

text odstranit  
text vložit  
text, kterého se týká poznámka/odůvodnění

bod	název	současné znění	navrhované znění/přípomínka	odůvodnění	vypořádání
§ 2 odst. 1 písm. r)		skladovací kapacitou - provozní objem části nebo celého virtuálního zásobníku plynu v m3, těžební nebo vtláčeční výkon v kWh/den nebo těžební nebo vtláčeční křivka v kWh/den,	skladovací kapacitou - provozní objem části nebo celého virtuálního zásobníku plynu <b>určený v m3 nebo v kWh</b> , těžební nebo vtláčeční výkon v kWh/den nebo těžební nebo vtláčeční křivka v kWh/den	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).	
§ 2 odst. 1 písm. r)	Zavedení energetických jednotek pro pracovní objem zásobníku plynu		jednotka „m <sup>3</sup> “ nahrazuje jednotkou „kWh“.	Odůvodnění Skladovací kapacita má podle stávajícího znění Vyhášky uváděn pracovní objem v m3, kdežto těžební a vtláčeční výkon je uveden v kWh/den. Navrhujeme sjednocení jednotek pro skladovací kapacitu. Přínos Konzistentnost jednotek z pohledu uživatelů soustavy.	
§ 5 odst. 1	Zavedení pevné a přerušitelné denní a vnitrodenní přepravní kapacity		ve větě první se za slova „subjektu zúčtování“ vkládají slova „pro vstupní a výstupní body přepravní soustavy s výjimkou odběrných míst zákazníků“	Jak přepravní, tak distribuční soustava nabízí kromě základních kapacitních produktů i měsíční a klouzavou přepravní a distribuční kapacitu. Ve výsledku to znamená, že ani na jedné ze soustav není možné rezervovat kapacitu na dobu kratší než je jeden měsíc. Avšak odběratelé připojení k distribuční soustavě jsou vůči odběratelům připojeným k přepravní soustavě zvýhodnění tím, že mohou využít tzv. jednosložkový tarif za odběr plynu (pouze variabilní složka, CZK/MWh) určený pro špičkové zákazníky s nerovnoměrným odběrem v průběhu roku (load faktor je nižší než cca 40). Pro nově připojované zákazníky k přepravní soustavě není zaveden režim zkušebního provozu, který by umožňoval ověřit technické parametry připojovaného zařízení a jeho možnosti bez případných sankcí tak, jak je to možné na úrovni provozovatele distribuční soustavy.	
§ 5 odst. 3	Přepravní kapacita v režimu na následující den pro body virtuálních zásobníků plynu	(3) Standardní přepravní kapacita a denní přepravní kapacita se rezervuje pro hraniční body, předávací místo nebo souhrn předávacích míst výroby plynu a body virtuálních zásobníků plynu. Přepravní kapacita v režimu na následující den se rezervuje pro hraniční body.	(3) Standardní přepravní kapacita a denní přepravní kapacita se rezervuje pro hraniční body, předávací místo nebo souhrn předávacích míst výroby plynu a body virtuálních zásobníků plynu. Přepravní kapacita v režimu na následující den se rezervuje pro hraniční body a <b>body virtuálních zásobníků plynu</b> .	Umožnění rezervace kapacity v režimu na následující den pro body virtuálních zásobníků plynu je žádáno obchodníky a přispěje k větší flexibilitě a likviditě na plynárenském trhu.	
§ 5 odst. 7	Zjednodušení pravidel pro rezervace přepravní kapacity v režimu na následující den související se zrušením vazby na burzovní dny v Německu	Přepravní kapacitu v režimu na následující den rezervuje subjekt zúčtování poslední obchodní den burzy ve Spolkové republice Německo, na které se obchoduje s plynem, předcházející dni zahájení přepravy plynu s využitím přepravní kapacity v režimu na následující den. Přeprava plynu při využití přepravní kapacity v režimu na následující den se uskutečňuje po dobu jednoho plynárenského dne. Provozovatel přepravní soustavy zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup hraniční body, na kterých umožní subjektu zúčtování rezervaci přepravní kapacity v režimu na následující den i v průběhu plynárenského dne, pro který je přepravní kapacita v režimu na následující den rezervována.	<del>Přepravní kapacitu v režimu na následující den rezervuje subjekt zúčtování poslední obchodní den burzy ve Spolkové republice Německo, na které se obchoduje s plynem, předcházející dni zahájení přepravy plynu s využitím přepravní kapacity v režimu na následující den. Přeprava plynu při využití přepravní kapacity v režimu na následující den se uskutečňuje po dobu jednoho plynárenského dne. Provozovatel přepravní soustavy zveřejní způsobem umožňujícím dálkový přístup hraniční body, na kterých umožní subjektu zúčtování rezervaci přepravní kapacity v režimu na následující den i v průběhu plynárenského dne, pro který je přepravní kapacita v režimu na následující den rezervována. Přepravní kapacita v režimu na následující den se rezervuje pro jeden plynárenský den.</del>	Vazba rezervace přepravní kapacity v režimu na následující den na burzovní dny v SRN za stávající situace již není potřebná a v Pravidlech trhu s plynem by byla zcela nadbytečná. Tento odkaz byl v minulosti do Pravidel trhu s plynem zapracován mimo jiné kvůli existenci platformy GATRAC, která však již od 1. 10. 2013 není provozována.	
§ 5 odst. 8	Zavedení pevné a přerušitelné denní a vnitrodenní přepravní kapacity	Zákazník nebo dodavatel plynu rezervuje přepravní kapacitu pro odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě postupem uvedeným v § 11 a 12.	„(8) Na základě smlouvy o přepravě plynu umožňuje provozovatel přepravní soustavy dodavateli nebo zákazníkovi rezervaci přepravní kapacity pro odběrné místo zákazníka <b>přímo připojené k přepravní soustavě</b> postupem podle § 5b.“.	Jak přepravní, tak distribuční soustava nabízí kromě základních kapacitních produktů i měsíční a klouzavou přepravní a distribuční kapacitu. Ve výsledku to znamená, že ani na jedné ze soustav není možné rezervovat kapacitu na dobu kratší než je jeden měsíc. Avšak odběratelé připojení k distribuční soustavě jsou vůči odběratelům připojeným k přepravní soustavě zvýhodnění tím, že mohou využít tzv. jednosložkový tarif za odběr plynu (pouze variabilní složka, CZK/MWh) určený pro špičkové zákazníky s nerovnoměrným odběrem v průběhu roku (load faktor je nižší než cca 40). Pro nově připojované zákazníky k přepravní soustavě není zaveden režim zkušebního provozu, který by umožňoval ověřit technické parametry připojovaného zařízení a jeho možnosti bez případných sankcí tak, jak je to možné na úrovni provozovatele distribuční soustavy.	
§ 5b	Zavedení pevné a přerušitelné denní a vnitrodenní přepravní kapacity	(1) Ve smlouvě o přepravě plynu se pro odběrné místo zákazníka rezervují přepravní kapacity jako a) pevná přepravní kapacita na dobu neurčitou s možností změny výše rezervované kapacity podle § 5c, b) přerušitelná přepravní kapacita na dobu neurčitou s možností změny výše rezervované kapacity podle § 5c, c) pevná měsíční přepravní kapacita; rezervuje se minimálně na 1 měsíc a maximálně na 11 měsíců vždy s účinností k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce, d) přerušitelná měsíční přepravní kapacita; rezervuje se minimálně na 1 měsíc a maximálně na 11 měsíců vždy s účinností k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce, e) pevná denní přepravní kapacita; rezervuje se minimálně na 1 den a maximálně na 31 dní, f) přerušitelná denní přepravní kapacita; rezervuje se minimálně na 1 den a maximálně na 31 dní nebo g) pevná vnitrodenní přepravní kapacita; rezervuje se maximálně na dobu do konce plynárenského dne. (2) Přerušitelnou přepravní kapacitu lze rezervovat pro odběrné místo zákazníka přímo připojené k přepravní soustavě v případě, že jí není k dispozici volná pevná přepravní kapacita. (3) Žádost o rezervaci přepravní kapacity podle odstavce 1 písm. a) až d) a uzavření smlouvy o přepravě plynu pro odběrná místa zákazníků podává elektronicky v případech podle § 52 odst. 1 a § 53 odst. 5, a to v termínech podle § 52 odst. 3 nebo § 53 odst. 5, zákazník, pokud s ním pro dané odběrné místo již není smlouva o přepravě plynu uzavřena, nebo nový dodavatel plynu v případě, že uzavřel se zákazníkem smlouvu o srušených službách dodávky plynu. Provozovatel přepravní soustavy informuje účastníka trhu s plynem o možnosti rezervace přepravní kapacity v termínu podle §	Jak přepravní, tak distribuční soustava nabízí kromě základních kapacitních produktů i měsíční a klouzavou přepravní a distribuční kapacitu. Ve výsledku to znamená, že ani na jedné ze soustav není možné rezervovat kapacitu na dobu kratší než je jeden měsíc. Avšak odběratelé připojení k distribuční soustavě jsou vůči odběratelům připojeným k přepravní soustavě zvýhodnění tím, že mohou využít tzv. jednosložkový tarif za odběr plynu (pouze variabilní složka, CZK/MWh) určený pro špičkové zákazníky s nerovnoměrným odběrem v průběhu roku (load faktor je nižší než cca 40). Pro nově připojované zákazníky k přepravní soustavě není zaveden režim zkušebního provozu, který by umožňoval ověřit technické parametry připojovaného zařízení a jeho možnosti bez případných sankcí tak, jak je to možné na úrovni provozovatele distribuční soustavy.		

§ 5c	Zavedení pevné a přerušitelné denní a vnitrodenní přepravní kapacity	<p>(1) Pokud pro odběrné místo zákazníka požádá účastník trhu s plynem o snížení rezervované přepravní kapacity na základě přepravní kapacity rezervované podle § 5b odst. 1 písm. a) nebo b), provozovatel přepravní soustavy provede snížení rezervované přepravní kapacity na období následujících minimálně 12 měsíců. Provozovatel přepravní soustavy neprovede snížení rezervované přepravní kapacity, pokud je v období následujících 4 měsíců ode dne uvedeného v žádosti o její snížení pro odběrné nebo předávací místo rezervována vyšší přepravní kapacita podle § 5b odst. 1 písm. a) nebo b) než rezervovaná přepravní kapacita uvedená v žádosti o její snížení.</p> <p>(2) Pokud pro odběrné místo zákazníka požádá účastník trhu s plynem o zvýšení přepravní kapacity rezervované podle § 5b odst. 1 písm. a) nebo b), provozovatel přepravní soustavy prověří možnosti zvýšení a v případě dostatku přepravní kapacity navýší rezervovanou přepravní kapacitu na období následujících minimálně 12 měsíců, pokud nedošlo ke snížení rezervované přepravní kapacity v rámci přepravní kapacity rezervované podle § 5b odst. 1 písm. a) nebo b) v předchozích 12 měsících.</p> <p>(3) Při podání žádosti o změnu rezervované přepravní kapacity se postupuje přiměřeně podle § 5b odst. 4. Změna rezervované přepravní kapacity je možná vždy k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce.</p>	Jak přepravní, tak distribuční soustava nabízí kromě základních kapacitních produktů i měsíční a klouzavou přepravní a distribuční kapacitu. Ve výsledku to znamená, že ani na jedné ze soustav není možné rezervovat kapacitu na dobu kratší než je jeden měsíc. Avšak odběratelé připojení k distribuční soustavě jsou vůči odběratelům připojeným k přepravní soustavě zvýhodněni tím, že mohou využít tzv. jednosložkový tarif za odběr plynu (pouze variabilní složka, CZK/MWh) určený pro špičkové zákazníky s nerovnoměrným odběrem v průběhu roku (load faktor je nižší než cca 40). Pro nově připojované zákazníky k přepravní soustavě není zaveden režim zkušebního provozu, který by umožňoval ověřit technické parametry připojovaného zařízení a jeho možnosti bez případných sankcí tak, jak je to možné na úrovni provozovatele distribuční soustavy.	
§ 5d	Zavedení pevné a přerušitelné denní a vnitrodenní přepravní kapacity	Pro přepravu plynu ve zkušebním provozu se použije přiměřeně § 13.	Jak přepravní, tak distribuční soustava nabízí kromě základních kapacitních produktů i měsíční a klouzavou přepravní a distribuční kapacitu. Ve výsledku to znamená, že ani na jedné ze soustav není možné rezervovat kapacitu na dobu kratší než je jeden měsíc. Avšak odběratelé připojení k distribuční soustavě jsou vůči odběratelům připojeným k přepravní soustavě zvýhodněni tím, že mohou využít tzv. jednosložkový tarif za odběr plynu (pouze variabilní složka, CZK/MWh) určený pro špičkové zákazníky s nerovnoměrným odběrem v průběhu roku (load faktor je nižší než cca 40). Pro nově připojované zákazníky k přepravní soustavě není zaveden režim zkušebního provozu, který by umožňoval ověřit technické parametry připojovaného zařízení a jeho možnosti bez případných sankcí tak, jak je to možné na úrovni provozovatele distribuční soustavy.	
§ 6 odst. 5	Zjednodušení pravidel pro rezervace přepravní kapacity v režimu na následující den související se zrušením vazby na burzovní dny v Německu	Žádost o rezervaci nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den podává subjekt zúčtování od 9:00 do 19:00 hodin v termínu podle § 5 odst. 7 nebo později, pokud provozovatel přepravní soustavy umožňuje rezervaci přepravní kapacity v průběhu plynárenského dne.	Žádost o rezervaci nekoordinované přepravní kapacity v režimu na následující den podává subjekt zúčtování od 9:00 plynárenského dne předcházejícího plynárenskému dni, pro který se přepravní kapacita v režimu na následující den rezervuje, do konce plynárenského dne, pro který se přepravní kapacita v režimu na následující den rezervuje <del>do 19:00 hodin v termínu podle § 5 odst. 7 nebo později, pokud provozovatel přepravní soustavy umožňuje rezervaci přepravní kapacity v průběhu plynárenského dne</del> plynárenského dne předcházejícího plynárenskému dni, pro který se přepravní kapacita v režimu na následující den rezervuje, do konce plynárenského dne, pro který se přepravní kapacita v režimu na následující den rezervuje.	Vazba rezervace přepravní kapacity v režimu na následující den na burzovní dny v SRN za stávající situace již není potřebná a v Pravidlech trhu s plynem by byla zcela nadbytečná. Tento odkaz byl v minulosti do Pravidel trhu s plynem zapracován mimo jiné kvůli existenci platformy GATRAČ, která však již od 1. 10. 2013 není provozována.
§ 10 odst. 1 písm. a		Ve smlouvě o distribuci plynu se pro odběrné místo zákazníka nebo pro předávací místo nebo souhrn předávacích míst výroby plynu nebo pro předávací místo mezi distribučními soustavami rezervují distribuční kapacity jako pevná distribuční kapacita na dobu neurčitou s možností změny výše rezervované kapacity podle § 12	Ve smlouvě o distribuci plynu se pro odběrné místo zákazníka nebo pro předávací místo nebo souhrn předávacích míst výroby plynu nebo pro předávací místo mezi distribučními soustavami rezervují distribuční kapacity jako pevná distribuční kapacita na dobu neurčitou s možností změny výše rezervované kapacity podle § 12 a s možností zadání termínu ukončení v případě smlouvy uzavřené na dobu určitou.	Stávající mechanismus neumožňuje zadat termín ukončení distribuce v případě uzavření smlouvy na dobu určitou. Dnes se toto technické omezení obchází tak, že se nejdříve v prvním kroku rezervuje distribuční kapacita na dobu neurčitou a následně se v druhém kroku zadává zkrácení k termínu konce smlouvy uzavřené na dobu určitou.
§ 11 odst. 6	Úprava termínu pro podání žádosti o rezervaci distribuční kapacity pro přeshraniční plynovody	Žádost o rezervaci distribuční kapacity a uzavření smlouvy o distribuci plynu pro bod přeshraničního plynovodu předkládá subjekt zúčtování provozovateli distribuční soustavy postupem podle § 6. Provozovatel distribuční soustavy vyhodnocuje žádost postupem podle § 6. Úkony provozovatele přepravní soustavy uvedené v § 6 vykonává provozovatel distribuční soustavy.	Žádost o rezervaci distribuční kapacity a uzavření smlouvy o distribuci plynu pro bod přeshraničního plynovodu předkládá subjekt zúčtování provozovateli distribuční soustavy <b>postupem podle § 6 nejpozději do 10:00 hodin pracovního dne předcházejícího dni nejbližšího možného zahájení distribuce plynu sjednaného s provozovatelem distribuční soustavy</b> . Provozovatel distribuční soustavy vyhodnotí došlé žádosti <b>postupem podle § 6</b> o rezervaci distribuční kapacity a oznámí výsledky rezervace distribučních kapacit všem žadatelům o rezervaci distribuční kapacity nejpozději třetí pracovní den do 12:00 hodin ode dne, ve kterém byla žádost o rezervaci distribuční kapacity podána. Potvrzením žádosti je distribuční kapacita rezervována. <b>Úkony provozovatele přepravní soustavy uvedené v § 6 vykonává prpovozovatel distribuční soustavy.</b>	Některé přeshraniční plynovody v ČR nejsou v permanentním provozu a při požadavku na poskytnutí distribuce plynu je třeba nejprve vyřešit technické záležitosti umožňující zahájení distribuce. Vyřešení veškerých technických záležitostí není ve stávajících lhůtách reálné. Dále v žádném bodu přeshraničního plynovodu v ČR ve skutečnosti nedochází k tranzitu plynu, ale vždy se jedná o zásobování uzavřené oblasti. Z tohoto důvodu navrhuje úpravu termínu pro podání žádosti o rezervaci distribuční kapacity a lhůtu na její vyřízení.
§ 11 odst. 9		(9) V případě, kdy dochází ke změně typu měření na A/B vyvolaného ze strany provozovatele distribuční soustavy, zákazník rezervuje výši distribuční kapacity pro příslušné odběrné místo v termínu nejpozději k prvnímu dni následujícího měsíce, ve kterém mu provozovatel distribuční soustavy oznámil změnu typu měření. V případě, že tak neučiní je provozovatel distribuční soustavy oprávněn stanovit výši distribuční kapacity dle příslušného cenového rozhodnutí ERÚ způsobem pro stanovení vypočtené kapacity pro odběrná místa s měřením typu CM.		Stanovení jednoznačného postupu na stanovení rezervované distribuční kapacity při změně typu měření na odběrném místě, v případech kdy není součinnost ze strany zákazníka.
§ 12 odst. 8	Rezervace distribuční kapacity při změně typu měření z C na A/B	Pokud v odběrném místě zákazníka došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B, předkládá zákazník nebo dodavatel plynu žádost o rezervaci distribuční kapacity k prvnímu plynárenskému dni kalendářního měsíce v termínech podle § 11 odst. 2, tak aby účinek rezervace distribuční kapacity nenastal později než za 2 měsíce od změny typu měření. V případě, že zákazník nebo dodavatel plynu nepodá v termínu podle § 11 odst. 2 žádost o rezervaci distribuční kapacity podle § 10 odst. 1, provozovatel distribuční soustavy rezervuje pro odběrné místo distribuční kapacitu podle § 10 odst. 1 písm. a) ve výši přidělené distribuční kapacity stanovené pro účely určení platby za distribuci plynu podle cenového rozhodnutí Úřadu.	V praxi se často setkáváme s případy, kdy zákazník odmítá požádat o rezervaci konkrétní výše distribuční kapacity v situaci, kdy na OM dojde např. dle ustanovení vyhlášky č. 108/2011 Sb. k povýšení měření z neprůběhového na průběhové. Navrhujeme doplnit odstavec, který by umožnil PDS pro uživatele rezervovat konkrétní výši distribuční kapacity i v případě liknavého přístupu ze strany zákazníka.	
§ 13 odst. 1 písm. b)	Úprava podmínek zkušebního provozu	pro zákazníka s charakterem odběru technolog, který rekonstruoval celé nebo část odběrného plynového zařízení a rekonstruované odběrné plynové zařízení má více než 30% podíl na denním maximálním odběru plynu v příslušném odběrném místě zákazníka, nebo	pro zákazníka s charakterem odběru technolog, který rekonstruoval celé nebo část odběrného plynového zařízení a rekonstruované odběrné plynové zařízení má <b>více než nejméně 20% 30%</b> podíl na denním maximálním odběru plynu v příslušném odběrném místě zákazníka, nebo	V návaznosti na požadavky zákazníků, které jsme jako PDS zaznamenali, navrhuje upravit § 13 tak, aby bylo možné využít zkušebního provozu v širším počtu případů.
§ 13 odst. 1 písm. b)	Úprava podmínek zkušebního provozu	...rekonstruované odběrné plynové zařízení má více než 30% podíl na denním maximálním odběru plynu v příslušném odběrném místě...	"...rekonstruované odběrné plynové zařízení má více než 10% podíl na denním maximálním odběru plynu v příslušném odběrném místě..."	Zdůvodnění: - Z praxe vyplývá, že hodnota 30% je příliš vysoká a téměř nesplnitelná. - Sjednocení s podmínkami pravidel trhu s elektřinou. - Umožnění zákazníkům (velkodoběratelům) co nejpřesnější stanovení spotřeby po rekonstrukci nebo instalaci nového plynového zařízení s ohledem na výši plateb za denní rez.kapacitu, distribučních poplatků a vysokou penalizaci za překročení denní rezervované kapacity ze strany distributora.

