



Výpočet bezpečnostního standardu dodávky plynu (BSD) obchodníkem

Workshop MPO a OTE, Praha, 6. 3. 2013

OTE, a.s.

Jakub Nečesaný

Výchozí informace

- Nařízení EU č. 994/2010 o opatřeních na zajištění bezpečnosti dodávek zemního plynu
- Vyhláška č. 344/2012 Sb. ze dne 10. října 2012, o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu
- PPS/PDS uvádí v kmenových záznamech každého OM údaj o skupině zákazníka pro účely stavů nouze v plynárenství (A, B1, B2, C1, C2, D, E, F)
- Povinnost vykazovat BSD má podle zákona č. 458/2000 Sb. každý obchodník s plynem, tj. každý účastník trhu s plynem, který má vydanou licenci na obchod od ERÚ (§ 61 odst. 2 písm. d) a § 73a energetického zákona)
- => Výpočet BSD provádí obchodník
- Na veřejném webu OTE jsou uvedeny vstupní údaje (identifikace dnů/období a koeficienty)
- Veškeré potřebné podklady týkající se chráněných zákazníků jsou pro výpočet BSD k dispozici v systému OTE (webové rozhraní nebo AK)

Výpočet BSD a varianty

- **Výpočet BSD se provádí odděleně pro každou variantu uvedenou ve vyhlášce č. 344/2012 Sb. resp. v nařízení č. 994/2010**
 - ◆ Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček,
 - ◆ Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů,
 - ◆ Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů.
- **Výpočet BSD vychází z**
 - ◆ Plánovaných ročních spotřeb u OPM s neprůběhovým měřením (měření typu C a CM) a metodiky TDD (pouze indexy)
 - ◆ Historických údajů o spotřebách u OPM s průběhovým měřením (měření typu A a B)

Vstupní údaje pro výpočet BSD

- Údaje uvádí OTE na svých stránkách vždy k 1.5. na následující zimní sezonu
- <http://www.ote-cr.cz/dokumentace/bezpecnostni-standard>

OTE Spojujeme trhy a příležitosti

Úvod O společnosti Smlouvy Risk management Krátkodobé trhy Statistika Dokumentace Pověstnosti POZE Kariéra

Dokumentace

Bezpečnostní standard

Vstupní údaje pro výpočet bezpečnostního standardu uveřejňovaných operátorem trhu podle přílohy č. 4 vyhlášky č. 344/2012 Sb., o stavu nouze v plynárenství a o způsobu zajištění bezpečnostního standardu dodávky plynu

Dny G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:
Den G, je 28.12.2012.
Den H, je 28.12.2011

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:
Období I, je definováno časovým intervalem od 21.12.2012 do 19.1.2013.
Období J, je definováno časovým intervalem od 21.12.2011 do 19.1.2012.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:
Období T, je definováno časovým intervalem od 4.1.2013 do 2.2.2013.
Období U, je definováno časovým intervalem od 4.1.2012 do 2.2.2012.

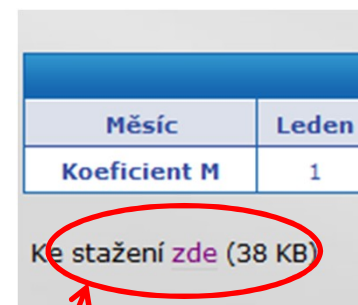
Koeficienty $K_{\max, \text{den}, \text{TDOH}}$, $L_{\max, \text{den}}$, $K_{30\text{dn}, \text{TDOH}}$, $L_{30\text{dn}}$, $K_{N-1, \text{TDOH}}$, L_{N-1} a M :

Měření typu C												
Třída TDO	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
(Získa se a název)	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) $K_{\max, \text{den}, \text{TDOH}}$	0,0064	0,0083	0,086	0,0101	0,0067	0,0080	0,0082	0,0087	0,0054	0,0080	0,0091	0,0080
ad b) $K_{30\text{dn}, \text{TDOH}}$	0,1717	0,2141	0,2076	0,2491	0,1769	0,2040	0,2071	0,2247	0,1448	0,1918	0,2181	0,2078
ad c) $K_{N-1, \text{TDOH}}$	0,1292	0,1670	0,1612	0,1890	0,1413	0,1619	0,1643	0,1785	0,1264	0,1511	0,1606	0,1651

