

NÁVRH

**Modelu implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 312/2014 ze dne 26. března 2014,
kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích**

Energetický regulační úřad

V Praze dne 9. března 2015

OBSAH

Základní pojmy.....	2
Seznam zkratk.....	3
1. Úvod.....	4
2. Základní principy.....	5
3. Kompetence a povinnosti podle Nařízení	7
4. Poskytování informací.....	7
5. Flexibilita prostřednictvím akumulace	8
6. Trh s nevyužitou flexibilitou.....	8
7. Bilanční účet odchylek a denní vyrovnávací množství	9
8. Obchodní platforma.....	10
9. Konto TSO.....	10
10. Cena pro vyrovnání denního vyrovnávacího množství („Použitelná cena“)	12
11. Údaje o vyrovnávacích akcích TSO.....	13
12. Index OTE	13
13. Denně zveřejňované údaje	13
14. Vypořádání rozdílů a vypořádací měna	14
15. Problematika měření typu B a CM.....	14
16. Vypořádání rozdílů	14
17. Čistí tranzitéři	15
18. Konto neutrality.....	15
19. Služba flexibility pro rok 2016.....	15
20. Další kroky a časový harmonogram	16
21. Pravidla konzultačního procesu.....	16
Příloha č. 1: Vzorový výpočet denního vyrovnávacího množství	17
Příloha č. 2: Index OTE.....	18

ZÁKLADNÍ POJMY

Balancing	Model vyrovnávání plynu v plynárenské soustavě
Clearing C	Operátorem trhu provedené vypořádání rozdílu mezi spotřebou plynu určenou pomocí typových diagramů dodávky a skutečnou hodnotou spotřeby určenou odečtem v odběrném místě zákazníka
Čistý tranzitér	Fyzická nebo právnická osoba, která není subjektem zúčtování, která sjednává přepravu plynu pro hraniční bod nebo bod virtuálního zásobníku plynu
Energetický zákon	Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů
Flexibilita	Flexibilita poskytnutá prostřednictvím akumulace soustavy
Koncepce	Návrhu Koncepce implementace NAŘÍZENÍ KOMISE (EU) č. 312/2014 ze dne 26. března 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích, který byl Energetickým regulačním úřadem zveřejněn dne 1. prosince 2014
Nářízení	Nářízení komise (EU) č. 312/2014 ze dne 26. března 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích
Operátor trhu	Společnost OTE, a.s.
Pravidla trhu s plynem	Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů
Provozní odchylka	Součet systémové a technické odchylky
Provozovatel přepravní soustavy	Společnost NET4GAS, s.r.o.
Subjekt zúčtování	Fyzická nebo právnická osoba, pro kterou operátor trhu na základě smlouvy o zúčtování odchylek provádí vyhodnocení, zúčtování a vypořádání odchylek
Systémová odchylka	Součet kladných a záporných tržních odchylek všech subjektů zúčtování v plynárenském dni upravený o využití vyrovnávací služby
Technická odchylka	Odchylka způsobená jinými vlivy než nominacemi subjektů zúčtování
Tržní odchylka	Odchylka subjektu zúčtování
Typ měření	Typ měření je stanoven v souladu s vyhláškou č. 108/2011 Sb., ve znění pozdějších předpisů
Typový diagram dodávek	Diagram charakterizující roční průběh spotřeby plynu v odběrném místě, který se používá pro vyhodnocování odchylek; náhradní metoda stanovení odběru neprůběhově měřených zákazníků
Úřad	Energetický regulační úřad
Vyrovňovací služba	Služba flexibility ve smyslu ustanovení § 2 odst. 2 písm. d) Pravidel trhu s plynem

SEZNAM ZKRATEK

ČR	Česká republika
ČHMÚ	Český hydrometeorologický ústav
DA	Day-ahead
DSO	Provozovatel distribuční soustavy
ERÚ	Energetický regulační úřad
EZ	Energetický zákon
ID	Intraday
OTE	Operátor trhu
PO	Provozní odchylka
PTP	Pravidla trhu s plynem
SO	Systémová odchylka
SSO	Provozovatel zásobníku plynu
SZ	Subjekt zúčtování
TDD	Typový diagram dodávek
TSO	Provozovatel přepravní soustavy
TO	Technická odchylka
ÚTP	Účastník trhu s plynem
VOB	Virtuální prodejní bod

1. ÚVOD

Dne 27. března 2014 bylo v Úředním věstníku Evropské Unie vyhlášeno Nařízení Komise (EU) č. 312/2014 ze dne 26. března 2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích.

Nařízení stanovuje jednotná harmonizovaná pravidla vyrovnávání platná v celé Evropské unii tak, aby bylo možné trh hlouběji integrovat.

Energetický regulační úřad je na základě zmocnění daném ustanovením § 98a odst. 2 písm. i) bodu 4 EZ povinen stanovit rozsah a termíny předávání údajů pro vyhodnocování odchylek a vyúčtování dodávek plynu a ostatních služeb, postupy pro vyhodnocování, zúčtování a vyrovnávání odchylek a zúčtování a vypořádání vyrovnávacího plynu ve stavu nouze a při předcházení stavu nouze. V rozsahu tohoto zmocnění je nezbytné upravit termíny a procesy pro implementaci Nařízení do modelu trhu s plynem v České republice. Transpozice Nařízení proto bude provedena úpravou Pravidel trhu s plynem, prováděcí vyhláškou k energetickému zákonu.

Energetický regulační úřad tímto dokumentem předkládá účastníkům trhu s plynem návrh základních principů nového modelu vyrovnávání plynu v přepravní soustavě, který bude uplatněn v České republice. Tento dokument vychází z návrhu obchodní části nových pravidel balancingu v ČR, který byl Energetickému regulačnímu úřadu předložen společností OTE, a.s., dne 24. února 2014. Úřad byl o koncepčním směřování tohoto modelu průběžně informován a tento model splňuje klíčové předpoklady, které Úřad deklaroval v Konceptci. Úřad při formulaci jednotlivých pravidel dále reflektuje podněty a připomínky vzešlé z veřejného konzultačního procesu.

Tento dokument popisuje návrh základních principů nových pravidel balancingu pro podmínky modelu trhu s plynem v ČR, které si kladou za cíl nejen splnit požadavky Nařízení, ale také nevytvářet bariéry pro malé obchodníky k účasti na trhu s plynem v České republice a nezvyšovat rizika pro provozovatele přepravní soustavy a operátora trhu, při snaze v co největší míře podporovat obchodování na krátkodobém trhu s plynem v ČR a využít v co největší míře již vybudované IT systémy účastníků trhu s plynem.