§ 13 odst. 1 a 2		<p>1) Distribuci plynu ve zkušebním provozu je distribuce plynu pro ověření technických parametrů, provozních hodnot a prokázání provozuschopnosti nově instalovaného nebo rekonstruovaného odběrného plynového zařízení zákazníka nebo při změně typu měření v odběrném místě zákazníka. Distribuci plynu ve zkušebním provozu lze zahájit pouze</p> <p>a) pro nově připojovacího se zákazníka,</p> <p>b) pro zákazníka s charakterem odběru technolog, který rekonstruoval celé nebo část odběrného plynového zařízení a rekonstruované odběrné plynové zařízení má více než 30% podíl na denním maximálním odběru plynu v příslušném odběrném místě zákazníka, nebo</p> <p>c) pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B.</p> <p>(2) Za odběrné místo zákazníka s charakterem odběru technolog se považuje takové odběrné místo zákazníka, kde méně než 50 % roční spotřeby plynu je využíváno pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody. Ostatní odběrná místa se považují za odběrná místa zákazníků s charakterem odběru otop.</p>	<p>(1) Distribuci plynu ve zkušebním provozu je distribuce plynu pro ověření technických parametrů, provozních hodnot a prokázání provozuschopnosti nově instalovaného nebo rekonstruovaného odběrného plynového zařízení zákazníka nebo při změně typu měření v odběrném místě zákazníka. Distribuci plynu ve zkušebním provozu lze zahájit pouze</p> <p>a) pro nově připojovacího se zákazníka,</p> <p>b) pro zákazníka s charakterem odběru technolog <b>nebo otop</b>, který rekonstruoval celé nebo část odběrného plynového zařízení a rekonstruované odběrné plynové zařízení má více než 30% podíl na denním maximálním odběru plynu v příslušném odběrném místě zákazníka, nebo</p> <p>c) pro odběrné místo zákazníka, ve kterém došlo ke změně měření z typu C na typ A nebo B.</p> <p>(2) Za odběrné místo zákazníka s charakterem odběru technolog <b>nebo otop</b> se považuje takové odběrné místo zákazníka, kde méně než 50 % roční spotřeby plynu je využíváno pro vytápění a přípravu teplé užitkové vody. Ostatní odběrná místa se považují za odběrná místa zákazníků s charakterem odběru otop.</p>	Zpřístupnění zkušebního provozu pro všechny zákazníky bez ohledu na charakter spotřeby	
§ 16 odst. 2		Provozovatel zásobniku plynu nabízí vždy celou volnou skladovací kapacitu za všechny své 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 vtažení do zásobníku plynu a těžbě plynu ze zásobníku plynu, a to bez ohledu na skutečná předávací místa.	Provozovatel zásobníku plynu nabízí vždy celou volnou skladovací kapacitu za všechny své zásobníky plynu na příslušném bodě virtuálního zásobníku plynu. Bod virtuálního zásobníku plynu <b>na je shodný s virtuálním prodejním bodem. Na bodě virtuálního zásobníku plynu přepravní soustavě je místem, kde je skladovací kapacita poskytována a na kterém dochází zde z obchodního pohledu k předání a převzetí plynu, k vtažení do zásobníku plynu a těžbě plynu ze zásobníku plynu, a to bez ohledu na skutečná předávací místa.</b>	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).	
§ 16 odst. 4 písm. a)		roční skladovací kapacita s pevným výkonem; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 skladovací rok a maximální doba rezervace skladovací kapacity je 5 skladovacích let, kapacita se rezervuje vždy s účinností k prvnímu dni skladovacího roku a končí uplynutím posledního dne skladovacího roku,	roční skladovací kapacita s pevným výkonem; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 skladovací rok a maximální doba rezervace skladovací kapacity je 5 skladovacích let, <b>kapacita se rezervuje vždy s účinností k prvnímu dni skladovacího roku a končí uplynutím posledního dne skladovacího roku</b>		
§ 16 odst. 4 písm. b)		roční skladovací kapacita s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 skladovací rok, maximální doba rezervace skladovací kapacity je 15 skladovacích let; kapacita se přiděluje vždy s účinností k prvnímu dni skladovacího roku a končí uplynutím posledního dne skladovacího roku	roční skladovací kapacita s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 rok, maximální doba rezervace skladovací kapacity je 15 skladovacích let; <b>kapacita se přiděluje vždy s účinností k prvnímu dni skladovacího roku a končí uplynutím posledního dne skladovacího roku,</b>	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).	
§ 16 odst. 4 písm. c)		měsíční skladovací kapacita s pevným výkonem; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 plynárenský měsíc a maximální doba rezervace skladovací kapacity je 12 plynárenských měsíců,	měsíční skladovací kapacita s pevným výkonem; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 plynárenský měsíc a maximální doba rezervace skladovací kapacity je <b>12</b> plynárenských měsíců		
§ 16 odst. 4 písm. d)		denní skladovací kapacita s pevným výkonem; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 plynárenský den a maximální doba rezervace skladovací kapacity je 30 plynárenských dnů ode dne podání žádosti o denní skladovací kapacitu s pevným výkonem	denní skladovací kapacita s pevným výkonem; minimální doba rezervace skladovací kapacity je 1 plynárenský den a maximální doba rezervace skladovací kapacity je <b>30</b> 90 plynárenských dnů <b>ode dne podání žádosti o denní skladovací kapacitu s pevným výkonem</b>		
§ 17 odst. 2		Provozovatel zásobníku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději 30 kalendářních dní před začátkem vícekolové elektronické aukce a nejdlíže 18 měsíců před prvním plynárenským dnem bezprostředně následujícího skladovacího roku, pro který je roční skladovací kapacita s pevným výkonem rezervována, podmínky aukce na volnou skladovací kapacitu. V případě opakované aukce se lhůta 30 kalendářních dní zkracuje na 10 kalendářních dní. Podmínky aukce musí být přiměřené, nediskriminační a transparentní. Podmínky aukce obsahují alespoň	Provozovatel zásobníku plynu zveřejňuje <b>podmínky aukce na volnou skladovací kapacitu</b> způsobem umožňujícím dálkový přístup nejpozději <b>30</b> 10 kalendářních dní před začátkem vícekolové elektronické aukce. <b>a nejdlíže 18 měsíců před prvním plynárenským dnem bezprostředně následujícího skladovacího roku, pro který je roční skladovací kapacita s pevným výkonem rezervována, podmínky aukce na volnou skladovací kapacitu. V případě opakované aukce se lhůta 30 kalendářních dní zkracuje na 10 kalendářních dní.</b> Podmínky aukce musí být přiměřené, nediskriminační a transparentní. Podmínky aukce obsahují <b>alespoň</b>	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).	
§ 17 odst. 2 písm. a)		minimální cenu za jednotku skladovací kapacity za první skladovací rok a způsob výpočtu ceny pro ostatní skladovací roky po dobu rezervace skladovací kapacity,	<b>vyšší či způsob určení minimální ceny za jednotku skladovací kapacity za první skladovací rok a způsob výpočtu ceny pro ostatní skladovací roky po dobu rezervace skladovací kapacity;</b>		
§ 17 odst. 2 písm. g)		vzor žádosti pro první přístup do informačního systému provozovatele zásobníku plynu	<b>vzor žádosti pro první přístup do informačního systému provozovatele zásobníku plynu</b>		
§ 17 odst. 2 písm. h)		velikost navýšení ceny za jednotku skladovací kapacity mezi aukčními koly	<b>h) velikost navýšení ceny za jednotku skladovací kapacity mezi aukčními koly a způsob alokace skladovací kapacity</b>		
§ 17 odst. 2 písm. i)		minimální a maximální dobu rezervace skladovací kapacity.	<b>h) minimální a maximální dobu rezervace skladovací kapacity,</b> <b>i) dobu trvání rezervace části skladovací kapacity v případě, že je délka rezervace skladovací kapacity rozdělena do více částí.</b>		
§ 17 odst. 3)		Subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzická nebo právnická osoba, která není subjektem zúčtování, žádající o rezervaci skladovací kapacity podává požadavek na rezervaci skladovací kapacity v příslušném aukčním kole formou čísla zaokrouhleného na dvě desetinná místa vyjadřujícího procentuální podíl z velikosti volné skladovací kapacity. Žadatel o rezervaci skladovací kapacity zadá současně s požadavkem na rezervaci skladovací kapacity i požadovanou délku rezervace skladovací kapacity, která může být rozdělena do více částí s různou délkou doby trvání. Požadavek na rezervaci skladovací kapacity a požadovanou délku rezervace podané v aukčním kole nelze v průběhu aukčního kola měnit	Subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzická nebo právnická osoba, která není subjektem zúčtování, žádající o rezervaci skladovací kapacity podává požadavek na rezervaci skladovací kapacity v příslušném aukčním kole formou čísla <b>zaokrouhleného na dvě desetinná místa vyjadřujícího procentuální požadovanou vyšší skladovací kapacity podíl z velikosti volné skladovací kapacity.</b> Žadatel o rezervaci skladovací kapacity zadá současně s požadavkem na rezervaci skladovací kapacity i požadovanou délku rezervace skladovací kapacity, která může být rozdělena do více částí s různou délkou doby trvání. Požadavek na rezervaci skladovací kapacity a požadovanou délku rezervace podané v aukčním kole nelze v průběhu aukčního kola měnit.		

