



Návrh nových pravidel balancingu v ČR

Únor 2015

OTE, a.s.

Obsah

Obsah.....	1
Úvod	2
1. Flexibilita prostřednictvím akumulace	3
2. Trh s nevyužitou flexibilitou	3
3. Účet odchylek a denní vyrovnávací množství	4
4. Cena pro vyrovnání denního vyrovnávacího množství („Použitelná cena“)	5
5. Údaje o vyrovnávacích akcích TSO	6
6. Index OTE.....	6
7. Denně zveřejňované údaje týkající se odchylek.....	6
8. Vypořádání rozdílů a vypořádací měna.....	7
9. Problematika měření typu B a CM	7
10. Vypořádání rozdílů	8
11. Zveřejňování údajů o spotřebě.....	8
12. Čistí tranzitéři	8
13. Konto neutrality	8
Příloha 1 - Vzorový výpočet denního vyrovnávacího množství.....	9
Příloha 2 - Principy stanovení Ceny INDEX OTE.....	10

Seznam zkratek

A, B, C, CM	Typy měření podle vyhlášky č. 108/2011 Sb., ve znění pozdějších předpisů
ČHMÚ	Poskytovatel teplot, Český hydrometeorologický ústav
DA resp. ID	Day-ahead resp. intra-day trh s plynem
DSO	Provozovatel distribuční soustavy
EZ	Zákon č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon)
NC BAL	Nařízení Komise (EU) č. 312/2014, kterým se stanoví kodex sítě pro vyrovnávání plynu v přepravních sítích
OBA	Alokační režim, ve kterém je zaručena rovnost nominací a alokací
OTE	Operátor trhu, společnost OTE, a.s.
PTP	Vyhláška č. 365/2009 Sb., o Pravidlech trhu s plynem, ve znění pozdějších předpisů
TSO	Provozovatel přepravní soustavy, společnost NET4GAS, s.r.o.
VOB	Virtuální obchodní bod
TDD	Typové diagramy dodávek plynu, náhradní metoda stanovení odběru neprůběhově měřených zákazníků pro vyhodnocení odchylek

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 (dále také jen „Nařízení“ nebo „NC BAL“).

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 NC BAL, ale také nevytvářet bariéry pro malé obchodníky k účasti na trhu s plynem v České republice a nezvyšovat rizika pro provozovatele přepravní soustavy NET4GAS, s.r.o., 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 nejen operátora trhu, ale i ostatních účastníků trhu. Dále je třeba zmínit, že prezentovaná nová pravidla balancingu neuvažují zavedení žádného prozatímního opatření, jak je uvedeno v kapitole X NC BAL.

Jelikož v dnešním systému jsou využívány tolerance a možnost naturálního vyrovnávání ex-post, je nový systém navrhován tak, že stále uvažuje do jisté míry možnost „bezplatné“ odchylky obchodníka tak, aby obchodníkům nevznikaly dodatečné náklady na vyrovnávání svých portfolií, které by si mohl obchodník 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 nejlepší vůli ovlivnit.

V rámci nových pravidel balancingu bude využita flexibilita prostřednictvím akumulace („*linepack flexibility service*“), která umožní vytvořit pro každý subjekt zúčtování tzv. „účet flexibility“ a „účet odchylek“, v rámci něhož se budou moci pohybovat bez dodatečných nákladů na vyrovnávání. Flexibilita prostřednictvím akumulace je jediný nástroj v NC BAL, 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, proto se lze domnívat, že účastníci trhu s plynem předpokládají, že tomu tak bude i nadále v novém modelu balancingu. Při návrhu nového modelu se bylo nutné vypořádat nejen s požadavky NC BAL, ale zároveň neztratit výhody, které plynárenská soustava umožňuje. 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. Účty flexibility a 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.

V obecné rovině si však lze představit i takové řešení, které neumožní subjektům zúčtování s nevyužitou flexibilitou prostřednictvím akumulace ex-post pracovat. Model balancingu by tak generoval přebytky, které by mohly být využity k jiným účelům definovaným ERÚ (např. na úhradu části nákladů na přepravu plynu placených konečnými spotřebiteli v regulované složce ceny plynu).

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.

1. Flexibilita prostřednictvím akumulace

Navrhovaný model tedy předpokládá poskytnutí flexibility prostřednictvím akumulace (dále také „flexibilita“) 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 u hraničních bodů nebo bodů 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 ve vyhlášce o Pravidlech trhu s plynem (dále jen PTP), velikost jednotlivých koeficientů bude v příloze PTP.

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

2. Trh s nevyužitou flexibilitou

Protože práce s nevyužitou flexibilitou není popsána v NC BAL, navržený model předpokládá vytvoření trhu s nevyužitou flexibilitou v systému operátora trhu v měně CZK, tedy platformy, která by umožňovala 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 žádné stavy vyžadující vyrovnávací akci TSO¹. Motivací k účasti na tomto trhu s nevyužitou flexibilitou účastníci je předejití finančnímu vypořádání denního vyrovnávacího množství, jak bude popsáno v kapitole 3. Navrhované principy si kladou za cíl přispět také 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 flexibilitu, se bude snažit svou pozici srovnat prostřednictvím tohoto trhu tak, aby se nedostal mimo svou flexibilitu následující obchodní 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. 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.

¹

V souladu s čl. 4 NC BAL pravidla vyrovnávání musí odrážet skutečné potřeby soustavy.

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. Nabídky a poptávky nevyužité flexibility mezi subjekty zúčtování bude možné 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. 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.

3. 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 **účet odchylek**. Každému novému subjektu zúčtování bude při registraci nastaven výchozí stav **účtu odchylek subjektu zúčtování** na nulu².

Počáteční stav účtu odchylek subjektu zúčtování pro daný den dodávky je pak stav účtu odchylek subjektu zúčtování po předcházejícím 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 účtu odchylek subjektu zúčtování je stanoven jako součet počátečního stavu účtu odchylek subjektu zúčtování a odchylky subjektu zúčtování, pokud je tento součet v rámci flexibility subjektu zúčtování.

V případě, že **účet odchylek** subjektu zúčtování je mimo flexibilitu subjektu zúčtování i po skončení trhu s nevyužitou flexibilitou, je hodnota tohoto překročení rovna **dennímu vyrovnávacímu množství** subjektu zúčtování (ve smyslu NC BAL jde o konečné denní vyrovnávací množství) a toto množství je vyrovnáno plynem v souladu s ustanovením čl. 23 odst. 2 za jednotkovou cenu, která bude stanovena postupem dle kapitoly 4.

Konečný stav účtu odchylek subjektu zúčtování je tedy součet počátečního stavu účtu odchylek subjektu zúčtování, **denní odchylky subjektu zúčtování** a **denního vyrovnávací množství subjektu zúčtování** s respektováním znaménkové konvence.

²

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

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

Množství plynu předané/získané od všech subjektů zúčtování v souladu s ustanovením Čl. 23 odst. 2 je TSO obchodováno na základě následujících pravidel:

- Množství je kumulováno do tzv. Konta TSO, pro které je vyčleněna část volné akumulace TSO³.
- Při překročení hranice volné akumulace vyčleněné pro Konto TSO na základě sumy denního vyrovnávací množství subjektů zúčtování TSO nakupuje/prodává 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 dorovnáno 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.

Pravidla trhu s plynem budou definovat způsob a mechanismus dorovnávání Konta TSO stejně jako odpovědnost za evidenci a správu množství plynu v rámci Konta TSO.

4. 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 dle kapitoly 6, 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

³ Dnes alokovaná volná akumulace soustavy pro potřeby národního trhu se tedy rozdělí na volnou akumulaci pro použití v rámci Konta TSO a na volnou akumulaci pro použití v rámci služby flexibility jednotlivými subjekty zúčtování.

(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, 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.

5. 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
- Cena
- Typ trhu a jeho provozovatel
- Typ poptávaného produktu (DA, ID)
- Místo dodání (VOB, Hraniční bod, NCG atd.)
- Časová značka podání nabídky/poptávky
- Časová značka akceptace nabídky/poptávky

6. Index OTE

Vzhledem k nutnosti mít pro každý den určenou použitelnou cenu podle čl. 22 NC BAL, 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 je uveden v příloze č. 2 a vychází z principů běžně používaných jinými veřejnými komoditními trhy.

7. Denně zveřejňované údaje týkající se odchylek

Nový model vyrovnávání předpokládá stanovení pro každý jednotlivý subjekt zúčtování a každý plynárenský den následující hodnoty 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),

- **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 a agregovaně další vybrané údaje, jejichž rozsah bude dán PTP.

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

8. Vypořádání rozdílů a vypořádací měna

Cena spojená s vyrovnáváním denního vyrovnávacího množství bude odpovídat Použitelné ceně popsané v kapitole 4. Pro potřeby finančního vypořádání denního vyrovnávacího množství bude Použitelná cena přepočtena kurzem 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.

Operátor trhu bude ještě interně analyzovat, jestli vypořádání rozdílů mezi alokovanými hodnotami na základě TDD a skutečně naměřenými hodnotami pro měření typu C bude prováděno na denní nebo měsíční úrovni (jak je to v současnosti).

9. Problematika měření typu B a CM

V případě, že budou nadále existovat měření typu B, přiřadí provozovatel distribuční soustavy každému takovému místu třídu TDD a plánovanou roční spotřebu (určenou podle pravidel trhu s plynem pro měření typu C). Pro denní alokace pro tato místa bude stanovena hodnota na obdobném principu, jako je dnes pro měření typu C. Pro vypořádání rozdílů skutečných hodnot spotřeby (data z měsíčního zúčtování) a alokací se použije tržní cena definovaná Indexem OTE.

Zruší se současný princip alokace CM do dnů na základě přepočteného TDD. Použije se stejný princip jako u měření typu C, tedy přepočtený korigovaný TDD. Skutečná data z měření se u měření typu CM projeví tedy až v clearingů C.

10. Vypořádání rozdílů

Operátor trhu bude za tržní cenu odvozenou od Indexu OTE (podle zvolené měny) 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 rozdílu mezi opravnými a skutečnými alokacemi a to opět za tržní cenu příslušného dne určenou dle Indexu OTE.

11. Zveřejňování údajů o spotřebě

Protože Nařízení vyžaduje dvakrát v průběhu dne aktualizovat údaje vedoucí ke zjištění předpokládaného odběru za odběrná místa s neprůběhovým měřením, měly by se poskytovat takové údaje, které povedou subjekt zúčtování k výpočtu jeho předpokládané spotřeby za odběry neměřené denně. Údaje by měly být zveřejněny na veřejném webu operátora trhu a jejich rozsah by mohl být následující:

- V rámci 1. aktualizace operátor trhu zveřejní do 12:00 koeficienty TDD přepočtené na teplotu predikovanou ČHMÚ pro současný plynárenský den.
- V rámci 2. aktualizace operátor trhu zveřejní do 15:00 data měření dostupná ze strany TSO a DSO za prvních 6 hodin plynárenského dne (tj. data od 6:00 do 12:00 daného plynárenského dne). Rozsah dat bude dán dispozicemi TSO a DSO.

Konkrétní rozsah údajů a termíny zveřejnění však musí být stanoveny v součinnosti s TSO a všemi DSO.

12. 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.

13. Konto neutrality

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

Příloha 2 - Principy stanovení Ceny 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	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 $P_{OTE} = 0,5 * \frac{\sum_{i=1}^N (V_i * P_i)}{\sum_{i=1}^N V_i} + 0,5 * P_{\phi Or}$ $P_{\phi Or}$ 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
	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 $P_{OTE} = 0,5 * \frac{\sum_{i=1}^N (V_i * P_i)}{\sum_{i=1}^N V_i} + 0,5 * P_{NCG*}$ 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
3. Neexistuje ani jeden uskutečněný obchod	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 $P_{OTE} = P_{\phi Or}$ $P_{\phi Or}$ 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

Situace na vnitrodenním trhu organizovaném operátorem trhu	Výpočet ceny INDEX OTE P_{OTE} (€/MWh)
	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 $P_{OTE} = P_{NCG*}$ 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

Pozn. V cílovém řešení bude způsob výpočtu Indexu OTE stanoven ERÚ v PTP nebo CR.