav normalizované typové diagramy dodávky platné pro celou plynárenskou soustavu pro jednotlivé třídy typových diagramů dodávky a pro každý kalendářní rok.

(3) Provozovatel distribuční soustavy přiřazuje jednotlivé třídy typových diagramů dodávky k odběrným místům konečných zákazníků s měřením typu C při připojení odběrného plynového zařízení konečného zákazníka nebo při změně charakteru odběrného místa. Každému odběrnému místu je možno přiřadit pro dané období pouze jeden typový diagram dodávky. Přiřazení třídy typového diagramu dodávky k odběrnému místu se řídí charakterem odběrného místa. Charaktery odběrných míst jsou pro tyto účely uvedeny v příloze č. 7 této vyhlášky. Provozovatel distribuční soustavy vede evidenci přiřazování tříd typových diagramů dodávky nejméně za období posledních 3 let.

(4) Provozovatel přepravní soustavy vypočítá odběr podle typového diagramu dodávky bez korekce na zbytkový diagram pro odběrné místo konečného zákazníka s měřením typu C za plynárenský den z velikosti plánované roční spotřeby v odběrném místě a denní hodnoty příslušného přepočteného typového diagramu dodávky podle přílohy č. 8 této vyhlášky. Plánovanou roční spotřebu plynu v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C stanovuje provozovatel distribuční soustavy postupem uvedeným v příloze č. 9 této vyhlášky. Pro odběrné místo konečného zákazníka s měřením typu C odečítané měsíčně se skutečná denní hodnota odběru určí ze skutečné měsíční spotřeby v daném odběrném místě a poměru přepočteného typového diagramu dodávky a součtu přepočtených typových diagramů dodávky za všechny plynárenské dny příslušného plynárenského měsíce podle přílohy č. 8 této vyhlášky.

(5) Provozovatel přepravní soustavy stanoví pro každý plynárenský den zbytkový diagram odběru v příslušné distribuční soustavě, který se určí jako rozdíl celkové dodávky plynu do příslušné distribuční soustavy a součtu skutečných nebo předběžných hodnot odběrů plynu s měřeními typu A a B, vlastní spotřeby, hodnoty ztrát podle § 30 odst. 3 a pro určení skutečných hodnot odběrů se součet zvyšuje o součet odběrů plynu v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně.

(6) Pro předběžné vyhodnocení odchylek v průběhu plynárenského měsíce jsou skutečné hodnoty odběru v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B nedostupné a použije se jako náhrada skutečných hodnot oznámení odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B. Oznámení předpokládaných odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B na každý plynárenský den provádí příslušný subjekt zúčtování přiřazený k danému odběrnému místu k odpovědnosti

za odchylku provozovateli přepravní soustavy. Oznámení předpokládaných odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B na každý plynárenský den provádí subjekt zúčtování přiřazený k odpovědnosti za odchylku u konečných zákazníků, kteří nezměnili dodavatele v příslušné distribuční soustavě, v souhrnu za všechna dotčená odběrná místa s měřením typu B. Podání oznámení předpokládaných odběrů se provádí elektronicky nejpozději do 2 hodin po plynárenském dni, kdy byl odběr uskutečněn. Pokud příslušný subjekt zúčtování neprovede oznámení předpokládaných odběrů v souladu s tímto odstavcem, či oznámení předpokládaných odběrů za předchozí období nesplňuje podmínky uvedené v Řádu provozovatele přepravní soustavy, je takovému odběru přiřazena v příslušném dni hodnota vypočtená jako aritmetický průměr posledních známých skutečných odběrů 4 kalendářních dní stejných podle názvu a bezprostředně předcházejících tomuto dni.

§ 32

(1) Zbytkový diagram odběru za každý plynárenský den rozpočítává provozovatel přepravní soustavy na odběrná místa konečných zákazníků s měřením typu C po jednotlivých třídách typových diagramů dodávky podle přílohy č. 8 této vyhlášky za všechna měření typu C v příslušné distribuční soustavě pro určení předběžných hodnot odběru. Zbytkový diagram odběru za každý plynárenský den rozpočítává provozovatel přepravní soustavy na odběrná místa konečných zákazníků s měřením typu C po jednotlivých třídách typových diagramů dodávky podle přílohy č. 8 této vyhlášky za všechna měření typu C, která nejsou odečítána měsíčně v příslušné distribuční soustavě pro určení skutečných hodnot odběru. Takto stanovené hodnoty jsou považovány za hodnoty odběrů plynu konečných zákazníků s měřením typu C pro potřebu stanovení denních odchylek jednotlivých subjektů zúčtování.

(2) U distribučních soustav, ve kterých jsou všechna měření typu C odečítána měsíčně, se pro určení předběžných hodnot odběru používá principu zbytkového diagramu. Pro určení skutečných hodnot odběru se použije skutečná měsíční spotřeba měření typu C rozdělená za daný plynárenský měsíc podle příslušného typového diagramu dodávky na odběry v jednotlivých plynárenských dnech. Rozdíl mezi celkovou hodnotou dodávky plynu a celkovou hodnotou odběru plynu jsou ztráty a vlastní spotřeba provozovatele distribuční soustavy.

(3) Provozovatel přepravní soustavy zveřejňuje

- nejpozději 1 kalendářní měsíc před prvním plynárenským dnem daného kalendářního roku normalizované typové diagramy dodávky, platné po celý kalendářní rok,
- nejpozději do 12:00 hodin prvního dne po plynárenském dni, jehož se týkají přepočtené typové

diagramy dodávky platné pro daný plynárenský den,

- c) nejpozději do 12:00 hodin prvního dne po plynárenském dni, jehož se týkají předběžné koeficienty zbytkových diagramů jednotlivých distribučních soustav; podrobnosti způsobu stanovení koeficientu zbytkového diagramu jsou uvedeny v příloze č. 8 této vyhlášky,
- d) nejpozději do 12:00 hodin desátého dne následujícího plynárenského měsíce skutečné koeficienty zbytkových diagramů jednotlivých distribučních soustav po jednotlivých plynárenských dnech předcházejícího plynárenského měsíce; podrobnosti způsobu stanovení koeficientu zbytkového diagramu jsou uvedeny v příloze č. 8 této vyhlášky,
- e) nejpozději 1 kalendářní měsíc před prvním plynárenským dnem daného kalendářního roku normální klimatické podmínky platné pro celý kalendářní rok,
- f) nejpozději do 9:00 hodin prvního dne po plynárenském dni skutečné klimatické podmínky.

(4) Třídy typových diagramů dodávky jsou uvedeny v příloze č. 10 této vyhlášky.

§ 33

Vyhodnocování a zúčtování rozdílů mezi hodnotami podle typových diagramů dodávek a skutečnými hodnotami spotřeby

(1) Při užívání typových diagramů dodávek jako náhradní metody pro stanovení denního odběru v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C vzniká rozdíl mezi hodnotou určenou touto metodou a skutečnou hodnotou spotřeby v příslušném odběrném místě. Vyhodnocování a zúčtování těchto rozdílů subjektům zúčtování provádí provozovatel přepravní soustavy v měsíčních a ročních cyklech.

(2) Provozovatel přepravní soustavy z odečtu v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C podle § 30 odst. 1 písm. b) provádí vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby plynu a hodnotami stanovenými podle § 32 odst. 1 za stejné období. Provozovatel přepravní soustavy sečte rozdíl mezi skutečnou spotřebou a hodnotou podle typových diagramů dodávky za všechny dotčené konečné zákazníky příslušného subjektu zúčtování a tyto rozdílů vyúčtuje subjektu zúčtování za zúčtovací cenu plynu v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu. V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílů, dojde ke změně zúčtovací ceny, vyhodnocují se rozdílů před změnou a po změně zúčtovací ceny zvlášť.

