

SURVEY ON MARKET COUPLING GATE CLOSURE TIME IN CZ-SK-HU & PL-RO DAY-AHEAD MARKETS

PRIESKUM NA ČAS UZÁVIERKY PRÍJMU OBJEDNÁVOK PRE MARKET COUPLING V RÁMCI DENNÝCH TRHOV CZ-SK-HU A PL-RO

Dear Market Participant,

Vážený účastník trhu,

The CZ-SK-HU Market Coupling has proven its benefits since its launch 11 September 2012. In order to provide benefits of implicit allocation to its market participants Romania and Poland expressed their interest in joining the current CZ-SK-HU MC ([press release from 30 January 2013](#)). All affected parties since then have been analyzing possibilities to extend the CZ-SK-HU MC towards these two countries while benefiting maximally from the integration.

Market Coupling CZ-SK-HU (ďalej len MC CZ-SK-HU) preukázal svoj pozitívny prínos pre zúčastnené krajiny od jeho spustenia 11. septembra 2012. V záujme zabezpečiť výhody implicitnej alokácie kapacít pre svojich účastníkov trhu s elektrinou, krajiny Rumunsko a Poľsko vyjadrili záujem o prístupenie k súčasnému MC CZ-SK-HU (viď. [tlačová správa z 30. januára 2013](#)). Všetky dotknuté strany od tej doby analyzovali možnosti rozšírenia MC CZ-SK-HU voči týmto dvom krajinám tak, aby bol z uvedenej integrácie dosiahnutý maximálny prospech.

The most valuable and acceptable approach is considered and fundamental decisions has to be made. Currently the key point is discussed related primarily to an arrangement of capacity allocation on the common borders of the Czech Republic, Slovakia, Hungary, Poland and Romania with respect to anticipated implementation of implicit auctions (i.e. market coupling): Gate Closure Time¹ (GCT) of the markets involved in the future coupling. As all players on all involved markets may be affected by this parameter, the CZ-SK-HU-PL-RO TSOs and PXs (hereinafter Parties) kindly ask for feedback on this topic. Based on the result of the survey the final decision will be made by the relevant regulator authority of each country.

V rámci procesu rozšírenia je potrebné zvážiť najlepší a najpriateľnejší prístup a prijať základné rozhodnutia. V súčasnej dobe je kľúčovým bodom diskusie predovšetkým spôsob alokácie a pridelovania kapacít na spoločných hraniciach Českej republiky, Slovenska, Maďarska, Poľska a Rumunska s ohľadom na predpokladané zavedenie implicitných aukcií (t.j. Market Coupling): Čas uzávierky príjmu objednávok pre obchodný deň (GCT)² pre trhy s elektrinou podieľajúce sa na rozšírení Market Coupling. Keďže všetci účastníci trhu s

¹ Deadline for submitting bids into PX's order book.

² Konečný čas na predloženie ponúk a dopytov objednávok do PXs.

elektrinou na všetkých dotknutých trhoch môžu byť ovplyvnení týmto parametrom, ako CZ-SK-HU-PL-RO prevádzkovatelia prenosových sústav (TSOs) a organizátori trhov s elektrinou (PXs) Vás prosíme o spätnú väzbu na túto tému. Na základe výsledku prieskumu bude za každú krajinu zo strany príslušného národného regulátora (NRA) v predmetnej záležitosti prijaté konečné rozhodnutie.