Měření typu A, B	
ad a) $L_{\max, \text{den}}$	2,0879
ad b) $L_{30\text{dn}}$	1,7222
ad c) L_{N-1}	1,0706

Koeficient M												
Měsíc	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Koeficient M	1	0,9	0,7	0	0	0	0	0	0	0,4	0,7	0,9

Ke stažení zde (38 KB)



Koeficienty je možné stáhnout v Excelové tabulce (dole na stránce)



MS Office Excel
OpenXML

Vstupní údaje pro výpočet BSD

Dny G a H a období I, J, T a U:

a) Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček:

Den G, je 28.12.2012.

Den H, je 28.12.2011

b) Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů:

Období I, je definováno časovým intervalem od 21.12.2012 do 19.1.2013.

Období J, je definováno časovým intervalem od 21.12.2011 do 19.1.2012.

c) Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů:

Období T, je definováno časovým intervalem od 4.1.2013 do 2.2.2013.

Období U, je definováno časovým intervalem od 4.1.2012 do 2.2.2012.

Postup výpočtu

- **1. Získat úplný výpis odběrných míst chráněných zákazníků vždy k 1. dni měsíce z portálu OTE (<https://portal.ote-cr.cz/>)**
 - ◆ Nový report Plyn -> CDS -> Podklady pro BSD -> Data OPM pro BSD
 - ◆ Report slouží pro vypsání pouze OPM chráněných zákazníků (ve výstupních datech se objeví pouze OPM zařazená do skupin C, C1, D a F).
 - ◆ Zmenšení rozsahu dotazovaných OPM je možné pomocí filtrace přes síť, typ měření atd.
- **2. Z výpisu odběrných míst vybrat zákazníky s neprůběhovým měřením a spočítat jejich příspěvek k celkovému BSD**
 - ◆ Nutno zjistit součet plánované roční spotřeby těchto OPM jednotlivě za každou třídu TDD
 - ◆ Sumární plánovaná roční spotřeba podle třídy TDD se následně vynásobí odpovídajícím koeficientem K a M z tabulky vstupních údajů.
 - ◆ Výpočet je nutné provést pro každou variantu odděleně:
 - ▶ pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček,
 - ▶ pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů,
 - ▶ pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů.

Postup výpočtu

- **3. Z výpisu odběrných míst vybrat zákazníky s průběhovým měřením a zjistit jejich historickou spotřebu**
 - ◆ Nový report Plyn -> CDS -> Podklady pro BSD -> Historie dat měření A, B
 - ◆ Spotřebu odběrných míst je nutné zjistit pro každé období (období J, U a den H)
 - ◆ Vypsání historie měření je po jednotlivých dnech bez ohledu na datum získání zákazníka.
 - ◆ Report umožňuje zvolit období H, J, U, případně umožňuje definovat vlastní období.
 - ◆ Délka dotazovaného období je omezena na max. 31 dnů.
- **4. Spočítat příspěvek zákazníků s průběhovým měřením k celkovému BSD**
 - ◆ Za každé období (H, J a U) obchodník sečte všechny hodnoty měření.
 - ◆ Sumární hodnota měření se následně vynásobí odpovídajícím koeficientem L a M z tabulky vstupních údajů
 - ◆ Výpočet je nutné provést pro každou variantu odděleně:
 - ▶ pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček,
 - ▶ pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů,
 - ▶ pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů.

Postup výpočtu

■ 5. Výpočet celkového BSD za měsíc M

- ◆ Výsledný BSD je součtem dílčího příspěvku BSD od chráněných zákazníků s **neprůběhovým** měřením a BSD od chráněných zákazníků s **průběhovým** měřením
- ◆ Výsledkem jsou tedy 3 hodnoty BSD, jedna hodnota pro každou variantu
 - ▶ pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček,
 - ▶ pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů,
 - ▶ pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů.

- Hodnota BSD se udává v MWh zaokrouhlená na 1 desetinné místo

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

- Obchodník má k 1.3.2013 následující portfolio odběrných míst chráněných zákazníků:
 - ◆ 4 OM s měřením typu C (CM)
 - ◆ 2 OM s měřením typu A a B

EIC kód OM	Popis OM	Síť	Typ měření	Rezervovaná kapacita (m3)	Plánovaná roční/měsíční spotřeba (MWh)	Třída TDD	Skupina podle SN
27ZG500Z000000001	Oblastní nemocnice	500	A	-1602			D
27ZG600Z000000002	Pekárna	600	B	-1890	-379,637/m		D
27ZG400Z000000003	Domov důchodců a dům s peč. službou	400	C		-155,898/r	5	D
27ZG200Z000000004	Tepelné zásobování	400	CM		-1125,568/r	10	C1
27ZG600Z000000005	Doležal Jindřich	600	C		-27,548/r	3	F
27ZG100Z000000006	Jan Novák	100	C		-19,766/r	3	F

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

- Součet plánované roční spotřeby chráněných zákazníků s neprůběhovým měřením
 - ◆ Ve třídě TDD3: -47,314 MWh (27ZG600Z000000005 a 27ZG600Z000000005)
 - ◆ Ve třídě TDD5: -155,898 MWh (27ZG400Z000000003)
 - ◆ Ve třídě TDD10: -1125,568 MWh (27ZG200Z000000004)
- Součet historické spotřeby chráněných zákazníků s průběhovým měřením (27ZG500Z000000001 a 27ZG600Z000000002)
 - ◆ Ve dni H: -22,828 MWh
 - ◆ Za období J: -595,944 MWh
 - ◆ Za období U: -624,197 MWh

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

- Pro stanovení rozsahu BSD **ad a)** Přílohy č. 3 vyhlášky o SN použijeme

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Třída TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) Kmax.den, TDDn	0,0064	0,0083	0,0086	0,0101	0,0067	0,0080	0,0082	0,0087	0,0054	0,0080	0,0091	0,0080
ad b) K30dnů, TDDn	0,1717	0,2141	0,2076	0,2491	0,1769	0,2040	0,2071	0,2247	0,1448	0,1918	0,2181	0,2078
ad c) KN-1, TDDn	0,1292	0,1670	0,1612	0,1890	0,1413	0,1619	0,1643	0,1785	0,1264	0,1511	0,1606	0,1651

Měření typu A, B	
ad a) Lmax.den	2,0879
ad b) L30dnů	1,7222
ad c) LN-1	1,0706

Koeficient M												
Měsíc	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Koeficient M	1	0,9	0,7	0	0	0	0	0	0	0,4	0,7	0,9

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

■ Stanovení rozsahu BSD **ad a)** Přílohy č. 3 vyhlášky o SN

■ Odběrná místa s měřením typu C

- ◆ TDD 3 (27ZG600Z000000005 a 27ZG100Z000000006)

$$R_{BSD}^{C,TDD3} = PRS \times K_{max.den,TDD3} \times M = -47,314 \times 0,0086 \times 0,7 = -0,3 \text{ MWh}$$

- ◆ TDD 5 (27ZG600Z000000003)

$$R_{BSD}^{C,TDD5} = PRS \times K_{max.den,TDD5} \times M = -155,898 \times 0,0067 \times 0,7 = -0,7 \text{ MWh}$$

- ◆ TDD 10 (27ZG600Z000000004)

$$R_{BSD}^{C,TDD10} = PRS \times K_{max.den,TDD10} \times M = -1125,568 \times 0,0080 \times 0,7 = -6,3 \text{ MWh}$$

- ◆ Celkem

$$R_{BSD}^C = R_{BSD}^{C,TDD3} + R_{BSD}^{C,TDD5} + R_{BSD}^{C,TDD10} = -0,3 - 0,7 - 6,3 = -7,3 \text{ MWh}$$

■ Odběrná místa s měřením typu A a B (27ZG600Z000000001 a 27ZG100Z000000002)

- ◆ Celkem

$$R_{BSD}^{A,B} = SPO \times L_{max.den} \times M = -22,828 \times 2,0879 \times 0,7 = -33,4 \text{ MWh}$$

■ Rozsah BSD ad a) celkem

$$R_{BSD}^{max.den} = R_{BSD}^C + R_{BSD}^{A,B} = -7,3 - 33,4 = -40,7 \text{ MWh}$$

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

- Pro stanovení rozsahu BSD **ad b)** Přílohy č. 3 vyhlášky o SN použijeme

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Třída TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) Kmax.den, TDDn	0,0064	0,0083	0,0086	0,0101	0,0067	0,0080	0,0082	0,0087	0,0054	0,0080	0,0091	0,0080
ad b) K30dnů, TDDn	0,1717	0,2141	0,2076	0,2491	0,1769	0,2040	0,2071	0,2247	0,1448	0,1918	0,2181	0,2078
ad c) KN-1, TDDn	0,1292	0,1670	0,1612	0,1890	0,1413	0,1619	0,1643	0,1785	0,1264	0,1511	0,1606	0,1651

Měření typu A, B	
ad a) Lmax.den	2,0079
ad b) L30dnů	1,7222
ad c) LN-1	1,0706

Koeficient M												
Měsíc	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Koeficient M	1	0,9	0,7	0	0	0	0	0	0	0,4	0,7	0,9

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

■ Stanovení rozsahu BSD **ad b)** Přílohy č. 3 vyhlášky o SN

■ Odběrná místa s měřením typu C

- ◆ TDD 3 (27ZG600Z000000005 a 27ZG100Z000000006)

$$R_{BSD}^{C,TDD3} = PRS \times K_{30dn\ddot{u},TDD3} \times M = -47,314 \times 0,2076 \times 0,7 = -6,9 \text{ MWh}$$

- ◆ TDD 5 (27ZG600Z000000003)

$$R_{BSD}^{C,TDD5} = PRS \times K_{30dn\ddot{u},TDD5} \times M = -155,898 \times 0,1769 \times 0,7 = -19,3 \text{ MWh}$$

- ◆ TDD 10 (27ZG600Z000000004)

$$R_{BSD}^{C,TDD10} = PRS \times K_{30dn\ddot{u},TDD10} \times M = -1125,568 \times 0,1918 \times 0,7 = -151,1 \text{ MWh}$$

- ◆ Celkem

$$R_{BSD}^C = R_{BSD}^{C,TDD3} + R_{BSD}^{C,TDD5} + R_{BSD}^{C,TDD10} = -6,9 - 19,3 - 151,1 = -177,3 \text{ MWh}$$

■ Odběrná místa s měřením typu A a B (27ZG600Z000000001 a 27ZG100Z000000002)

- ◆ Celkem

$$R_{BSD}^{A,B} = SPO \times L_{30dn\ddot{u}} \times M = -595,944 \times 1,7222 \times 0,7 = -718,4 \text{ MWh}$$

■ Rozsah BSD ad b) celkem

- ◆ $R_{BSD}^{30dn\ddot{u}} = R_{BSD}^C + R_{BSD}^{A,B} = -177,3 - 718,4 = -895,7 \text{ MWh}$

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

- Pro stanovení rozsahu BSD **ad c)** Přílohy č. 3 vyhlášky o SN použijeme

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Třída TDDn	DOM1	DOM2	DOM3	DOM4	MO1	MO2	MO3	MO4	SO1	SO2	SO3	SO4
ad a) Kmax.den, TDDn	0,0064	0,0083	0,0086	0,0101	0,0067	0,0080	0,0082	0,0087	0,0054	0,0080	0,0091	0,0080
ad b) K30dnů, TDDn	0,1717	0,2141	0,2076	0,2491	0,1769	0,2040	0,2071	0,2247	0,1448	0,1918	0,2181	0,2078
ad c) KN-1, TDDn	0,1292	0,1670	0,1612	0,1890	0,1413	0,1619	0,1643	0,1785	0,1264	0,1511	0,1606	0,1651

Měření typu A, B	
ad a) Lmax.den	2,0879
ad b) L30dnů	1,7222
ad c) LN-1	1,0706

Koeficient M												
Měsíc	Leden	Únor	Březen	Duben	Květen	Červen	Červenec	Srpen	Září	Říjen	Listopad	Prosinec
Koeficient M	1	0,9	0,7	0	0	0	0	0	0	0,4	0,7	0,9

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

■ Stanovení rozsahu BSD **ad c)** Přílohy č. 3 vyhlášky o SN

■ Odběrná místa s měřením typu C

- ◆ TDD 3 (27ZG600Z000000005 a 27ZG100Z000000006)

$$R_{BSD}^{C,TDD3} = PRS \times K_{N-1,TDD3} \times M = -47,314 \times 0,1612 \times 0,7 = -5,3 \text{ MWh}$$

- ◆ TDD 5 (27ZG600Z000000003)

$$R_{BSD}^{C,TDD5} = PRS \times K_{N-1,TDD5} \times M = -155,898 \times 0,1413 \times 0,7 = -15,4 \text{ MWh}$$

- ◆ TDD 10 (27ZG600Z000000004)

$$R_{BSD}^{C,TDD10} = PRS \times K_{N-1,TDD10} \times M = -1125,568 \times 0,1511 \times 0,7 = -119,1 \text{ MWh}$$

- ◆ Celkem

$$R_{BSD}^C = R_{BSD}^{C,TDD3} + R_{BSD}^{C,TDD5} + R_{BSD}^{C,TDD10} = -5,3 - 15,4 - 119,1 = -139,8 \text{ MWh}$$

■ Odběrná místa s měřením typu A a B (27ZG600Z000000001 a 27ZG100Z000000002)

- ◆ Celkem

$$R_{BSD}^{A,B} = SPO \times L_{N-1} \times M = -624,197 \times 1,0706 \times 0,7 = -467,8 \text{ MWh}$$

■ Rozsah BSD ad c) celkem

- ◆ $R_{BSD}^{N-1} = R_{BSD}^C + R_{BSD}^{A,B} = -139,8 - 467,8 = -607,6 \text{ MWh}$

Příklad výpočtu BSD pro 3/2013

- **Shrnutí výsledků**
- Obchodník spočítal rozsah BSD (v absolutních hodnotách) pro své chráněné zákazníky na měsíc březen 2013:
 - ◆ Pro případ mimořádných teplotních hodnot v průběhu sedmidenního období poptávkových špiček (tj. předpokládanou maximální denní kapacitu rezervovanou pro chráněné zákazníky) ve výši **40,7 MWh**.
 - ◆ Pro případ výjimečně vysoké poptávky po plynu v délce nejméně 30 dnů ve výši **895,7 MWh**.
 - ◆ Pro případ narušení jediné největší plynárenské infrastruktury v délce nejméně 30 dnů ve výši **607,6 MWh**.
- BSD je pak obchodníkem zajištěn způsobem uvedeným v § 11 vyhlášky o SN a vykázán na předepsaném formuláři.

Specifické případy výpočtu BSD

■ Nová odběrná místa s měřením typu A a B

- ◆ Rozsah bezpečnostního standardu se stanoví jen pro ta odběrná místa chráněných zákazníků s měřením typu A a B, která byla připojena před dnem H a před prvním dnem období J a U.
- ◆ **POZOR!** Pokud obchodník zjistí, že není dostupná historie měření na OPM s měřením typu A/B, ještě to nemusí znamenat, že se jedná o nově připojené OPM. Je možné, že se na OPM změnil typ měření z neprůběhového na průběhové (viz následující slajd)

■ Změna typu měření z A/B na C/CM

- ◆ Obchodník stanoví rozsah BSD za zákazníka, kterému byl změněn typ měření z průběhového na neprůběhové, z plánované roční spotřeby (hned v kroku 2).

Specifické případy výpočtu BSD

■ Změna typu měření z C/CM na A/B

- ◆ V případě, že na odběrném místě chráněného zákazníka dojde ke změně typu měření z C/CM na A nebo B, stanoví obchodník s plynem denní podíl spotřeby rozpočítáním poslední známé plánované roční spotřeby a třídy TDD do jednotlivých dnů období J nebo U nebo dne H podle platné metodiky TDD.
- ◆ Dotaz na historická data měření (krok 3) vrátí poslední známou plánovanou roční spotřebu na OPM
- ◆ Koeficienty přepočtených TDD v období J, U a ve dni H jsou uvedeny na veřejných webových stránkách OTE (<http://www.ote-cr.cz/statistika/typove-diagramy-dodavek-plynu/prepocetene-tdd>).
- ◆ Dále se postupuje stejně, jako by byla známá historická spotřeba průběhového měření (tj. součet spotřeb za období a pronásobení koeficienty L a M).

Automatická komunikace

■ Data OPM pro BSD

- ◆ Komunikační scénář pro dotaz na kmenová data OPM pro účely BSD

Kód zprávy	Popis
GRB	Požadavek na data OPM pro BSD
GRC	Potvrzení přijetí/odmítnutí zprávy s požadavkem na data OPM pro BSD
GRD	Data OPM pro BSD

- ◆ V rámci dotazu bude možné využívat stejná výběrová kritéria jako v případě dotazu na data OPM (msg_code GR4).
- ◆ Atribut druh OPM bude omezen pouze na hodnotu 1002, atribut „Skupina zákazníka pro stav nouze“ bude omezen pouze na hodnoty C, C1, D a F. Doplňkové atributy poskytovatelů služeb nebudou využívány, vyjma atributu „Primární dodavatel“.
- ◆ Jako výsledek dotazu bude vrácen seznam OPM, na která má účastník oprávnění v období platnosti dotazu z titulu aktivní služby 101 – Primární dodavatel.
- ◆ Výstupní sestava bude obdobná jako v případě existujícího dotazu Data OPM.

Automatická komunikace

■ Historie průběhového měření A, B

- ◆ Komunikační scénář dotazu na historii spotřeby

Kód zprávy	Popis
GO1	Požadavek na historii skutečné hodnoty (intervalové měření)
GO2	Potvrzení / Chyba v požadavku na historii skutečných hodnot (intervalové měření)

- ◆ V dotazu na historii spotřeby bude vždy období definované rozsahem dat v polích INT_DATE_FROM, INT_TIME_FROM, INT_DATE_TO, INT_TIME_TO, období dotazu bude omezeno na 31 dní. Pokud bude zadaný interval delší, bude zpráva odmítnuta.
- ◆ Jako výsledek dotazu budou vráceny údaje měření OPM ve standardním formátu GASDAT, na která má účastník oprávnění v období platnosti dotazu (tj. včetně OPM, kde bude dotazující se účastník v roli primárního dodavatele v budoucnosti).

Závěr

- Poprvé se bude BSD stanovovat a zajišťovat prakticky za říjen 2013 (ve vyhlášce o SN je sice uveden datum 1.4.2013, nicméně koeficient M je v období od dubna 2013 do září 2013 nulový)
 - ◆ Vykazování BSD za říjen 2013 bude do 15. listopadu 2013
- Nové reporty pro získávání podkladových dat pro výpočet BSD budou na portálu OTE dostupné po březnové odstávce – plánována na 26.3.2013
- Koeficienty pro výpočet BSD za období od října 2013 do března 2014 budou k dispozici na veřejných stránkách OTE do 1. května 2013

Děkuji za pozornost

www.ote-cr.cz

jnecesany@ote-cr.cz

OTE  Spojujeme trhy a příležitosti

Použité zkratky

AK	Automatická komunikace
CDS	Centrum datových služeb OTE
ČR	Česká republika
D	Den (časová perioda)
ERU	Energetický regulační úřad
EZ	Energetický zákon
M	Měsíc (časová perioda)
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
OPM	Odběrné/předací místo
OTE	Společnost OTE, a.s.
PDS	Provozovatel distribuční soustavy
PPS	Provozovatel přepravní soustavy
PTP	Pravidla trhu s plynem (vyhl. č. 365/2009 Sb.)
RÚT	Registrovaný účastník trhu
SZ	Subjekt zúčtování
XML	Formát zprávy (eXtended MultiLanguage)