(3) Za příslušný kalendářní měsíc se zúčtované rozdílů podle odstavce 2 v rozdělení po jednotlivých distribučních soustavách vyúčtují s opačným znaménkem subjektu zúčtování, na který v příslušné distri-

buční soustavě byla přenesena odpovědnost za odchylku u konečných zákazníků, kteří nezměnili dodavatele.

(4) Každý kalendářní měsíc nejpozději dvanáctý kalendářní den do 12:00 hodin zašle provozovatel přepravní soustavy vyhodnocení vyúčtování rozdílů subjektům zúčtování mezi skutečnou spotřebou a hodnotou podle typových diagramů dodávky podle odstavců 2 a 3.

(5) Provozovatel distribuční soustavy zašle jedenkrát ročně nejpozději ke dni 31. března skutečnou hodnotu ztrát v příslušné distribuční soustavě. Provozovatel přepravní soustavy rozdíl vyúčtuje se subjektem zúčtování, který v příslušné distribuční soustavě převzal odpovědnost za odchylku u ztrát za zúčtovací cenu plynu stanovenou Úřadem. V případě, že v příslušném kalendářním roce dojde ke změně zúčtovací ceny, vyhodnocují se rozdílů před změnou a po změně zúčtovací ceny zvlášť.

(6) Po vyhodnocení ztrát se zúčtované rozdílů podle odstavce 5 vyúčtují s opačným znaménkem subjektu zúčtování, který v příslušné distribuční soustavě převzal odpovědnost za odchylku u konečných zákazníků, kteří nezměnili dodavatele.

(7) Provozovatel přepravní soustavy nepostupuje podle odstavců 1 až 6 v případě distribučních soustav, ve kterých jsou všechna odběrná místa odečítána měšičně.

Vyhodnocení odchylek jednotlivých subjektů zúčtování a jejich vyřazování

§ 34

(1) Každý den nejpozději do 12:00 hodin oznámí provozovatel přepravní soustavy jednotlivým subjektům zúčtování výsledky předběžného vyhodnocení odchylek za předcházející plynárenský den, v členění

- a) velikost předběžné vstupní odchylky v rozdělení za jednotlivé hraniční body přepravní soustavy, jednotlivé body virtuálních zásobníků plynu a za vstupy do plynárenské soustavy v jednotlivých domácích zónách,
- b) velikost předběžné výstupní odchylky v rozdělení za jednotlivé hraniční body přepravní soustavy, jednotlivé body virtuálních zásobníků plynu a za výstupy z plynárenské soustavy v jednotlivých domácích zónách,
- c) velikost předběžné celkové odchylky,
- d) předběžnou velikost a směr systémové odchylky.

(2) Na základě předběžného vyhodnocení odchylek subjekt zúčtování nominuje na následující plynárenský den hodnotu předběžné celkové odchylky za předcházející plynárenský den, do nebo z virtuálního prodejního bodu. Nenominuje-li subjekt zúčtování hodnotu předběžné celkové odchylky na následující

plynárenský den, je odchylka vypořádána uhrazením ceny za chybějící vyrovnávací plyn nebo obdržením ceny za přebývajícím vyrovnávací plyn v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(3) Provozovatel přepravní soustavy každý desátý den kalendářního měsíce do 12:00 hodin vyhodnotí a oznámí jednotlivým subjektům zúčtování na základě skutečných hodnot z měření za předchozí měsíc za každý jednotlivý plynárenský den

- a) velikost skutečné vstupní odchylky v rozdělení za jednotlivé hraniční body přepravní soustavy, jednotlivé body virtuálních zásobníků plynu a za vstupy do plynárenské soustavy v jednotlivých domácích zónách,
- b) velikost skutečné výstupní odchylky v rozdělení za jednotlivé hraniční body přepravní soustavy, jednotlivé body virtuálních zásobníků plynu a za výstupy z plynárenské soustavy v jednotlivých domácích zónách,
- c) velikost skutečné celkové odchylky,
- d) skutečnou velikost a směr systémové odchylky,
- e) celkovou odchylku nad povolenou toleranci za každý plynárenský den, ve kterém k takové odchylce došlo, a tato odchylka měla stejné znaménko jako systémová odchylka,
- f) nevyužitou toleranci.

§ 35

(1) Provozovatel přepravní soustavy zašle subjektu zúčtování třináctý kalendářní den upravené hodnoty odchylek podle § 34 odst. 3 písm. e), pokud subjekt zúčtování obchodoval s nevyužitou tolerancí podle § 27 odst. 5.

(2) Na základě skutečného vyhodnocení odchylek subjekt zúčtování nominuje na patnáctý až dvacátý pátý plynárenský den daného měsíce jednu desetinu součtu skutečných celkových odchylek za předcházející plynárenský měsíc do nebo z virtuálního prodejního bodu. Nenominuje-li subjekt zúčtování jednu desetinu součtu skutečných celkových odchylek na příslušný plynárenský den, je příslušná část odchylky vypořádána uhrazením ceny za chybějící vyrovnávací plyn nebo obdržením ceny za přebývajícím vyrovnávací plyn v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu.

(3) Mimo ceny plynu v odchylce podle odstavce 2 a § 34 odst. 2 vyúčtuje provozovatel přepravní soustavy subjektu zúčtování samostatně platby za odchylky nad povolenou toleranci, v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu, pokud byla tolerance navýšená o hodnotu nevyužitou tolerance nakoupené na trhu s nevyužitou tolerancí v příslušný plynárenský den překročena a odchylka subjektu zúčtování měla stejné znaménko jako systémová odchylka.

(4) Odchylka subjektu zúčtování vzniklá v jednot-

livých domácích zónách je vyrovnávána provozovatelem přepravní soustavy z přepravní soustavy a je pro účely vyhodnocení překročení sjednané přepravní kapacity zahrnuta příslušnému subjektu zúčtování do přepravy v příslušném domácím bodě přepravní soustavy.

Změna dodavatele plynu

§ 36

- (1) Změnou dodavatele účastníka trhu s plynem je
- a) změna dodavatele za jiného dodavatele,
 - b) změna počtu dodavatelů,
 - c) změna dodavatele poslední instance za jiného dodavatele, nebo
 - d) změna dodavatele za dodavatele poslední instance.

(2) Před změnou dodavatele, nejpozději 20 kalendářních dní před účinností změny dodavatele, podává účastník trhu s plynem u provozovatele distribuční soustavy žádost o uzavření smlouvy o distribuci plynu podle § 12. Žádost podává

- a) nový dodavatel pověřený konečným zákazníkem, pokud má být dodávka plynu realizována na základě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu,
- b) konečný zákazník nebo jiný účastník trhu s plynem, pokud má být dodávka plynu realizována na základě smlouvy o dodávce plynu, nebo
- c) dodavatel poslední instance, pokud má konečný zákazník uzavřenou smlouvu o sdružených službách dodávky plynu.

(3) Nejpozději 3 kalendářní dny ode dne doručení žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu podle odstavce 2 informuje provozovatel distribuční soustavy o doručení žádosti stávajícího účastníka trhu s plynem, který má uzavřenou smlouvu o distribuci plynu.

(4) Žádost o uzavření smlouvy o distribuci plynu podle odstavce 2 se nepodává, pokud je taková smlouva mezi dotčenými účastníky trhu s plynem již uzavřena.

(5) Před první změnou dodavatele, nejpozději však 6 kalendářních dní ode dne doručení žádosti o uzavření smlouvy o distribuci plynu podle odstavce 2, zaregistruje příslušný provozovatel distribuční soustavy u provozovatele přepravní soustavy odběrná místa daného účastníka trhu s plynem.

§ 37

(1) Provozovatel distribuční soustavy uzavírá smlouvu o distribuci plynu nejpozději do 7 kalendářních dní ode dne doručení úplné žádosti podle § 36 odst. 2.

(2) Před změnou dodavatele, nejpozději 8 kalen-

dárních dní po termínech podle § 36 odst. 2, uzavírají účastník trhu s plynem a nový dodavatel smlouvu o dodávce plynu. Ve stejném termínu podává nový dodavatel u provozovatele přepravní soustavy žádost o uskutečnění změny dodavatele, která obsahuje následující údaje z uzavřené smlouvy:

- a) identifikační a registrační číslo nového dodavatele,
- b) typ smlouvy o dodávce plynu, datum, od kterého se má dodávka uskutečnit (dále jen „datum účinnosti změny dodavatele“), a dobu trvání smlouvy,
- c) závazek dodavatele o převzetí odpovědnosti za odchylku účastníka trhu s plynem nebo souhlas subjektu zúčtování, který odpovídá za odchylku za odběrná místa, pro která se dodávka uskutečňuje,
- d) výčet a identifikace odběrných míst.

(3) Nejpozději 3 kalendářní dny po podání žádosti podle odstavce 2 předá provozovatel přepravní soustavy jím schválenou žádost o uskutečnění změny dodavatele příslušným provozovatelům distribučních soustav, ke kterým jsou odběrná místa účastníka trhu s plynem připojena. Provozovatel přepravní soustavy současně předá údaje z uzavřené smlouvy v rozsahu podle odstavce 2.

(4) V případě neschválení žádosti oznámí provozovatel přepravní soustavy stávajícímu dodavateli a dodavateli, který změnu požadoval, důvod neschválení, a to nejpozději do 7 kalendářních dní po podání žádosti podle odstavce 2.

(5) Pokud předané údaje podle odstavce 3 neobsahují všechny náležitosti, může provozovatel distribuční soustavy změnu dodavatele odmítnout. Odmítnutí včetně uvedení důvodu nahlásí provozovatel příslušné distribuční soustavy provozovateli přepravní soustavy a provozovatel přepravní soustavy pak stávajícímu dodavateli a dodavateli, který změnu požadoval, a to nejpozději do 7 kalendářních dní po předání žádosti o změnu dodavatele provozovatelem přepravní soustavy provozovateli příslušné distribuční soustavy.

(6) Do 7 kalendářních dní po předání žádosti o změnu dodavatele provozovateli příslušné distribuční soustavy zaregistruje provozovatel distribuční soustavy, ke které je odběrné místo účastníka trhu s plynem připojeno, změnu dodavatele, a to přiřazením odběrného místa účastníka trhu s plynem k novému dodavateli s datem účinnosti změny dodavatele podle § 38 odst. 1. Do 7 kalendářních dní po obdržení žádosti na změnu dodavatele nahlásí provozovatel distribuční soustavy zaregistrovanou změnu dodavatele provozovateli přepravní soustavy a provozovatel přepravní soustavy pak předchozímu a novému dodavateli. Zaregistrování změny počtu dodavatelů s datem účinnosti podle § 38 odst. 1 nahlásí provozovatel přepravní soustavy rovněž subjektu zúčtování, který převzal za dané odběrné místo odpovědnost za odchylku.

§ 38

(1) Zaregistrovaná změna dodavatele nabývá účinnosti k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce s výjimkou změny dodavatele za dodavatele poslední instance. Pro účastníky trhu s plynem v odběrných místech s měřením typu C může dojít ke změně dodavatele jednou za půl roku s výjimkou změny dodavatele za dodavatele poslední instance.

(2) K datu účinnosti změny dodavatele provede provozovatel distribuční soustavy odečet stavu měřidla, v případě odběrných míst s měřením typu C stanoví stav měřícího zařízení postupem podle odstavce 3, a zjištěné údaje provozovatel distribuční soustavy následně zašle provozovateli přepravní soustavy. Provozovatel přepravní soustavy tyto údaje bez zbytečného odkladu předá předchozímu dodavateli k doúčtování a vyrovnání závazků.

(3) Stanovení stavu měřícího zařízení u odběrných míst s měřením typu C provádí provozovatel distribuční soustavy odečtem k datu účinnosti změny dodavatele nebo odhadem stavu měřícího zařízení k datu účinnosti změny dodavatele na základě přiřazeného přepočteného typového diagramu dodávky a poslední aktuální předpokládané roční spotřeby plynu nebo na základě vzájemně odsouhlasených odečtů provedených novým dodavatelem nebo účastníkem trhu s plynem k datu účinnosti změny dodavatele. Takto stanovené hodnoty předává provozovatel distribuční soustavy provozovateli přepravní soustavy do 5 kalendářních dní od data účinnosti změny dodavatele.

(4) Zaslání žádosti o uskutečnění změny dodavatele, údajů potřebných pro registraci odběrných míst, registrace konečných zákazníků probíhá formou elektronických zpráv v komunikačním prostředí provozovatele přepravní soustavy.

(5) Při změně dodavatele konečného zákazníka, jehož odběrné plynové zařízení je připojeno k přepravní soustavě, se postupuje obdobně podle § 36 až 38 s tím, že lhůta podle

- a) § 36 odst. 2 je 30 kalendářních dní,
- b) § 37 odst. 6 je 20 kalendářních dní,
- c) § 37 odst. 7 je 21 kalendářních dní.

§ 39

Požadavky na vyúčtování dodávek plynu

(1) U konečných zákazníků se ve vyúčtování samostatně uvede platba za distribuci plynu v souladu s platným cenovým rozhodnutím Úřadu. V případě odběrných míst, která jsou vybavena měřením typu A a B kategorie velkoodběratel a střední odběratel, se ve vyúčtování dále uvádí platba za překročení sjednané distribuční kapacity a velikost tohoto překročení.

(2) Součástí vyúčtování dodávky plynu konečnému zákazníkovi s měřením typu C je odebrané

množství plynu, včetně počátečního a konečného stavu plynoměru za dané období.

§ 40

Přechodná ustanovení

(1) Převod rezervovaných přepravních kapacit sjednaných podle dosavadních právních předpisů je proveden rozdělením přepravní kapacity na přepravní kapacitu pro příslušný vstupní bod přepravní soustavy a přepravní kapacitu pro příslušný výstupní bod přepravní soustavy. Velikost sjednané přepravní kapacity na vstupním bodě přepravní soustavy odpovídá velikosti rezervované přepravní kapacity sjednané podle dosavadních právních předpisů a velikost sjednané přepravní kapacity na výstupním bodě přepravní soustavy odpovídá velikosti sjednané přepravní kapacity podle dosavadních právních předpisů. Převedené přepravní kapacity může příslušný uživatel nejpozději do 5. ledna 2007 snížit.