S ohledem na výsledky veřejného konzultačního procesu a s ohledem na časovou náročnost příprav změn balancingu, Úřad potvrzuje, že nebude naplněna lhůta implementace Nařízení k 1. říjnu 2015. Úřad předpokládá, že k aktivaci nového modelu vyrovnávání dojde ke dni 1. července 2016. Vzhledem k tomuto termínu implementace a vzhledem k tomu že nebyly splněny podmínky podle článku 46 odst. 3 Nařízení, nebudou uplatněna prozatímní opatření uvedená v Kapitole X Nařízení.

2. ZÁKLADNÍ PRINCIPY

Stávající model vyvažování plynárenské soustavy umožňuje využití tolerancí za každý vstupní a výstupní bod plynárenské soustavy a naturálního vyrovnání ex-post. Úřad považuje tyto vlastnosti za nejpřínosnější charakteristiku modelu vyrovnávání odchylek pro obchodníky s plynem. Nový model je proto koncipován tak, aby do jisté míry umožnil existenci „bezplatných“ odchylek subjektu zúčtování, obchodníkům s plynem tak nebudou vznikat dodatečné náklady na vyrovnávání svých portfolií, které by si mohli potenciálně kompenzovat v cenách pro konečné zákazníky. Tento přístup tak bere ohled na přijatý informační model podle základního scénáře, kdy obchodníkům s plynem vznikají odchylky, které nelze ani při využití sofistikovaných predikačních mechanismů ovlivnit.

V rámci nových pravidel vyrovnávání plynárenské soustavy bude využita flexibilita prostřednictvím akumulace („linepack flexibility service“), poskytovaná v souladu s článkem 43 Nařízení, která umožní vytvořit pro každý subjekt zúčtování tzv. „účet flexibility“ a „bilanční účet odchylek“. Tyto účty umožní oscilaci obchodní pozice subjektů zúčtování v rámci stanovené výše flexibility tak, že pokud nebudou překročeny tyto meze, nebudou generovány dodatečné náklady na vyrovnávání. Účty flexibility a bilanční účty odchylek jednotlivých subjektů zúčtování budou registrovány v systému operátora trhu, který bude každý den stanovovat aktuální stavy těchto účtů dle postupů uvedených v následujících kapitolách tohoto dokumentu.

Flexibilita prostřednictvím akumulace je jediný nástroj uvedený v Nařízení, který umožňuje subjektům zúčtování využívat přirozenou vlastnost plynárenské soustavy, kterou je změna akumulace nemající vliv na bezproblémové a bezpečné provozování plynárenské soustavy. Již stávající a funkční model balancingu v ČR tuto tzv. volnou akumulaci využívá a Úřadu nejsou známy žádné skutečnosti, které by indikovaly požadavek na zrušení tohoto nástroje, lze se domnívat, že účastníci trhu s plynem předpokládají, že tomu tak bude i nadále v novém modelu balancingu.

Úřad opakovaně deklaroval, že bude při hledání optimálního modelu implementace Nařízení prosazovat takové řešení, které bude reflektovat požadavky Nařízení a zároveň umožní neztratit výhody, které plynárenská soustava ze své fyzikální podstaty přináší. Při hledání vhodného modelu balancingu byla analyzována různá řešení, ale nebylo žádné takové, které by svými benefity převážilo negativa pozbytí využívání volné akumulace subjekty zúčtování.

Za nejvýznamnější změnu modelu vyrovnávání soustavy lze považovat skutečnost, že veškeré odchylky a stanovení denních vyrovnávacích množství bude řešeno již na základě denních hodnot alokací (předběžné alokace dodávek plynu podle současné terminologie PTP) a nikoliv podle měsíčních hodnot alokací (skutečné alokace dodávek plynu podle stávající terminologie PTP).

V obecné rovině si však lze představit i takové řešení, které neumožní subjektům zúčtování s nevyužitou flexibilitou prostřednictvím akumulace ex-post pracovat. Alokační spotřeby konečných zákazníků je však náhodná veličina, kterou lze odhadovat pouze do určité míry na základě statistických metod, které jsou pak promítnuty do predikčních nástrojů obchodníků s plynem. Úřad proto považuje za systémové řešení, aby subjekty zúčtování měly k dispozici nástroj, který umožní minimalizovat míru nejistoty související s náhodnou veličinou.

Principiálně nelze v žádném modelu balancingu v plynárenství zajistit, aby případné chyby měření byly po zjištění chyb zpětně účastníkům trhu plně kompenzovány za historické ceny plynu odpovídající době vzniku chyb. Na rozdíl od trhu s elektřinou, kde lze v každém okamžiku stanovit množství regulační energie, není možné v plynárenství zajistit přesnou znalost výše energie (ex-post probíhá výpočet spalného tepla, změny akumulace, ztrát atd.), která slouží pro potřeby balancingu, ať už ji provozovatel přepravní soustavy pořizuje na trhu nebo je součástí

změny volné akumulace či změny poskytované flexibility prostřednictvím akumulace. I když se může stát, že chybou měření subjekt zúčtování nakoupí nevyužitou flexibilitu na trhu s nevyužitou flexibilitou a poté je zjištěna chyba měření, která by nevyvolala požadavek na nákup na trhu s nevyužitou flexibilitou a s tím vyvolané náklady, lze se domnívat, že je toto riziko převáženo přínosy, které navržený model flexibility subjektům zúčtování bude poskytovat.

3. KOMPETENCE A POVINNOSTI PODLE NAŘÍZENÍ

Nařízení je primárně orientováno a své úpravy vztahuje zejména na provozovatele přepravní soustavy, kterým jsou Nařízením uloženy povinnosti a jejichž postup se Nařízením upravuje.

V rámci podmínek modelu trhu s plynem upravuje práva a povinnosti provozovatele přepravní soustavy energetický zákon. Tato práva a povinnosti jsou ukotvena v ustanoveních § 58 tohoto zákona, na jejichž základě je provozovatel přepravní soustavy povinen zajistit bezpečný a spolehlivý provoz, údržbu, obnovu a rozvoj přepravní soustavy a dále zřídit a provozovat technický dispečink, prostřednictvím kterého zajišťuje dispečerské řízení přepravní soustavy a tedy její bezpečný a spolehlivý provoz, kdy je nezbytné mít na zřeteli, že nedílnou součástí dispečerského provozu je také operativní řízení provozu, které mimo jiné obsahuje zabezpečení fyzické rovnováhy mezi množstvím plynu vstupujícím do přepravní soustavy a množstvím plynu z přepravní soustavy vystupujícím. Provozovatel přepravní soustavy tak tedy na základě energetického zákona zajišťuje fyzické vyrovnaní soustavy.