In the abovementioned context and also having in mind that initiatives focused on Market Coupling in the CEE region face many challenges (especially related to development of the Flow Based capacity calculation method and unplanned flows issue), Agency for Cooperation of Energy Regulators (ACER) and National Regulatory Authorities (NRAs) suggested unofficially (as Joint Declaration³ has not been withdrawn) to benefit from the current connection of Polish day-ahead electricity market to the future NWE region via the Swe-Pol DC cable. The idea of ACER and the NRAs is to connect the extended CZ-SK-HU MC with the Polish and Romanian markets to CWE/NWE markets using the Swe-Pol DC cable. This would have the following implications:

Na základe vyššie uvedeného Vám pripomíname, že iniciatívy zamerané na Market Coupling v regióne strednej a východnej Európy čelia mnohým výzvam (najmä v súvislosti s rozvojom Flow Based metódy pre výpočet kapacity a problematike neplánovaných tokov v sústavách). Agentúra pre spoluprácu energetických regulátorov (ACER) a národné regulačné úrady (NRAs) navrhli neoficiálne (keďže Spoločné vyhlásenie⁴ nebolo odvolané) využiť výhodu existencie prepojenia Poľského denného trhu s elektrinou a budúceho NWE cez DC kábel Swe-Pol. Myšlienka ACER a NRAs spočíva v pripojení MC CZ-SK-HU spolu s poľským a rumunským trhom k trhom CWE/NWE pomocou Swe-Pol DC kábla. Z uvedeného vyplývajú nasledujúce dôsledky:

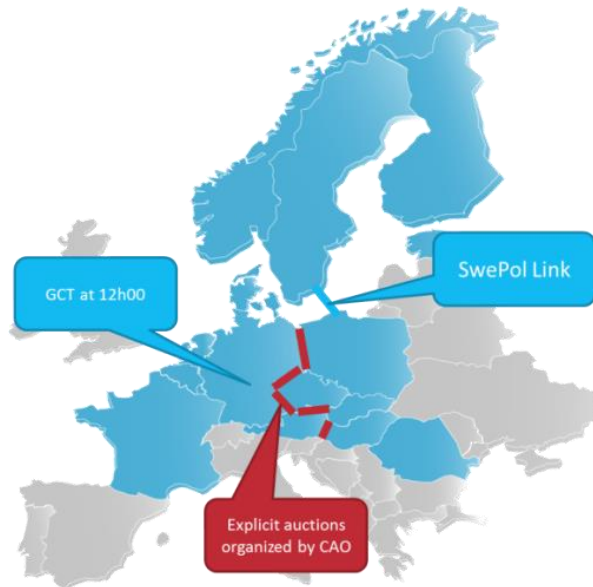
- GCT would be set to 12h00 CET⁵ in all interconnected day-ahead markets: 5M and CWE/NWE (PL-SE, PL-CZ, PL-SK, CZ-SK, SK-HU, HU-RO);
- The 5M MC would be coupled to the NWE region (FR, DE, BE, NL, DK, NO, SE, FI, etc.) with the only one interconnector: the Swe-Pol DC cable;
- Explicit daily capacity auctions organized by CAO GmbH would be still performed at CZ-DE, CZ-AT, HU-AT and PL-DE profiles (with the same timing as today, i.e. GCT at 09h15 CET, results at 09h25 or 10h15 CET at the latest).
- GCT by bol nastavený na 12:00 hod. SEČ⁶ vo všetkých prepojených denných trhoch: 5M a CWE/NWE (PL-SE, PL-CZ, PL-SK, CZ-SK, SK-HU, HU-RO);
- 5M MC by bol pripojený k regiónu NWE (FR, DE, BE, NL, DK, NO, SE, FI, atď.) cez jedno prepojenie: Swe-Pol DC kábel;
- Explicitné denné kapacitné aukcie organizované CAO GmbH by boli aj naďalej vykonávané na CZ-DE, CZ-AT, HU-AT a PL-DE profiloch (s rovnakým načasovaním ako dnes, teda o 09:15 hod. SEČ, výsledky v 09:25 hod. alebo 10:15 hod. SEČ najneskôr).

³ http://www.acer.europa.eu/Electricity/Regional_initiatives/Meetings/27th_CEE_IG_meeting/Document_Library/1/CEE_NRAs_joint_declaration_20120326.pdf

⁴ http://www.acer.europa.eu/Electricity/Regional_initiatives/Meetings/27th_CEE_IG_meeting/Document_Library/1/CEE_NRAs_joint_declaration_20120326.pdf

⁵ CET/CEST

⁶ CET/CEST



We understand that proposed arrangement of capacity allocation and day-ahead markets can influence the market participants and their way of the trading.