§ 17 odst. 4 a 5	<p>(4) Dodavatel plynu, který tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo je součástí tétohož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, a sám nebo ve spojení s jinými dodavateli plynu, kteří tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo jsou součástí tétohož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, má u provozovatele zásobniku plynu rezervovanou skladovací kapacitu ve výši alespoň 80 % kapacity jím provozovaného virtuálního zásobníku plynu, se může jako žadatel účastnit aukce na skladovací kapacitu pouze tehdy, je-li minimální cena za skladovací kapacitu podle odstavce 2 písm. a) nižší nebo rovna tržní ceně skladovací kapacity se stejnými nebo srovnatelnými parametry pro rezervace roční skladovací kapacity v České republice. Velikost rezervované skladovací kapacity podle předchozí věty se posuzuje k prvnímu dni skladovacího roku bezprostředně následujícího po uskutečnění aukce. Podá-li více dodavatelů plynu, kteří tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo jsou s provozovatelem zásobniku plynu součástí tétohož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, požadavky na rezervaci skladovací kapacity v souhrnné výši přesahující velikost volné skladovací kapacity, provozovatel zásobniku plynu požadavky na rezervaci skladovací kapacity takových dodavatelů plynu poměrně sníží tak, aby v souhrnné výši odpovídaly velikosti volné skladovací kapacity.</p> <p>(5) Požadavek dodavatele plynu, popřípadě dodavatelů plynu podle odstavce 4 na rezervaci skladovací kapacity provozovatel zásobniku plynu sníží o požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů, nejvýše však na rozdíl mezi volnou skladovací kapacitou a požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů.</p>	<p><del>(4) Dodavatel plynu, který tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo je součástí tétohož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, a sám nebo ve spojení s jinými dodavateli plynu, kteří tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo jsou součástí tétohož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, má u provozovatele zásobniku plynu rezervovanou skladovací kapacitu ve výši alespoň 80 % kapacity jím provozovaného virtuálního zásobníku plynu, se může jako žadatel účastnit aukce na skladovací kapacitu pouze tehdy, je-li minimální cena za skladovací kapacitu podle odstavce 2 písm. a) nižší nebo rovna tržní ceně skladovací kapacity se stejnými nebo srovnatelnými parametry pro rezervace roční skladovací kapacity v České republice. Velikost rezervované skladovací kapacity podle předchozí věty se posuzuje k prvnímu dni skladovacího roku bezprostředně následujícího po uskutečnění aukce. Podá-li více dodavatelů plynu, kteří tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo jsou s provozovatelem zásobniku plynu součástí tétohož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, požadavky na rezervaci skladovací kapacity v souhrnné výši přesahující velikost volné skladovací kapacity, provozovatel zásobniku plynu požadavky na rezervaci skladovací kapacity takových dodavatelů plynu poměrně sníží tak, aby v souhrnné výši odpovídaly velikosti volné skladovací kapacity.</del></p> <p><del>(5) Požadavek dodavatele plynu, popřípadě dodavatelů plynu podle odstavce 4 na rezervaci skladovací kapacity provozovatel zásobniku plynu sníží o požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů, nejvýše však na rozdíl mezi volnou skladovací kapacitou a požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů.</del></p>	<p>Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).</p>
§ 17 odst. 6	<p>Žadatel složí finanční jistotu nejpozději 3 pracovní dny před vyhlášeným termínem aukce. Složením finanční jistoty se subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzická nebo právnická osoba, která není subjektem zúčtování, stává žadatelem, který se může aktivně účastnit elektronické aukce (dále jen „aktivní žadatel“). Aktivní žadatel smí podat požadavek na rezervaci skladovací kapacity v aukci maximálně do výše podílu složené finanční jistoty a součinu koeficientu 0,05 a minimální ceny za jednotku skladovací kapacity podle odstavce 2 písm. a). Za složení finanční jistoty se též považuje předložení neodvolatelné bankovní záruky.</p>	<p>(6) Žadatel složí finanční jistotu nejpozději 3 pracovní dny před vyhlášeným termínem aukce. Složením finanční jistoty se subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzická nebo právnická osoba, která není subjektem zúčtování, stává žadatelem, který se může aktivně účastnit elektronické aukce (dále jen „aktivní žadatel“). Aktivní žadatel smí podat požadavek na rezervaci skladovací kapacity v aukci maximálně do výše podílu složené finanční jistoty a <del>součinu</del> koeficientu <del>0,05</del> určeného v podmínkách aukce a minimální ceny za jednotku skladovací kapacity podle odstavce 2 písm. a). Za složení finanční jistoty se též považuje předložení neodvolatelné bankovní záruky.</p>	
§ 17 odst. 7, 8, 9, 10, 11, 12	<p>(7) Aktivní žadatel může podat požadavek na rezervaci skladovací kapacity v následujícím aukčním kole pouze do výše požadavku na rezervaci skladovací kapacity v předchozím aukčním kole. V případě, že v jednom aukčním kole nepodá aktivní žadatel požadavek na rezervaci skladovací kapacity nebo podá požadavek na rezervaci skladovací kapacity nebo požadovanou délku rezervace s hodnotou 0, nemůže již podávat požadavky na rezervaci skladovací kapacity v žádném následujícím aukčním kole.</p> <p>(8) V případě, že dojde v aukčním kole v součtu všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů k překročení hodnoty 100, následuje další aukční kolo. V dalším aukčním kole se aukční cena za jednotku skladovací kapacity zvyšuje způsobem podle podmínek aukce.</p> <p>(9) Jednotlivá aukční kola jsou časově omezena na 10 minut. Pokud s tím všichni aktivní žadatelé souhlasí, může provozovatel zásobniku plynu aukční kolo zkrátit.</p> <p>(10) V průběhu aukce provozovatel zásobniku plynu aktivním žadatelům oznamuje součet všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity v předcházejícím aukčním kole a čas zbývající do ukončení aukčního kola.</p> <p>(11) Provozovatel zásobniku plynu ukončí aukci, pokud v aukčním kole součet požadavků na rezervaci skladovací kapacity všech aktivních žadatelů je menší nebo roven hodnotě 100. Provozovatel zásobniku plynu rezervuje skladovací kapacitu zaokrouhlenou na celé m3 nebo kWh/den podle požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů v posledním aukčním kole. Zůstane-li část skladovací kapacity nerезervována, je tato část skladovací kapacity rezervována aktivním žadatelům z předposledního kola poměrně podle výše jejich požadavků na rezervaci skladovací kapacity v předposledním aukčním kole s tím, že požadavek na rezervaci skladovací kapacity aktivního žadatele je pro výpočet rezervace snížen o skladovací kapacitu rezervovanou aktivnímu žadateli v posledním aukčním kole.</p> <p>(12) V případě, že nedošlo v součtu všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů v prvním aukčním kole k překročení hodnoty 100, je cena za uskladňování plynu stanovena na hodnotu minimální ceny podle odstavce 2 písm. a). V ostatních případech je cena za uskladňování plynu stanovena na hodnotu aukční ceny v posledním aukčním kole, kde součet všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů dosáhl hodnoty 100 nebo vyšší.</p>	<p>(7) Aktivní žadatel může podat požadavek na rezervaci skladovací kapacity v následujícím aukčním kole pouze do výše požadavku na rezervaci skladovací kapacity v předchozím aukčním kole. V případě, že v jednom aukčním kole nepodá aktivní žadatel požadavek na rezervaci skladovací kapacity nebo podá požadavek na rezervaci skladovací kapacity nebo požadovanou délku rezervace s hodnotou 0, nemůže již podávat požadavky na rezervaci skladovací kapacity v žádném následujícím aukčním kole.</p> <p>(8) V případě, že dojde v aukčním kole v součtu všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů k překročení hodnoty 100, následuje další aukční kolo. V dalším aukčním kole se aukční cena za jednotku skladovací kapacity zvyšuje způsobem podle podmínek aukce.</p> <p>(9) Jednotlivá aukční kola jsou časově omezena na 10 minut. Pokud s tím všichni aktivní žadatelé souhlasí, může provozovatel zásobniku plynu aukční kolo zkrátit.</p> <p>(10) V průběhu aukce provozovatel zásobniku plynu aktivním žadatelům oznamuje součet všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity v předcházejícím aukčním kole a čas zbývající do ukončení aukčního kola.</p> <p>(11) Provozovatel zásobniku plynu ukončí aukci, pokud v aukčním kole součet požadavků na rezervaci skladovací kapacity všech aktivních žadatelů je menší nebo roven hodnotě 100. Provozovatel zásobniku plynu rezervuje skladovací kapacitu zaokrouhlenou na celé m3 nebo kWh/den podle požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů v posledním aukčním kole. Zůstane-li část skladovací kapacity nerезervována, je tato část skladovací kapacity rezervována aktivním žadatelům z předposledního kola poměrně podle výše jejich požadavků na rezervaci skladovací kapacity v předposledním aukčním kole s tím, že požadavek na rezervaci skladovací kapacity aktivního žadatele je pro výpočet rezervace snížen o skladovací kapacitu rezervovanou aktivnímu žadateli v posledním aukčním kole.</p> <p>(12) V případě, že nedošlo v součtu všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů v prvním aukčním kole k překročení hodnoty 100, je cena za uskladňování plynu stanovena na hodnotu minimální ceny podle odstavce 2 písm. a). V ostatních případech je cena za uskladňování plynu stanovena na hodnotu aukční ceny v posledním aukčním kole, kde součet všech požadavků na rezervaci skladovací kapacity aktivních žadatelů dosáhl hodnoty 100 nebo vyšší.</p>	<p>Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).</p>
§ 17 odst. 13	<p>Provozovatel zásobniku plynu zaslá oznámení o rezervaci skladovací kapacity elektronicky ihned po ukončení aukce spolu s konečnou cenou za jednotku skladovací kapacity</p>	<p>(13) Provozovatel zásobniku plynu zaslá <del>oznámení</del> <b>potvrzení</b> o rezervaci skladovací kapacity elektronicky <del>ihned</del> po ukončení aukce spolu s konečnou cenou za jednotku skladovací kapacity.</p>	
§ 17 odst. 14	<p>Provozovatel zásobniku plynu vrací aktivnímu žadateli, kterému nebyla rezervována skladovací kapacita, finanční jistotu do 10 kalendářních dnů po skončení aukce. Aktivnímu žadateli, kterému byla rezervována skladovací kapacita, vrací provozovatel zásobniku plynu finanční jistotu do 10 kalendářních dnů po uzavření smlouvy o uskladňování plynu.</p>	<p>(14) Provozovatel zásobniku plynu vrací aktivnímu žadateli, kterému nebyla rezervována skladovací kapacita, finanční jistotu do 10 kalendářních dnů po skončení aukce. Aktivnímu žadateli, kterému byla rezervována skladovací kapacita, vrací provozovatel zásobniku plynu finanční jistotu do 10 kalendářních dnů po uzavření smlouvy o uskladňování plynu.</p>	

§ 18 odst. 2		Provozovatel zásobniku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup podmínky aukce na rezervaci volné měsíční skladovací kapacity s pevným výkonem nejpozději 14 kalendářních dnů před začátkem aukce. V případě opakované aukce je lhůta pro zveřejnění 7 kalendářních dnů. Podmínky aukce musí být příměřené, nediskriminační a transparentní. Podmínky aukce musí obsahovat stejné náležitosti jako podmínky aukce při rezervaci roční skladovací kapacity s pevným výkonem s tím, že cena za jednotku skladovací kapacity je po celou dobu rezervace skladovací kapacity neměnná. Podmínky aukce dále obsahují určení počtu kalendářních měsíců pro využití skladovací kapacity.	Provozovatel zásobniku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup podmínky aukce na rezervaci volné měsíční skladovací kapacity s pevným výkonem nejpozději 14 10 kalendářních dnů před začátkem aukce. V případě opakované aukce je lhůta pro zveřejnění 7 kalendářních dnů. Podmínky aukce musí být příměřené, nediskriminační a transparentní. Podmínky aukce musí obsahovat stejné náležitosti jako podmínky aukce při rezervaci roční skladovací kapacity s pevným výkonem s tím, že cena za jednotku skladovací kapacity je po celou dobu rezervace skladovací kapacity neměnná. Podmínky aukce dále obsahují určení počtu kalendářních měsíců pro využití skladovací kapacity.	
§ 18 odst. 3		Pro konání aukce se ustanovení § 17 odst. 3 a 6 až 12 použijí obdobně. Požadavek na délku rezervace skladovací kapacity se uvádí jako celé číslo vyjadřující počet měsíců trvání smlouvy v povoleném rozmezí určeném podle odstavce 2 poslední věty.	Pro konání aukce se ustanovení § 17 odst. 3 a 6 až 12 použijí obdobně. Požadavek na délku rezervace skladovací kapacity se uvádí jako celé číslo vyjadřující počet měsíců trvání smlouvy v povoleném rozmezí určeném podle odstavce 2 poslední věty.	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).
§ 18 odst. 4 a 5		(4) Provozovatel zásobniku plynu zasílá oznámení o rezervaci skladovací kapacity elektronicky ihned po ukončení aukce spolu s konečnou cenou za jednotku skladovací kapacity.  (5) Pro vracení a čerpání finanční jistoty se ustanovení § 17 odst. 14 použije obdobně.	(4) Provozovatel zásobniku plynu zasílá oznámení o rezervaci skladovací kapacity elektronicky ihned po ukončení aukce spolu s konečnou cenou za jednotku skladovací kapacity.  (5) Pro vracení a čerpání finanční jistoty se ustanovení § 17 odst. 14 použije obdobně.	
§ 19		Žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s pevným výkonem předkládá subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, elektronicky provozovateli zásobniku plynu nejpozději 1 kalendářní den do 8:00 hodin a nejdlíže 30 kalendářních dnů před začátkem prvního plynárenského dne, od kterého rezervaci požaduje. Provozovatel zásobniku plynu vyhodnotí obdržené žádosti a oznámí výsledky rezervace skladovacích kapacit všem žadatelům do 9:00 hodin kalendářního dne, ve kterém byla žádost o rezervaci skladovací kapacity podána. Elektronickým potvrzením žádosti je denní skladovací kapacita s pevným výkonem rezervována.	Žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s pevným výkonem předkládá subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, elektronicky provozovateli zásobniku plynu nejpozději 1 kalendářní den do 8:00 hodin a nejdlíže 30 kalendářních dnů před začátkem prvního plynárenského dne, od kterého rezervaci požaduje. Provozovatel zásobniku plynu vyhodnotí obdržené žádosti a oznámí výsledky rezervace skladovacích kapacit všem žadatelům do 9:00 hodin kalendářního dne, ve kterém byla žádost o rezervaci skladovací kapacity podána. Elektronickým potvrzením žádosti je denní skladovací kapacita s pevným výkonem rezervována.	
§ 20 odst. 1		Žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem podává provozovateli zásobniku plynu subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, s rezervovanou skladovací kapacitou u tohoto provozovatele zásobniku plynu.	Žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem podává provozovateli zásobniku plynu subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, s rezervovanou skladovací kapacitou u tohoto provozovatele zásobniku plynu.	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).
§ 20 odst. 2		Žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem předkládá subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, elektronicky, nejpozději v 16:00 hodin předcházejícího plynárenského dne. Cena za skladovací kapacitu s přerušitelným výkonem je hrazena pouze za nepřerušenou část přidělené denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem. Provozovatel zásobniku plynu vyhodnotí žádosti a elektronicky oznámí rezervaci nejpozději do 10 minut po každé celé hodině, ve které byla žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem obdržena. Oznámením rezervace se považuje denní skladovací kapacita s přerušitelným výkonem za rezervovanou. Provozovatel zásobniku plynu může umožnit subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, podání žádosti o rezervaci skladovací kapacity s přerušitelným výkonem později po termínu podle věty první, a to i v průběhu plynárenského dne.	Žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem předkládá subjekt zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, elektronicky, nejpozději v 16:00 hodin předcházejícího plynárenského dne. Cena za skladovací kapacitu s přerušitelným výkonem je hrazena pouze za nepřerušenou část přidělené denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem. Provozovatel zásobniku plynu vyhodnotí žádosti a elektronicky oznámí rezervaci nejpozději do 10 minut po každé celé hodině, ve které byla žádost o rezervaci denní skladovací kapacity s přerušitelným výkonem obdržena. Oznámením rezervace se považuje denní skladovací kapacita s přerušitelným výkonem za rezervovanou. Provozovatel zásobniku plynu může umožnit subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, podání žádosti o rezervaci skladovací kapacity s přerušitelným výkonem později po termínu podle věty první, a to i v průběhu plynárenského dne.	
§ 21 odst. 6 až 9		(6) Dodavatel plynu, který tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo je součástí téhož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, a sám nebo ve spojení s jinými dodavateli plynu, kteří tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo jsou součástí téhož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, má u provozovatele zásobniku plynu rezervovanou skladovací kapacitu ve výši alespoň 80 % kapacity jím provozovaného virtuálního zásobniku plynu, se může jako žadatel účastnit aukce na novou skladovací kapacitu pouze tehdy, je-li minimální cena za skladovací kapacitu podle odstavce 5 písm. a) nižší nebo rovna tržní ceně skladovací kapacity se stejnými nebo se srovnatelnými parametry pro rezervace roční skladovací kapacity s pevným výkonem v České republice. V takovém případě může dodavatel plynu podle předchozí věty požádat o skladovací kapacitu do výše skladovací kapacity, která musí být podle podmínek aukce v aukci rezervována, aby nebyla aukce provozovatelem zásobniku zrušena. Ustanovení § 17 odst. 4 věta druhá se použije příměřeně.  (7) Požadavek dodavatele plynu, popřípadě dodavatelů plynu podle odstavce 6 na rezervaci skladovací kapacity provozovatel zásobniku plynu sníží o požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů, nejvýše však na rozdíl mezi minimálním množstvím podle odstavce 5 písm. b) a požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů.  (8) Pro konání aukce se ustanovení § 17 odst. 3 a 6 až 14 použijí obdobně. Požadavek na délku smlouvy se neuvádí. Minimální cena za jednotku skladovací kapacity je stanovena podle odstavce 5 písm. a).  (9) V případě, že bude možné pro rezervaci roční skladovací kapacity s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu zpřístupnit tuto novou skladovací kapacitu před začátkem účinnosti rezervace roční skladovací kapacity s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu, může ji provozovatel zásobniku plynu nabídnout účastníkům trhu s plynem formou rezervace měsíční skladovací kapacity s pevným výkonem, a to i opakovaně. Pro rezervaci této skladovací kapacity se použije ustanovení § 18 obdobně. Takto rezervovaná skladovací kapacita je nadále považována za novou skladovací kapacitu.	(6) Dodavatel plynu, který tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo je součástí téhož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, a sám nebo ve spojení s jinými dodavateli plynu, kteří tvoří s provozovatelem zásobniku plynu koncern nebo jsou součástí téhož koncernu nebo jiného podnikatelského seskupení, má u provozovatele zásobniku plynu rezervovanou skladovací kapacitu ve výši alespoň 80 % kapacity jím provozovaného virtuálního zásobniku plynu, se může jako žadatel účastnit aukce na novou skladovací kapacitu pouze tehdy, je-li minimální cena za skladovací kapacitu podle odstavce 5 písm. a) nižší nebo rovna tržní ceně skladovací kapacity se stejnými nebo se srovnatelnými parametry pro rezervace roční skladovací kapacity s pevným výkonem v České republice. V takovém případě může dodavatel plynu podle předchozí věty požádat o skladovací kapacitu do výše skladovací kapacity, která musí být podle podmínek aukce v aukci rezervována, aby nebyla aukce provozovatelem zásobniku zrušena. Ustanovení § 17 odst. 4 věta druhá se použije příměřeně.  (7) Požadavek dodavatele plynu, popřípadě dodavatelů plynu podle odstavce 6 na rezervaci skladovací kapacity provozovatel zásobniku plynu sníží o požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů, nejvýše však na rozdíl mezi minimálním množstvím podle odstavce 5 písm. b) a požadavky na rezervaci skladovací kapacity ostatních žadatelů.  (8) Pro konání aukce se ustanovení § 17 odst. 3 a 6 až 14 použijí obdobně. Požadavek na délku smlouvy se neuvádí. Minimální cena za jednotku skladovací kapacity je stanovena podle odstavce 5 písm. a).  (9) V případě, že bude možné pro rezervaci roční skladovací kapacity s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu zpřístupnit tuto novou skladovací kapacitu před začátkem účinnosti rezervace roční skladovací kapacity s pevným výkonem na novou skladovací kapacitu, může ji provozovatel zásobniku plynu nabídnout účastníkům trhu s plynem formou rezervace měsíční skladovací kapacity s pevným výkonem, a to i opakovaně. Pro rezervaci této skladovací kapacity se použije ustanovení § 18 obdobně. Takto rezervovaná skladovací kapacita je nadále považována za novou skladovací kapacitu.	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).

§ 22 odst. 1 a 2		<p>(1) V případě, že po skončení rezervace skladovací kapacity na základě smlouvy o uskladňování plynu nedošlo k vytěžení plynu ve vlastnictví subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osoby, která není subjektem zúčtování, a není možné tento plyn převést v rámci virtuálního zásobníku plynu na základě jiných existujících rezervací skladovacích kapacit daného subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osoby, která není subjektem zúčtování, užívajícího virtuální zásobník plynu, provozovatel zásobníku plynu provede řízený odprodej plynu na denním organizovaném trhu s plynem.</p> <p>(2) Řízený odprodej plynu provádí provozovatel zásobníku plynu každý plynářský den podle své disponibilní těžební kapacity. Provozovatel zásobníku plynu pro účel řízeného odprodeje plynu rezervuje přepravní kapacitu pro vstupní bod virtuálního zásobníku plynu.</p>	<p>(1) V případě, že po skončení rezervace skladovací kapacity na základě smlouvy o uskladňování plynu nedošlo k vytěžení plynu ve vlastnictví subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osoby, která není subjektem zúčtování, a není možné tento plyn převést v rámci virtuálního zásobníku plynu na základě jiných existujících rezervací skladovacích kapacit daného subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osoby, která není subjektem zúčtování, užívajícího virtuální zásobník plynu, nebo odkoupit provozovatelem zásobníku plynu pro krytí vlastních ztrát v zásobníku plynu nebo pro vlastní spotřebu nebo za účelem vytváření a udržování základní náplně zásobníku plynu, provozovatel zásobníku plynu provede řízený odprodej plynu na denním organizovaném trhu s plynem.</p> <p>(2) Provozovatel zásobníku plynu zahájí řízený řízený odprodej plynu provádí provozovatel zásobníku plynu každý plynářský den podle své disponibilní těžební kapacity, a to nejpozději do 15 dnů po ukončení rezervace skladovací kapacity. Provozovatel zásobníku plynu pro účel řízeného odprodeje plynu rezervuje přepravní kapacitu pro vstupní bod virtuálního zásobníku plynu.</p>	<p>Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).</p>	
§ 23 odst. 2 a 3		<p>(2) Provozovatel zásobníku plynu krátrí rezervované skladovací kapacity s přerušitelným výkonem na základě ceny za jednotku přerušitelného vtlačecího nebo těžebního výkonu v pořadí od nejnižší ceny po nejvyšší s tím, že rezervované skladovací kapacity se stejnou cenou za jednotku přerušitelného výkonu krátrí na stejnou úroveň vůči sjednanému přerušitelnému výkonu. Pokud je nominace subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, pod maximální úrovní aplikovaného krácení, není jeho nominace uskladňování dotčena. V opačném případě provozovatel zásobníku plynu potvrdí příslušnou nominaci uskladňování ve zkrácené výši.</p> <p>(3) Provozovatel zásobníku plynu krátrí při plánovaném omezení nebo přerušení skladovací kapacity rezervované skladovací kapacity s pevnou skladovací kapacitou tak, že proporcionálně stejné sníží skladovací kapacity rezervované pro dny, na které je plánováno přerušení, všem subjektům zúčtování nebo zahraničním fyzickým nebo právnickým osobám, které nejsou subjekty zúčtování. Pokud je nominace subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osoby, která není subjektem zúčtování, pod maximální úrovní aplikovaného krácení, není jeho nominace uskladňování dotčena. Provozovatel zásobníku plynu oznámí, o kolik budou rezervované pevné skladovací kapacity zkráceny, a zároveň oznámí plánované přerušení skladovací kapacity.</p>	<p>(2) Provozovatel zásobníku plynu krátrí rezervované skladovací kapacity s přerušitelným výkonem na základě ceny za jednotku přerušitelného vtlačecího nebo těžebního výkonu v pořadí od nejnižší ceny po nejvyšší s tím, že rezervované skladovací kapacity se stejnou cenou za jednotku přerušitelného výkonu krátrí na stejnou úroveň vůči sjednanému přerušitelnému výkonu. Pokud je nominace subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osobě, která není subjektem zúčtování, pod maximální úrovní aplikovaného krácení, není jeho nominace uskladňování dotčena. V opačném případě provozovatel zásobníku plynu potvrdí příslušnou nominaci uskladňování ve zkrácené výši.</p> <p>(3) Provozovatel zásobníku plynu krátrí při plánovaném omezení nebo přerušení skladovací kapacity rezervované skladovací kapacity s pevnou skladovací kapacitou tak, že proporcionálně stejné sníží skladovací kapacity rezervované pro dny, na které je plánováno přerušení, všem subjektům zúčtování nebo zahraničním fyzickým nebo právnickým osobám, které nejsou subjekty zúčtování. Pokud je nominace subjektu zúčtování nebo zahraniční fyzické nebo právnické osoby, která není subjektem zúčtování, pod maximální úrovní aplikovaného krácení pro daný subjekt zúčtování, není jeho nominace uskladňování dotčena. Provozovatel zásobníku plynu oznámí, o kolik budou rezervované pevné skladovací kapacity zkráceny, a zároveň oznámí plánované přerušení skladovací kapacity.</p>	<p>Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).</p>	
§ 24 odst. 1		Provozovatel zásobníku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a aktualizuje vždy k patnáctému dni kalendářního měsíce tyto informace:	Provozovatel zásobníku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a bezodkladně aktualizuje vždy k patnáctému dni kalendářního měsíce tyto informace	<p>Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).</p>	
§ 24 odst. 2		Provozovatel zásobníku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a denně v 9:00 hodin aktualizuje alespoň tyto údaje:	Provozovatel zásobníku plynu zveřejňuje způsobem umožňujícím dálkový přístup a denně v 9:00 hodin aktualizuje alespoň tyto údaje:	<p>Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).</p>	
§ 29 odst. 2 písm. c)	Zrušení povinnosti hodinové nominace přepravy pro OM zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě s rezervovanou kapacitou 500 000 m3/den a vyšší		do výše rezervované kapacity u odběrného místa zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě v rozdělení po jednotlivých hodinách plynářského dne	<p>Odůvodnění</p> <p>Povinnost provádět hodinové nominace přepravy pro odběrné místo (dále jen „OM“) zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě s rezervovanou kapacitou 500 000 m3/den a vyšší se prakticky týká pouze jednoho OM, které navíc ve srovnání s jinými subjekty nemá možnost vyrovnat odchylku v rámci daného plynářského dne. Vzhledem k charakteru spotřeby tohoto OM lze na základě dosavadních zkušeností konstatovat, že téměř všechny hodinové odchylky jsou označeny jako mimotoleranční, a tedy se sankcí podle aktuálního cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (dále jen „ERÚ“). Jelikož je typ spotřeby tohoto OM charakterizován jako kombinovaná výroba elektřiny a tepla ze zemního plynu a vzhledem k cílům v oblasti podpory KVET považujeme tyto sankce (dodatečné náklady) za znevýhodňující oproti výrobě elektřiny z jiných konvenčních zdrojů nebo jiných odběrných míst se srovnatelnou denní spotřebou.</p> <p>Do budoucna bychom proto navrhovali zvážit možnost úplného zrušení povinnosti provádět hodinové nominace, neboť tuto povinnost vnímáme jako nekoncepční vzhledem k tomu, že stávající systém vypořádání odchylek funguje v denním režimu. Navíc přístup založený na denním režimu reflektuje i požadavky evropského kodexu sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních soustavách, který je založen na denním režimu, tj. hlavní náklady, které musí vynaložit uživatelé sítě v souvislosti s vyrovnáváním soustavy, by měly vycházet z jejich pozice na konci (plynářského) dne.</p> <p>Přínos</p> <p>Sjednocení systémů vyrovnávání soustav - pouze systém denního vyrovnávání soustav</p> <p>V návaznosti na tyto změny navrhujeme upravit i související ustanovení Vyhlášky a dále příslušné body cenového rozhodnutí.</p>	
§ 29 odst. 5	Zrušení povinnosti hodinové nominace přepravy pro OM zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě s rezervovanou kapacitou 500 000 m3/den a vyšší		Pro odběrná místa zákazníků přímo připojená k přepravní soustavě s rezervovanou kapacitou menší než 500 000 m3/den se nominace přepravy nepodává.	<p>Přínos</p> <p>Sjednocení systémů vyrovnávání soustav - pouze systém denního vyrovnávání soustav</p> <p>V návaznosti na tyto změny navrhujeme upravit i související ustanovení Vyhlášky a dále příslušné body cenového rozhodnutí.</p>	
§ 29 odst. 5	Sjednocení používání KWh pro všechny body přepravní soustavy	(5) Pro odběrná místa zákazníků přímo připojená k přepravní soustavě s rezervovanou kapacitou menší než 500 000 m3/den se nominace přepravy nepodává.	(5) Pro odběrná místa zákazníků přímo připojená k přepravní soustavě s rezervovanou kapacitou menší než 5000 MWh/den <del>500 000 m3/den</del> se nominace přepravy nepodává.	<p>Uvedení vyhlášky do souladu se současnou praxí, kdy se pro nominace přepravy i rezervace přepravní kapacity používají v systému provozovatele přepravní soustavy energetické jednotky a to i v případech přímo připojených zákazníků (k přepočtu z m<sup>3</sup> se používá spalinové teplo 10,620, tj. shodné s přepočtem pro virtuální zásobník plynu podle současné přílohy č. 14 vyhlášky).</p>	

§ 32 odst. 4 písm. a)		nejprve jsou kráceny nominace přepravy ve výstupním bodě zásobníku plynu	nejprve jsou kráceny nominace přepravy ve vstupním nebo výstupním bodě zásobníku plynu,	Hlavním cílem je zjednodušit pravidla pro pořádání aukcí skladovací kapacity tak, aby provozovatelé zásobníků dokázali rychleji a pružněji reagovat na požadavky zákazníků na trhu, kde poptávka po skladovací kapacitě klesá spolu s cenami, které jsou obchodníci za kapacitu ochotni zaplatit (summer-winter spread je pohybuje kolem 1.5 eura za MWh, což nestačí pokrýt ani provozní náklady většiny provozovatelů zásobníků).	
§ 32 odst. 11	Hodinové nominace na hraničních bodech	(11) Nominaci přepravy na hraničních bodech přijímá operátor trhu nebo provozovatel přepravní soustavy jako denní nominaci pro plynárenský den nebo v členění na jednotlivé hodiny plynárenského dne.	(11) Nominaci přepravy na hraničních bodech přijímá operátor trhu nebo provozovatel přepravní soustavy <b>jako denní nominaci pro plynárenský den nebo v členění na jednotlivé hodiny plynárenského dne. Výše hodinové nominace nesmí překročit limit pro hodinovou nominaci. Limit pro hodinovou nominaci je roven 1/24 přepravní kapacity rezervované pro daný plynárenský den; není-li výše rezervované přepravní kapacity pro daný plynárenský den beze zbytku dělitelná číslem 24, zaokrouhlí se výsledek nahoru na celé číslo. Zároveň platí, že součet hodinových nominací v jednom plynárenském dni nesmí překročit rezervovanou přepravní kapacitu pro daný plynárenský den.</b>	Podávat (re)nominace v hodinových profilech ve značné míře zjednoduší proceduru sesouhlasení s provozovateli zahraničních přepravních soustav, kde se v hodinových profilech převážně nominuje. Předejde se tak i budoucí nutnosti naplnit čl. 16 NC BAL, který usiluje o harmonizaci jednotného režimu podávání (re)nominací na jednom hraničním bodě mezi dvěma sousedními provozovateli přepravních soustav. Při hodinových (re)nominacích potom již není třeba aplikovat renominální pravidlo podle přílohy č. 4 k vyhlášce, protože vyplývá z popisu hodinové (re)nominace jako takové.	
§ 33 odst. 8	Hodinové nominace na hraničních bodech	(8) Renominaci přepravy na hraničních bodech přijímá operátor trhu nebo provozovatel přepravní soustavy jako denní renominaci pro plynárenský den nebo v členění na jednotlivé hodiny plynárenského dne zbývající do konce plynárenského dne.	(8) Renominaci přepravy na hraničních bodech přijímá operátor trhu nebo provozovatel přepravní soustavy <b>jako denní renominaci pro plynárenský den nebo v členění na jednotlivé hodiny plynárenského dne zbývající do konce plynárenského dne. Renominaci přepravy na hraničních bodech nelze podat na hodiny plynárenského dne, které již uplynuly, na hodinu právě probíhající ani na dvě hodiny následující. Výše hodinové nominace nesmí překročit limit pro hodinovou renominaci. Limit pro hodinovou renominaci je roven limitu pro hodinovou nominaci. Rezervuje-li si subjekt zúčtování přepravní kapacitu v režimu na následující den v průběhu plynárenského dne, přičte se při stanovení limitu hodinové nominace k limitu hodinové nominace velikost přepravní kapacity rezervované v režimu na následující den v průběhu plynárenského dne dělená počtem zbývajících hodin plynárenského dne, na něž může subjekt zúčtování v okamžiku rezervace přepravní kapacity podat renominaci přepravy; není-li tento součet celým číslem, zaokrouhlí se výsledek nahoru na celé číslo. Zároveň platí, že součet hodinových nominací a renominací v jednom plynárenském dni nesmí překročit rezervovanou přepravní kapacitu pro daný plynárenský den.</b>	Podávat (re)nominace v hodinových profilech ve značné míře zjednoduší proceduru sesouhlasení s provozovateli zahraničních přepravních soustav, kde se v hodinových profilech převážně nominuje. Předejde se tak i budoucí nutnosti naplnit čl. 16 NC BAL, který usiluje o harmonizaci jednotného režimu podávání (re)nominací na jednom hraničním bodě mezi dvěma sousedními provozovateli přepravních soustav. Při hodinových (re)nominacích potom již není třeba aplikovat renominální pravidlo podle přílohy č. 4 k vyhlášce, protože vyplývá z popisu hodinové (re)nominace jako takové.	
§ 35 odst. 1 písm. a) bod 3		ceny za zúčtování v Kč/MWh vztahené na plyn spotřebovaný zákazníkem, výrobcem plynu, provozovatelem přepravní soustavy,	ceny za zúčtování v Kč/MWh vztahené na plyn spotřebovaný zákazníkem, výrobcem plynu, provozovatelem přepravní soustavy, provozovatelem distribuční soustavy a <b>provozovatelem zásobníku plynu,</b>	Do výtčtu by měl být zahrnut i provozovatel zásobníku plynu, je spotřebobovávatelem plynu, tak musí platit jako všichni ostatní.	
§ 48 odst. 2		(2) Operátor trhu z odečtů plynu v odběrných místech zákazníků s měřením typu C podle § 45 odst. 1 písm. c) provádí vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby plynu a hodnotami stanovenými podle § 47 odst. 1 za stejné období. Operátor trhu sečte rozdíly mezi skutečnou spotřebou plynu a hodnotou podle typových diagramů dodávky za všechny dotčené zákazníky příslušného subjektu zúčtování a tyto rozdíly 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 rozdíly před změnou a po změně zúčtovací ceny zvlášť.	(2) Operátor trhu z odečtů plynu v odběrných místech zákazníků s měřením typu C podle § 45 odst. 1 písm. c) provádí vyhodnocení rozdílů mezi hodnotami skutečné spotřeby plynu a hodnotami stanovenými podle § 47 odst. 1 za stejné období. Operátor trhu sečte rozdíly mezi skutečnou spotřebou plynu a hodnotou podle typových diagramů dodávky za všechny dotčené zákazníky příslušného subjektu zúčtování a tyto rozdíly vyúčtuje subjektu zúčtování za <b>vyrovňovací zúčtovací</b> cenu plynu v souladu s cenovým rozhodnutím Úřadu. V případě, že v období, kterého se týká vyhodnocení rozdílů, dojde ke změně <b>vyrovňovací zúčtovací</b> ceny, vyhodnocují se rozdíly před změnou a po změně <b>vyrovňovací zúčtovací</b> ceny zvlášť.	Vyhodnocení zúčtování rozdílů mezi TDD a skutečnými odečty je extrémně datově náročné. V případě, že jsou rozdíly vyhodnocovány na denní úrovni, selhávají standardní komunikační kanály, kterými se výsledky clearingů dostávají k účastníkům trhu. Navrhujeme proto, aby se pro účely zúčtování rozdílů mezi TDD a skutečnými odečty používala 1 cena platná pro daný měsíc, která by byla stanovena jako průměr ze zúčtovacích cen plynu za každý den daného měsíce. Cenu by stanovoval operátor trhu po skončení měsíce.  Případně je možné používat roční vyrovňovací cenu podobně jako je to v elektroenergetice.	
§ 48 odst. 4		(4) Každý kalendářní měsíc nejpozději dvanáctý kalendářní den do 12:00 hodin zpřístupní operátor trhu v informačním systému subjektům zúčtování, případně dalším účastníkům trhu s plynem oprávněným k seznámení se s těmito údaji, vyhodnocení vyúčtování rozdílů mezi skutečnou spotřebou plynu a hodnotou podle typových diagramů dodávky podle odstavců 2 a 3 a mezi skutečnou spotřebou plynu a opravenou hodnotou skutečné spotřeby plynu.	(4) Každý kalendářní měsíc nejpozději <b>dvanáctý třináctý</b> kalendářní den do 12:00 hodin zpřístupní operátor trhu v informačním systému subjektům zúčtování, případně dalším účastníkům trhu s plynem oprávněným k seznámení se s těmito údaji, vyhodnocení vyúčtování rozdílů mezi skutečnou spotřebou plynu a hodnotou podle typových diagramů dodávky podle odstavců 2 a 3 a mezi skutečnou spotřebou plynu a opravenou hodnotou skutečné spotřeby plynu.	V současnosti výpočet clearingů OPM trvá běžně několik desítek hodin (dosažené maximum činilo téměř 34 hodin). Souvisí to s počtem odečtů, které se clearují a s nárůstem počtu OPM registrovaných v systému OTE. Clearing vychází z provedeného měsíčního vyhodnocení, které bývá dle PTP dostupné 11. kal. den nejpozději ve 12:00. Termín 12. kal. den 12:00 pro poskytnutí výsledků clearingů někdy nelze naplnit, proto žádáme o posun zveřejnění dat clearingů o 1 kal. den, tj. na 13. kal. den 12:00.	
§ 48 odst. 6		(6) Pokud dojde k předání opravných hodnot odečtů plynu podle § 51 odst. 1, operátor trhu provede nejpozději dvanáctý kalendářní den do 12:00 hodin čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se opravná hodnota odečtu plynu předaného podle § 51 odst. 1 vztahuje, vyhodnocení a zúčtování rozdílů podle odstavců 2 a 3 a tyto hodnoty zveřejní v informačním systému.	<b>(6) Pokud dojde k předání opravných hodnot odečtů plynu podle § 51 odst. 1, operátor trhu provede nejpozději dvanáctý kalendářní den do 12:00 hodin čtvrtého měsíce následujícího po měsíci, ke kterému se opravná hodnota odečtu plynu předaného podle § 51 odst. 1 vztahuje, vyhodnocení a zúčtování rozdílů podle odstavců 2 a 3 a tyto hodnoty zveřejní v informačním systému.</b>	Domníváme se, že se jedná o identický (opakující se) odstavec vzhledem k odstavci 5.	
§ 52 odst. 1 písm. c)	Nastavení pravidel pro fúze/ přeměny obchodníků	změna dodavatele v důsledku okolností způsobujících přechod nebo převod práv a povinností stávajícího dodavatele na nového dodavatele.		V současné době není nijak upraveno, jak má PDS a operátor trhu postupovat v případě fúze, přeměny nebo prodeje závodů či části závodů obchodníků s plynem, kdy dochází k přechodu nebo převodu práv a povinností vyplývajících z uzavřených smluv o sdružených službách dodávky plynu na jinou právnickou osobu. Vzhledem k tomu, že tyto případy uskutečněné v roce 2013 bylo nutné řešit velmi nestandardními zásahy v informačních systémech PDS i operátora trhu, navrhujeme tyto případy řešit formou standardní změny dodavatele plynu.	
nový odst. v § 52 PTP		(xx) V případě, že v žádosti o změnu dodavatele byla uvedena informace o jejím uzavření mimo prostory obvyklé k podnikání a zákazník odstoupil od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona (odkaz) a současně požaduje pokračování dodávek od stávajícího dodavatele, může stávající dodavatel zastavit prostřednictvím informačního systému operátora trhu změnu dodavatele v termínu podle odstavce 9.		Stejně ustanovení je již nyní v § 30 odst. 16 Pravidel trhu s elektřinou. Podle tohoto ustanovení může stávající dodavatel zrušit změnu dodavatele k novému dodavateli, pokud ho zákazník žádá o pokračování dodávek a novému dodavateli vypověděl smlouvu podle § 11a odst. 2 EŽ.	
§ 52 odst. 3 písm. e		Žádost o standardní změnu dodavatele plynu musí obsahovat následující údaje: informaci, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání nového dodavatele plynu	<b>Zrušit.</b>	Na základě argumentace, že povinnosti mohou být ukládány pouze na základě zákona a v jeho mezích a jen při zachování základních práv a svobod, některé výklady dovozují, že ustanovení § 52, odst. 3, písm. e vyhlášky nezakotvuje svou povahou právní povinnost. Jedná se spíše o povinnou náležitost žádosti o změnu dodavatele, a důsledkem za neuvedení tohoto údaje v žádosti je maximálně skutečnost, že v konečném důsledku žádost nebude ze strany OTE zaregistrována. Podle těchto výkladů dále neexistuje v právním řádu ani odpovídající sankce za neuvedení pravdivých informací, a to jakkoliv povinnost uvádět údaje „podle pravdy“ vyplývá ze samé podstaty fungování práva.  Pokud tedy mohou být uváděny nepravdivé údaje bez možnosti sankcionovatelnosti, ztrácí uvádění tohoto údaje jakýkoliv smysl, a proto navrhujeme tuto část textu zrušit.	



§ 52 odst. 3 písm. e	Jednoznačné definice postupů ve vazbě na zákon č. 89/2012 Sb.	Informaci, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání nového dodavatele plynu.	Informaci, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání nového dodavatele plynu <b>nebo zda byla uzavřena distančním způsobem.</b>	V souvislosti s nabytím účinnosti zákona č. 89/2012 Sb., Občanského zákoníku, považujeme za nezbytné upravit a doplnit postupy pro případy, kdy spotřebitel odstupuje od smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, která byla uzavřena distančním způsobem. Dále se domníváme, že v rámci procesu novelizace PTP je nutné jednoznačně říct, jakým právním předpisem se mají účastníci trhu s plynem řídit v případě odstoupení od smlouvy uzavřené mimo obchodní prostory držitele licence. Nyní není jasné, zda má přednost ustanovení speciálního zákona (EZ) nebo Občanského zákoníku, kde se lihtý pro odstoupení od smlouvy liší. Vzhledem k této nejistotě nelze přesně navrhnout konkrétní úpravu PTP. Obecně ale navrhuje tyto úpravy.	
§ 52 odst. 3 písm. e)	Standardní změna dodavatele plynu		Žádost o standardní změnu dodavatele plynu musí obsahovat tyto údaje: e) informaci, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání nového dodavatele plynu, <b>anebo s využitím některého z prostředků komunikace na dálku. Nový dodavatel plynu poskytne informaci o způsobu uzavření smlouvy o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu na vyžádání Úřadu.</b>	A. Charakteristika podnětu Doplnění údajů v žádosti o standardní změnu dodavatele o údaj o informaci, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena distančním způsobem a možnost ověření těchto údajů ze strany ERÚ Odůvodnění Stávající znění Vyhlášky požaduje v rámci žádosti o změnu dodavatele uvádět pouze údaj o tom, zda smlouva byla uzavřena v obchodních prostorách nebo mimo obchodní prostory držitele licence. Vyhláška však dále nepostihuje distanční způsob uzavírání smluv. Pokud mělo být účelem doplnění informace o způsobu uzavření smlouvy zpřehlednění procesu změny dodavatele, je namístě, aby byl doplněn i distanční způsob uzavírání dodávkových smluv. Dále se navrhuje doplnit možnost kontroly správnosti údajů o způsobu uzavření smlouvy ze strany ERÚ, který má v kompetenci ochranu spotřebitele podle energetického zákona (dále jen „EZ“). Obecně je povinnost poskytnout na písemnou žádost ERÚ v přiměřené lhůtě úplné, správné a pravdivé poklady či informace ze strany držitelů licencí již zakotvena v § 15a EZ, doplnění tedy pouze v detailu navazuje na tuto zákonnou povinnost. Navrhujeme rovněž zvážit možnost obdobné změny v rámci § 52 odst. 13 Vyhlášky, kdy by nový dodavatel plynu poskytoval písemné vyjádření zákazníka o tom, že hodlá změnit dodavatele plynu, na vyžádání nikoliv OTE, ale ERÚ. Přínos Zprůhlednění procesu změny dodavatele ve vztahu ke způsobům, kterými byla uzavřena smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu.	
§ 52, za odst. 3 vložit nový odstavec		<b>Nový dodavatel je povinen podat žádost o standardní změnu dodavatele nejpozději do 6 měsíců od podpisu smlouvy se zákazníkem.</b>		Široce rozšířenou praxí je dnes podpis smluv „do budoucna“. Takové smlouvy jsou spojeny s udělením plné moci zákazníkem pro dodavatele k realizaci změny dodavatele, přičemž okamžik realizace změny již nevyžaduje další jednání ze strany zákazníka. V současnosti není nijak limitována doba, kdy taková smlouva může sloužit jako podklad pro změnu dodavatele. Důvodem navržené změny je snaha ochránit zákazníka před realizací změny dodavatele na základě smlouvy, kterou podepsal před nepřiměřeně dlouhou dobou, a předejít tak vzniku situace, která může být pro zákazníka, ale i ostatní dodavatele nepřehledná. Z pohledu zákazníka se po uzavření takové smlouvy nic nestalo, zákazník tedy následně může učinit rozhodnutí přejít k jinému dodavateli, podepíše smlouvu s jiným dodavatelem, ten koná, zákazníka převede a následně o něj přijde na základě smlouvy starší, než kterou má daný dodavatel, který převod zákazníka uskutečnil okamžitě.	
§ 52 odst. 4		(4) Každý pracovní den nejpozději do 12:00 hodin, pokud byla žádost podle odstavce 3 přijata do 10:00 hodin daného pracovního dne, informuje operátor trhu prostřednictvím svého informačního systému stávajícího dodavatele plynu, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele plynu, nový subjekt zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke kterému je odběrné místo připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o plánované standardní změně dodavatele plynu zasláním identifikace odběrného místa formou kódu přiřazeného podle § 25 odst. 1, termínu, od kterého se má dodávka novým dodavatelem plynu uskutečnit, a údaj podle odstavce 3 písm. e). Žádost podle odstavce 3, která byla přijata po 10:00 hodině pracovního dne, se považuje za žádost přijatou následující pracovní den.	(4) Každý pracovní den nejpozději do 12:00 hodin, pokud byla žádost podle odstavce 3 přijata do 10:00 hodin daného pracovního dne, informuje operátor trhu prostřednictvím svého informačního systému stávajícího dodavatele plynu, stávající subjekt zúčtování, nového dodavatele plynu, nový subjekt zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke kterému je odběrné místo připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o plánované standardní změně dodavatele plynu zasláním identifikace odběrného místa formou kódu přiřazeného podle § 25 odst. 1, termínu, od kterého se má dodávka novým dodavatelem plynu uskutečnit, <b>a údaj podle odstavce 3 písm. e).</b> Žádost podle odstavce 3, která byla přijata po 10:00 hodině pracovního dne, se považuje za žádost přijatou následující pracovní den.	Údaj podle odstavce 3 písm. e), tj. informace, zda byla smlouva o dodávce plynu nebo sdružených službách dodávky plynu uzavřena spotřebitelem nebo podnikající fyzickou osobou v prostorách obvyklých k podnikání nebo mimo prostory obvyklé k podnikání nového dodavatele plynu, by neměla být přístupná stávajícímu dodavateli (možné zneužití ke kontaktování zákazníka a přetáhnutí zpátky). Tato informace by měla být uložena v systému OTE pouze pro potřeby vyhodnocování požadavků na změnu dodavatele, resp. prodlužování dodávek.	
§ 52 odst. 7		(7) Operátor trhu neprodleně po termínu podle odstavce 5 informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke kterému je odběrné místo zákazníka připojeno, o možnosti rezervace distribuční nebo přepravní kapacity do odběrného místa zákazníka podle odstavce 3. V případě, že není možné rezervovat distribuční nebo přepravní kapacitu do odběrného místa zákazníka podle odstavce 3, operátor trhu informuje prostřednictvím informačního systému stávajícího a nového dodavatele plynu, stávající a nový subjekt zúčtování, provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, ke kterému je odběrné místo připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o zastavení standardní změny dodavatele plynu. Stávajícího dodavatele plynu a stávající subjekt zúčtování operátor trhu prostřednictvím informačního systému informuje o žádosti o pokračování dodávek plynu.	(7) Operátor trhu neprodleně po termínu podle odstavce 5 informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke kterému je odběrné místo zákazníka připojeno, o možnosti rezervace distribuční nebo přepravní kapacity do odběrného místa zákazníka podle odstavce 3. V případě, že není možné rezervovat distribuční nebo přepravní kapacitu do odběrného místa zákazníka podle odstavce 3, operátor trhu informuje prostřednictvím informačního systému stávajícího a nového dodavatele plynu, stávající a nový subjekt zúčtování, provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, ke kterému je odběrné místo připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o zastavení standardní změny dodavatele plynu. <b>Stávajícího dodavatele plynu a stávající subjekt zúčtování operátor trhu prostřednictvím informačního systému informuje o žádosti o pokračování dodávek plynu.</b>	Soulad s PTE, kde již od 1. 1. 2013 tato žádost o pokračování dodávek v případě zamítnutí rezervace distribuční kapacity ze strany PDS neexistuje. PDS podle předběžných zjištění souhlasí.  Odeslání těchto žádostí způsobuje problémy při vyhodnocování změn dodavatele.	
§ 52 odst. 11		Nejpozději do 15:00 hodin pracovního dne, ve kterém byla přijata žádost podle odstavce 9, informuje operátor trhu prostřednictvím informačního systému stávajícího dodavatele plynu, stávající subjekt zúčtování, provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, ke kterému je odběrné místo připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o ukončení procesu změny dodavatele. Je-li žádost podle odstavce 9 podána u operátora trhu později než v 15:00 hodin, platí, že žádost byla podána následující pracovní den.	Nejpozději do 15:00 hodin pracovního dne, ve kterém byla přijata žádost podle odstavce 9, informuje operátor trhu prostřednictvím informačního systému stávajícího dodavatele plynu, stávající subjekt zúčtování, provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, ke kterému je odběrné místo připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o ukončení procesu změny dodavatele. <b>Je-li žádost podle odstavce 9 podána u operátora trhu později než v 15:00 hodin, platí, že žádost byla podána následující pracovní den.</b>	Toto ustanovení jde mimo nastavené procesy a je v rozporu s § 52 odst. 9. Pokud je žádost podána po termínu stanoveném v § 52 odst. 9, tak už se jí operátor nezabývá – prostě byla podána pozdě. V případě změny nelze čekat na následující den. V případě, že by celý proces čekal, nestihnou se navazující procesy ve stanovených termínech.	



§ 52 odst. 13		Pokud stávající dodavatel plynu požádal o zastavení standardní změny dodavatele plynu podle odstavce 8, avšak nový dodavatel plynu na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele, potvrdí v informačním systému operátora trhu podanou žádost o změnu dodavatele, a to nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele. Nový dodavatel plynu poskytne písemné vyjádření zákazníka na vyžádání operátorovi trhu. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele zastaví a neprodleně informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem plynu.	Pokud stávající dodavatel plynu požádal o zastavení standardní změny dodavatele plynu podle odstavce 8, avšak nový dodavatel plynu na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele, potvrdí v informačním systému operátora trhu podanou žádost o změnu dodavatele, a to nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele. <del>Nový dodavatel plynu poskytne písemné vyjádření zákazníka na vyžádání operátorovi trhu. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele zastaví a neprodleně informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem plynu.</del>	Tento mechanismus nefunguje a je třeba ho nahradit mechanismem jiným. Pokud stávající dodavatel plynu požádal o zastavení standardní změny dodavatele plynu, OTE si nevyžádá od nového dodavatele písemné vyjádření zákazníka a nepozastaví proces změny dodavatele. Ve výsledku dojde ke změně dodavatele i v případě, kdy nový dodavatel písemné vyjádření zákazníka nemá.	
§ 52 odst. 13		(13) Pokud stávající dodavatel plynu požádal o zastavení standardní změny dodavatele plynu podle odstavce 8, avšak nový dodavatel plynu na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele, potvrdí v informačním systému operátora trhu podanou žádost o změnu dodavatele, a to nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele. Nový dodavatel plynu poskytne písemné vyjádření zákazníka na vyžádání operátorovi trhu. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele zastaví a neprodleně informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem plynu.	(13) Pokud stávající dodavatel plynu požádal o zastavení standardní změny dodavatele plynu podle odstavce 8, avšak nový dodavatel plynu na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele, potvrdí v informačním systému operátora trhu podanou žádost o změnu dodavatele, a to nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele. <del>Nový dodavatel plynu poskytne písemné vyjádření zákazníka na vyžádání operátorovi trhu. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele zastaví a neprodleně informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem plynu.</del>	Kompetence operátora trhu v této části procesu jsou nepochybné. Takové oprávnění rozhodnout, zda je projev vůle zákazníka relevantní, má podle našeho názoru pouze soud nebo ERÚ, pokud vznikl spor mezi účastníky. Praktické uplatnění práva operátora na doložení vůle zákazníka je vzhledem k určeným časům zpracování rovněž velmi problematické. S podáním žádosti, případně s jejich potvrzením čekají dodavatelé obvykle až na nejzašší hodiny pro registraci v informačním systému operátora trhu. Na základě zkušeností OTE tuto možnost danou operátorovi nebudeme využívat a požadujeme je vypustit z PTP. Pokud má zákazník, nebo kterýkoli z obchodníků pocit, že byla porušena jeho práva, nebo kodex chování, má příležitost obrátit se na ERÚ, případně řešit problém sporovým řízením. Je podle nás zcela správné ponechat důsledky případného pochybení zákazníka, kterým by mohlo dojít k narušení jím uzavřených smluvních vztahů, na jeho zodpovědnosti. Tuto úpravu budeme požadovat shodně i v PTE.	
§ 52 odst. 8 a 13		Stávající text odst. 8: Do pátého pracovního dne do 18:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 může stávající dodavatel plynu prostřednictvím informačního systému operátora trhu požádat o pozastavení standardní změny dodavatele plynu, pokud k datu účinnosti změny dodavatele nedošlo k ukončení smlouvy se stávajícím dodavatelem plynu, jejmž předmětem je dodávka plynu, nebo pokud zákazník písemně projevil vůli změnu dodavatele plynu neprovést.  Stávající text odst. 13: Pokud stávající dodavatel plynu požádal o zastavení standardní změny dodavatele plynu podle odstavce 8, avšak nový dodavatel plynu na základě písemného vyjádření zákazníka, ze kterého je zřejmé, že zákazník hodlá změnit dodavatele, potvrdí v informačním systému operátora trhu podanou žádost o změnu dodavatele, a to nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, operátor trhu pokračuje v procesu změny dodavatele. Nový dodavatel plynu poskytne písemné vyjádření zákazníka na vyžádání operátorovi trhu. V opačném případě operátor trhu proces změny dodavatele zastaví a neprodleně informuje stávajícího dodavatele plynu, nového dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, o pokračování dodávek stávajícím dodavatelem plynu.	<del>Zrušit odstavce.</del>	Dnes se běžně v praxi pro zadání příznaku „Potvrzení souhlasu zákazníka se změnou dodavatele“ do interního systému operátora trhu využívá udělení plné moci novému dodavateli pro zastupování zákazníka v procesu změny dodavatele, přičemž tuto plnou moc zákazník podepsal ve stejném okamžiku jako smlouvu s novým dodavatelem. Žádný další dokument tedy k realizaci změny dodavatele nový dodavatel nemá, přesto úspěšně dokončí proces změny dodavatele i v případě, kdy nedojde k řádnému ukončení smlouvy s původním dodavatelem nebo dokonce původní dodavatel v rámci retenčního procesu získá písemný projev vůle zůstat u původního dodavatele a původní dodavatel na základě těchto skutečností zadá pozastavení procesu změny dodavatele do CDS OTE. Vzhledem k reálnému ne/fungování procesu navrhuje zrušení uvedených ustanovení, čímž dojde ke zjednodušení procesu změny dodavatele.	
§ 52 odst. 14		(14) Po odeslání požadavku na pokračování dodávek podle odstavce 7, nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování zasílají prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas s pokračováním dodávek. Operátor trhu neprodleně informuje nového i stávajícího dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek. Pokud do osmého pracovního dne do 14:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 není v informačním systému operátora trhu souhlas stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek v daném odběrném místě, postupuje se podle § 54 odst. 4 až 13 přiměřeně s tím, že za termín uvedený v § 54 odst. 5 a 9 až 11 se považuje 1 den předcházející termínu, od kdy není zajištěna dodávka od stávajícího dodavatele plynu.	<del>(14) Po odeslání požadavku na pokračování dodávek podle odstavce 7, nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování zasílají prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas s pokračováním dodávek. Operátor trhu neprodleně informuje nového i stávajícího dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek. Pokud do osmého pracovního dne do 14:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 není v informačním systému operátora trhu souhlas stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek v daném odběrném místě, postupuje se podle § 54 odst. 4 až 13 přiměřeně s tím, že za termín uvedený v § 54 odst. 5 a 9 až 11 se považuje 1 den předcházející termínu, od kdy není zajištěna dodávka od stávajícího dodavatele plynu.</del>	Souvisí s úpravou § 52 odst. 7 PTP.	
§ 52 odst. 14	Změna způsobu projevení souhlasu s pokračováním dodávek	Po odeslání požadavku na pokračování dodávek podle odstavce 7, nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování zasílají prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas s pokračováním dodávek. Operátor trhu neprodleně informuje nového i stávajícího dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek. Pokud do osmého pracovního dne do 14:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 není v informačním systému operátora trhu souhlas stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek v daném odběrném místě, postupuje se podle § 54 odst. 4 až 13 přiměřeně s tím, že za termín uvedený v § 54 odst. 5 a 9 až 11 se považuje 1 den předcházející termínu, od kdy není zajištěna dodávka od stávajícího dodavatele plynu.	<del>Po odeslání požadavku na pokračování dodávek podle odstavce 7 se užijí ustanovení o prodloužení dodávky dle § 53b odst. 1 obdobně s tím, že žádost o prodloužení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin. Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiznáním odpovědnosti za odchylku, nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin. Stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování zasílají prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas s pokračováním dodávek. Operátor trhu neprodleně informuje nového i stávajícího dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek. Pokud do osmého pracovního dne do 14:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 není v informačním systému operátora trhu souhlas stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek v daném odběrném místě, postupuje se podle § 54 odst. 4 až 13 přiměřeně s tím, že za termín uvedený v § 54 odst. 5 a 9 až 11 se považuje 1 den předcházející termínu, od kdy není zajištěna dodávka od stávajícího dodavatele plynu.</del>	Navrhujeme upravit § 52 odst. 14 tak, aby v případě, kdy není možné rezervovat distribuční kapacitu, dodavatel neprojevoval vůli pokračovat v dodávce do odběrného místa zákazníka formou zvláštní zprávy, ale prostřednictvím institutu prodloužení dodávky obdobně jako dle § 53 odst. 1. Domníváme se, že tato úprava by vedla ke zjednodušení procesu změny dodavatele a ubýlo by případů, kdy se zákazník dostane do situace, že nemá zajištěnou dodávku plynu	

§ 52 odst. 14	Standardní změna dodavatele plynu	Po odeslání požadavku na pokračování dodávek podle odstavce 7, nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování zasílají prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas s pokračováním dodávek. Operátor trhu neprodleně informuje nového i stávajícího dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek. Pokud do osmého pracovního dne do 14:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 není v informačním systému operátora trhu souhlas stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek v daném odběrném místě, postupuje se podle § 54 odst. 4 až 13 přiměřeně s tím, že za termín uvedený v § 54 odst. 5 a 9 až 11 se považuje 1 den předcházející termínu, od kdy není zajištěna dodávka od stávajícího dodavatele plynu.	„(14) Po odeslání požadavku na pokračování dodávek podle odstavce 7, nejpozději do osmého pracovního dne ode dne podání informace operátorem trhu podle odstavce 4 do 14:00 hodin, stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování zasílají prostřednictvím informačního systému operátora trhu souhlas s pokračováním dodávek žádost o prodloužení dodávky plynu do odběrného místa podle § 53b. Operátor trhu neprodleně informuje nového i stávajícího dodavatele plynu, všechny dotčené subjekty zúčtování, provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo zákazníka připojeno, a další dotčené subjekty, kterých se žádost o standardní změnu dodavatele týká, o souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek o podané žádosti o prodloužení dodávky plynu do odběrného místa. Pokud do osmého pracovního dne do 14:00 hodin po předání informací podle odstavce 4 není v informačním systému operátora trhu souhlas stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek v daném odběrném místě podaná žádost o prodloužení dodávky plynu do odběrného místa, postupuje se podle § 54 odst. 4 až 13 přiměřeně s tím, že za termín uvedený v § 54 odst. 5 a 9 až 11 se považuje 1 den předcházející termínu, od kdy není zajištěna dodávka od stávajícího dodavatele plynu.“	C. Charakteristika podnětu Vypuštění procesního kroku v rámci procesu změny dodavatele, a to souhlasu s pokračováním dodávek  Odůvodnění V případě nemožnosti rezervace kapacity v rámci probíhajícího procesu změny dodavatele stávající dodavatel plynu a stávající subjekt zúčtování po obdržení zprávy od OTE odsouhlasují žádost o pokračování s dodávkami plynu, a poté žádají o prodloužení dodávky plynu. Domníváme se, že již samotný krok stávajícího dodavatele plynu spočívající v zaslání žádosti o prodloužení dodávky plynu implikuje souhlas tohoto dodavatele, proto navrhujeme vypustit krok spočívající v souhlasu stávajícího dodavatele plynu a stávajícího subjektu zúčtování s pokračováním dodávek. Navrhujeme, aby stávající dodavatel plynu po obdržení zprávy OTE rovnou žádal o pokračování s dodávkou plynu, přičemž v rámci procesu prodloužování dodávky plynu se i (stávající) subjekt zúčtování vyjadřuje k tomu, zda souhlasí s přiznáním odpovědnosti za odchylku. Obdobně je již konstruován proces v rámci Pravidel trhu s elektřinou.  Přínos Zjednodušení procesních kroků v případě neproběhlé změny dodavatele z důvodu nemožnosti rezervace kapacity.
§ 53 odst. 3	Změna termínu pro zadávání samoodětu		Slovo "druhého" nahradit slovem "pátého".	Stávající právní úprava stanovuje lhůtu pro zadávání samoodětu 2 pracovní dny. Navrhujeme dané ustanovení sladit s Pravidly trhu s elektřinou, které stanovují lhůtu pro zadání samoodětu 5 pracovních dnů. Dvoudenní lhůta je v daném případě velmi krátká a požadovaný proces se v této lhůtě a za stávajících podmínek dá zvládnout pouze s velkými obtížemi.
§ 53 odst. 8	Nastavení pravidel pro fúze/ přeměny obchodníků	V případě změny dodavatele dle § 52 odst. 1) písm. c) se použijí ustanovení § 52 a § 53 přiměřeně.		V současné době není nijak upraveno, jak má PDS a operátor trhu postupovat v případě fúze, přeměny nebo prodeje závodů či části závodů obchodníků s plynem, kdy dochází k přechodu nebo převodu práv a povinností vyplývajících z uzavřených smluv o sdružených službách dodávky plynu na jinou právnickou osobu. Vzhledem k tomu, že tyto případy uskutečněné v roce 2013 bylo nutné řešit velmi nestandardními zásahy v informačních systémech PDS i operátora trhu, navrhujeme tyto případy řešit formou standardní změny dodavatele plynu.
§ 53a	Žádost o zkrácení dodávky	§ 53a Zkrácení dodávky plynu  (1) Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00 hodin desátého pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky. Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.  (2) Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa v případě odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 2, 3 a 4 energetického zákona <sup>9)</sup> posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele v systému operátora trhu, nebo mělo nabýt účinnosti odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 3 a 4 energetického zákona <sup>9)</sup> . Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ukončení rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.	1. § 53a včetně nadpisu zní: „§ 53a Zkrácení dodávky plynu Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin posledního kalendářního dne před plánovaným ukončením dodávky plynu do odběrného místa. Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ukončení rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.“.	V plynárenství je dnes rozlišováno mezi žádostí o zkrácení dodávky ve vztahu k § 11a Energetického zákona a mezi ostatními žádostmi o zkrácení dodávky. V elektroenergetice je stanovena pouze jedna lhůta pro jakýkoliv důvod k žádosti o zkrácení dodávky. Navrhujeme po vzoru elektroenergetiky sjednotit a zjednodušit proces zkrácení dodávky tak, aby i v plynárenství existovala pouze jedna lhůta pro všechny žádosti o zkrácení dodávky.
§ 53a odst. 1		Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00 hodin desátého pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky. Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.	Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin posledního kalendářního dne před plánovaným ukončením dodávky. Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno	Navrhujeme zkrácení termínu pro podání žádosti o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa ve stejném termínu uvedeném v ustanovením § 30b, odst.1 vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou. Cílem je sjednotit procesy u komodit elektřina a plyn.
§ 53a odst. 1		Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00 hodin desátého pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky. Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.	Navrhovaný text – na konec odstavce doplnit text: Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu vyjmutí odběrného místa z rámcové smlouvy o distribuci plynu.	Úprava přinese zjednodušení procesu a dojde ke sjednocení procesů u komodit elektřina a plyn.

§ 53a odst. 1	Standardní změna dodavatele plynu		<p>V § 53a odst. 1, první věta zní:</p> <p>„(1) Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 10:00 hodin desátého pracovního dne do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni před plánovaným ukončením dodávky.“</p>	<p>D. Charakteristika podnětu</p> <p>Sjednocení procesních postupů (termínů) v případě zkrácení dodávky plynu</p> <p>Odůvodnění</p> <p>Žádost o zkrácení dodávky plynu do OM pro případy odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 2, 3 a 4 EZ posílá dodavatel plynu OTE prostřednictvím informačního systému (dále jen „CS OTE“) nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího rozhodnému okamžiku, kdy měla nabýt účinnosti (původně proběhlá) změna dodavatele v CS OTE, resp. nabytí účinnosti odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 3 a 4 EZ (§ 53a odst. 2 Vyhlášky). V ostatních případech je termín obecně stanoven nejpozději do 10:00 hodin desátého pracovního dne před plánovaným ukončením dodávky (standardní zkrácení, § 53a odst. 1 Vyhlášky).</p> <p>V současné době nevidíme důvod pro stanovení odlišných procesních postupů, resp. termínů pro podání žádosti o zkrácení dodávky podle § 53a odst. 1 Vyhlášky (standardní zkrácení) a zejména zkrácením z důvodů odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 3 a 4 EZ. Navrhujeme proto sjednocení termínů po vzoru § 53a odst. 2 Vyhlášky. Navíc i v případě Pravidel trhu s elektřinou jsou pravidla pro zkracování dodávky stanovená jednotně.</p> <p>Přínos</p> <p>Odstranění procesních rozdílů v případě zkrácení dodávky plynu.</p>	
§ 53a odst. 2	Jednoznačné definice postupů ve vazbě na zákon č. 89/2012 Sb.	<p>Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa v případě odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 2, 3 a 4 energetického zákona9) posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele v systému operátora trhu, nebo mělo nabýt účinnosti odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 3 a 4 energetického zákona9). Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ukončení rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p>	<p>Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa v případě odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 2, 3 a 4 energetického zákona nebo § 1829 Občanského zákoníku posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele v systému operátora trhu, nebo mělo nabýt účinnosti odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 2, 3 a 4 energetického zákona nebo § 1829 Občanského zákoníku. Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ukončení rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p>	<p>V souvislosti s nabytím účinnosti zákona č. 89/2012 Sb., Občanského zákoníku, považujeme za nezbytné upravit a doplnit postupy pro případy, kdy spotřebitel odstupuje od smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, která byla uzavřena distančním způsobem. Dále se domníváme, že v rámci procesu novelizace PTP je nutné jednoznačně říct, jakým právním předpisem se mají účastníci trhu s plynem řídit v případě odstoupení od smlouvy uzavřené mimo obchodní prostory držitele licence. Nyní není jasné, zda má přednost ustanovení speciálního zákona (EZ) nebo Občanského zákoníku, kde se lhůty pro odstoupení od smlouvy liší. Vzhledem k této nejjasnostem nelze přesně navrhnout konkrétní úpravu PTP. Obecně ale navrhujeme tyto úpravy.</p>	
§ 53a odst. 2	Standardní změna dodavatele plynu		<p>(2) Žádost o zkrácení dodávky plynu do odběrného místa v případě odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 2, 3 a 4 energetického zákona9) nebo v případě odstoupení od smlouvy uzavírané distančním způsobem podle § 1829 odst. 1 písm. c) občanského zákoníkuX) posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin kalendářního dne předcházejícího dni, ve kterém měla nabýt účinnosti změna dodavatele v systému operátora trhu, nebo mělo nabýt účinnosti odstoupení od smlouvy podle § 11a odst. 3 a 4 energetického zákona9). Operátor trhu zruší k požadovanému datu ve svém systému přiřazení odběrného místa k dodavateli plynu a dotčenému subjektu zúčtování a neprodleně o této skutečnosti informuje dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Zkrácení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu ukončení rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p> <p>X) Zákon č. 89/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.</p>	<p>B. Charakteristika podnětu</p> <p>Úprava lhůt a základních pravidel obsažených ve Vyhlášce v návaznosti na nabytí účinnosti nového občanského zákoníku (dále jen „NOZ“) od 1.1.2014 ve vztahu k procesu změny dodavatele</p> <p>Odůvodnění</p> <p>V návaznosti na nabytí účinnosti NOZ 1. lednem 2014 se v praxi objevují určité výkladové nejjasnosti, a to zejména ve vztahu ke smlouvám uzavřeným s využitím některého z prostředků komunikace na dálku (distanční smlouvy). Primárně by bylo nanejvýš vhodné odstranit tyto výkladové nejjasnosti novelizací příslušných ustanovení EZ, tj. zejména úpravou § 11a, a v souladu s obecnou úpravou v NOZ sjednotit režim odstupování od smluv uzavíraných mimo obchodní prostory a distančních smluv. Paralelně s případnou novelizací EZ je ale zapotřebí dorešit i příslušná procesní pravidla na úrovni Vyhlášky.</p> <p>Varianta I</p> <p>Vycházíme z toho, že zvláštní úprava obsažená ve stávajícím znění EZ v § 11a odst. 2 pro odstupování od smluv uzavíraných mimo obchodní prostory zatím nezpůsobuje nesoulad s úpravou obsaženou v NOZ (obecná úprava), resp. s požadavky relevantních předpisů EU.</p> <p>V případě distančních smluv je nutno vycházet pouze z obecné úpravy obsažené v NOZ, který však nereflektuje specifika v energetických odvětvích. NOZ obecně umožňuje v souladu s § 1829 spotřebiteli, v případě distančních smluv, odstoupit od smlouvy ve lhůtě 14 dnů ode dne uzavření smlouvy, a v případě smluv týkajících se zboží (např. kupní smlouva nebo smlouvy, jejímž předmětem je pravidelná opakovaná dodávka zboží ve smyslu § 1829 odst. 1 písm. c) NOZ) se lhůta 14 dnů počítá ode dne převzetí či dodání zboží. NOZ blíže nevymezuje pojmy „služba“ či „zboží“.</p> <p>Směrnice 2011/83/EU o právech spotřebitelů v čl. 3 in fine za zboží považuje také vodu, plyn a elektřinu, které jsou prodávány v omezeném objemu nebo v určitém množství. NOZ ale neřeší</p>	

§ 53b odst. 2		<p>(2) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona9) nebo v případě odstoupení od smlouvy uzavírané distančním způsobem podle § 1829 odst. 1 písm. c) občanského zákoníkuX) a tuto skutečnost doloží dodavateli plynu, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele plynu (dále jen „původní dodavatel plynu“), a současně požaduje pokračování dodávky plynu od původního dodavatele plynu, posílá původní dodavatel plynu žádost o prodloužení dodávky plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu v termínu podle odstavce 1. Operátor trhu neprodleně informuje o žádosti o prodloužení dodávky plynu provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a příslušného provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy, ke které je odběrné místo připojeno. Původní dodavatel plynu v žádosti uvede nový termín ukončení dodávky plynu a jednoznačně označí, že se jedná o prodloužení dodávky plynu na základě odstoupení zákazníka od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona9) nebo v případě odstoupení od smlouvy uzavírané distančním způsobem podle § 1829 odst. 1 písm. c) občanského zákoníkuX). Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku v termínu podle odstavce 1. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p> <p>X) Zákon č. 89/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.</p>	<p>speciální smlouvy týkající se dodávek elektřiny nebo plynu. Domníváme se však, že výkladem by bylo možné dospět k závěru, že odstupování od dodávkových smluv týkajících se elektřiny a plynu uzavíraných se spotřebiteli se řídí režimem odstupování od smluv na pravidelnou opakovanou dodávku zboží (§ 1829 odst. 1 písm. c) NOZ), a to s jistými specifiky, které NOZ ve své obecnosti nemohl a ani nemůže reflektovat. V tomto případě se lhůta 14 dnů pro odstoupení od smlouvy počítá ode dne převzetí či dodání zboží, resp. zahájení dodávky. Navrhujeme proto zohlednění distančního způsobu uzavírání smluv, resp. odstupování od těchto smluv v rámci procesu zkrácení (§ 53a) a prodloužení (§ 53b) dodávky.</p> <p>Dále vycházíme z toho, že dle NOZ u závazků tohoto typu je možné odstoupit od smlouvy jen s účinky do budoucna (§ 2004 odst. 3 NOZ). Odstoupení od smlouvy navíc zákazníka nezabývá povinností uhradit cenu za dodávku dané komodity, a to až do okamžiku účinnosti odstoupení od smlouvy.</p> <p>Varianta II</p> <p>Jako optimální řešení navrhujeme, oproti variantě I, sjednocení úpravy pro smlouvy uzavírané mimo obchodní prostory a distanční smlouvy a to tak, aby jednak vycházely z obecné úpravy v NOZ, tj. aby bylo jednoznačně stanoveno, že smlouvy týkající se těchto komodit spadají pod režimem odstupování od smluv na pravidelnou opakovanou dodávku zboží ve smyslu § 1829 odst. 1 písm. c) NOZ, jednak ale postihovaly specifika pro odvětví energetiky, zejména již nastavená pravidla pro proces změny dodavatele.</p> <p>Navíc by bylo nanejvýš vhodné dále zohlednit následující skutečnosti:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Směrnice 2011/83/EU o právech spotřebitelů v bodě 40 preambule stanoví, že spotřebitel by měl mít možnost uplatnit právo odstoupit od smlouvy již před získáním zboží do fyzického držení. Ustanovení § 1829 odst. 1 NOZ stanoví začátek běhu dané lhůty, což by mohlo vést k nesprávnému výkladu, že spotřebitel by musel čekat na dodávku zboží a teprve pak by mohl uplatnit své právo na odstoupení. Takový závěr by byl ale v rozporu s účelem Směrnice. Proto by měla změna relevantního ustanovení EZ (§ 11a) jednoznačně stanovit počátek i konec lhůty pro uplatnění práva na odstoupení zákazníkem v souladu s účelem Směrnice.</li><li>- Změna EZ by dále měla reflektovat současný vývoj v oblasti ochrany spotřebitele a důsledně vycházet z pojetí spotřebitele jako fyzické osoby (člověka), který jedná mimo rámec své podnikatelské činnosti (k tomu viz § 419 NOZ).</li></ul>	
§ 53b odst. 4		<p>Úplné znění § 53a odst. 2:</p> <p>(4) Operátor trhu k datu účinnosti prodloužení dodávky plynu podle odstavce 2 zruší každá jednotlivá přiřazení odběrného místa dodavatelům plynu, u kterých zákazník prokazatelně podle § 11a odst. 2 energetického zákona9) nebo v případě smluv uzavíraných distančním způsobem podle § 1829 odst. 1 písm. c) občanského zákoníkuX) odstoupil od smlouvy, a neprodleně o této skutečnosti informuje původního dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, ke které je odběrné místo připojeno.</p> <p>X) Zákon č. 89/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů.</p>	<ul style="list-style-type: none"><li>- Jelikož by zákazník na základě novelizované úpravy EZ mohl od smlouvy, jejímž předmětem je pravidelná opakovaná dodávka elektřiny či plynu odstoupit i po zahájení dodávky, bylo by vhodné stanovit speciálně i účinnost odstoupení, které bylo doručeno držiteli licence právě v době již zahájené dodávky elektřiny nebo plynu tak, aby v případě uplatnění tohoto práva neskončil zákazník v režimu neoprávněného odběru elektřiny nebo plynu či neskončil bez jejich dodávky ihned po doručení tohoto odstoupení a měl tedy možnost zajistit si nového dodavatele elektřiny nebo plynu nebo se vrátit k dodavateli původnímu. Zákazníkovi by měla být navíc ponechána možnost určit účinnost doručeného odstoupení do budoucna tak, aby si mohl zajistit s ohledem na lhůty Vyhláškou návaznou dodávku od původního či jiného dodavatele, a proto by účinnost odstoupení od smlouvy neměla být stanovena pevným dnem. Na obdobném principu je již založena i úprava obsažená § 11a odst. 4 EZ a tento přístup lze vnímat i jako posílení principu autonomie vůle podle NOZ.</li><li>- V souladu s NOZ by měla nová úprava v EZ jednoznačně stanovit povinnost úhrady ceny za dodávku elektřiny nebo plynu zákazníkem držiteli licence podle výše uvedených smluv, a to až do okamžiku účinnosti odstoupení od takových smluv.</li></ul> <p>Tato varianta nicméně vyžaduje novelizaci příslušných ustanovení EZ (zejména § 11a), která by měla být dále provázána s úpravou procesních pravidel ve Vyhlášce (a v Pravidlech trhu s elektřinou).</p> <p>Přínos</p> <p>Posílení ochrany spotřebitele a zamezení dalších výkladových nejasností.</p> <p>Výše uvedené připomínky týkající se doplnění údajů u žádosti o standardní změnu dodavatele a jejich kontroly (bod 1.) a odstupování od distančních smluv a souvisejících pravidel v případě prodloužování dodávky (bod 2.) navrhujeme zohlednit i v rámci § 30 odst. 4 písm. g) a § 30b odst. 3, 4 a 5 vyhlášky č. 541/2005 Sb. (Pravidla trhu s elektřinou).</p>	

§ 53b odst. 1 a 2		<p>(1) Žádost o prodloužení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin posledního kalendářního dne dodávky plynu. V žádosti původní dodavatel plynu uvede nový termín ukončení dodávky plynu. Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku, nejpozději do 23:30 hodin posledního kalendářního dne dodávky plynu. Operátor trhu neprodleně informuje o prodloužení dodávky plynu <u>provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu a dotčené subjekty zúčtování a provozovatele přepravní soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy</u>, ke které je odběrné místo připojeno. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa. Prodloužení dodávky plynu podle tohoto odstavce nabývá účinnosti pouze tehdy, jestliže v termínu požadovaného prodloužení není k odběrnému místu v systému operátora trhu přiřazen jiný dodavatel plynu.</p> <p>(2) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona9) a tuto skutečnost doložil dodavateli plynu, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele plynu (dále jen „původní dodavatel plynu“), a současně požaduje pokračování dodávky plynu od původního dodavatele plynu, posílá původní dodavatel plynu žádost o prodloužení dodávky plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu v termínu podle odstavce 1. Operátor trhu neprodleně informuje o žádosti o prodloužení dodávky plynu <u>provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a příslušného provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy</u>, ke které je odběrné místo připojeno. Původní dodavatel plynu v žádosti uvede nový termín ukončení dodávky plynu a jednoznačně označí, že se jedná o prodloužení dodávky plynu na základě odstoupení zákazníka od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona9). Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku v termínu podle odstavce 1. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p>	<p>(1) Žádost o prodloužení dodávky plynu do odběrného místa posílá dodavatel plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu nejpozději do 23:00 hodin posledního kalendářního dne dodávky plynu. V žádosti původní dodavatel plynu uvede nový termín ukončení dodávky plynu. Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku, nejpozději do 23:30 hodin posledního kalendářního dne dodávky plynu. Operátor trhu neprodleně informuje o prodloužení dodávky plynu <u>provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu a dotčené subjekty zúčtování, provozovatele přepravní soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy</u>, ke které je odběrné místo připojeno, a <u>dodavatele plynu</u>. Původní dodavatel plynu v žádosti uvede nový termín ukončení dodávky plynu a jednoznačně označí, že se jedná o prodloužení dodávky plynu na základě odstoupení zákazníka od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona9). Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku v termínu podle odstavce 1. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p> <p>(2) V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona9) a tuto skutečnost doložil dodavateli plynu, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele plynu (dále jen „původní dodavatel plynu“), a současně požaduje pokračování dodávky plynu od původního dodavatele plynu, posílá původní dodavatel plynu žádost o prodloužení dodávky plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu v termínu podle odstavce 1. Operátor trhu neprodleně informuje o prodloužení dodávky plynu <u>provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu a dotčené subjekty zúčtování, provozovatele přepravní soustavy nebo příslušného provozovatele distribuční soustavy</u>, ke které je odběrné místo připojeno, a <u>dodavatele plynu</u>. Původní dodavatel plynu v žádosti uvede nový termín ukončení dodávky plynu a jednoznačně označí, že se jedná o prodloužení dodávky plynu na základě odstoupení zákazníka od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona9). Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku v termínu podle odstavce 1. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p>	Zdvojený výčet subjektů.	
§ 53b odst. 2	Jednoznačné definice postupů ve vazbě na zákon č. 89/2012 Sb.	<p>V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona9) a tuto skutečnost doložil dodavateli plynu, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele plynu (dále jen „původní dodavatel plynu“), a současně požaduje pokračování dodávky plynu od původního dodavatele plynu, posílá původní dodavatel plynu žádost o prodloužení dodávky plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu v termínu podle odstavce 1. Operátor trhu neprodleně informuje o žádosti o prodloužení dodávky plynu <u>provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a příslušného provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy</u>, ke které je odběrné místo připojeno. Původní dodavatel plynu v žádosti uvede nový termín ukončení dodávky plynu a jednoznačně označí, že se jedná o prodloužení dodávky plynu na základě odstoupení zákazníka od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona9). Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku v termínu podle odstavce 1. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p>	<p>V případě, že zákazník odstoupil od smlouvy nebo více smluv podle § 11a odst. 2 energetického zákona <u>nebo § 1829 Občanského zákoníku</u>,→ tuto skutečnost doložil dodavateli plynu, který je v rámci nejbližší změny dodavatele nahrazován za jiného dodavatele plynu (dále jen „původní dodavatel plynu“) a současně požaduje pokračování dodávky plynu od původního dodavatele plynu, posílá původní dodavatel plynu žádost o prodloužení dodávky plynu operátorovi trhu prostřednictvím informačního systému operátora trhu v termínu podle odstavce 1. Operátor trhu neprodleně informuje o žádosti o prodloužení dodávky plynu <u>provozovatele distribuční nebo přepravní soustavy, dodavatele plynu, dotčené subjekty zúčtování a příslušného provozovatele přepravní nebo distribuční soustavy</u>, ke které je odběrné místo připojeno. Původní dodavatel plynu v žádosti uvede nový termín ukončení dodávky plynu a jednoznačně označí, že se jedná o prodloužení dodávky plynu na základě odstoupení zákazníka od smlouvy podle § 11a odst. 2 energetického zákona <u>nebo § 1829 Občanského zákoníku</u>. Subjekt zúčtování sdělí, zda souhlasí s přiřazením odpovědnosti za odchylku v termínu podle odstavce 1. Prodloužení dodávky plynu znamená v případě smlouvy o sdružených službách dodávky plynu pokračování rezervace distribuční kapacity do odběrného místa.</p>	V souvislosti s nabytím účinnosti zákona č. 89/2012 Sb., Občanského zákoníku, považujeme za nezbytné upravit a doplnit postupy pro případy, kdy spotřebitel odstupuje od smlouvy o dodávce plynu nebo smlouvy o sdružených službách dodávky plynu, která byla uzavřena distančním způsobem. Dále se domníváme, že v rámci procesu novelizace PTP je nutné jednoznačně říct, jakým právním předpisem se mají účastníci trhu s plynem řídit v případě odstoupení od smlouvy uzavřené mimo obchodní prostory držitele licence. Nyní není jasné, zda má přednost ustanovení speciálního zákona (EZ) nebo Občanského zákoníku, kde se lihtý pro odstoupení od smlouvy liší. Vzhledem k této nejjasnostem nelze přesně navrhnout konkrétní úpravu PTP. Obecně ale navrhuje tyto úpravy.	
nový odst. v § 54		(xx) Rychlá změna dodavatele plynu podle odstavců 3 až 9 se dále použije pro odběrná místa zákazníků, u kterých není přiřazen subjekt zúčtování odpovědný za odchylku podle § 26 odst. 1 a nedojde-li k nápravě stavu podle § 26 odst. 2. V těchto případech pozastaví operátor trhu dodavatel plynu, jehož odběrná místa jsou bez přiřazeného subjektu zúčtování, možnost přenášet odpovědnost za odchylku na dotčených odběrných místech zákazníků. Postup podle odstavce 2 se nepoužije.		Pravidly trhu není řešena situace, co se má stát s odběrnými místy zákazníků, u kterých není přenesena, nebo byla vypovězena odpovědnost za odchylku podle § 26 odst. 1 PTP. Odběrné místo bez subjektu zúčtování je nepřipustný stav, neboť spotřeba takového odběrného místa není možné alokovat obchodníkovi pro potřeby vyhodnocení odchylek.	
§ 57 odst. 1 písm. b		<p>Provozovatel distribuční soustavy provede na žádost dodavatele plynu ukončení nebo přerušení dodávky plynu při neoprávněném odběru plynu u odběrného místa zákazníka kategorie malooběratel a domácnost do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu. V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovatelem distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.</p>	<p>Provozovatel distribuční soustavy provede na žádost dodavatele plynu ukončení nebo přerušení dodávky plynu při neoprávněném odběru plynu u odběrného místa zákazníka kategorie malooběratel a domácnost do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu. V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky <u>v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovatelem distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti</u>. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.</p>	Text ohledně účinnosti ukončení je zaváděcí vzhledem k termínům pro podání žádosti o ukončení dodávky plynu. Příklad: Dodavatel požaduje přerušení dodávky k 1. 4. 2014. Pokud podá žádost 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení, tedy nejpozději 25.3.2014 a zákazník neposkytne součinnost, tak účinek nastává 30 dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky, tedy 1. 5. 2014. Pokud by dodavatel podal žádost o přerušení dodávky k 1. 4. 2014 až 27. 3. 2014 a zákazník neposkytne součinnost, tak účinek nastává 30 dne ode dne doručení žádosti o ukončení dodávky, tedy 27. 4. 2014. Ve výsledku tedy dodavatel který podal žádost později dosáhne požadovaného výsledku dříve.	

§ 57 odst. 1 písm. b		Provozovatel distribuční soustavy provede na žádost dodavatele plynu ukončení nebo přerušení dodávky plynu při neoprávněném odběru plynu u odběrného místa zákazníka kategorie maloodběratel a domácnost do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu. V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovateli distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.	Provozovatel distribuční soustavy provede na žádost dodavatele plynu ukončení nebo přerušení dodávky plynu při neoprávněném odběru plynu u odběrného místa zákazníka kategorie maloodběratel a domácnost do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu. V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovateli distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.	Není legitimní přenášet na dodavatele náklady za spotřebu v tak dlouhém časovém intervalu. 15 dní je dostatečný časový prostor pro opakování pokusu o přerušení dodávky plynu. Pro srovnání, u elektřiny je tento časový interval 3 pracovní dny.	
§ 57 odst. 1 písm. a), b), c)		(1) Provozovatel distribuční soustavy provede na žádost dodavatele plynu ukončení nebo přerušení dodávky plynu při neoprávněném odběru plynu  a) u odběrného místa zákazníka kategorie střední od- běratel a velkoodběratel do 3 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu,  b) u odběrného místa zákazníka kategorie maloodběratel a domácnost do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu. V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovateli distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.	(1) Provozovatel distribuční soustavy provede na žádost dodavatele plynu ukončení nebo přerušení dodávky plynu při neoprávněném odběru plynu  a) u odběrného místa zákazníka kategorie střední od- běratel a velkoodběratel do 3 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu,  b) u odběrného místa zákazníka kategorie maloodběratel a domácnost do 5 pracovních dnů ode dne doručení žádosti o ukončení nebo přerušení dodávky plynu. V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovateli distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.  c) V případě, že není možno z důvodu nepřístupného měřidla ukončení nebo přerušení dodávky provést, vyzve provozovatel distribuční soustavy zákazníka podle písmene a) nebo b) k součinnosti. Pokud zákazník neposkytne nezbytnou součinnost při ukončení dodávky plynu, nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne od požadovaného pracovního dne uvedeného v žádosti o ukončení dodávky v případě, že žádost o ukončení dodávky byla provozovateli distribuční soustavy doručena nejméně 5 pracovních dnů před požadovaným datem ukončení dodávky; v ostatních případech nastává účinek ukončení dodávky uplynutím třicátého dne ode dne doručení žádosti. K tomuto datu provede provozovatel distribuční soustavy výpočet předpokládané výše spotřeby plynu podle právního předpisu, který upravuje měření plynu6), a tento výpočet předá dodavateli plynu a operátorovi trhu u odběrných míst, která byla prostřednictvím kódu označena pro jednotlivé zasílání dat operátorovi trhu.	U zákazníka kategorie střední odběratel a velkoodběratel, není uveden postup v případě, že při výzvě provozovatele distribuční soustavy neposkytne zákazník součinnost k ukončení či přerušení dodávky.	
§ 58 odst. 1	Sjednocení používání KWh pro všechny body přepravní soustavy	Hodnoty předávané nebo zveřejňované podle této vyhlášky se uvádějí v tisících MWh kromě hodnot rezervovaných distribučních kapacit nebo přepravní kapacity zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě, které se uvádějí v celých m3, a hodnot podle § 44 odst. 1, které se předávají v m3.	Hodnoty předávané nebo zveřejňované podle této vyhlášky se uvádějí v tisících MWh kromě hodnot rezervovaných distribučních kapacit nebo přepravní kapacity zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě, které se uvádějí v celých m3, a hodnot podle § 44 odst. 1, které se předávají v m3.	Uvedení vyhlášky do souladu se současnou praxí, kdy se pro nominace přepravy i rezervace přepravní kapacity používají v systému provozovatele přepravní soustavy energetické jednotky a to i v případech přímo připojených zákazníků (k přepočtu z m <sup>3</sup> se používá spalné teplo 10,620, tj. shodné s přepočtem pro virtuální zásobník plynu podle současné přílohy č. 14 vyhlášky).	
Příloha č. 2 písm. c)	Doplnění definice kategorie Domácnost	kategorie domácnost - fyzická osoba, která odebírá plyn k uspokojování své osobní potřeby související s bydlením nebo osobních potřeb členů její domácnosti,	kategorie domácnost - fyzická osoba, která odebírá plyn k uspokojování své osobní potřeby související s bydlením nebo osobních potřeb členů její domácnosti, nebo takový plyn přeučtovává jiné fyzické osobě využívající plyn k uspokojení potřeb související s bydlením nebo osobních potřeb členů její domácnosti (např. pronájem bytů),	Současný stav je takový, že pokud zákazník v bytě fyzicky nebydlí, ale pronajímá ho někomu jinému, nelze od něj evidovat jako domácnost. Navrhujeme upravit definici kategorie domácnost v příloze č. 2.	
Příloha č. 3 bod 6 písm. b.	Doplnění přílohy č. 3 - identifikace zákazníka kategorie MO	ič a jména, přijetí a případného dodatku nebo obchodní firmou či názvem v ostatních případech	ič, pokud je přiděleno a jména, přijetí a případného dodatku nebo obchodní firmou či názvem v ostatních případech	V současné době je uvedeno, že zákazník MO je mimo jiné identifikován pomocí ič. V praxi jsme však narazili na případy kdy zákazník MO ič přiděleno neměl. Navrhujeme doplnit přílohu č. 3 následovně.	
Příloha č. 4	Hodinové nominace na hraničních bodech	Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel zásobníku plynu odmítne renominaci na vstupním nebo výstupním bodě plynárenské soustavy dvě hodiny před začátkem a v průběhu plynárenského dne, pokud ...	Provozovatel přepravní soustavy, provozovatel distribuční soustavy nebo provozovatel zásobníku plynu odmítne renominaci na vstupním nebo výstupním bodě plynárenské soustavy, s výjimkou hraničních bodů, dvě hodiny před začátkem a v průběhu plynárenského dne, pokud ...	Podávat (re)nominace v hodinových profilech ve značné míře zjednoduší proceduru sesouhlasení s provozovateli zahraničních přepravních soustav, kde se v hodinových profilech převážně nominuje. Předjede se tak i budoucí nutnosti naplnit čl. 16 NC BAL, který usiluje o harmonizaci jednotného režimu podávání (re)nominací na jednom hraničním bodě mezi dvěma sousedními provozovateli přepravních soustav. Při hodinových (re)nominacích potom již není třeba aplikovat renomináčn pravidlo podle přílohy č. 4 k vyhlášce, protože vyplývá z popisu hodinové (re)nominace jako takové.	

Příloha č. 7 v části B. bod 2. písm. i)	Údaje za vyúčtování distribuce plynu		I) hodnota spotřeby plynu použité pro zařazení odběrného místa do odběrného pásma pro účely fakturace distribuce plynu podle výše spotřeby plynu v odběrném místě zákazníka, <b>pokud je této hodnoty pro zařazení odběrného místa do odběrného pásma dle cenového rozhodnutí Úřadu spotřební v kWh</b>	B. Charakteristika podnětu Stanovení povinnosti provozovatele distribuční soustavy vždy předávat v rámci údajů z měření (OM s měřením typu C) hodnoty spotřeby plynu použité pro zařazení OM do odběrného pásma pro účely fakturace distribuce plynu podle výše spotřeby plynu v OM zákazníka  Odůvodnění Uvedená změna se navrhuje za obdobným účelem jako je tomu v předchozím případě, a to pro zprůhlednění fakturačních údajů a možnosti jejich dalšího ověření či kontroly ze strany příslušného zákazníka.  Přínos Zprůhlednění fakturačních údajů.	
Příloha č. 7 část C bod 3 písm. g) bod iii)	Údaje za vyúčtování distribuce plynu		„III. podíl posuzovaného období na jednotkové ceně, včetně způsobu jeho výpočtu, se zaokrouhlením na dvě desetinná místa“	A. Charakteristika podnětu Upřesnění údajů za vyúčtování distribuce plynu, a to způsobu výpočtu podílu posuzovaného období na jednotkové ceně pro výpočet stálého měsíčního platu Odůvodnění Za účelem zprůhlednění fakturačních údajů a možnosti jejich ověření ze strany zákazníka navrhuje v příloze č. 7 doplnění údaje o způsobu stanovení podílu posuzovaného období na jednotkové ceně pro účely výpočtu stálého měsíčního platu a upřesnění míry zaokrouhlení. Přínos Zprůhlednění fakturačních údajů.	
Příloha č. 8			Doplnit u charakteru odběrného místa R01 možnost charakteru odběru S04 (technologie).	Umožnění zavedení u charakteru odběrného místa R01 domácí plínicí CNG.	
Příloha č. 8	Doplnění nového kódu do číselníku využití sítě (R-kód) - služební byty MO	V současné době nelze přiřadit odpovídající třídu TDD odběrným místům, které sice slouží k bydlení, ale zákazníkem není fyzická osoba (např. služební byty). Navrhujeme proto doplnit do přílohy č. 8 nový typ charakteru odběrného místa pro přiřazení typového diagramu dodávky R12, u kterého by byly možné stejné kombinace charakterů odběru jako v případě typu R01. V návaznosti na tuto úpravu navrhujeme upravit také přílohu č. 11 tak, aby těmto odběrným místům bylo možné přiřadit třídu TDD DOM(1-4), případně tyto třídy TDD přejmenovat na MODOM(1-4).			
Příloha č. 8	Rozšíření tabulky pro určení charakteru OM		R01 Byt, rodinný dům, rekreační objekt – kategorie DOM R12 Byt, rodinný dům, rekreační objekt – kategorie MO nebo SO možné kombinace S01, S02, S03	Kód R12 umožní kontrolu a správné přiřazení u charakteru odběru "byt, rodinný dům, rekreační objekt" vyskytujících se v kategorii MO/SO. Změny v textech a nadpisech dále v textu pak zohledňují změnu vyvolanou doplněním uvedené tabulky o kód R12. Tyto změny nemají vliv na již definované přiřazení do tříd TDD.	
Příloha č. 9, bod 1		$P_{\text{pln}}^{\text{pln}}$ je množství plynu dodané do distribučních soustav I z jiných distribučních soustav za plynárenský den d	$P_{\text{pln}}^{\text{pln}}$ je množství plynu dodané do distribučních soustav I z jiných distribučních soustav za plynárenský den d	V textu je špatný tvar slova distribučních – patří zde jednotné číslo - distribuční.	
Příloha č. 11	Rozšíření tabulky pro určení charakteru OM		1. Kategorie domácnost Využití odběrného místa R01 nebo R12 2. Kategorie maloodběratel nebo střední odběratel s měřením typu C s řádnými odečty za období delší než 1 měsíc Využití odběrného místa jiného než R01 nebo R12, zákazníci s jiným než měsíčním cyklem odečítání tj. měření typu „C“ V odstavcích charakterizujících MO1, MO2, MO3 vypustit „kategorie maloodběr“. 3. Kategorie maloodběratel nebo střední odběratel s měřením typu C s řádnými měsíčními odečty Využití OM jiné než R01, nebo R12, zákazníci s menší frekvencí odečítání, tj. měření typu „CM“ V odstavcích charakterizujících S01, S02, S03, S04 vypustit „kategorie střední odběratel“.	Kód R12 umožní kontrolu a správné přiřazení u charakteru odběru "byt, rodinný dům, rekreační objekt" vyskytujících se v kategorii MO/SO. Změny v textech a nadpisech dále v textu pak zohledňují změnu vyvolanou doplněním uvedené tabulky o kód R12. Tyto změny nemají vliv na již definované přiřazení do tříd TDD.	
Příloha č. 11	Doplnění nového kódu do číselníku využití sítě (R-kód) - služební byty MO	V současné době nelze přiřadit odpovídající třídu TDD odběrným místům, které sice slouží k bydlení, ale zákazníkem není fyzická osoba (např. služební byty). Navrhujeme proto doplnit do přílohy č. 8 nový typ charakteru odběrného místa pro přiřazení typového diagramu dodávky R12, u kterého by byly možné stejné kombinace charakterů odběru jako v případě typu R01. V návaznosti na tuto úpravu navrhujeme upravit také přílohu č. 11 tak, aby těmto odběrným místům bylo možné přiřadit třídu TDD DOM(1-4), případně tyto třídy TDD přejmenovat na MODOM(1-4).			
Příloha č. 14 bod 2	Sjednocení používání kWh pro všechny body přepravní soustavy		Do tabulky spalných tepel na výstupních bodech přepravní soustavy vkládá další řádek „Odběrné místo zákazníka přímo připojeného k přepravní soustavě“ s hodnotou „10,620“ pro 15 °C a s hodnotou „...“ pro 20 °C.	Uvedení vyhlášky do souladu se současnou praxí, kdy se pro nominace přepravy i rezervace přepravní kapacity používají v systému provozovatele přepravní soustavy energetické jednotky a to i v případech přímo připojených zákazníků (k přepočtu z m³ se používá spalné teplo 10,620, tj. shodné s přepočtem pro virtuální zásobník plynu podle současné přílohy č. 14 vyhlášky).	
Čl. II	Sjednocení používání kWh pro všechny body přepravní soustavy	Čl. II vyhlášky, kterou se mění vyhláška č. 365/2009 Sb., se přečísluje na čl. III a vkládá se před něj nový čl. II ve znění: „Čl. II Přechodné ustanovení Provozovatel přepravní soustavy převede k 1. lednu 2015 veškeré rezervované přepravní kapacity zákazníků přímo připojených k přepravní soustavě z jednotky m³/den na tisíce MWh/den pomocí spalného tepla uvedeného v příloze č. 14 k vyhlášce č. 365/2009 Sb., ve znění této vyhlášky.“		Uvedení vyhlášky do souladu se současnou praxí, kdy se pro nominace přepravy i rezervace přepravní kapacity používají v systému provozovatele přepravní soustavy energetické jednotky a to i v případech přímo připojených zákazníků (k přepočtu z m³ se používá spalné teplo 10,620, tj. shodné s přepočtem pro virtuální zásobník plynu podle současné přílohy č. 14 vyhlášky).	
Obecné připomínky a další návrhy					
			Navrhujeme sloučit body přepravní soustavy PZP (zásobníky plynu) s VOB (virtuální obchodní bod) za účelem zjednodušení nominací a eliminace přepravní kapacity z VOB na PZP.	Vzhledem ke stávající situaci na trhu s plynem je vhodné zvyhodňovat používání PZP. V případě dalšího pokračování nevýhodnosti skladování, by mohlo dojít k postupnému rušení PZP v ČR a jejich případná záchrana by byla pro stát velice nákladná. Navrhované opatření dopomůže ke zvyhodnění skladování pro obchodníky, z hlediska nákladů pro stát je pak bez zvýšených nákladů.	
			Navrhujeme, aby se současný systém výpočtu finančního jistění obchodníka u OTE změnil v tom smyslu, že těžba ze zásobníku bude plně započítávána do bilance. Nyní musí být těžba z PZP kryta finančním jistěním, což je v rozporu s logikou, že plyn v PZP zajišťuje bezpečné dodávky.	Současným stavem je způsobeno, že obchodníci mají neúměrně vysoké náklady na držení bankovní garance nebo hotovosti u OTE za účelem finančního jistění. Pokud má obchodník například nakoupený těžební výkon z PZP a využívá jen poloviční výkon, může se stát, že vlivem nedostatečné garance na OTE nebude moci využít svůj celý těžební výkon v době extrémní zimy, a zajistit tak dostatečnou dodávku svým zákazníkům.	



Postup registrovaného účastníka trhu, který není subjektem zúčtování, dostane-li se do insolvence.		Definovat postupy a termíny koho má o této skutečnosti informovat. Stejně tak by měl informovat o jakékoli změně v insolvenčním řízení. Cílem je zajistit všem účastníkům trhu s plynem včasné dodání informace ohledně možných změn v činnosti daného subjektu. Tato změna může mít dopad na subjekt zúčtování, který převzal odchylku daného subjektu a na OTE.	
		Možnost kontroly hodnot spalného tepla na HPS podle skutečných hodnot na webu N4G.	
	Ostatní náměty	Námět č. 1: Změna bodů Řádů provozovatelů distribučních soustav ve vztahu k neoprávněným reklamacím Návrh: Navrhujeme zrušení bodů v Řádech provozovatelů distribučních soustav, které stanovují, že zákazník nemůže reklamovat vyšší spotřebovaného plynu stanovenou na základě odhadu distributorem, pokud sám nenahlásil v termínu dle PTP samoodečet. Odůvodnění: Výše uvedenou připomínku jsme již vznesli v průběhu minulého roku v rámci připomínkových řízení ke změnám jednotlivých řádů. Přístup k zapracování naší připomínky do jednotlivých řádů byl pro dva různé řády ze strany ERÚ vyhodnocen rozdílně. Domníváme se, že by bylo vhodné sjednotit přístup k dané problematice. V příloze č. 1 ještě jednou zasíláme naše připomínky k řádu provozovatele distribuční soustavy, které byly zaslány v uplynulém roce na ERÚ (odesláno mailem 16. 7. 2013). Z těchto připomínek je zřejmé detailní odůvodnění našeho návrhu.	
§ 57 odst. 1 písm. b)		Námět č. 2: Žádost o ukončení dodávky plynu Návrh: Navrhujeme ERÚ ke zvážení vydání výkladového stanoviska k ustanovení § 57 odst. 1 písm. b) Pravidel trhu s plynem (stejný problém je řešen i ve vztahu k § 34 Pravidel trhu s elektřinou). Odůvodnění: Z praxe máme zkušenost, že se distributoři v některých případech standardní žádosti o ukončení dodávky plynu spojené s demontáží měřícího zařízení odkazují na termíny stanovené v ustanovení § 57 odst. 1 písm. b) Pravidel trhu s plynem. Toto ustanovení Pravidel trhu s plynem se však vztahuje pouze na postup při přerušení, omezení a obnovení dodávky plynu při neoprávněném odběru, neoprávněné distribuci a neoprávněné přepravě, nikoliv však na případy standardní žádosti o ukončení dodávky plynu spojené s demontáží měřícího zařízení. Zajistit včas demontáž plynoměru je podle našeho názoru na odpovědnosti distributora, který pokud nedokáže zajistit demontáž plynoměru včas, nemůže za tímto účelem účelově vykládat ustanovení § 57 odst. 1 písm. b) Pravidel trhu s plynem a možná rizika přenášet na další subjekty.	
Obecné návrhy		Naše hlavní návrhy jsou: - Prodloužit měsíční smlouvy až na 24 měsíců, aby bylo možné kapacitu prodávat např. uprostřed roku na delší období. - Prodloužit denní smlouvy až na 90 dnů, s cílem umožnit delší rámcovou rezervaci a tak rozšířit trh s denní kapacitou. - Odstranit omezení při nákupu kapacity pro součásti této vertikálního podnikatele, protože toto omezení již dle našeho mínění pozbývo ve změnách tržních podmínek smyslu. - Umožnit skladovateli použít nevytěžený plyn pro vlastní spotřebu, pokud se tak dohodne se subjektem, jemuž plyn patří. Pokud se nedohodnou do 15 dnů, bude zahájen řízený prodej. Tímto chceme jednak předejít složitému odprodeji, a jednak zabránit tomu, aby pouhý odprodej plynu, který je ve své podstatě nedobrovolný, učinil z provozovatele zásobníku účastníka trhu dle nařízení REMIT. - Aktualizovat informace o skladovacích kapacitách bezodkladně a nikoliv k 15. dni měsíce, tedy pouze tehdy, když se skutečně změní. - Upravit model trhu tak, aby PZP byly na úrovni virtuálního prodejního bodu a nebylo tedy nutné rezervovat přepravní kapacitu. To by sjednotilo život obchodníků a zároveň mohlo podpořit využití skladovacích kapacit v budoucnosti. Fungovalo by to asi tak, že kdo má skladovací kapacitu, má i přepravní kapacitu, takže by stačila jedna nominace.	
Ostatní návrhy		Princip krácení u výroben biometanu - § 12 odst. 5-7. Měli bychom také uvažovat o tom, jak budou kráceny dodávky plynu z hlavního zdroje distribuční soustavy. V tuto chvíli uvažujeme pouze to, že pokrátime výroby biometanu. Ale co když by mohly výroby biometanu jet nepokrácené, a stačilo by zkrátit hlavní dodávku, tzn. ke krácení výroben biometanu by došlo až po tom, co DSO nemůže krátit jinde.  V rámci aktualizace Obchodních podmínek OTE pro plynárenství navrhujeme upravit, resp. odpovídajícím způsobem snížit výši finančního zajištění pro případ těžby ze zásobníku plynu. Pokud má subjekt zúčtování uzavřenou smlouvu o uskladňování plynu v ČR a má zde uskladněný plyn, neměl by se již zajišťovat u OTE na těžbu ze zásobníku v případě, že provozovatel zásobníku plynu potvrdí nominaci těžby a je zde zaveden alokační režim. Navíc se subjekt musel zajišťovat již na vtlačení.	
Obecné zásady		Navrhované zásady pro příští novelizace energetické legislativy (Pravidla trhu s plynem a CR ERÚ): Sítová odvětví by měla mít k dispozici dostatek prostředků pro provoz a obnovu svých zařízení, včetně nových investic. Současně s tím by však měla být vystavena důsledné kontrole oprávněnosti nákladů a tlaku, který povede k maximálně efektivnímu využití finančních prostředků vybraných od zákazníků.  Trh s komoditou považujeme za v podstatě funkční. Pokud budou prováděny změny, neměly by mít za následek nárůst nákladů na straně zákazníků, např. hodinové bilancování spotřeby.  Energetické firmy by se měly alespoň částečně podílet na rizicích spojených s dodávkou/odběrem plynu, případně alespoň snížit rizika pro odběratele.  Navrhujeme odstranit přírázky, které nemají technicko-ekonomické opodstatnění. Jsme přesvědčeni, že tyto přírázky znevýhodňují využití plynu a tím jsou kontraproduktivní i z hlediska distribučních společností.  Rezervovaná kapacita a sankce Cílový stav: Nastavení takových plateb, aby bylo možno využít kombinaci roční, měsíční a klouzavé kapacity v rozumné míře. Tj. pro toho odběratele, který o odběr náležitě pečuje, by mělo být levnější nasmílovat podstatu kapacity na roční bázi a pro krytí sezonních potřeb jí doplnit měsíčními smlouvami. Tento přístup by měl vyhovovat i obchodníkům a současně situaci na trhu, téměř všichni obchodníci nabízejí kombinaci ročních smluv dle vzorce s měsíčními dokupy. Výsledkem by pak měl být vyšší prodej plynu než v současnosti, což by mohlo eliminovat nižší objednávku roční kapacity.  Snížení výše sankce za překročení RK na úroveň roku 2009 V minulých letech jsme opakovaně navrhovali, aby penalizace byla uplatňována až od hranice tolerance. Tento návrh však nebyl na podnět provozovatelů distribučních soustav ze strany ERÚ akceptován. Jako kompromisní řešení proto navrhujeme snížení výše sankce za překročení RK na úroveň roku 2009. <b>Zdůvodnění:</b> Dovolujeme si připomenout, že v roce 2010 došlo k výraznému nárůstu sankce, protože základ pro výpočet se zvýšil 2,33 krát (=70:30). Opakované návrhy SVSE na vrácení výše sankce na původní hodnotu roku 2009 dosud nebyly akceptovány přesto, že ERÚ v minulosti připouštěl, že toto zvýšení nebylo záměrem.  Sankce jsou od roku 2010 neúnosně vysoké. Měly by být nastaveny v takové výši, aby v případě překročení byly ohodnoceny úměrně nebezpečí, které překročení představuje pro soustavu, a byly finančně únosné.  Opatření v oblasti měření, předávání a vyhodnocování dat V této oblasti by obecně neměla být zaváděna žádná opatření, která by mohla přinést zvýšení celkové ceny pro odběratele.  Nárůst ceny distribuce plynu V uplynulých dvou letech došlo u některých odběratelů k opakovanému nárůstu ceny za distribuci a denní rezervovanou kapacitu. Tato skutečnost neprospívá rozvoji průmyslu. Uvítali bychom proto vysvětlení příčin, proč k nárůstu cen dochází.	