Příslušná ustanovení energetického zákona upravují obchodní vyrovňávání přepravní soustavy. Toto vyrovňávání vychází z ustanovení § 20a odst. 4, na jehož základě je povinnost zajišťovat zúčtování a vypořádání vyrovnávacího plynu na základě údajů předaných provozovatelem přepravní soustavy přiřazena operátorovi trhu, tj. fyzické a obchodní vyrovňávání je prováděno odlišnými subjekty. Operátor trhu je povinen, kromě jiného, vyhodnocovat odchylky za celé území ČR a toto vyhodnocení předávat jednotlivým subjektům zúčtování a provozovateli přepravní soustavy a na základě vyhodnocení odchylek zajišťovat zúčtování a vypořádání odchylek subjektů zúčtování, které jsou povinny je uhradit.

S ohledem na výše uvedené úřad konstatuje, že vzhledem k nastavení současného modelu trhu s plynem v České republice, který je odlišný od modelu vyplývající z Nařízení, je operátor trh také dotčen tímto Nařízením, a je logické přenést na něj v souladu s modelem trhu s plynem z důvodu zachování kontinuity řady kompetencí a povinností stanovených Nařízením provozovateli přepravní soustavy. Z tohoto důvodu je operátor trhu v dotčených ustanoveních Nařízení nositelem práv a povinností tak, jako kdyby byly přiřazeny provozovateli přepravní soustavy. Tento přenos kompetencí je plně v souladu s článkem 4 odst. 4 Nařízení.

4. POSKYTOVÁNÍ INFORMACÍ

Nařízení dává možnost volby informačního scénáře nezbytného pro poskytování informací v souladu s kapitolou VIII Nařízení.

Energetický regulační úřad považuje povinnosti vyplývající z informačních závazků provozovatelů distribučních soustav a stran provádějících předpověď vůči provozovateli přepravní soustavy za komplexní problematiku, která nemůže být uspokojivě nastavena bez aktivní spolupráce a účasti dotčených subjektů.

Vzhledem ke komplexnosti realizovaných změn Úřad akceptuje využití základního informačního scénáře. Pokládá však za podstatné uvést, že toto řešení nepovažuje za konečné a bude při analýze fungování nového modelu balancingu usilovat o to, aby zlepšení toků informací bylo jedním z klíčových parametrů pro hodnocení výkonu licencované činnosti, která je podle ustanovení § 3 odst. 2 EZ uskutečňována ve veřejném zájmu, a toto hodnocení, aby se promítlo do nastavení parametrů regulačních období.

Úřad oslovil provozovatele distribučních soustav, aby v souladu s kapitolou VIII Nařízení předložili návrh na poskytování svých informačních závazků a k předložení návrhů metodiky

a principu poskytování dat tak, aby byly splněny povinnosti podle článků 39 až 42 Nařízení. Cílem Úřadu v tomto kroku bylo zajistit poskytnutí alespoň dvakrát denně relevantní informace o výši spotřeb u odběrů neměřených denně. Současně s tím měl za cíl také řešit problematiku měření typu B. Provozovatelé distribučních soustav navrhli, aby informace o předpokládané výši odběrů neměřených denně byla prováděna prostřednictvím aktualizace teploty, respektive aktualizované hodnoty přepočteného typového diagramu dodávek. S problematikou měření typu B a s tím spojené povinnosti aktualizovat i předpokládané spotřeby za tato odběrná místa dvakrát v průběhu dne se provozovatelé distribučních soustav nijak nevypořádali a Úřad v současné době nedisponuje žádnou informací o tom, že by provozovatelé distribučních soustav připravovali opatření, kterým by počet odběrných míst s měřením typu B minimalizovali.

5. FLEXIBILITA PROSTŘEDNICTVÍM AKUMULACE

Navrhovaný model tedy předpokládá poskytnutí flexibility prostřednictvím akumulace každému subjektu zúčtování. Tato flexibilita je poskytována zdarma a bude registrována v systému operátora trhu pro každý subjekt zúčtování. Uživatelé soustavy si ji hradí v platbách za rezervaci kapacit a je poskytována těm subjektům zúčtování, které mají rezervovanou kapacitu na hraničních bodech nebo bodech zásobníků plynu (pokud není zavedeno pravidlo OBA), a subjektům zúčtování odpovědným za odchylku v jednotlivých odběrných místech. Velikost poskytované flexibility je odvozená od velikosti rezervovaných kapacit a jejich využití nebo náhradním způsobem u měření typu C. Způsob výpočtu bude uveden v Pravidlech trhu s plynem, hodnoty jednotlivých koeficientů budou součástí přílohy k PTP. Úřad nicméně předpokládá, že velikost poskytované flexibility prostřednictvím akumulace soustavy bude přibližně ve stejném rozsahu jako v současné době poskytované tolerance.

V souladu s ustanovením Čl. 43 odst. 7 Nařízení subjekty zúčtování nenominují využití služby flexibility. V rámci stanovení velikosti denního vyrovnávacího množství subjektu zúčtování bude vždy existovat přesně určená hodnota automatické nominace flexibility.

6. TRH S NEVYUŽITOU FLEXIBILITOU

V první řadě je nezbytné uvést, že Nařízení nedefinuje pravidla pro nakládání s nevyužitou tolerancí. Navržený model předpokládá vytvoření trhu s nevyužitou flexibilitou v systému operátora trhu v měně CZK. Bude se tedy jednat o platformu, která umožní tržním způsobem přímo mezi jednotlivými subjekty zúčtování vypořádat si takové odchylky, které sice překračují flexibilitu subjektu zúčtování, avšak v rámci celkové pozice plynárenské soustavy nepředstavují situaci, která by vyžadovala vyrovnávací akci TSO¹. Navrhované principy si kladou za cíl přispět ke zvýšení likvidity organizovaného vnitrodenního trhu a to tím, že místo jedné agregované obchodní pozice TSO bude existovat několik pozic jednotlivých subjektů zúčtování.

Dále subjekt zúčtování, který má svou obchodní pozici nad svou flexibilitou, se bude snažit svou pozici srovnat prostřednictvím tohoto trhu tak, aby se nedostal mimo svou flexibilitu následující obchodní den (kterým je aktuálně probíhající plynárenský den). Pokud bude existovat taková systémová odchylka (suma všech denních odchylek subjektů zúčtování), která by mohla přinést stav soustavy vyžadující vyrovnávací akci TSO, pak je principy trhu s nevyužitou flexibilitou zajištěno, že takovouto odchylku nebude možné na trhu s nevyužitou flexibilitou uplatnit (tj.

¹ V souladu s čl. 4 Nařízení musí pravidla vyrovnávání odrážet skutečné potřeby soustavy

nebude možné získat nevyužitou flexibilitu jiných subjektů zúčtování pro pokrytí odchylky) a subjekt zúčtování tak zaplatí za tuto odchylku nad svou flexibilitu tržní (použitelnou) cenu.

Pro tento trh s nevyužitou flexibilitou bude využito v co největší míře stávající IT řešení, provozované operátorem trhu ve stávajícím modelu balancingu jako trh s nevyužitou tolerancí. Trh s nevyužitou flexibilitou bude tedy založený na principu sesouhlasení křivek nabídky a poptávky, jen s tím rozdílem, že trh bude uskutečňován každý plynárenský den za předchozí plynárenský den a nikoliv až po skončení daného měsíce. Nabídku nebo poptávku nevyužití flexibility subjekt zúčtování bude moci zadat od okamžiku vyhodnocení denních odchylek subjektů zúčtování do uzavírky trhu v 14:30 hod. V případě uplatnění reklamací odchylek bude uzavírka tohoto trhu adekvátně posunuta, přičemž pravidla pro podávání reklamací budou v rozsahu stávajícího znění Pravidel trhu s plynem. Prodej a nákup všech sesouhlasených obchodů s nevyužitou flexibilitou proběhne za jednotnou tržní cenu stanovenou tímto aukčním trhem.

Nevyužitá flexibilita každého subjektu zúčtování je pro příslušný plynárenský den stanovena jako rozdíl mezi aktuálním stavem účtu flexibility tohoto subjektu zúčtování (před trhem s nevyužitou flexibilitou) a velikostí poskytované flexibility pro příslušný den tomuto subjektu zúčtování s respektováním směru prodávané a nakupované flexibility.

Pokud budou existovat subjekty zúčtování, které budou v návaznosti na predikci systémové odchylky upravovat své chování tak, aby jejich denní odchylka byla v opačném směru než predikce systémové odchylky, lze očekávat, že toto chování naopak soustavě pomůže. Stále však bude takový subjekt zúčtování v riziku, že se dostane do odchylky ve stejném směru jako systémová odchylka, pokud se stejným způsobem rozhodne upravit pozice větší množství subjektů zúčtování.

7. BILANČNÍ ÚČET ODCHYLEK A DENNÍ VYROVNÁVACÍ MNOŽSTVÍ

Spolu s účtem flexibility, jak bylo uvedeno v předcházející kapitole, je každému subjektu zúčtování veden v systému operátora trhu souběžně také **bilanční účet odchylek**. Každému novému subjektu zúčtování bude při registraci nastaven výchozí stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování na nulovou hodnotu². Odchylky za 29. a 30. června 2015 budou vypořádány podle pravidel platných k datu vzniku odchylky.

Počáteční stav účtu odchylek subjektu zúčtování pro daný plynárenský den dodávky je pak stav účtu odchylek subjektu zúčtování po předcházejícím plynárenském dni. Stav účtu odchylek subjektu zúčtování lze nejlépe přirovnat k tomu, že odpovídá množství plynu, které má subjekt zúčtování do soustavy dodat, nebo ze soustavy odebrat tak, aby bylo jeho saldo plynu v plynárenské soustavě rovno nule.

Konečný stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování na konci plynárenského dne je stanoven jako součet počátečního stavu bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování na začátku plynárenského dne a odchylky subjektu zúčtování, pokud je tento součet v rámci flexibility subjektu zúčtování.

² V den přechodu na nový balancing bude tento účet nastaven na nulu také pro všechny stávající subjekty zúčtování.

V případě, že je stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování mimo flexibilitu subjektu zúčtování i po skončení trhu s nevyužitou flexibilitou, je hodnota tohoto překročení rovna dennímu vyrovnávacímu množství subjektu zúčtování (ve smyslu Nařízení jde o konečné denní vyrovnávací množství) a toto množství je vyrovnáno plynem v souladu s ustanovením čl. 23 odst. 2 Nařízení za jednotkovou cenu, která bude stanovena postupem dle kapitoly 10 tohoto dokumentu.

Konečný stav bilančního účtu odchylek subjektu zúčtování je tedy součet počátečního stavu účtu odchylek subjektu zúčtování na začátku plynárenského dne, denní odchylky subjektu zúčtování a denního vyrovnávací množství subjektu zúčtování s respektováním znaménkové konvence.

Vzorový výpočet odchylek a denního vyrovnávacího množství je uveden v příloze č. 1.

8. OBCHODNÍ PLATFORMA

Za účelem pořízení krátkodobých standardizovaných produktů využívá provozovatel přepravní soustavy krátkodobý organizovaný trh s plynem organizovaný operátorem trhu v souladu s ustanovením § 20a odst. 4 písm. a) EZ. Na základě ustanovení § 58 odst. 1 písm. j) EZ není nákup nebo prodej plynu zajištěný pro účely zajištění rovnováhy přepravní soustavy považován za obchod s plynem.

Provozovatel přepravní soustavy má již dnes k dispozici nákup a prodej plynu prostřednictvím krátkodobého organizovaného trhu s plynem v souladu s ustanovením § 43 PTP jako jeden z nástrojů pro fyzické vyrovnávání soustavy. Tento nástroj nebyl nikdy ze strany TSO rozporován a nebyl předložen návrh na jeho odstranění. Úřad na základě analýzy tohoto krátkodobého organizovaného trhu s plynem dospěl k jednoznačnému závěru, že trh je dostatečně likvidní a vždy je schopen zajistit účastníkům trhu s plynem dostatečné objemy plynu. Zároveň Úřad konstatuje, že je to jediný trh, který podléhá energetickému zákonu, který definuje základní rámec vztahů mezi účastníky trhu s plynem. Na základě výše uvedených skutečností nastavení modelu balancingu předpokládá využití tohoto trhu i nadále, neboť je v souladu s Nařízením a energetickým zákonem.

Samozřejmě není nijak dotčeno právo (dokonce povinnost) TSO řešit i na jiných platformách takové stavy plynárenské soustavy, které vyžadují neodkladné řešení (vyrovnávací akce TSO) spojené s odchylkami v průběhu probíhajícího plynárenského dne mimo rámec obvyklých provozních a tlakových stavů soustavy. Dojde-li ze strany TSO k využití alternativní platformy, musí být tato vyrovnávací akce podložena zprávou, z níž bude jednoznačně zřejmé, že TSO učinil v dostatečném časovém předstihu všechny kroky k tomu, aby zajistili vyrovnávací akci na krátkodobém organizovaném trhu s plynem. V případě, že tato zpráva nebude doložena, nebudou náklady spojené s příslušnou akcí akceptovány do konta neutrality.

9. KONTO TSO

TSO by neměl být nucen řešit i drobná množství denního vyrovnávacího množství, proto bude u operátora trhu zřízeno tzv. Konto TSO, na jehož vrub se tato banální množství řeší. Zavedení konta TSO je nutné také proto, že by mohlo existovat takové denní vyrovnávací množství, které pro svůj malý objem nepůjde na žádném organizovaném trhu zobchodovat.

Pro Konto TSO je vyčleněna část volné akumulace soustavy. V případě vyrovnávací akce TSO slouží tato akce k vyřešení stavu soustavy (tak jak je uvedeno v Nařízení) a řeší se na vrub konta TSO tak, aby se toto konto TSO dostalo do definovaných mezí.

Bude stanovena základní hranice, pod jejíž úrovní konta TSO není TSO činěna žádná vyrovnávací akce. Nad základní hranicí má TSO možnost, prodat/nakoupit plyn pro účely konta TSO na vnitrodenním trhu s plynem na následující den a to v definovaném čase a po předchozím oznámení jaké množství bude předmětem vyrovnávací akce.

Dále bude stanovena zvýšená hranice. A v případě dosažení nebo překročení této hranice bude TSO umožněno nakoupit/prodat plyn pro účely konta TSO i na vnitrodenním trhu s plynem na právě probíhající den. Vždy tomu ale musí předcházet oznámení TSO, jaké množství a na jakém trhu bude předmětem vyrovnávací akce.

Základní hranice konta TSO, pod jejíž úrovní není činěna žádná vyrovnávací akce, a zvýšená hranice, nad jejíž úrovní může TSO využívat i vnitrodenní trh s plynem na právě probíhající den a v případě neúspěšného požadavku na zobchodování plynu pro účely vyrovnávací akce využít i jiný trh, případně bilaterální obchod, nebo flexibilní kontrakt (bude-li jím TSO disponovat), bude nastavena při jednání mezi ERÚ a TSO se zohledněním části volné akumulace plynárenské soustavy, kterou bude TSO disponovat.

Samozřejmě tím není nijak dotčeno právo (dokonce povinnost) TSO řešit primárně na trhu OTE, ale poté i na jiných platformách takové stavy plynárenské soustavy, které vyžadují neodkladné řešení (vyrovnávací akce TSO) spojené s odchylkami v průběhu probíhajícího plynárenského dne mimo rámec obvyklých provozních a tlakových stavů soustavy.

Po skončení trhu s nevyužitou flexibilitou (ve 14:30) zveřejní OTE velikost konta TSO tak, že původní (počáteční) hodnotou konta TSO upraví o sumu denních vyrovnávacích množství jednotlivých subjektů zúčtování. TSO se na základě velikosti konta TSO a stavu plynárenské soustavy s respektováním omezení dle předchozích odstavců rozhodne o prodeji/nákupu plynu pro účely konta TSO a toto zveřejní nejpozději do jedné hodiny po skončení trhu s nevyužitou flexibilitou i s časovou značkou, od kdy bude plyn na trhu OTE nabízen/poptáván.

Pro podávání nabídek/poptávek pro účely konta TSO budou nastaveny principy stanovení počáteční ceny nabídky/poptávky a její případné inkrementace/dekrementace v případě, že nedojde k uskutečnění obchodu. Principy budou vycházet ze současné právní úpravy popsané v příloze č. 6 vyhlášky o PTP.

Případné vícenáklady/nadvýnosy spojené s vyrovnávacími akcemi (plyn do konta TSO bude pořízen za vyšší cenu, než by odpovídala ceně denního vyrovnávacího množství SZ) budou v souladu s principy Nařízení o neutralitě zahrnuty do upravených povolených výnosů regulovaného subjektu. (viz bod 18)

Množství plynu předané/získané od všech subjektů zúčtování v souladu s ustanovením článku 23 odst. 2 Nařízení je provozovatelem přepravní soustavy obchodováno na základě následujících pravidel:

- Množství plynu je kumulováno do tzv. **Konta TSO**, pro které je vyčleněna část volné akumulace TSO.
- Při překročení hranice volné akumulace vyčleněné pro Konto TSO na základě sumy denního vyrovnávací množství subjektů zúčtování nakupuje/prodává TSO plyn tak, aby bylo konto TSO dorovnáno na hranici, kterou překročilo, při respektování minimálního obchodovaného množství a to na:
 - Vnitrodenním trhu provozovaném operátorem trhu na probíhající plynárenský den, nebo
 - Vnitrodenním trhu provozovaném operátorem trhu na následující plynárenský den

- V běžných případech bude Konto TSO dorovnááno na vnitrodenním trhu provozovaném operátorem trhu na následující plynárenský den. Pouze v případě, že se celková volná akumulace plynárenského systému blíží hraničním mezím, využívá se vnitrodenní trh provozovaný operátorem trhu na probíhající plynárenský den.

Cílem zavedení konta TSO je, aby se tržním způsobem neřešily odchylky, které nemají negativní vliv na přepravní soustavu, a tím se omezila potřeba vyrovnávací akce TSO.

Způsob a mechanismus dorovnávání Konta TSO stejně jako odpovědnost za evidenci a správu množství plynu v rámci Konta TSO bude definován v Pravidlech trhu s plynem.

10. CENA PRO VYROVNÁNÍ DENNÍHO VYROVNÁVACÍHO MNOŽSTVÍ („POUŽITELNÁ CENA“)

Pro určení výše **jednotkové ceny pro vyrovnání denního vyrovnávacího množství subjektu zúčtování** (použitelná cena dle Čl. 22) je využito Indexu OTE počítaného postupem uvedeným v kapitole 12, a to dle následujícího pravidla.

- Pro **záporné denní vyrovnávací množství** se použije vyšší z těchto dvou cen:
 - V případě, že existují ceny nákupu plynu na trhu, kterých se účastnil TSO z důvodu vyrovnávací akce, pak existuje cena TSO jako nejvyšší cena relevantního nákupu (relevantním se rozumí nákup plynu TSO na organizovaných trzích, který je spojený s vyrovnávací akcí)
 - Vážená průměrná denní cena pro plynárenský den podle Indexu OTE pro příslušný den, která je zvýšena o malou cenovou úpravu která je funkcí systémové odchylky – dle principu zveřejněném v PTP (výše cenové úpravy nepřekračuje 3 %)
- Pro **kladné denní vyrovnávací množství** se použije nižší z těchto dvou cen:
 - V případě, že existují ceny prodeje plynu na trhu, kterých se účastnil TSO z důvodu vyrovnávací akce, pak existuje cena TSO jako nejnižší cena relevantního prodeje (relevantním se rozumí prodej plynu TSO na organizovaných trzích, který je spojený s vyrovnávací akcí)
 - Vážená průměrná denní cena pro plynárenský den podle Indexu OTE pro příslušný den, která je snížena o malou cenovou úpravu která je funkcí systémové odchylky – dle principu zveřejněném v PTP (výše cenové úpravy nepřekračuje 3 %)
- V případě, že TSO nakoupí nebo prodá plyn na jiném organizovaném trhu s plynem než je trh provozovaný operátorem trhu uvedený v kapitole 8, oznámí TSO bezodkladně množství a cenu prodaného nebo nakoupeného plynu souvisejícího s vyrovnávací akcí operátorovi trhu.