(2) K datu nabytí účinnosti této vyhlášky předá provozovatel distribuční soustavy provozovatelé přepravní soustavy v případě, že v distribuční soustavě došlo u konečného zákazníka ke změně dodavatele, tyto údaje:

- a) údaje denní spotřeby plynu po jednotlivých plynárenských dnech za odběrné místo konečného zákazníka s měřením typu B, ve kterém došlo ke změně dodavatele před účinností této vyhlášky, za poslední dva známé kalendářní měsíce,
- b) údaje denní spotřeby plynu po jednotlivých plynárenských dnech za souhrn odběrných míst konečných zákazníků s měřením typu B, kteří nezměnili dodavatele, za poslední dva známé kalendářní měsíce,
- c) hodnotu plánované roční spotřeby a třídu typového diagramu za odběrné místo konečného zákazníka s měřením typu C, ve kterém došlo ke změně dodavatele před účinností této vyhlášky,
- d) hodnotu celkové plánované roční spotřeby pro jednotlivé třídy typových diagramů za všechna měření typu C v příslušné distribuční soustavě platnou pro příslušný kalendářní měsíc,

e) plánovanou hodnotu ztrát; u provozovatelů regionálních distribučních soustav se jedná o hodnotu povolených ztrát stanovených Úřadem podle zvláštního právního předpisu³⁾.

(3) Provozovatel distribuční soustavy zasílá údaje podle odstavce 2 písm. b) až d) provozovatelé přepravní soustavy pouze v případě, že v distribuční soustavě změnil dodavatele alespoň jeden konečný zákazník s měřením typu C.

(4) K datu nabytí účinnosti této vyhlášky provede provozovatel distribuční soustavy odečet plynu u odběrných míst konečných zákazníků s měřením typu C, kteří změnili dodavatele podle dosavadních právních předpisů.

(5) Každý provozovatel distribuční soustavy zaregistruje k datu nabytí účinnosti této vyhlášky u provozovatele přepravní soustavy všechna odběrná místa konečných zákazníků, kteří změnili dodavatele podle dosavadních právních předpisů. Provozovatel přepravní soustavy zadá do systému všechna odběrná místa konečných zákazníků, kteří změnili dodavatele podle dosavadních právních předpisů.

§ 41

Zrušovací ustanovení

Zrušuje se:

1. Vyhláška č. 673/2004 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s plynem.
2. Vyhláška č. 542/2005 Sb., kterou se mění vyhláška č. 673/2004 Sb., kterou se stanoví pravidla pro organizování trhu s plynem.

§ 42

Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2007, s výjimkou ustanovení § 27, které nabývá účinnosti dnem 1. dubna 2007.

Předseda:

Ing. Fířt v. r.

Náležitosti žádosti o rezervaci přepravní kapacity

Část A - Údaje o žadateli – právnické osobě

1. Obchodní firma - právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Předmět podnikání
4. Sídlo - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu
6. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
7. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
8. Bankovní spojení
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Údaje o žadateli – fyzické osobě

1. Jméno, příjmení, datum narození
2. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
3. Předmět podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba podnikatel
4. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
5. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
6. Bankovní spojení
7. Adresa pro doručování do vlastních rukou
8. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
9. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část C - Technické údaje

1. Požadovaný vstupní nebo výstupní bod přepravní soustavy
2. Požadovaný termín a doba poskytnutí přepravy plynu
3. Požadovaný typ smlouvy (roční, měsíční, denní)
4. Požadovaný typ kapacity (pevná, přerušitelná)
5. Velikost požadované kapacity v m³/den daném vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Kategorizace konečných zákazníků

Koneční zákazníci se dělí pro potřeby trhu s plynem do následujících kategorií:

- a) kategorie velkoodběratel – fyzická či právnická osoba, jejíž odběrné plynové zařízení je připojeno k přepravní nebo distribuční soustavě a jejíž roční odběr v odběrném místě přesahuje 4 200 MWh,
- b) kategorie střední odběratel - fyzická či právnická osoba, jejíž odběrné plynové zařízení je připojeno k přepravní nebo distribuční soustavě a jejíž roční odběr v odběrném místě dosahuje alespoň 630 MWh a nepřesahuje 4 200 MWh,
- c) kategorie domácnost - fyzická osoba, která odebírá plyn k uspokojování své osobní potřeby související s bydlením nebo osobních potřeb členů její domácnosti,
- d) kategorie maloodběratel – konečný zákazník, který není velkoodběratelem, středním odběratelem ani domácností.

Náležitosti žádosti o přidělení distribuční kapacity

Část A - Údaje o žadateli – právnické osobě

1. Obchodní firma - právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Předmět podnikání
4. Sídlo - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu
6. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
7. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
8. Bankovní spojení
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Údaje o žadateli – fyzické osobě

1. Jméno, příjmení, datum narození
2. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
3. Předmět podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba podnikatel
4. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
5. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
6. Bankovní spojení
7. Adresa pro doručování do vlastních rukou
8. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
9. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část C - Technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí distribuce plynu
2. Požadovaný typ smlouvy (roční, měsíční)
3. Identifikace odběrného nebo předávacího místa případně souhrnu předávacích míst
4. Velikost požadované distribuční kapacity v daném odběrném nebo předávacím místě případně souhrnu předávacích míst
5. U odběrných míst konečných zákazníků kategorie velkoodběratel a střední odběratel roční diagram předpokládané výše odběru

6. U odběrných míst konečných zákazníků charakteristika odběrného místa – využití, časovost a charakter odběru

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Náležitosti žádosti o rezervaci skladovací kapacity

Část A - Údaje o žadateli – právnické osobě

1. Obchodní firma - právnická osoba nezapsaná v obchodním rejstříku uvede svůj název
2. Právní forma právnické osoby
3. Předmět podnikání
4. Sídlo - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
5. Osoba nebo osoby, které jsou statutárním orgánem - příjmení, jméno a datum narození všech členů tohoto orgánu
6. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
7. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
8. Bankovní spojení
9. Adresa pro doručování do vlastních rukou
10. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
11. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Údaje o žadateli – fyzické osobě

1. Jméno, příjmení, datum narození
2. Adresa místa trvalého pobytu nebo bydliště nebo místa podnikání - v členění: stát, kraj, obec s PSČ, ulice a číslo popisné
3. Předmět podnikání – vyplňuje pouze fyzická osoba podnikatel
4. Číslo licence na obchod s plynem – vyplňuje pouze obchodník s plynem
5. Spojení - telefon, fax nebo e-mail
6. Bankovní spojení
7. Adresa pro doručování do vlastních rukou
8. Identifikační číslo, pokud bylo přiděleno
9. Daňové identifikační číslo, pokud bylo přiděleno

Část B - Technické údaje

1. Požadovaný termín a doba poskytnutí uskladnění plynu
2. Požadovaný typ smlouvy (roční, krátkodobá)
3. Požadovaný typ výkonu u žádosti o uzavření krátkodobé smlouvy (pevný, přerušitelný)
4. Velikost požadované skladovací kapacity v rozdělení – provozní objem v m³, maximální vtláčečí výkon v m³/den, maximální těžební výkon v m³/den

Prohlášení o správnosti a pravdivosti uvedených údajů.

Pravidla pro posouzení proveditelnosti renominace

Provozovatel přepravní soustavy odmítne renominaci na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy v dvě hodiny před začátkem a v průběhu plynárenského dne pokud:

- (a) nedojde k sesouhlasení nominací na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy,
- (b) je na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy splněna některá z následujících nerovnic (1) a (2):

$$N_{rj} > N_{pj} + \frac{1}{24} * (K_{sj} - N_{pj}) * (24 - T - 2) \quad (1)$$

$$N_{rj} < \frac{1}{24} * N_{pj} * (T + 2) \quad (2)$$

kde

- j** vstupní nebo výstupní bod přepravní soustavy,
- N_{rj}** je renominace daného subjektu zúčtování na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy na daný plynárenský den,
- K_{sj}** je součet všech denních rezervovaných pevných nebo přerušitelných kapacit daného subjektu zúčtování sjednaných ve smlouvě (smlouvách) ve vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy j na daný plynárenský den,
- N_{pj}** poslední přijatá a zaregistrovaná nominace nebo renominace daného subjektu zúčtování na vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy na daný plynárenský den,
- T** je hodinové pásmo v průběhu plynárenského dne, ve kterém byla renominace doručena; T = -1 pro interval <4:00; 5:00) předcházející plynárenského dne, T = 0 pro interval <5:00; 6:00) předcházející plynárenského dne, T = 1 pro interval <6:00; 7:00) daného plynárenského dne, T = 2 pro interval <7:00;8:00) daného plynárenského dne až T= 22 pro interval <3:00; 4:00) daného plynárenského dne.