Zúčastnené strany sú si vedomé toho, že navrhovaný spôsob pridelenia kapacít na denných trhoch s elektrinou, môže mať vplyv na účastníkov trhu a ich obchodovanie.

This extension of CZ-SK-HU MC is planned as an interim step towards the creation of the European Internal Electricity Market (i.e. inclusion of all borders within CEE region). The decision with this regard is going to be made in favor of market participants therefore we are interested in receiving your valuable opinion. It will considerably help TSOs, PXs and NRAs to plan the way forward towards the European Internal Electricity Market in the most efficient way.

Uvedené rozšírenie MC CZ-SK-HU je plánované ako dočasný krok k vytvoreniu európskeho vnútorného trhu s elektrinou (t.j. zahrňuje všetky hranice v rámci regiónu strednej a východnej Európy). Rozhodnutie v súvislosti s GCT bude vykonané v prospech účastníkov trhu s elektrinou a preto máme záujem o obdržanie Vášho názoru. Vyjadrenie Vášho názoru výrazne pomôže TSOs, PXs a NRAs pri plánovaní cesty smerom k európskemu vnútornému trhu s elektrinou tým najefektívnejším spôsobom.

Please answer the following question:

Prosím odpovedzte na nasledujúcu otázku:

Do you have any objection to the solution where both the NWE region and five markets are coupled via Swe-Pol link and there will be one unique GCT set to 12h00 CET? At the same time on some borders between them the transmission capacity will be (for transitional period of time) still allocated via explicit auctions organized by CAO GmbH?

Máte akúkoľvek námietku voči riešeniu, kde NWE región a päť trhov s elektrinou je prepojených cez Swe-Pol DC kábel so spoločne zavedeným GCT 12:00 hod. SEČ? Zároveň, na niektorých cezhraničných vedeniach bude kapacita stále alokovaná prostredníctvom explicitných aukcií organizovaných CAO GmbH? (pozn. iba počas prechodného obdobia)



- We do not have any objection against 12h00 CET.
- Shifting GCT to 12h00 CET is not acceptable for us until implicit auction is introduced on all CEE borders. This means coupling with Polish day-ahead market will not be implemented before introduction of implicit auction on all CEE borders.
- *Nemáme žiadne námietky proti GCT 12:00 hod. SEČ.*
- *Posun GCT na 12:00 SEČ pre nás nie je prijateľný pokiaľ nebude zavedená implicitná aukcia na všetkých hraniciach regiónu strednej a východnej Európy. To znamená, že prepojenie s poľským denným trhom nebude implementované pred zavedením implicitných aukcií na všetkých hraniciach regiónu strednej a východnej Európy.*

If it is **not acceptable** for you, would you please indicate what your major concerns are?

Pokiaľ pre Vás nie je posun GCT prijateľný, prosím uveďte Vaše hlavné dôvody?

We all would like to thank you very much in advance for your valuable input to this issue. Your position will be taken into consideration by the final decision.

Týmto Vám vopred ďakujeme za cenné názory k tejto otázke. Vaše odpovede budú zohľadnené pri konečnom rozhodnutí.



HOW TO ANSWER TO THE SURVEY AKO VYPLNIŤ DOTAZNÍK

The answers on the survey are welcome till **24 July 2013** via the Answer Template below to okte@okte.sk.