Pro účely vyrovnávacích akcí bude nutno odlišit v systému operátora trhu nákupy a prodeje plynu TSO od ostatních obchodů speciálním atributem nebo jiným označením TSO.

11. ÚDAJE O VYROVNÁVACÍCH AKCÍCH TSO

S ohledem na transparentnost nákladů a výnosů spojených s modelem balancingu je nezbytné, aby TSO zveřejňoval veškeré své obchody související s vyrovnávací akcí v minimálním rozsahu za každý jednotlivý obchod:

- Objem plynu realizovaný v rámci vyrovnávací akce
- Cena plynu v rámci realizované vyrovnávací akce
- Identifikace typu trhu, na němž došlo k realizaci vyrovnávací akce, provozovatel tohoto trhu
- Typ poptávaného produktu (DA, ID)
- Místo dodání (VOB, Hraniční bod, NCG atd.)
- Časová značka podání nabídky/poptávky
- Časová značka akceptace nabídky/poptávky
- Odůvodnění potřeby vyrovnávací akce a zdůvodnění volby trhu

12. INDEX OTE

Vzhledem k nutnosti disponovat pro každý den určenou použitelnou cenu podle čl. 22 Nařízení, je nutné, aby existovala dostupná vážená průměrná cena plynu pro daný plynárenský den. Z tohoto důvodu bude zaveden Index OTE, který bude stanoven dle dnes zveřejňovaného údaje o vážené průměrné ceně vnitrodenního trhu s plynem provozovaného operátorem trhu s tím, že bude existovat náhradní způsob určení průměrné ceny v případě, že nedojde k realizaci dostatečného počtu a objemu obchodů.

Podrobný postup stanovení Indexu OTE je uveden v příloze č. 2 a vychází z principů běžně používaných jinými veřejnými komoditními trhy.

13. DENNĚ ZVEŘEJŇOVANÉ ÚDAJE

Nový model vyrovnávání předpokládá stanovení pro každý jednotlivý subjekt zúčtování a každý plynárenský den následujících hodnot v systému operátora trhu:

- **denní odchylka subjektu zúčtování** (v souladu s dnešními principy v EZ a PTP),
- **počáteční stav účtu odchylek subjektu zúčtování,**
- velikost **flexibility subjektu zúčtování** (dle výše rezervovaných kapacit a jejich využití, viz kapitola 3),
- **denní vyrovnávací množství subjektu zúčtování** (v souladu s principy uvedenými výše) a **konečný stav účtu odchylek subjektu zúčtování** (po zahrnutí denního vyrovnávacího množství subjektu zúčtování).

Všechny tyto údaje jsou anonymní, má k nim přístup jen ten subjekt zúčtování, kterého se týkají, a operátor trhu, který je stanovuje.

Každý den je také zveřejňována operátorem trhu velikost systémové odchylky, která je součtem všech odchylek subjektů zúčtování. Agregovaně budou zveřejněny také další vybrané údaje, jejichž rozsah bude stanoven Pravidly trhu s plynem.

Každý den je operátorem trhu zveřejňována celková velikost poskytované flexibility prostřednictvím akumulace a její využití.

14. VYPOŘÁDÁNÍ ROZDÍLŮ A VYPOŘÁDACÍ MĚNA

Cena spojená s vyrovnáváním denního vyrovnávacího množství bude odpovídat Použitelné ceně popsané v kapitole 10. Pro potřeby finančního vypořádání denního vyrovnávacího množství bude použitelná cena přepočtena denním EUR/CZK kurzem vyhlášeným ČNB pro daný den (tj. pro den, za který tato cena vznikla) na měnu CZK.

Všechny ceny za vypořádání rozdílů mezi alokacemi (řešení chyb měření včetně chyb na vstupu do distribučních zón) včetně vypořádání rozdílů mezi skutečnými a alokovanými hodnotami spotřeby za měření typu C budou odpovídat Indexu OTE, jelikož jde o realokaci již dodaného a spotřebovaného plynu mezi subjekty zúčtování. Na rozdíl od dnešního modelu balancingu, kde jsou rozdíly mezi sumou denních alokací za kalendářní měsíc a sumou měsíčních alokací za kalendářní měsíc řešena naturálně v následujícím měsíci, bude i tento rozdíl nově řešen finančním vypořádáním. Pro potřeby finančního vypořádání bude cena Indexu OTE přepočtena kurzem ČNB pro daný den na měnu CZK. V měně CZK tedy proběhne veškeré finanční vypořádání.

15. PROBLEMATIKA MĚŘENÍ TYPU B A CM

V případě, že bude nezbytné i nadále počítat s existencí odběrných míst s měřením typu B, provede provozovatel distribuční soustavy každému takovému odběrnému místu přiřazení třídu TDD a plánovanou roční spotřebu (určenou podle pravidel trhu s plynem pro měření typu C). Obdobně jako u měření typu C se bude s TDD pracovat, bude stanovena teplotní závislost, na základě skutečné teploty bude určen přepočtený TDD.

Pro denní alokace pro tato odběrná místa bude stanovena hodnota na stejném principu, jako je dnes využíván pro odběrná místa s měřením typu C. Denní alokace tak bude součinem:

- (i) hodnoty přepočteného TDD příslušného třídy pro daný den,
- (ii) velikosti koeficientu zbytkového diagramu dané zóny TDD,
- (iii) plánované roční spotřeby.

Pro vypořádání rozdílů skutečných hodnot spotřeby (data z měsíčního zúčtování) a denních alokací se použije tržní cena definovaná Indexem OTE. Bude se tedy postupovat stejným způsobem, jako pro vypořádání rozdílů mezi denní alokací a měsíční alokací u měření typu A (pokud dojde k chybě měření).

Zruší se současný princip alokace CM do dnů na základě přepočteného TDD. Pro měření typu C s měsíční periodicitou odečtu se použije se stejný princip jako u měření typu C, tedy alokace na základě přepočteného korigovaného TDD a to jak u denních alokací, tak i u alokací měsíčních a závěrečných měsíčních. Skutečná data z měření se u měření typu CM projeví tedy až v clearingů C, kde budou rozdíly mezi alokací a skutečnou hodnotou vypořádány podle stávajících principů.

16. VYPOŘÁDÁNÍ ROZDÍLŮ

Operátor trhu bude za tržní cenu odvozenou od Indexu OTE vypořádávat rozdíly mezi sumou alokací 0 (denní alokace) a 1 (měsíční zúčtování) subjektu zúčtování (obdobu současného vypořádání rozdílů mezi skutečnými a opravnými alokacemi (data z měsíčního a závěrečného měsíčního zúčtování)). Současně zůstane zachován princip vypořádání rozdílů mezi opravnými a skutečnými alokacemi a to opět za tržní cenu příslušného dne určenou dle Indexu OTE.

17. ČISTÍ TRANZITÉŘI

U čistých tranzitérů bude platit stejné nastavení, jako je v současnosti. Tj. za čisté tranzitéry, kteří nejsou subjekty zúčtování, provádí TSO registraci všech těchto subjektů v systému operátora trhu. Na rozdíl od současné úpravy bude prováděna registrace a vypořádání odchylek jednotlivě za každého čistého tranzitéra.

18. KONTO NEUTRALITY

Konto neutrality vede a spravuje TSO ve svém systému jako sumu příjmů a nákladů souvisejících s vyrovnávacími akcemi. Saldo konta neutrality se po skončení kalendářního roku promítne v regulovaných cenách za přepravu plynu.

19. SLUŽBA FLEXIBILITY PRO ROK 2016

V souladu s článkem 8 Nařízení je provozovatel přepravní soustavy oprávněn pořídit si vyrovnávací služby pro situace, kdy krátkodobé standardizované produkty nebudou schopny zajistit reakci nutnou k udržení přepravní soustavy v provozních mezích nebo pokud chybí v obchodování s krátkodobými standardizovanými produkty likvidita.

I v období od ledna do června 2016 před změnou principů balancingu, Úřad předpokládá že TSO v maximální možné míře bude využívat tržní řešení s přednostním užitím krátkodobých trhů dle § 43 PTP. Úřad bude důsledně vyžadovat doložení potřeb služby flexibility pro potřeby ČR a to i na základě využívání této služby v minulosti. Úřad očekává, že do 30 dnů od zveřejnění tohoto dokumentu TSO předloží návrh, jakým způsobem bude pro období leden až červen 2016 řešit fyzické vyrovnávání soustavy, včetně případného nastavení parametrů požadované služby flexibility. Součástí tohoto návrhu bude rovněž detailní analýza potřeb a využití služby flexibility za rok 2013 a 2014 v minimálním rozsahu podle bodu f) Koncepce.

Úřad předpokládá, že od 1. července 2016 bude služba flexibility (vyrovnávací služba) sloužit pouze jako poslední řešení po vyčerpání všech ostatních tržně orientovaných nástrojů. Tomuto předpokladu bude odpovídat i velikost vyrovnávací služby v období po 1. červenci 2016, kterou bude Úřad akceptovat do vzorce pro stanovení upravených povolených výnosů.

20. DALŠÍ KROKY A ČASOVÝ HARMONOGRAM

ERÚ předpokládá implementaci Nařízení podle rámcového harmonogramu uvedeného v tabulce 1. Zároveň si Úřad vyhrazuje právo upřesnit, popř. upravit jednotlivé mezní termíny na základě připomínek vznesených po ukončení a vyhodnocení každé fáze projektu.

TABULKA 1: HARMONOGRAM IMPLEMENTACE NAŘÍZENÍ

Termín	Fáze
4. ledna 2015	Zaslání připomínek a podnětů účastníky trhu
31. ledna 2015	Vypořádání připomínek účastníků trhu
9. března 2015	Zveřejnění návrhu finální verze modelu balancingu
31. března 2015	Připomínky účastníků trhu k finální verzi modelu balancingu
15. května 2015	Návrh novely o Pravidlech trhu s plynem
31. května 2015	Připomínky účastníků trhu s plynem k návrhu novely Pravidel trhu s plynem
15. června 2015	Vypořádání připomínek účastníků trhu k návrhu novely Pravidel trhu s plynem
30. června 2015	Předložení návrhu novely pravidel trhu s plynem do MPŘ

Energetický regulační úřad si je plně uvědomuje závažnost změny v modelu trhu s plynem, k níž dojde v důsledku povinnosti implementovat Nařízení. Při implementaci Nařízení 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 přispějí k tomu, že model implementace bude odpovídat konceptu harmonizace pravidel na evropské úrovni a zároveň 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, aby v daném termínu předložily Úřadu svoje odůvodněné připomínky, podněty, návrhy na doplnění představeného návrhu modelu vyrovnávání plynárenské soustavy, který bude aktivován od 1. července 2016. V případě nesouhlasu s některou z navržených tezí žádá Úřad účastníky trhu s plynem, aby předložili komplexní alternativní variantu řešení dané problematiky.

21. PRAVIDLA KONZULTAČNÍHO PROCESU

1. Připomínky, podněty, návrhy na doplnění představeného návrhu modelu vyrovnávání plynárenské soustavy je možné Úřadu předat prostřednictvím e-mailové adresy plyn@eru.cz s označením předmětu

„NC BAL – konzultační proces“.

2. Veškeré připomínky a podněty zaslané podle bodu 1. musí být zaslány ve formě: připomínka, odůvodnění připomínky a vlastní alternativní návrh.
3. Vypořádání připomínek a podnětů proběhne formou aktualizace tohoto dokumentu, který bude zveřejněn na internetových stránkách Úřadu.
4. Připomínky, podněty a vyjádření na vznesené otázky je možné zasílat do **31. března 2015** na výše uvedenou e-mailovou adresu.

PŘÍLOHA Č. 1: VZOROVÝ VÝPOČET DENNÍHO VYROVNÁVACÍHO MNOŽSTVÍ

Počáteční stav účtu odchylek SZ	Suma vstup SZ	Suma výstup SZ	Denní odchylna SZ	Systémová odchylna	Průběžný stav účtu odchylek před obchodováním s flexibilitou	Nevyužitá flexibilita kladná	Nevyužitá flexibilita záporná	trh s flexibilitou ex post - nákup	trh s flexibilitou ex post - prodej	trh s flexibilitou ex post - suma	Hranice flexibility SZ -	Hranice flexibility SZ +	Denní vyrovnávací množství SZ	Konečný stav účtu odchylek SZ
0	5000	4800	200	200	200	100	-500		-100	100	-200	400	0	200
0	2000	1900	100		100	0	-200			0	-100	100	0	100
0	1000	1100	-100		-100	110	0	-100		-100	-110	-90	0	-100
0														

Počáteční stav účtu odchylek SZ	Suma vstup SZ	Suma výstup SZ	Denní odchylna SZ	Systémová odchylna	Průběžný stav účtu odchylek před obchodováním s flexibilitou	Nevyužitá flexibilita kladná	Nevyužitá flexibilita záporná	trh s flexibilitou ex post - nákup	trh s flexibilitou ex post - prodej	trh s flexibilitou ex post - suma	Hranice flexibility SZ -	Hranice flexibility SZ +	Denní vyrovnávací množství SZ	Konečný stav účtu odchylek SZ
200	5000	5300	-300	-900	-100	400	-200		-200	200	-100	500	0	-100
100	2000	2300	-300		-200	300	0	-100		-100	-100	0	0	-200
-100	1000	1300	-300		-400	410	0	-100		-100	-100	-110	-90	-290
0														

Počáteční stav účtu odchylek SZ	Suma vstup SZ	Suma výstup SZ	Denní odchylna SZ	Systémová odchylna	Průběžný stav účtu odchylek před obchodováním s flexibilitou	Nevyužitá flexibilita kladná	Nevyužitá flexibilita záporná	trh s flexibilitou ex post - nákup	trh s flexibilitou ex post - prodej	trh s flexibilitou ex post - suma	Hranice flexibility SZ -	Hranice flexibility SZ +	Denní vyrovnávací množství SZ	Konečný stav účtu odchylek SZ
-100	5000	5100	-100	-160	-200	500	-100		-100	100	-200	400	0	-200
-200	2000	2050	-50		-250	350	0	-50		-50	-150	50	-100	-150
-110	1000	1010	-10		-120	130	0	-50		-50	-60	-40	-60	-60
0														

Počáteční stav účtu odchylek SZ	Suma vstup SZ	Suma výstup SZ	Denní odchylna SZ	Systémová odchylna	Průběžný stav účtu odchylek před obchodováním s flexibilitou	Nevyužitá flexibilita kladná	Nevyužitá flexibilita záporná	trh s flexibilitou ex post - nákup	trh s flexibilitou ex post - prodej	trh s flexibilitou ex post - suma	Hranice flexibility SZ -	Hranice flexibility SZ +	Denní vyrovnávací množství SZ	Konečný stav účtu odchylek SZ
-200	5400	4500	900	850	700	0	-1000	370		370	70	670	30	670
-150	2000	2050	-50		-200	300	0		300	-300	-400	-200	0	-200
-60	1000	1000	0		-60	70	0		70	-70	-80	-60	0	-60
0														

Počáteční stav účtu odchylek SZ	Suma vstup SZ	Suma výstup SZ	Denní odchylna SZ	Systémová odchylna	Průběžný stav účtu odchylek před obchodováním s flexibilitou	Nevyužitá flexibilita kladná	Nevyužitá flexibilita záporná	trh s flexibilitou ex post - nákup	trh s flexibilitou ex post - prodej	trh s flexibilitou ex post - suma	Hranice flexibility SZ -	Hranice flexibility SZ +	Denní vyrovnávací množství SZ	Konečný stav účtu odchylek SZ
670	4500	4500	0	160	670	0	-970	210		210	-90	510	160	510
-200	2000	1900	100		-100	200	0		200	-200	-300	-100	0	-100
-60	120	60	60		0	10	-10		10	-10	-20	0	0	0
0														

Znaménko u trhu s flexibilitou nevyjadřuje směr transakce (nákup/prodej). Kladná flexibilita je označena „+“, Záporná flexibilita je označena „-“.

PŘÍLOHA Č. 2: INDEX OTE

Situace na vnitrodenním trhu organizovaném operátorem trhu	Výpočet ceny INDEX OTE P_{OTE} (€/MWh)
1. Existuje více než jeden uskutečněný obchod, přičemž celkový objem zobchodovaného plynu překročil 100 MWh	Vážený průměr všech obchodů na vnitrodenním trhu
2. Existuje právě jeden obchod nebo celkový objem zobchodovaného plynu nepřekročil 100 MWh	<p>Pokud existovala ve stejném čase na trhu (a po dobu alespoň 5 minut) nabídka i poptávka se spreadem rovným nebo menším než 2 €/MWh a s objemem větším než 50 MWh v obou směrech, pak</p> $P_{OTE} = 0,5 * \frac{\sum_{i=1}^N (V_i * P_i)}{\sum_{i=1}^N V_i} + 0,5 * P_{\Phi Or}$ <p>$P_{\Phi Or}$ je aritmetický průměr všech dvojic maximální nabídkové ceny nákupu a minimální nabídkové ceny prodeje, které splňují podmínku, že byly k dispozici společně alespoň 5 minut, objem obou je vyšší než 50 MWh a rozdíl mezi nimi nepřekračuje 2 €/MWh</p> <p>Pokud neexistovala ve stejném čase na trhu (a po dobu alespoň 5 minut) nabídka i poptávka se spreadem rovným nebo menším než 2 €/MWh a s objemem větším než 5 MWh v obou směrech</p> $P_{OTE} = 0,5 * \frac{\sum_{i=1}^N (V_i * P_i)}{\sum_{i=1}^N V_i} + 0,5 * P_{NCG*}$ <p>P_{NCG*} je upravená cena Daily Reference Price (http://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot-market/daily-reference-price#!/2015/01/29) pro příslušný den dodávky (delivery day) z burzy EEX pro zónu NCG zvýšená/snížená o hodnotu rozdílu mezi poslední známou hodnotou P_{OTE} podle bodu 1 a Daily Reference Price pro stejný plynárenský den; v případě nedostupnosti nebo nemožnosti použít tuto cenu se pro P_{NCG*} použije hodnota Indexu OTE z předcházejícího dne</p>

Situace na vnitrodenním trhu organizovaném operátorem trhu	Výpočet ceny INDEX OTE P_{OTE} (€/MWh)
3. Neexistuje ani jeden uskutečněný obchod	<p>Existovala ve stejném čase na trhu (a po dobu alespoň 5 minut) nabídka i poptávka se spreadem rovným nebo menším než 2 €/MWh a s objemem větším než 5 MWh v obou směrech</p> $P_{OTE} = P_{\phi Or}$ <p>$P_{\phi Or}$ je aritmetický průměr všech dvojic maximální nabídkové ceny nákupu a minimální nabídkové ceny prodeje, které splňují podmínku, že byly k dispozici společně alespoň 5 minut, objem obou je vyšší než 50 MWh a rozdíl mezi nimi nepřekračuje 2 €/MWh</p>
	<p>Neexistovala ve stejném čase na trhu (a po dobu alespoň 5 minut) nabídka i poptávka se spreadem rovným nebo menším než 2 €/MWh a s objemem větším než 5 MWh v obou směrech</p> $P_{OTE} = P_{NCG*}$ <p>P_{NCG*} je upravená cena Daily Reference Price (http://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/spot-market/daily-reference-price#!/2015/01/29) pro příslušný den dodávky (delivery day) z burzy EEX pro zónu NCG zvýšená/snížená o hodnotu rozdílu mezi poslední známou hodnotou P_{OTE} podle bodu 1 a Daily Reference Price pro stejný plynárenský den; v případě nedostupnosti nebo nemožnosti použít tuto cenu se pro P_{NCG*} použije hodnota Indexu OTE z předcházejícího dne</p>