Rovnice pro určení tolerance poskytované provozovatelem přepravní soustavy subjektům zúčtování na jednotlivých vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy

Tolerance T_m poskytovaná provozovatelem přepravní soustavy subjektu zúčtování na jednotlivých na vstupních a výstupních bodech přepravní soustavy se určí podle následující rovnice:

$$T_m = [K_{1m} \times K_{Sm} + K_{2m} \times (K_{Sm} - N_m)]$$

kde

m vstupní nebo výstupní bod přepravní soustavy,

K_{1m} je koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený cenovým rozhodnutím Úřadu,

K_{Sm} je součet všech denních rezervovaných pevných nebo přerušitelných kapacit daného subjektu zúčtování sjednaných ve smlouvě (smlouvách) ve vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy m na daný plynárenský den,

K_{2m} koeficient rovnice pro výpočet tolerance stanovený cenovým rozhodnutím Úřadu,

N_m je nominace daného subjektu zúčtování ve vstupním nebo výstupním bodě přepravní soustavy na daný plynárenský den.

Charakter odběrného místa pro přiřazení typového diagramu dodávky

Charakter odběrného místa popisuje vlastnosti odběrného místa, na jejichž základě je k odběrnému místu přiřazen typový diagram dodávky. Charakter odběrného místa je pro tento účel určen využitím odběrného místa, časovostí a charakterem odběru. Na základě přiřazení konkrétních hodnot jednotlivých charakteristik a výše roční spotřeby bude k odběrnému místu přiřazen typový diagram dodávky.

Popis tabulky pro určení charakteru odběrného místa

V tabulce jsou přehledně uvedeny jednotlivé charakteristiky odběrných míst a jejich povolené kombinace

CHARAKTER ODBĚRNÉHO MÍSTA		Časovost		Charakteru odběr			
		C01	C02	S01	S02	S03	S04
Využití odběrného místa		SOBOTA NEDELE	PRAC. DEN	vaření	TUV	vytápění	technologie
R01	Byt, rodinný dům, rekreační objekt			+	+	+	
R02	Administrativní prostory (kancelářské prostory, kulturní zařízení)			+	+	+	
R03	Ubytovací a stravovací zařízení (hotel, penzion, ubytovna, restaurace, jídelny, bufet, bar, herna, S04=velkokapacitní vaření, samostatná vývařovna)			+	+	+	+
R04	Výrobní prostory (hala, dílna)			+	+	+	+
R05	Školská a sportovní zařízení			+	+	+	+
R06	Prodejní zařízení (kamenné obchody, obchodní centra, supermarkety)			+	+	+	+
R07	Nemocniční a léčebná zařízení			+	+	+	+
R08	Sezónní technologické odběry zima						+
R09	Sezónní technologické odběry léto						+
R10	Kotelny					+	+
R11	Ostatní drobné odběry (< 900 m ³ /rok)			+	+		

+ možné kombinace

Rozpočítání zbytkového diagramu odběru a výpočet odběru podle typového diagramu dodávky

Provozovatel přepravní soustavy stanoví zbytkový diagram odběru pro jednotlivé distribuční soustavy. Zbytkový diagram ZD_l odběru l -té distribuční soustavy pro daný plynárenský den je určený z měřených denních odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A a B a z výpočetně uvažovaných denních hodnot spotřeby (pro ztráty a vlastní spotřebu) v l -té distribuční soustavě podle následujícího vzorce

$$ZD_l = P_{PSI} + V_l + P_{DSII} + P_{HPSII} - P_{DSOI} - P_{HPSOI} - O_{AI} - O_{BI} - O_{CI} - VS_l - Z_l - ZA_l$$

kde

P_{PSI} je množství plynu dodaného na předávacích místech do l -té distribuční soustavy z přepravní soustavy za plynárenský den,

V_l je množství plynu dodané z výroben plynu v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

P_{DSII} je množství plynu dodané do l -té distribuční soustavy z jiných distribučních soustav za plynárenský den,

P_{HPSII} je množství plynu dodané do l -té distribuční soustavy z předávacích míst přeshraničních plynovodů l -té distribuční soustavy za plynárenský den,

P_{DSOI} je množství plynu dodané do jiné distribuční soustavy z l -té distribuční soustavy za plynárenský den,

P_{HPSOI} je množství plynu dodané do předávacích míst přeshraničních plynovodů l -té distribuční soustavy za plynárenský den,

O_{AI} je součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu A v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

O_{BI} je součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu B v l -té distribuční soustavě za plynárenský den (pro předběžné určení předběžných odchylek podle § 34 odst. 1 v průběhu plynárenského měsíce, kdy jsou skutečné hodnoty odběru pro měření typu B nedostupné, se jako náhrada skutečných hodnot použijí hodnoty podle § 31 odst. 6),

O_{CMI} je součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně rozpočítaných podle příslušného typového diagramu dodávky v l -té distribuční soustavě za plynárenský den podle posledního vzorce této přílohy (O_{CMI} je rovno 0 pro určení předběžných hodnot odběrů),

VS_{PDI} je vlastní spotřeba v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

Z_{PDI} jsou ztráty v l -té distribuční soustavě za plynárenský den,

ZA_i je změna akumulace v l -té distribuční soustavě za plynárenský den (s kladným znaménkem v případě zvýšení akumulace, se záporným znaménkem v případě snížení akumulace).

Denní odběr O_{il} i -tého odběrného místa konečného zákazníka s měřením typu C (s výjimkou C odečítaných měsíčně při stanovení skutečných hodnot odběru) v l -té distribuční soustavě za plynárenský den se vypočítá z velikosti jeho plánované roční spotřeby O_{RSII} a poměrné hodnoty typu p přepočteného typového diagramu TDD_{pl} pro daný plynárenský den

$$O_{il} = O_{RSil} \times TDD_{pl}$$

Takto vypočtená hodnota odběru i-tého odběrného místa konečného zákazníka s měřením typu C (s výjimkou C odečítaných měsíčně při stanovení skutečných hodnot odběru) v *l*-té distribuční soustavě se koriguje na hodnotu účasti na zbytkovém diagramu ZD_l v *l*-té distribuční soustavě za plynárenský den úměrně „váže“ odběrů s měřením typu C tak, že jeho hodnota O_{ilk} po této korekci je

$$O_{ilk} = O_{il} \times k_l$$

kde

k_l je korekční koeficient platný pro daný plynárenský den a danou distribuční soustavu určený podle vzorce

$$k_l = \frac{ZD_l}{\sum_{i=1}^I O_{il}}$$

kde

$\sum_{i=1}^I O_{il}$ je součet všech odběrů s měřením typu C (s výjimkou odběrných míst konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně pro určení skutečných hodnot odběru plynu) v *l*-té distribuční za plynárenský den vypočtených s využitím typových diagramů dodávek.

Součet měřených odběrů v odběrných místech konečných zákazníků s měřením typu C odečítaných měsíčně rozpočítaných podle příslušného typového diagramu dodávky v *l*-té distribuční soustavě za plynárenský den O_{CMI} se určí podle následujícího vzorce

$$O_{CMI} = \sum_{i=1}^I O_{MSil} \times \frac{TDD_{pl}}{\sum_{l=1}^L TDD_{pl}}$$

kde

$\sum_{l=1}^L TDD_{pl}$ je součet poměrných hodnot příslušného typu *p* typového diagramu dodávky přepočtených na skutečné klimatické podmínky za všechny plynárenské dny plynárenského měsíce,

O_{MSil} je skutečná měsíční spotřeba v *i*-tém odběrném místě konečného zákazníka vybaveného měřením typu C odečítaného měsíčně.

Stanovení plánované roční spotřeby plynu

Pro stanovení plánované roční spotřeby se použijí uskutečněné odběry v uplynulých třech letech. Ze součtu spotřeb z odečtů v takto vymezeném období se vypočte hodnota plánované roční spotřeby plynu. Pro její stanovení se použije počáteční a konečný stav měřidla na odběrném místě a datum odečtů v uvedeném období. Pokud konečný zákazník odebíral plyn v období kratším než tři roky, použije se pro stanovení plánované roční spotřeby toto kratší období.

Pokud však je celková doba uskutečněných odběrů kratší nebo rovna 4 měsícům, nebo jde-li o nové odběrné místo a není k dispozici údaj o měřené spotřebě, použije se předpokládané množství podle uzavřené smlouvy o distribuci plynu.

Postup pro výpočet plánované roční spotřeby plynu pokud celková doba zdokumentovaného odběru konečného zákazníka přesahuje období delší než 4 měsíce

1. Pro každého odběratele je proveden výpočet roční spotřeby. Roční spotřeba se vypočte vydělením součtu spotřeb stanovených z odečtů za vymezené období celkovým počtem dní tohoto období (počet dní od počátku období spotřeby příslušného prvnímu zařazenému odečtu do data posledního odečtu) a následným vynásobením 365. Je-li tato hodnota menší nebo rovna 900 m³, je považována přímo za odhad roční spotřeby odběrného místa.

2. Pro odběrná místa, pro která byla vypočtena roční spotřeba vyšší než 900 m³, se roční spotřeba vypočte jako podíl součtu spotřeb zjištěný ze zařazených odečtů (všech odečtů z vymezeného období) a součtu koeficientů všech měsíců, které spadají do celkového období spotřeby odpovídajícího změřenému součtu spotřeb (pro první a poslední měsíc celkového období spotřeby se provede lineární přepočtení koeficientů měsíce na počet dní, které období z těchto měsíců zahrnuje). Takto vypočítaný podíl se pro získání roční spotřeby vynásobí 100.

Koeficienty jsou stanoveny procentem roční spotřeby pro jednotlivé měsíce roku:

leden	únor	březen	duben	květen	červen	červenec	srpen	září	říjen	listopad	prosinec
16,72	14,29	11,02	7,94	3,84	1,83	1,62	1,62	5,86	6,83	10,50	17,93

Třídy typových diagramů dodávky

Třídy typových diagramů dodávky plynu a jejich přiřazení k odběrným místům pro kategorii domácnost a pro kategorie maloodběratel a střední odběratel jsou následující:

TŘÍDA TDD: DOM1			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
do 9,45 MWh	1	0	0
do 9,45 MWh	0	1	0
do 9,45 MWh	0	0	1
do 9,45 MWh	1	1	0
do 9,45 MWh	1	0	1
do 9,45 MWh	0	1	1
do 9,45 MWh	1	1	1

DOM1 Domácnost se odběrem nižším než 9,45 MWh/rok.

TŘÍDA TDD: DOM2			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
nad 9,45 MWh	1	0	0
nad 9,45 MWh	0	1	0
nad 9,45 MWh	1	1	0
nad 9,45 MWh	1	0	1
nad 9,45 MWh	0	1	1

DOM2 Domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok, bez vytápění plynem (pouze vaření nebo příprava teplé vody, případně obě možnosti současně). Dále domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok, kombinace vaření a vytápění plynem nebo příprava teplé vody a vytápění plynem.

TŘÍDA TDD: DOM3			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
nad 9,45 MWh	1	1	1

DOM3 Domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok, současně vaření a vytápění plynem a příprava teplé vody.

TŘÍDA TDD: DOM4			
Roční spotřeba	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)
nad 9,45 MWh	0	0	1

DOM4 Domácnost s odběrem větším nebo rovným 9,45 MWh/rok pouze na vytápění plynem.

TŘÍDA TDD: MOSO1				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	1	0	0	x
R02	0	1	0	x
R03	1	0	0	0
R03	0	1	0	0
R03	0	0	0	1
R03	1	1	0	0
R03	1	0	1	0
R03	1	0	0	1
R03	0	1	1	0
R03	0	1	0	1
R03	0	0	1	1
R03	1	1	1	0
R03	1	1	0	1
R03	1	0	1	1
R03	0	1	1	1

R03	1	1	1	1
R04	1	0	0	0
R04	0	1	0	0
R04	0	0	0	1
R04	1	1	0	0
R04	1	0	0	1
R04	0	1	0	1
R04	0	0	1	1
R04	1	1	0	1
R04	1	0	1	1
R04	0	1	1	1
R04	1	1	1	1
R05	1	0	0	0
R05	0	1	0	0
R06	1	0	0	0
R07	1	0	0	0
R07	0	1	0	0
R07	0	0	1	0
R07	0	0	0	1
R07	1	1	0	0
R07	1	0	1	0
R07	1	0	0	1
R07	0	1	1	0
R07	0	1	0	1
R07	0	0	1	1
R07	1	1	1	0
R07	1	1	0	1
R07	1	0	1	1
R07	0	1	1	1
R07	1	1	1	1
R08	x	x	x	1
R09	x	x	x	1
R10	x	x	0	1
R11	1	0	x	x
R11	0	1	x	x
R11	1	1	x	x

MOSO1 Všichni ostatní koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02 až R11 a všemi povolenými kombinacemi parametrů S01 až S04, kteří nejsou zařazeni do MOSO2 až MOSO4.

TŘÍDA TDD: MOSO2				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	1	1	0	x
R04	1	0	1	0
R04	0	1	1	0
R05	0	0	0	1
R05	1	1	0	0
R05	1	0	0	1
R05	0	1	0	1
R05	0	0	1	1
R05	1	1	0	1
R05	1	0	1	1
R05	0	1	1	1
R05	1	1	1	1
R06	0	1	0	0
R06	0	0	0	1
R06	1	1	0	0
R06	1	0	1	0
R06	1	0	0	1
R06	0	1	0	1
R06	0	0	1	1
R06	1	1	0	1
R06	1	0	1	1
R06	0	1	1	1
R06	1	1	1	1
R10	x	x	1	0
R10	x	x	1	1

MOSO2 Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02 s odběrem pro kombinaci vaření a příprava teplé vody. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R04 s odběrem pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody

nebo vytápění a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R05 s odběrem pouze pro technologii nebo pro kombinace vaření a příprava teplé vody, technologie a vaření, technologie a příprava teplé vody, technologie a vytápění a dále pro kombinace technologie a příprava teplé vody a vaření, technologie a vytápění a vaření, technologie a vytápění a příprava teplé vody a pro kombinaci technologie a vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R06 s odběrem pouze pro přípravu teplé vody nebo pouze pro technologii nebo pro kombinace vaření a příprava teplé vody, vytápění a vaření, technologie a vaření, technologie a příprava teplé vody, technologie a vytápění a dále pro kombinace technologie a příprava teplé vody a vaření, technologie a vytápění a vaření, technologie a vytápění a příprava teplé vody a pro kombinaci technologie a vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R10 s odběrem pouze pro vytápění nebo pro kombinaci technologie a vytápění.

TŘÍDA TDD: MOSO3				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	1	0	1	x
R02	0	1	1	x
R02	1	1	1	x
R03	0	0	1	0
R04	1	1	1	0
R05	1	0	1	0
R05	1	1	1	0
R06	0	1	1	0
R06	1	1	1	0

MOSO3

Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02 s odběrem pro kombinaci vytápění a vaření nebo vytápění a příprava teplé vody nebo vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R03 s odběrem pouze pro vytápění. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R04 s odběrem pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R05 s odběrem pro kombinaci vytápění a vaření nebo vytápění a příprava teplé vody a vaření. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R06 s odběrem pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody nebo vytápění a příprava teplé vody a vaření.

TŘÍDA TDD: MOSO4				
kód využití OM	S01 (vaření)	S02 (TUV)	S03 (otop)	S04 (technologie)
R02	0	0	1	0
R04	0	0	1	0
R05	0	0	1	0
R05	0	1	1	0
R06	0	0	1	0

MOSO4 Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R02, R04 nebo R06 s odběrem pouze pro vytápění. Koneční zákazníci s kódem využití odběrného místa R05 s odběrem pouze pro vytápění nebo pro kombinaci vytápění a příprava teplé vody.

Poznámka: Pro konečné zákazníky s kódem využití odběrného místa R08 a R09 (sezónní technologické odběry) budou typové diagramy dodávky individuálně upraveny provozovatelem distribuční soustavy na základě posouzení konkrétního období odběru daného konečného zákazníka.

525

SDĚLENÍ

Ministerstva financí

ze dne 29. listopadu 2006,

jímž se určují emisní podmínky Dluhopisu České republiky, 2006 – 2036, 4,20 %

Ministerstvo financí vydává státní dluhopisy v souladu s § 25 zákona č. 190/2004 Sb., o dluhopisech, ve znění pozdějších předpisů, (dále jen „zákon o dluhopisech“) a určuje emisní podmínky Dluhopisu České republiky, 2006 – 2036, 4,20 %:

1. Základní charakteristika dluhopisů:

Emitent: Česká republika zastoupená Ministerstvem financí

Název: Dluhopis České republiky, 2006 – 2036, 4,20 %

Zkrácený název: ČR, 4,20 %, 36

Pořadové číslo emise: 49.

Jmenovitá hodnota: Kč 10 000

Forma dluhopisu: cenný papír na doručitele

Podoba dluhopisu: zaknihovaný cenný papír

Datum emise: 4. 12. 2006

Datum splatnosti: 4. 12. 2036

Úrokový výnos: kupon s pevnou úrokovou sazbou 4,20 % p. a.

Zdanění úrokových výnosů: podle právních předpisů České republiky

ISIN: CZ 0001001796

Kupon č. 1 odtržený, ISIN: CZ0000700836

Kupon č. 2 odtržený, ISIN: CZ0000700844

Kupon č. 3 odtržený, ISIN: CZ0000700851

Kupon č. 4 odtržený, ISIN: CZ0000700869

Kupon č. 5 odtržený, ISIN: CZ0000700877

Kupon č. 6 odtržený, ISIN: CZ0000700885

Kupon č. 7 odtržený, ISIN: CZ0000700893

Kupon č. 8 odtržený, ISIN: CZ0000700901

Kupon č. 9 odtržený, ISIN: CZ0000700919

Kupon č. 10 odtržený, ISIN: CZ0000700927

Kupon č. 11 odtržený, ISIN: CZ0000700935

Kupon č. 12 odtržený, ISIN: CZ0000700943

Kupon č. 13 odtržený, ISIN: CZ0000700950

Kupon č. 14 odtržený, ISIN: CZ0000700968

Kupon č. 15 odtržený, ISIN: CZ0000700976

Kupon č. 16 odtržený, ISIN: CZ0000700984

Kupon č. 17 odtržený, ISIN: CZ0000700992

Kupon č. 18 odtržený, ISIN: CZ0000701008

Kupon č. 19 odtržený, ISIN: CZ0000701016

Kupon č. 20 odtržený, ISIN: CZ0000701024

Kupon č. 21 odtržený, ISIN: CZ0000701032

Kupon č. 22 odtržený, ISIN: CZ0000701040

Kupon č. 23 odtržený, ISIN: CZ0000701057

Kupon č. 24 odtržený, ISIN: CZ0000701065

Kupon č. 25 odtržený, ISIN: CZ0000701073

Kupon č. 26 odtržený, ISIN: CZ0000701081

Kupon č. 27 odtržený, ISIN: CZ0000701099

Kupon č. 28 odtržený, ISIN: CZ0000701107

Kupon č. 29 odtržený, ISIN: CZ0000701115

Kupon č. 30 odtržený, ISIN: CZ0000701123

Jistina odtržená, ISIN: CZ0000700828

- Dluhopisy jsou ve smyslu § 25 odst. 2 zákona o dluhopisech vydávány na základě zvláštních zákonů, které vydání státních dluhopisů umožňují.
- Dluhopisy znějí na doručitele a jsou vydávány v zaknihované podobě. Evidenci vlastníků vede Středisko cenných papírů.
- Dluhopisy mohou nabývat právnícké a fyzické osoby se sídlem nebo bydlištěm na území České republiky i v zahraničí. Repatriace výnosů a splacené jmenovité hodnoty do zahraničí budou prováděny dle právních předpisů České republiky.
- Emitent předloží návrh na přijetí dluhopisů k obchodování na hlavním trhu Burzy cenných papírů Praha, a. s.
- Dluhopisy jsou úročeny pevnou úrokovou sazbou ve výši 4,20 % p. a. Úrokové výnosy jsou vypláceny jedenkrát ročně, a to vždy k 4. prosinci příslušného roku. Případně-li den výplaty výnosu na den, který není pracovním dnem, bude výplata provedena první následující pracovní den bez nároku na výnos za toto odsunutí platby.
- Rozhodný den pro výplatu výnosu z dluhopisu předchází o jeden měsíc dnu splatnosti výnosu z dluhopisu. Datum ex-kupon je den následující po rozhodném dnu a je stanoveno na 5. listopadu. Úrokový výnos obdrží vždy investor, který je vlastníkem dluhopisu 4. listopadu každého roku. Úrokový výnos za první rok obdrží investor, který je vlastníkem dluhopisu 4. listopadu 2007.
- Převoditelnost dluhopisů ve Středisku cenných papírů začíná dnem připsání dluhopisů na účty prvních vlastníků. Posledním dnem, kdy bude docházet k převodům cenných papírů na účtech ve Středisku cenných papírů, je 4. listopad 2036.
- Výpočet poměrné části úroku probíhá na bázi jednoho roku o 360 dnech a 12 měsíců po 30 dnech (BCK – standard 30E/360). Poměrná část úrokového výnosu je do ceny dluhopisu započítávána od data emise.

10. Dluhopisy budou vydávány po jednotlivých částech (tranších). Primární prodej 1. tranše bude proveden formou americké aukce pořádané Českou národní bankou pro skupinu přímých účastníků dne 29. listopadu 2006. Další investoři se mohou aukce zúčastnit prostřednictvím přímých účastníků. Oznámení o aukci a seznam přímých účastníků budou předem zveřejněny. Primární prodej dalších tranší bude prováděn za stejných podmínek. Emisní lhůta končí dnem 4. listopadu 2036.
11. Jednotlivé objednávky předané do aukce přímými účastníky jsou uspokojovány postupně od nejvyšší nabízené ceny. Pokud při postupném uspokojování objednávek s určitou nabízenou cenou přesáhne uspokojený objem objednávek objem dluhopisů, který emitent prodává, jsou objednávky s touto nabízenou cenou uspokojeny pouze částečně. Dluhopisy jsou prodávány za nabízené ceny.
12. Celkový předpokládaný objem emise dluhopisů je 45 000 000 000 Kč. Dluhopisy mohou být vydány v menším nebo ve větším objemu v souladu s § 11 zákona o dluhopisech v rozsahu, který bude odpovídat vývoji a struktuře financování státního dluhu. Objem emise může být zvýšen maximálně na 80 000 000 000 Kč.
13. Platné ohodnocení finanční způsobilosti (rating) dlouhodobých korunových závazků ke dni vydání těchto emisních podmínek provedené společností Standard & Poor's je na úrovni A+, společností Moody's na úrovni A1.
14. Oddělení práva na výnos dluhopisu podle § 18 zákona o dluhopisech je umožněno.
15. Ministerstvo financí prohlašuje, že dluží každému majiteli dluhopisu jmenovitou hodnotu dluhopisu. Dluhopisy budou spláceny ve jmenovité hodnotě ke dni 4. prosince 2036. Od tohoto dne končí úročení dluhopisů. Jmenovitá hodnota dluhopisu spolu s posledním úrokovým výnosem bude vyplacena investorovi, který je vlastníkem dluhopisu dne 4. listopadu 2036. Případně-li den splátky jistiny na den, který není pracovním dnem, bude výplata provedena první následující pracovní den bez nároku na výnos za toto odsunutí platby.
16. Veškerá práva spojená s dluhopisy a s kupony k nim vydanými se ve smyslu § 42 zákona o dluhopisech promlčují uplynutím deseti let ode dne, kdy mohla být uplatněna poprvé.
17. Ministerstvo financí se zavazuje, že zabezpečí výplatu úrokových výnosů z dluhopisů a splatí jmenovitou hodnotu dluhopisů jejich majitelům podle těchto emisních podmínek. Platebním místem je Česká národní banka. Kupony a jistiny dluhopisů jsou vypláceny bezhotovostním převodem, případně v hotovosti, dle instrukcí vlastníka dluhopisu. Platební místo zveřejní způsob, jakým budou výplata kuponu a splacení jmenovité hodnoty provedeny.
18. Dluhopisy jsou přímými, nepodmíněnými a nepodřízenými závazky České republiky, které jsou na stejné úrovni se všemi ostatními existujícími i budoucími přímými, nepodmíněnými a nepodřízenými závazky České republiky.
19. Oznámení pro veřejnost týkající se těchto dluhopisů budou publikována v Hospodářských novinách nebo jiném obdobně zaměřeném deníku, běžně dostupném v České republice a způsobem umožňujícím dálkový přístup.
20. Tyto emisní podmínky mohou být přeloženy do cizích jazyků. Dojde-li k rozporu mezi různými jazykovými verzemi emisních podmínek, bude rozhodující verze česká.

Ministr:

Ing. **Tlustý**, CSc. v. r.



ISSN 1211-1244

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: 974 817 287, fax: 974 816 871 – **Administrace:** písemné objednávky předplatného, změny adres a počtu odebíraných výtisků – MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, fax: 519 321 417, 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 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 2007 činí 6 000,- Kč) – Vychází podle potřeby – **Distribuce:** MORAVIAPRESS, a. s., U Póny 3061, 690 02 Břeclav, celoroční předplatné – 516 205 176, 519 305 176, 516 205 174, 519 205 174, objednávky jednotlivých částek (dobírky) – 516 205 207, 519 305 207, objednávky-knihkupci – 516 205 161, 519 305 161, faxové objednávky – 519 321 417, 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.: 387 432 244; **Hradec Králové:** TECHNOR, Wonkova 432; **Cheb:** EFREX, s. r. o., Karlova 31; **Chomutov:** DDD Knihkupectví – Antikvariát, Ruská 85; **Kadaň:** Knihařství – Příbíkova, J. Švermy 14; **Klatovy:** Krameriovo knihkupectví, nám. Míru 169; **Liberec:** Podještědské knihkupectví, Moskevská 28; **Litoměřice:** Jaroslav Tvrdlík, Lidická 69, tel.: 416 732 135, fax: 416 734 875; **Most:** Knihkupectví „U Knihomila“, Ing. Romana Kopková, Moskevská 1999; **Olomouc:** ANAG, spol. s r. o., Denisova č. 2, Zdeněk Chumchal – Knihkupectví Tycho, Ostružnická 3, Knihkupectví SEVT, a. s., Ostružnická 10; **Ostrava:** LIBREX, Nádražní 14, Profesio, Hollarova 14, SEVT, a. s., Denisova 1; **Otrokovice:** Ing. Kučerič, Jungmannova 1165; **Pardubice:** LEJHANEK, s. r. o., třída Míru 65; **Plzeň:** TYPOS, a. s., Úslavská 2, EDICUM, Vojanova 45, Technické normy, Lábkova pav. č. 5, Vydavatelství a naklad. Aleš Čeněk, nám. Českých bratří 8; **Praha 1:** NEOLUXOR, Na Poříčí 25, LINDE Praha, a. s., Opletalova 35, NEOLUXOR s. r. o., Václavské nám. 41; **Praha 2:** ANAG, spol. s r. o., nám. Míru 9 (Národní dům); **Praha 4:** SEVT, a. s., Jihlavská 405; **Praha 5:** SEVT, a. s., E. Peškové 14; **Praha 6:** PPP – Staňková Isabela, Puškinovo nám. 17; **Praha 7:** MONITOR CZ, s. r. o., V háji 6, tel.: 272 735 797; **Praha 8:** JASIPA, Zenklova 60, Specializovaná prodejna Sbírky zákonů, Sokolovská 35, tel.: 224 813 548; **Praha 9:** Abonentní tiskový servis-Ing. Urban, Jablonecká 362, po-pá 7-12 hod., tel.: 286 888 382, e-mail: tiskovy.servis@abonent.cz; **Praha 10:** BMSS START, s. r. o., Vinohradská 190; **Prerov:** Odborné knihkupectví, Bartošova 9, Jana Honková – YAHOO – i – centrum, Komenského 38; **Sokolov:** KAMA, Kalousek Milan, K. H. Borovského 22, tel.: 352 303 402; **Šumperk:** Knihkupectví D & G, Hlavní tř. 23; **Tábor:** Milada Šimonová – EMU, Budějovická 928; **Teplíce:** Knihkupectví L & N, Masarykova 15; **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; **Zátec:** Prodejna U Pivovaru, Žižkovo nám. 76, 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 zaevídování předplatného do jeho úhrady jsou doposílány jednorázově. Změny adres a počtu odebíraných výtisků jsou prováděny do 15 dnů. **Reklamacce:** informace na tel. číslech 516 205 207, 519 305 207. V písemném styku vždy uvádějte IČO (právnícká osoba), rodné číslo (fyzická osoba). **Podávání novinových zásilek** povoleno Českou poštou, s. p., Odstěpný závod Jižní Morava Ředitelství v Brně č. j. P/2-4463/95 ze dne 8. 11. 1995.