*Vyplnený dotazník zasielajte do **24. júla 2013** na e-mailovou adresu okte@okte.sk.*

If you have any question, please, do not hesitate to contact us:

V prípade ďalších otázok, nás neváhajte kontaktovať:

Our contact persons are:

Kontaktné osoby:

Company <i>Spoločnosť</i>	Contact person <i>Kontaktná osoba</i>	E-mail address for questions <i>E-mailová adresa pre otázky</i>
URE	Jakub Paluch	jakub.paluch@ure.gov.pl
PSE	Jacek Ratz	jacek.ratz@pse.pl
TGE	Jacek Brandt	jacek.brandt@tge.pl
ERÚ	Vojtěch Jahoda	vojtech.jahoda@eru.cz
CEPS	Martin Palkovsky	palkovsky@ceps.cz
OTE	Ondřej Máca	omaca@ote-cr.cz
URSO	Nataša Hudcovičová	hudcovicova@urso.gov.sk
SEPS	Mário Turčík	mario.turcik@sepsas.sk
OKTE	Juraj Šedivý	juraj.sedivy@okte.sk
MEKH	Attila Bakonyi	bakonyia@mekh.hu
MAVIR	Réka Sárközi	sarkozir@mavir.hu
HUPX	Gábor Katona	katona@hupx.hu
ANRE	Lusine Caracasian	lcaracasian@anre.ro
Transelectrica	George Visan	george.visan@transelectrica.ro
OPCOM	Cristina Setran	cristina.setran@opcom.ro

ANSWER FOR THE SURVEY ON MARKET COUPLING GATE CLOSURE TIME IN CZ-SK-HU & PL-RO DAY-AHEAD MARKETS

ODPOVEĎ DOTAZNÍK K OTÁZKE GCT NA DENNOM TRHU CZ-SK-HU & PL-RO

Please fill in and send back till **24 July 2013** to **okte@okte.sk**.

Vyplnený dotazník prosím zasielajte do **24. júla 2013** na emailovú adresu **okte@okte.sk**.

Company name: <i>Spoločnosť:</i>					
Contact person name: <i>Kontaktná osoba:</i>					
Contact person e-mail: <i>E-mail kontaktnej osoby:</i>					
Market activity: <i>Obchodná aktivita na trhu:</i>	<input type="checkbox"/> PL	<input type="checkbox"/> CZ	<input type="checkbox"/> SK	<input type="checkbox"/> HU	<input type="checkbox"/> RO
<p>Do you have any objections to the solution where both the NWE region and five markets are coupled via Swe-Pol link and there will be one unique GCT set to 12h00 CET? At the same time on some borders between them the transmission capacity will be (for transitional period of time) still allocated via explicit auctions organized by CAO GmbH?</p> <p><i>Máte akúkoľvek námietku voči riešeniu, kde NWE región a päť trhov s elektrinou je prepojených cez Swe-Pol DC kábel so spoločne zavedeným GCT 12:00 hod. SEČ? Zároveň, na niektorých cezhraničných vedeniach bude kapacita stále alokovaná prostredníctvom explicitných aukcií organizovaných CAO GmbH? (pozn. iba počas prechodného obdobia)?</i></p>	<p><input type="checkbox"/></p> <p>We do not have any objection against 12h00 CET.</p> <p><i>Nemáme žiadne námietky proti GCT 12:00 hod. SEČ</i></p>		<p><input type="checkbox"/></p> <p>Shifting GCT to 12h00 CET is not acceptable for us until implicit auction is introduced on all CEE borders. This means coupling with Polish day-ahead market will not be implemented before introduction of implicit auction on all CEE borders.</p> <p><i>Posun GCT na 12:00 SEČ pre nás nie je prijateľný pokiaľ nebude zavedená implicitná aukcia na všetkých hraniciach regiónu strednej a východnej Európy. To znamená, že prepojenie s poľským denným trhom nebude implementované pred zavedením implicitných aukcií na všetkých hraniciach regiónu strednej a východnej Európy.</i></p>		

If it is **not acceptable** for you, would you please indicate what your major concerns are?

Pokiaľ pre Vás nie je posun GCT prijateľný, prosím uveďte Vaše hlavné dôvody?

Our concerns are:

Hlavné dôvody: