



Konstancin-Jeziorna, 29 listopada 2012 r.

## **Informacja Operatora Systemu Przesyłowego w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej, udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2013 rok organizowanej przez Biuro Aukcyjne we Freising**

PSE Operator w ramach aukcji organizowanych przez Biuro Akcyjne we Freising udostępnia zdolności przesyłowe dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej na profilu technicznym obejmującym połączenia krajowego systemu elektroenergetycznego z systemami Niemiec, Czech i Słowacji.

Wykonane zgodnie z przyjętymi procedurami analizy techniczne, przeprowadzone dla roku 2013, wykazały:

- ograniczone możliwości udostępnienia zdolności przesyłowych w kierunku eksportu
- brak możliwości udostępnienia zdolności przesyłowych w kierunku importu

Wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia oferowanych zdolności przesyłowych w ramach aukcji rocznej na 2013 rok:

1. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą – 400 MW, za wyjątkiem podokresów redukcji:
  - 1.02.2013–28.02.2013 oraz 5.07.2013–31.07.2013, w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 200 MW,
  - 1.04.2013–4.07.2013 oraz 1.11.2013–30.11.2013 w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 100 MW,
  - 1.03.03.2013–31.03.2013 r. oraz 1.08.2013–31.10.2013 w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 0 MW
2. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku importu wynoszą – 0 MW.

PSE Operator przedstawia poniżej informację o zastosowanej procedurze wyznaczenia zdolności przesyłowych przewidzianych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2013.

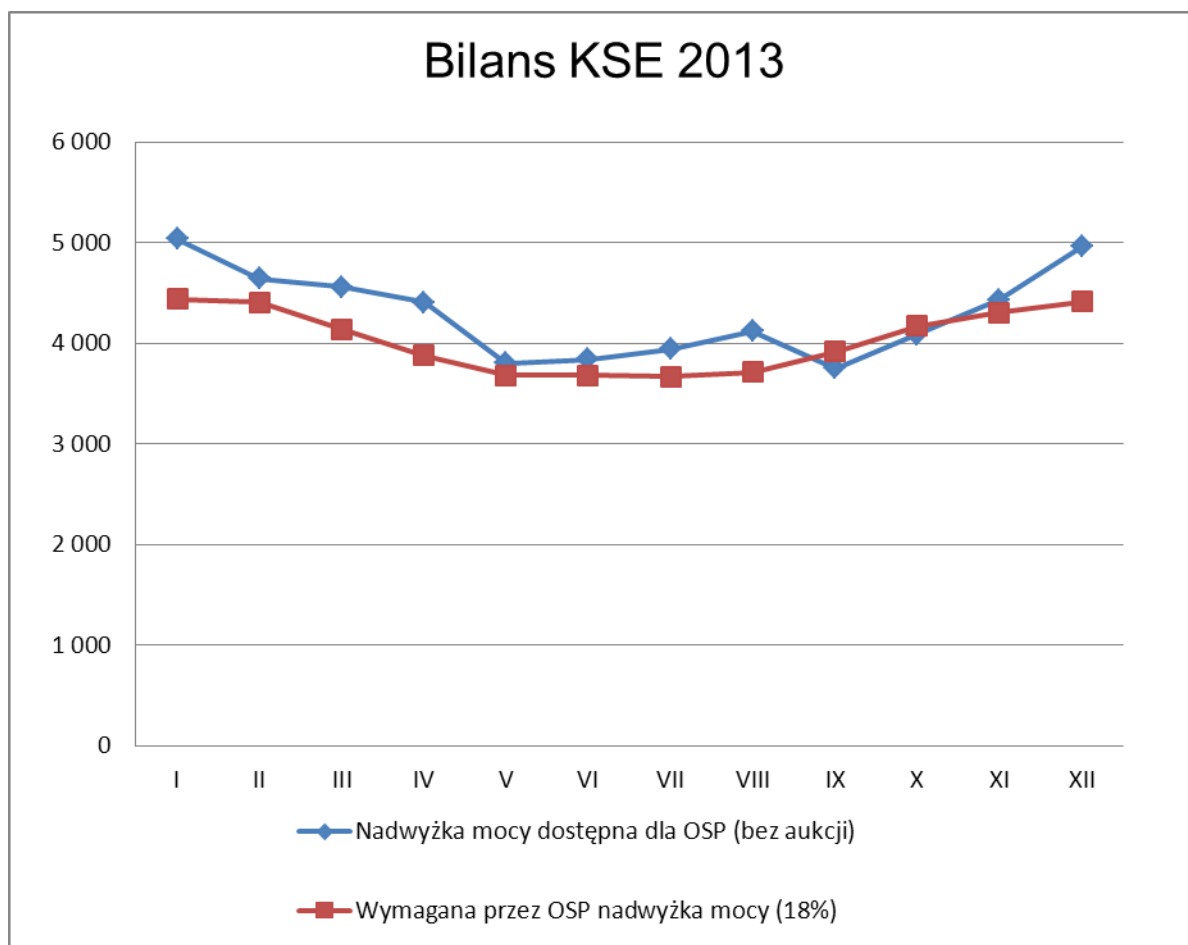
Przy wyznaczaniu wartości zdolności przesyłowych możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej dla kierunku eksportu stosowane są dwa podstawowe kryteria:

- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze lub równe od wartości ATC wyznaczonych, dla poszczególnych dób, na podstawie planowanego stanu wyłączeń sieciowych,
- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze od wyznaczonej dla poszczególnych dób wartości różnicy pomiędzy nadwyżką mocy dostępnej dla OSP a wymaganą nadwyżką mocy

dostępnej dla OSP ustaloną w IRiESP na poziomie 18% zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe.

Przy wyznaczaniu zdolności przesyłowych w kierunku importu bierze się pod uwagę jedynie pierwsze kryterium.

Na rys.1 przedstawiono wyznaczone, na etapie tworzenia Planu Koordynacyjnego Roczno, wartości nadwyżki mocy dostępnej dla OSP dla poszczególnych miesięcy 2013 roku oraz jej wartości wymagane zgodnie z IRiESP. Nadwyżka mocy dostępnej dla OSP została wyznaczona na bazie prognozowanego średnio 1% wzrostu krajowego zapotrzebowania na moc w stosunku do ubiegłego roku i przyjętych w bilansie mocy planowych ubytków zdolności wytwórczych. Zgodnie z obowiązującymi zasadami, bilans mocy dla 2013 roku zostanie opublikowany na stronie internetowej OSP (<http://www.pse-operator.pl/index.php?modul=10&gid=424>).



**Rys. 1 Wartości nadwyżki mocy dostępnej i wymaganej dla OSP dla 2013 roku**

W tabeli 1 i 2 przedstawiono wartości NTC sieciowe (eksport, import) dla 2013 roku, uwzględniające planowane w tym okresie wyłączenia remontowe w sieci przesyłowej KSE i sieciach sąsiednich OSP. Minimalna wartość NTC w 2013 roku wynosi 0 MW i jest spowodowana ograniczeniami sieciowymi. Przy wyznaczaniu wartości NTC dla horyzontu rocznego w eksporcie stosuje się stosunkowo duży margines bezpieczeństwa (TRM = 1500 MW dla okresu zimowego oraz TRM = 1600 MW dla układu letniego), wynikający z założeń dotyczących możliwości wystąpienia w systemie polskim ekstremalnych przesylów wyrównawczych, spowodowanych wysoką generacją źródeł odnawialnych (farm wiatrowych i solarnych) na terenie Niemiec oraz niekorzystnym kierunkiem handlowej wymiany energii elektrycznej uzgodnionej przez innych operatorów w regionie.

**Tabela 1. Wyznaczone wartości NTC w kierunku eksportu dla 2013 roku [MW]**

<b>A<sub>OUT</sub></b>				<b>Data</b>	<b>Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)</b>
<b>Lp</b>	<b>Dopuszczalny eksport TTC [ MW ]</b>	<b>Margines bezpieczeństwa TRM [ MW ]</b>	<b>Dopuszczalny eksport NTC [ MW ]</b>		
1	2000	1500	500	1.01 - 06.01	
2	1900	1500	400	07.01 - 09.01	Linia 400 kV Chrast - Prestice
3	1900	1500	400	10.01 - 12.01	Linia 400 kV Chrast - Hradec Vychod
4	2000	1500	500	13.01 - 28.02	
5	1300	1300	0	01.03 - 03.03	Linia 400 kV Albrechtice - Nosovice
6	1300	1300	0	04.03 - 05.03	Linie 400 kV: • Albrechtice – Nosovice, • Hradec Vychod - Mirovka
7	1300	1300	0	06.03 - 07.03	Linie 400 kV: • Albrechtice – Nosovice, • Krasikov - Prosenice
8	1700	1500	200	08.03 - 15.03	Linie 400 kV: • Krasikov – Prosenice, • V. Kapusany - Mukachevo
9	1700	1500	200	16.03 - 17.03	Linie 400 kV: • Krasikov - Prosenice, • V. Kapusany – Mukachevo, • Czarna - Pasikurovice
10	1400	1400	0	18.03	Linie 400 kV: • Krasikov – Prosenice • L.Mara - S.N.Ves
11	1400	1400	0	19.03 - 22.03	Linia 400 kV L.Mara - S.N.Ves
12	1400	1400	0	23.03 - 24.03	Linie 400 kV: • L.Mara - S.N.Ves, • Czarna - Pasikurovice
13	1400	1400	0	25.03 - 28.03	Linia 400 kV L.Mara - S.N.Ves
14	2000	1500	500	29.03 - 31.03	
15	2400	1600	800	01.04 -02.04	
16	1900/1700*	1600	300/100*	03.04 -05.04	Linia 220 kV Kopanina - Liskovec
17	1900/1700*	1600	300/100*	06.04 -07.04	Linia 220 kV: • Kopanina – Liskovec Linia 400 kV: • Hradec Vychod - Mirovka

18	1900/1700*	1600	300/100*	08.04 -10.04	Linia 220 kV Kopanina - Liskovec
19	1900/1700*	1600	300/100*	11.04 -14.04	Linia 220 kV: • Kopanina – Liskovec Linia 400 kV: • Mikułowa - Czarna
20	1900/1700*	1600	300/100*	15.04 -17.04	Linia 220 kV: • Kopanina - Liskovec Linia 400 kV: • Dobrzeń – Pasikowice / Dobrzeń - Trębaczew
21	2000	1600	400	18.04 - 05.05	Linia 400kV Dobrzeń – Pasikowice / Dobrzeń – Trębaczew
22	2300	1600	700	06.05 - 12.05	Linia 400kV Wielopole – Joachimów / Wielopole - Rokitnica
23	2100	1600	500	13.05 - 16.05	Linie 400kV: • Wielopole – Joachimów / Wielopole – Rokitnica, • Krosno Iskrzynia - Tarnów
24	2300	1600	700	17.05 - 19.05	Linia 400kV Wielopole – Joachimów / Wielopole - Rokitnica
25	2100	1600	500	20.05 - 24.05	Linie 400kV: • Wielopole – Joachimów / Wielopole – Rokitnica, • Krosno Iskrzynia - Rzeszów
26	2300	1600	700	25.05 - 28.06	Linia 400kV Wielopole – Joachimów / Wielopole - Rokitnica
27	1900/1700*	1600	300/100*	29.06-30.06	Linia 220 kV Kopanina - Liskovec / Bujaków - Liskovec
28	1900/1700*	1600	300/100*	01.07 - 04.07	Linia 220 kV Bujaków - Liskovec
29	2400	1600	800	05.07 - 07.07	
30	2000	1600	400	08.07 - 10.07	Linie 400 kV: • Tucznawa – Tarnów / Tucznawa - Rzeszów • Remptendorf - Redwitz t.1, t.2
31	2000	1600	400	11.07	Linia 400kV • Tucznawa – Tarnów / Tucznawa - Rzeszów
32	2000	1600	400	12.07 - 15.07	Linie 400 kV: • Tucznawa – Tarnów / Tucznawa – Rzeszów, • Remptendorf - Redwitz t.1, t.2
33	2000	1600	400	16.07 - 21.07	Linia 400kV • Tucznawa – Tarnów / Tucznawa - Rzeszów
34	2000	1600	400	22.07 - 04.08	Linie 400 kV: • Tucznawa – Tarnów / Tucznawa – Rzeszów, • Nosovice - Varin

35	1200	1200	0	05.08 - 18.08	Linia 400 kV Krosno Iskrzynia - Lemesany t.1 i t.2
36	2400	1600	800	19.08 - 01.09	
37	2200	1600	600	02.09 - 06.09	Linie 400 kV: • Otokovice - Sokolnice, • V.Kapusany - Mukachevo
38	2200	1600	600	07.09 - 11.09	Linia 400 kV V.Kapusany - Mukachevo
39	2400	1600	800	12.09 - 22.09	
40	2300	1600	700	23.09 - 26.09	Linia 400 kV Hradce Vychod - Mirovka
41	2100	1600	500	27.09 - 02.10	Linia 400 kV Wielopole - Nosovice
42	1200	1200	0	03.10 - 09.10	Linia 400 kV Wielopole - Nosovice / Dobrzeń - Albrechtice
43	2000	1600	400	10.10 - 31.10	Linia 400 kV Tuczawa – Tarnów / Tuczawa - