

**Základní premisy a výzva k podnětům a návrhům implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU)  
č. 984/2013 ze dne 14. října 2013, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování  
kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se doplňuje nařízení (ES) č. 715/2009**

ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

17. únor 2015

## Pojmy

Dostupná kapacita	Část technické kapacity, která není přidělena a je v danou chvíli v soustavě ještě k dispozici.
GSA	On-line platforma pro rezervaci přepravní kapacity provozovaná společností GAZ-SYSTEM S.A.
Kapacita	Maximální průtok vyjádřený v jednotkách energie za jednotku času, na který má uživatel sítě na základě přepravní smlouvy právo.  Pro účely tohoto dokumentu je jakákoli kapacita považována za přepravní kapacitu, není-li uvedeno jinak.
Kapacita na následující den	Kapacita, kterou lze rezervovat v průběhu plynárenského dne předcházejícího plynárenskému dni, pro nějž je přepravní kapacita rezervována.
Konkurenční kapacity	Kapacity, na které není možné přidělit dostupnou kapacitu v jedné z dotčených aukcí, aniž by byla zcela nebo částečně snížena dostupná kapacita v jiné dotčené aukci.
Koordinovaná kapacita	Produkt standardní kapacity nabízený na pevné bázi, který sestává z odpovídající vstupní a výstupní kapacity na obou stranách každého propojovacího bodu, která je rezervována v jednom okamžiku jako jedna kapacita. V praxi užívaným ekvivalentem je tzv. „bundlovaná kapacita“ vycházející z anglického označení produktu.
Koordinovaná nominace	Nominace na koordinovaném vstupně-výstupním bodě přepravní soustavy.
Koordinovaný vstupně - výstupní propojovací bod	Bod vytvořený přepravní kapacitou na výstupním bodě a přepravní kapacitou na vstupním bodě propojující dva sousedící trhy s plynem, na němž lze rezervovat koordinovanou kapacitu.
Nařízení, kodex	NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 984/2013 ze dne 14. října 2013, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se doplňuje nařízení (ES) č. 715/2009.
Online platforma	Elektronická online platforma, jejímž prostřednictvím je nabízena a rezervována přepravní kapacita. Platforma umožňuje obchodování s přepravní kapacitou při zachování anonymity obchodujících stran. Informace o jednotlivých bodech v souladu s Nařízením (EU) č. 715/2009 jsou zveřejňovány prostřednictvím online platformy. Seznam relevantních bodů je sestaven provozovatelem přepravní soustavy a schvalován Energetickým regulačním úřadem.
Operátor trhu	Společnost OTE, a.s.
Pevná kapacita	Kapacita přepravy plynu, která je provozovatelem přepravní soustavy smluvně zaručená jako nepřerušitelná.
Primární trh	Trh s kapacitou obchodovanou přímo provozovatelem přepravní soustavy.

PRISMA	On-line platforma pro rezervaci přepravní kapacity provozovaná společností PRISMA European Capacity Platform GmbH.
Provozovatel přepravní soustavy	Společnost NET4GAS, s.r.o., pokud není uvedeno jinak.
Přepravní produkty	Produkty standardní kapacity ve smyslu článku 9 Nařízení.
Přerušitelná kapacita	Kapacita přepravy plynu, kterou může provozovatel přepravní soustavy v souladu s podmínkami přepravní smlouvy přerušit.
Sekundární trh	Trh s kapacitou obchodovanou mimo primární trh.
Technická kapacita	Maximální pevná kapacita, kterou může provozovatel přepravní soustavy nabídnout uživatelům sítě s přihlédnutím k integritě soustavy a provozním požadavkům na přepravní soustavu.
Úřad	Energetický regulační úřad
Vnitrodenní kapacita	Kapacita, kterou lze rezervovat v průběhu plynárenského dne, pro nějž je přepravní kapacita rezervována. Přepravní kapacita se rezervuje na časový úsek tohoto plynárenského dne.

## Zkratky

CMP	Postupy pro řízení překročení kapacity v případě smluvního překročení kapacity (Congestion management procedures) ve smyslu Nařízení Evropského parlamentu a Rady (ES) č. 715/2009 ze dne 13. července 2009, o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám a o zrušení nařízení (ES) č. 1775/2005
ERÚ	Energetický regulační úřad
EU	Evropská unie
FG	Rámcové pokyny (Framework Guidelines)
HPS	Hraniční předávací stanice
IP	Propojovací bod (Interconnection point)
NC CAM	NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 984/2013 ze dne 14. října 2013, kterým se zavádí kodex sítě pro mechanismy přidělování kapacity v plynárenských přepravních soustavách a kterým se doplňuje nařízení (ES) č. 715/2009
PTP	Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů
TSO	Provozovatel přepravní soustavy

## Úvod

S cílem usnadnit přepravu zemního plynu a obchodování s plynem v celé EU se rámcové pokyny a související kodex sítě pro přidělování kapacity mechanismů (FG a NC CAM) zaměřují na podporu a stanovení harmonizovaných mechanismů přidělování kapacity, tj. aukční mechanismy a sadu standardizovaných kombinovaných produktů kapacit na přeshraničních propojovacích bodech mezi vstupně-výstupními zónami.

Pravidla týkající se koordinované kapacity, přidělování koordinované kapacity a nominací a renominací koordinované přepravní kapacity se neuplatní na výstupních bodech z přepravní soustavy do odběrných míst přímo připojených k přepravní soustavě, na předávacích místech do zásobníku plynu a na předávacích místech mezi přepravní a distribuční soustavou nebo na vstupním bodě přepravní soustavy z virtuálního zásobníku plynu.

Kodex, s ohledem na všeobecné obchodní a technické předpisy týkající se přidělování kapacity, také určuje, jakým způsobem spolupracují provozovatelé sousedících přepravních soustav za účelem podpory prodeje a používání koordinované přepravní kapacity.

Energetický regulační úřad si plně uvědomuje dopad NC CAM na obchodníky, kteří využívají hraniční předávací body pro přepravu plynu do/z České republiky. Vzhledem ke skutečnosti, že Energetický regulační úřad považuje účast obchodníků na veřejném konzultačním procesu za důležitou, bude tento dokument zveřejněn také v anglickém překladu a budou akceptovány připomínky v anglickém jazyce.

Energetický regulační úřad si plně uvědomuje fakt, že při implementaci NC CAM je nezbytné reflektovat potřeby a zájmy všech dotčených skupiny účastníků trhu. Výsledný model pak bude představovat vyvážený a nediskriminační kompromis, jehož hlavním smyslem je rozvoj trhu s plynem v České republice a nastavení takových podmínek, aby byla zajištěna bezpečnost dodávek plynu pro zákazníky v České republice a zároveň nedošlo k nárůstu cen pro zákazníky v důsledku přijetí řešení vyvolávající neopodstatněné náklady. Úřad pevně věří, že zkušenosti a zpětná vazba od účastníků trhu s plynem využívajících vstupní a výstupní hraniční body přepravní soustavy přispějí k tomu, že model implementace bude tržně orientovaný, odpovídající konceptu harmonizace pravidel na evropské úrovni a bude motivovat obchodníky s plynem k tomu, aby i nadále aktivně působili na českém trhu s plynem.

Energetický regulační úřad proto tímto vyzývá všechny dotčené subjekty (především provozovatele přepravní soustavy), aby v daném termínu předložily Úřadu svoje podněty a návrhy k implementaci NC CAM se zdůrazněním priorit a řádným odůvodněním. Úřad očekává, že vlastní návrhy řešení implementace budou předloženy v takové podobě, která bude moci být adekvátně posouzena a dále diskutována.

## Cíl dokumentu

Cílem tohoto dokumentu je identifikace oblastí, s kterými je nezbytné se při implementaci NC CAM vypořádat v rámci modelu trhu s plynem v ČR a vazeb na okolní státy, s nimiž Česká republika sdílí hraniční předávací body.

Energetický regulační úřad tímto jednoznačně vyjadřuje podporu liberalizovanému trhu s plynem, neboť si je plně vědom všech přínosů, které toto otevření přineslo zákazníkům, odběratelům plynu, v České republice. Zároveň pozitivně hodnotí činnost každého obchodníka s plynem a provozovatele plynárenské infrastruktury, který svou činností přispívá k rozšíření možností dodávky plynu pro odběratele v České republice. Cílem Energetického regulačního úřadu je takový model trhu s plynem, který bude reflektovat požadavky Nařízení a zároveň bude motivovat účastníky trhu s plynem, aby svojí činností zabezpečovali nepřetržitou a bezpečnou dodávku plynu do odběrných míst na území České republiky.

Energetický regulační úřad si dovoluje přizvat všechny zainteresované strany k aktivní participaci implementace formou sdílení zkušeností a identifikací problematických oblastí, protože pouze tímto společným postupem bude možné dosáhnout maximálních přínosů pro trh s plynem v České republice.

## Harmonogram

17. února 2015	Zpracování a zveřejnění Výzvy k podnětům a návrhům k implementaci NC CAM
9. března 2015	Zaslání připomínek a podnětů účastníků trhu k implementaci NC CAM
17. dubna 2015	Vypořádání připomínek a podnětů účastníků trhu k implementaci NC CAM
15. května 2015	Návrh novely o Pravidlech trhu s plynem
31. května 2015	Připomínky účastníků trhu s plynem k návrhu novely PTP
15. června 2015	Vypořádání připomínek účastníků trhu k návrhu novely PTP
30. června 2015	Předložení návrhu novely PTP do MPŘ

## Dotčená legislativa

- Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů
- Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu o regulovaných cenách souvisejících s dodávkou plynu
- Vyhláška o způsobu regulace cen a postupech pro regulaci cen v plynárenství

V souladu s výše uvedeným harmonogramem ERÚ předpokládá, že návrh novely vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem bude předán do mezirezortního připomínkového řízení na počátku července 2015. Na základě vypořádání připomínek vzešlých z této části procesu tvorby legislativy bude dosaženo téměř konečného návrhu znění vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem. Energetický regulační úřad zahájí práce na cenovém rozhodnutí Úřadu o cenách plynu a souvisejících služeb, které bude účinné od 1. listopadu 2015, v druhé polovině července 2015. Výchozím materiálem pro

stanovení cenového rozhodnutí zohledňujícího NC CAM bude platné cenové rozhodnutí Úřadu, v němž budou provedeny úpravy příslušných ustanovení v kontextu veřejného konzultačního procesu, a ustanovení PTP.

Energetický regulační úřad očekává aktivní participaci dotčených účastníků trhu také na tomto procesu tak, aby nastavením cenových parametrů bylo dosaženo vyvážených, nediskriminačních a transparentních podmínek pro všechny účastníky trhu s plynem.

## Očekávané hlavní změny a výzvy implementace NC CAM v České republice

NC CAM přinese od 1. listopadu 2015 zásadní změnu v přístupu k rezervacím přepravních kapacit. Na všech relevantních IP bude s účinností od tohoto data nabízena a rezervována kapacita v souladu s principy NC CAM, a nebude možné využít stávajících principů rezervace kapacit. Přepravní produkty (roční, čtvrtletní, měsíční, denní, vnitrodenní) a termíny pro jejich obchodování budou harmonizovány ve všech členských zemích EU. Na všech IP, kde je to možné, bude nabízena koordinovaná kapacita, tj. kapacita, která je složena z odpovídající vstupní a výstupní kapacity na obou stranách každého propojovacího bodu, pro které je dnes nezbytné provádět u dvou TSO oddělené rezervace kapacity zpravidla s odlišným termínem rezervace a odlišnou dobou trvání této rezervace.

Úřad považuje za stěžejní otevřené body implementace NC CAM zejména následující oblasti, které jsou blíže popsány v rámci jednotlivých kapitol tohoto dokumentu.

- Výpočet přepravní kapacity a její maximalizace
- Nominace využití koordinované kapacity
- Principy rezervace a využívání přerušitelné kapacity
- Řešení asymetrie výše nabízených přepravních kapacit na obou stranách IP
- Kombinované vstupní/výstupní body - více než 2 provozovatelé na jednom IP
- Podíl vyčleněné kapacity podle článku 8 NC CAM+ maximální doba nabízení roční kapacity
- Nastavení tarifů pro krátkodobé produkty
- Vypořádání a rozdělování aukčních prémie
- Dynamický přepočítání kapacity
- Nekoordinované produkty a nakládání se stávajícími smlouvami
- Transparentnost

Úřad však uvítá, pokud účastníci trhu s plynem vnesou podněty a návrhy k implementaci NC CAM i k bodům, které nejsou v tomto dokumentu uvedeny.

### Dotčené subjekty

Hlavními dotčenými subjekty jsou provozovatel přepravní soustavy a obchodníci využívající vstupní a výstupní hraniční body přepravní soustavy pro import plynu do České republiky a export do dalších zemí. Vzhledem k možnému dopadu na úroveň cen v České republice jsou dotčenými i všechny ostatní subjekty působící na trhu s plynem v ČR, zejména zákazníci.

### Pohled ERÚ na roli PTP

- PTP poskytují ucelený obraz pravidel a principů používaných na trhu s plynem v ČR, a proto budou přímým nástrojem pro implementaci nařízení
- ERÚ hodlá nadále zachovat detailní stanovení pravidel pro rezervaci kapacit v PTP
- Po konzultaci s uživateli soustavy budou stanoveny termíny a hodnoty vyčleněných kapacit (včetně algoritmu jejich stanovení) a následně uvedeny přímo v PTP



## Produkty a služby nabízené TSO (Produkty standardní kapacity dle článku 9 NC CAM)

Provozovatel přepravní soustavy je v souladu s článkem 9 Nařízení povinen nabízet definované produkty standardní kapacity.

Hlavní principy nabídky produktů a služeb:

- Aukce na všech propojovacích bodech přepravní soustavy
- Standardizované produkty (5 typů)
- Rezervace v energetických jednotkách
- Nabídka koordinovaných produktů, nekoordinovaných pouze ve speciálních případech

### Produkty standardní kapacity

Produkt	Frekvence aukce	Počet produktů v aukci
Vnitrodenní	Každou hodinu	1
Denní	Každý den	1
Měsíční	Měsíční	1
Čtvrtletní	Roční	4
Roční	Roční	až 15

Provozovatelé přepravních soustav nabízejí denní produkt pro přerušitelnou kapacitu v obou směrech v těch propojovacích bodech, v nichž je sice nabízena kapacita pevná, ale v režimu na následující den již byla vyprodána. V propojovacích bodech s jednosměrným tokem, v nichž je technická kapacita nabízena pouze v jednom směru, nabízejí provozovatelé přepravních soustav denní produkt pro přerušitelnou kapacitu v opačném směru. Provozovatelé přepravní soustavy mohou produkty přerušitelné kapacity nabízet i s delší dobou platnosti rezervace.

### Pravidla aukce

Pro přidělování kapacity v propojovacích bodech se používají aukce. Ve všech propojovacích bodech se použije stejný způsob pořádání aukcí. Příslušné aukční procesy se pro všechny dotčené propojovací body zahajují současně. V jednotlivých aukčních procesech týkajících se jediného produktu standardní kapacity je kapacita přidělována nezávisle na všech ostatních aukčních procesech s výjimkou případů, kdy je na základě dohody přímo zapojených provozovatelů přepravních soustav a se souhlasem příslušných národních regulačních orgánů přidělována kapacita konkurenční.

Pokud je při aukci nabízeno několik produktů standardní kapacity, použije se pro přidělení jednotlivých produktů standardní kapacity zvláštní algoritmus přidělení. Nabídky na různé produkty standardní kapacity se při uplatnění aukčního algoritmu posuzují nezávisle na sobě. Pro každoroční

aukce roční kapacity, každoroční aukce čtvrtletní kapacity a klouzavé aukce měsíční kapacity se použije algoritmus anglické aukce s několika nabídkovými koly.

## Mechanismus anglické aukce

### Základní principy

- Na konci každého kola je zveřejněna informace o množství poptávané kapacity
- Mezi koly je hodinová pauza
- První kolo aukce trvá 3 hodiny, následující trvají 1 hodiny
- Definován velký a malý cenový krok
- Definovány cenové kroky mezi jednotlivými koly
- Pro aukci je využíván tzv. ascending clock auction model
- Platforma pro prodej kapacit

Cenový krok				
	Množství	Obchodník 1	Obchodník 2	Celkem
5	150			
4	150	100	40	140
3	150	110	60	170
2	150	150	80	230
1	150	150	100	250

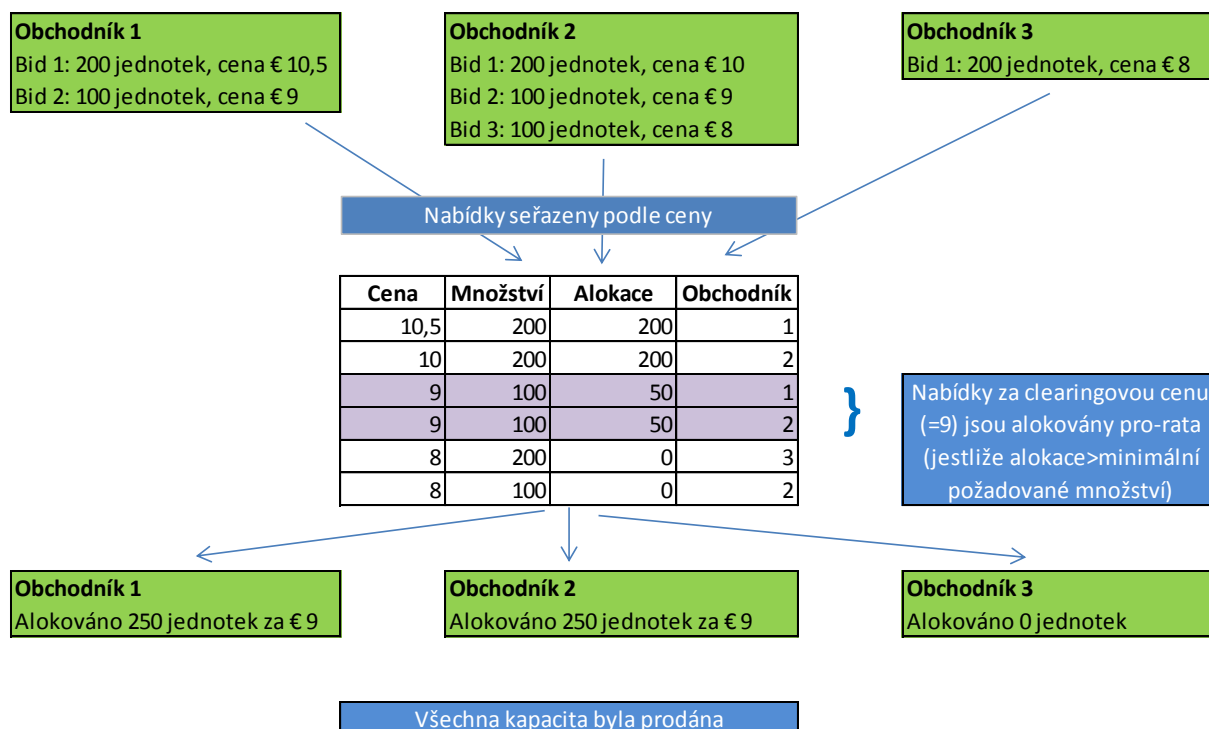
Cenový krok				
	Množství	Obchodník 1	Obchodník 2	Celkem
4	150	100	40	140
3.3	150			
3.2	150	107	40	147
3.1	150	105	50	155
3	150	110	60	170

### Algoritmus aukce s jednotnou cenou

Následující obrázek graficky znázorňuje algoritmus aukce s jednotnou cenou podle článku 18 Nařízení. Algoritmus aukce s jednotnou cenou se použije pro klouzavé aukce kapacity v režimu na následující den a aukce vnitrodenní kapacity. Při aukci s jednotnou cenou je uspořádáno jediné

nabídkové kolo, v němž uživatel soustavy nabízí cenu a množství. Jednotlivé nabídky se zpracovávají nezávisle na ostatních.

**Aukce day-ahead produktu: k dispozici 500 jednotek**



## Ostatní produkty a služby

Energetický regulační úřad bude striktně trvat na tom, aby jakékoli služby nebo produkty nabízené provozovatelem přepravní soustavy na IP byly v souladu s NC CAM.

Nabídka služeb a produktů odlišných od produktů uvedených v NC CAM po termínu 1. listopadu 2015 bude považována za porušování pravidel NC CAM, pokud provozovatel přepravní soustavy nepředloží odůvodněnou žádost o akceptaci těchto speciálních produktů a služeb, z níž budou zřejmé důvody pro jejich poskytování a přínos pro český trh s plynem a zejména jejich soulad s NC CAM. Jakákoli akceptace a schválení takových produktů bude podléhat veřejnému konzultačnímu procesu, v němž se k dané problematice vyjádří účastníci trhu s plynem.

# DETAILY K HLAVNÍM ZMĚNÁM A VÝZVÁM SPOJENÝCH S IMPLEMENTACÍ NC CAM

## Výpočet přepravní kapacity a její maximalizace

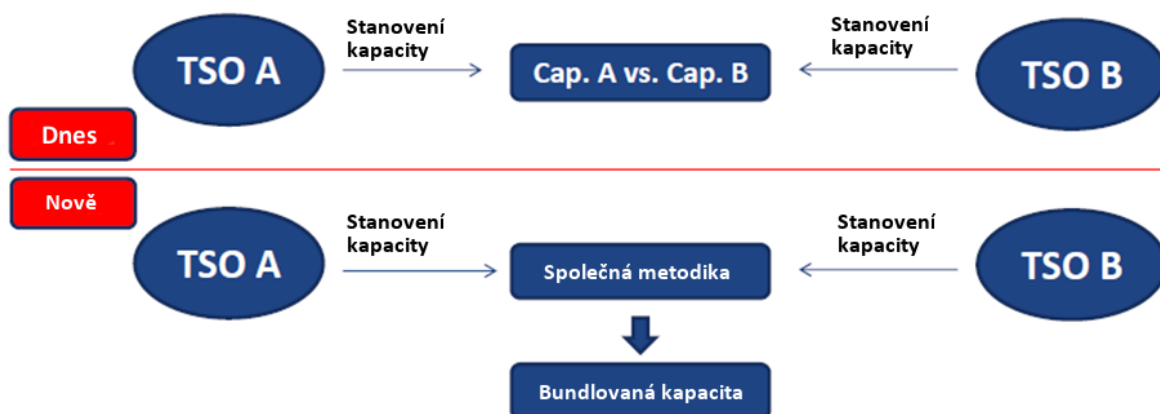
### Stanovení velikosti kapacity

Provozovatel přepravní soustavy na základě variantních scénářů sestavuje předpověď potřebné kapacity a využití sítě pro období následujících deseti let. Předpověď by měla být aktualizována každé dva roky a měla by být konzultována s účastníky trhu s plynem.

### Výpočet a maximalizace kapacity

Úřad předpokládá, že v souladu článkem 6 NC CAM navrhne provozovatel přepravní soustavy ve spolupráci s provozovateli sousedních soustav koncepci společné metody pro maximalizaci kapacity a návrh předloží ERÚ, který bude tuto metodiku konzultovat s uživateli soustavy.

- NC CAM vyžaduje, aby provozovatelé přepravních soustav od února 2015 srovnali metodiku stanovení velikosti přepravní kapacity před tím, než dojde k plné implementaci v listopadu 2015. Cílem je maximalizace nabízené koordinované kapacity prostřednictvím optimalizace technické kapacity.



### Koordinace kapacit

Vstup a výstup každého přeshraničního propojovacího bodu (na který se vztahuje CAM) by měl být sloučen do jednoho koordinovaného vstupně/výstupního bodu pro každý směr na každém bodě, kde to sousední provozovatel přepravní soustavy umožňuje. Na koordinovaném vstupním/výstupním bodě mohou uživatelé rezervovat pevnou koordinovanou kapacitu a přerušitelnou koordinovanou kapacitu. Toto se neuplatní na smlouvy uzavřené do 31. října 2015 kromě smluv, u nichž uživatelé, kteří mají rezervovanou vstupní a výstupní kapacitu, nepožádají o úpravu smlouvy.

## Nominace využití koordinované kapacity

V souladu s čl. 19 bodem 7 NC CAM bude umožněno podávat nominaci/renominaci využití koordinované přepravní kapacity pouze jednomu z provozovatelů přepravní kapacity. ERÚ nepředpokládá, že takové opatření vyvolá nějaké zásadní změny/komplikace, pouze dojde k přenastavení systému provozovatele přepravní soustavy, který následně takovou nominaci předá do systému operátora trhu.

- Odlišnosti v rádech jednotlivých provozovatelů přepravních soustav
- V souladu s článkem 19 odst. 4 NC CAM je daný uživatel soustavy rezervující kapacitu povinen plnit podmínky obou provozovatelů přepravních soustav. ERÚ tímto vyzývá provozovatele přepravní soustavy k analýze zásadních rozdílů v rádech a k jejich zveřejnění.

*Jsou Vám známy nějaké komplikace spojené s implementací tohoto ustanovení? V případě, že ano uveďte bližší specifikaci a navrhněte řešení z vašeho úhlu pohledu.*

*Spatřujete nějaké zásadní rozdíly mezi podmínkami sousedních provozovatelů? V případě, že ano, jaké navrhuje řešení.*

## Článek 19 a praktická aplikace pro jednotlivé body

Technická dispozice každého dotčeného IP vyvolá jiný soubor opatření vedoucích k maximalizaci nabízené koordinované kapacity. Množství koordinované kapacity, která může být na každém IP poskytnuta, je v mnoha případech limitována asymetrií nabízené kapacity na obou stranách IP. V případě, že taková situace existuje také na českých hraničních předávacích bodech, je nezbytné zavést pravidla pro efektivní koordinaci nabízených kapacit na obou stranách IP. Energetický regulační úřad tímto vyzývá účastníky trhu s plynem, aby identifikovali hraniční předávací body, kde by k uvedené asymetrii mohlo docházet, a navrhli základní principy mechanismu stanovení koordinované kapacity v případě asymetrie.

Vstupní a výstupní body přepravní soustavy:

- Lanžhot
- Lanžhot – Mokřý Háj
- Hora Svaté Kateřiny – Olbernhau
- Hora Svaté Kateřiny - Deutschneudorf (Sayda)
- Brandov – OPAL
- Brandov – STEGAL
- Waidhaus
- Český Těšín

Provozovatelé přepravních soustav vyvinou v souladu s požadavky NC CAM maximální úsilí pro co nejrychlejší integraci vstupní/výstupní kapacity na všech hraničních předávacích bodech mezi dvěma vzájemně propojenými tržními zónami do jednoho kombinovaného vstupního/výstupního bodu zahrnujícího kapacitu všech jednotlivých bodů.

*Na jakých bodech navrhuje provést integraci stávajících bodů do jednoho kombinovaného bodu a jaké výhody to podle Vás přinese?*

*Jaké překážky spatřujete v takové integraci?*

## **Kombinované vstupní/výstupní body - více než 2 provozovatelé na jednom IP**

Energetický regulační úřad zastává pozici, že klíčovým předpokladem při implementaci NC CAM je zajištění dostatečné kapacity na vstupních hraničních bodech potřebné pro zásobování zákazníků v ČR. Tato kapacita by měla být stanovena s ohledem na nezbytnost zajistit bezpečnou dodávku plynu také ve dni s výjimečně vysokou poptávkou. Úřad se zároveň domnívá, že by velikost vstupní kapacity měla reflektovat skutečný fyzický tok plynu do ČR pro potřeby zásobování zákazníků v ČR a pro potřeby dodávky plynu do dalších zemí.

### **Waidhaus**

Na německé straně jsou dva provozovatelé přepravních soustav. Není zřejmé, jakým způsobem, přistupovat v souladu s Nařízením k nabízení koordinované kapacity. Současný stav vede k tomu, že dokud nebude kapacita obou provozovatelů na německé straně nabízena jako jedna kapacita, nelze kapacitu prodávat jako koordinovanou, a veškerá kapacita bude nabízena jako nekoordinovaná na období maximálně jednoho roku.

*Navrhněte z vašeho pohledu neoptimálnější řešení situace na tomto vstupním a výstupním bodě.*

### **Hora Svaté Kateřiny, Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau, Brandov**

ERÚ považuje tyto body za propojení českého virtuálního prodejního bodu a německé tržní zóny Gaspool. Vzhledem k fyzické změně toku plynu v Evropě se tyto body staly hlavní infrastrukturou pro zásobování českého trhu s plynem. Změna toků vyvolala de facto vykoupení většiny technické kapacity na výstupu z Německa do ČR, přestože kapacity na vstupu do ČR na pevné bázi jsou k dispozici. Po zavedení nabízení koordinované kapacity by tak nemusela být reálně k dispozici dostatečná kapacita pro zajištění spotřeby plynu v ČR a bezpečnosti dodávek v ČR. S ohledem na integraci trhů s plynem na evropské úrovni, považuje Úřad za adekvátní řešení integraci všech tří bodů do jednoho kombinovaného kapacitního bodu propojujícího ČR a Gaspool.

*Jakým způsobem hodnotíte stávající nabídku technické kapacity a možnosti rezervace kapacity na HPS Hora Svaté Kateřiny, Hora Svaté Kateřiny - Olbernhau, Brandov?*

*Jaký je váš názor na výše uvedený návrh směřující k zajištění dostatečné kapacity pro zásobování zákazníků v ČR. Považujete toto řešení za akceptovatelné, nebo navrhuje jiné řešení?*

*Může stávající systém nabídky a rezervace kapacit ohrozit bezpečnost dodávek do ČR a může bránit rozvoji trhu s plynem v ČR?*

## Principy rezervace a využívání přerušitelné kapacity

V rámci implementace NC CAM bude nezbytné zcela změnit přístup k přerušitelné kapacitě oproti dnešnímu pojetí v PTP. Jelikož tato problematika umožňuje mnoho různých řešení, bude ERÚ postupovat na základě zpětné vazby od uživatelů soustavy na níže uvedené otázky.

*Na jaké období má být přerušitelná kapacita nabízena?*

*Jak má být přerušitelná kapacita oceněna?*

*Má být danému uživateli při získání pevné kapacity v aukci na stejné období vrácena přerušitelná přepravní kapacita?*

*Jakou navrhujete praktickou podobu realizace přerušení v souladu s článkem 24 NC CAM.*

## Nastavení tarifů pro krátkodobé produkty

NC CAM povede k vyššímu využívání krátkodobých kapacit vzhledem k obtížnější a méně flexibilní rezervaci dlouhodobých kapacit. Tato nižší flexibilita by měla být kompenzována nastavením tarifů za rezervaci krátkodobých (čtvrtletí, měsíc, den) kapacit.

*Jakým způsobem by mělo dojít k nastavení cen těchto krátkodobých produktů?*

## Vypořádání a rozdělování aukčních prémie

Příjmy z aukcí koordinované kapacity musí být v souladu s článkem 26 Nařízení rozděleny mezi provozovatele přepravních soustav, kteří vkládají kapacitu do kapacity koordinované. Vyvolávací cenou koordinované kapacity je součet vyvolávacích cen kapacit v koordinované kapacitě. Všechny příjmy z prodeje koordinované kapacity se provozovatelům přepravních soustav přidělují po každé transakci s kapacitou. Příjmy z vyvolávací ceny koordinované kapacity se provozovatelům přepravních soustav přidělují v poměru k vyvolávacím cenám jejich kapacit v koordinované kapacitě. Příjmy z aukční prémie plynoucí z koordinované kapacity, účtované k vyvolávací ceně, se rozdělují podle dohody mezi provozovatelem přepravních soustav, kterou před aukcí případně schvaluje příslušný národní regulační orgán. Pokud žádná dohoda před aukcí uzavřena není, příjmy z aukční prémie plynoucí z koordinované kapacity se provozovatelům přepravních soustav přidělí v rovném poměru.

V souladu s článkem 26 Nařízení bude Energetický regulační úřad, jako národní regulační orgán, schvalovat mechanismus zpětného získávání přeplatků a nedoplatků. Je-li uplatňován režim cenového stropu, národní regulační orgán schvaluje způsob použití příjmů z cen kapacity, které překračují příslušný tarif.

*Jaký preferujete mechanismus vypořádání a rozdělení aukční prémie?*

## Přidělování konkurenční kapacity

Podle NC CAM se pro přidělování kapacity v propojovacích bodech používají aukce. Ve všech propojovacích bodech se použije stejný způsob pořádání aukcí. Příslušné aukční procesy se pro všechny dotčené propojovací body zahajují současně. V jednotlivých aukčních procesech týkajících se

jediného produktu standardní kapacity je kapacita přidělována nezávisle na všech ostatních aukčních procesech s výjimkou případů, kdy je na základě dohody přímo zapojených provozovatelů přepravních soustav a se souhlasem příslušných národních regulačních orgánů přidělována kapacita konkurenční.

*Na kterých bodech bude nabízena kapacita jako konkurenční?*

*Jaký má být mechanismus vyhodnocování a přidělování takové kapacity?*



## Dynamický přepočít kapacity

Úřad považuje dynamický přepočít za velmi užitečný nástroj pro zvýšení dostupné technické kapacity. Na druhé straně je každá změna dostupné technické kapacity na bodech s vyprodanou kapacitou zásadní cenotvornou informací pro trh a značně ovlivňuje jednotlivé účastníky trhu. Z tohoto důvodu by při stanovení dostupné technické kapacity i v případě dynamické realokace mělo být postupováno tak, aby nedocházelo k poškozování uživatelů využívajících příslušný vstupní a výstupní bod přepravní soustavy a ohrožení dodávky plynu zákazníkům v České republice. Měly by být transparentním způsobem stanoveny podmínky, meze realokace a termíny. Rovněž musí být dynamický přepočít kapacity koordinován se sousedním TSO tak, aby došlo k případnému navýšení koordinované a nikoliv jen nekoordinované kapacity.

Za účelem dosažení transparentních a nediskriminačních podmínek na trhu s plynem by provozovatel přepravní soustavy měl zveřejnit metodiku takového přepočtu a zejména mezní stavy pro možnosti přesouvání kapacity z jednoho bodu na druhý, včetně časových lhůt nezbytných pro uplatnění dynamického přepočtu.

*Jaké navrhuje časové a kapacitní parametry pro použití dynamického přepočtu kapacit?*

## Interakce mezi NC CAM a CMP

Řada ustanovení NC CAM předpokládá interakci s požadavky uvedenými v CMP. Aplikace těchto ustanovení z NC CAM a CMP musí být provedena kompatibilním a konzistentním způsobem.

Energetický regulační úřad považuje v rámci implementace NC CAM za důležité zohlednit interakci mezi opatřeními zabývajícími se koordinovanou kapacitou (článek 19) v NC CAM a mechanismy implementace CMP na hraničních předávacích bodech; v souladu s požadavky rozhodnutí Komise, kterým se mění příloha I nařízení (ES) č 715/2009 o podmínkách přístupu k plynárenským přepravním soustavám (pokyny týkající se CMP).

Energetický regulační úřad na základě výše uvedeného a na základě sledování fungování trhu s plynem dospěl k závěru, že je žádoucí, aby opatření týkající se implementace CMP do české legislativy, byla také součástí vyhlášky o Pravidlech trhu s plynem. Z tohoto důvodu bude součástí novely této vyhlášky zahrnutí těchto ustanovení, tj. převedení z Řádu provozovatele přepravní soustavy do PTP. Zároveň Energetický regulační úřad předpokládá, že budou nastavena pravidla pro mechanismus firm day-ahead UIOLI, která mají být implementována od 1. července 2016.

*Energetický regulační úřad tímto vyzývá provozovatele přepravní soustavy, společnost NET4GAS, s.r.o., k předložení návrhu fungování firm day-ahead UIOLI mechanismu v modelu trhu v České republice.*

## Nekoordinované produkty

Energetický regulační úřad na základě vyhodnocení přínosů koordinovaných a nekoordinovaných kapacitních produktů konstatuje, že je velmi obtížné identifikovat přínos nekoordinovaných kapacit pro obchodníky bez toho, aby došlo k sesouhlasení na obou stranách hraničního bodu. Jestliže dojde k prodeji nekoordinované kapacity a později dojde k navýšení technické kapacity na druhé straně IP, tak tato navýšená kapacita by měla být nabízena jako nekoordinovaná, čímž však dojde k rozporu s jedním ze základních pilířů NC CAM, tedy že všechna kapacita by měla být nabízena jako koordinovaná.

Úřad se domnívá, že podmínky, za nichž budou nabízeny produkty nekoordinované kapacity, by měly být pro provozovatele přepravní soustavy dostatečně motivující k tomu, aby provozovatelé přepravní soustavy dosáhli shody na velikosti technické kapacity na obou stranách IP.

*Jakým způsobem a za jakých podmínek by podle Vašeho názoru měla být nabízena nekoordinovaná kapacita?*

## Implicitní metody přidělování kapacity

ERÚ k termínu implementace NC CAM nepředpokládá využití implicitních metod přidělování kapacity, považuje však přidělování kapacity implicitními metodami jako jeden z preferovaných směrů integrace jednotlivých trhů s plynem.

*Jaký je Váš názor na uplatnění implicitních metod přidělování kapacity?*

*Podporujete zavedená implicitní metody přidělování kapacity? Od jakého termínu a na jakých bodech?*

## Omezení podávání nabídek jediným uživatelem soustavy

Za účelem zabránění uzavření navazujících trhů s dodávkami, mohou v souladu s čl. 2 odst. 5 Nařízení příslušné národní orgány po konzultaci s uživateli soustavy rozhodnout o přijetí přiměřených opatření k tomu, aby v propojovacích bodech v rámci členského státu předem omezily podávání nabídek na kapacitu jediným uživatelem soustavy.

*Vyžaduje situace na trhu s plynem v ČR zavedení omezení podávání nabídek jediným uživatelem soustavy v souladu s čl. 2 odst. 5 Nařízení?*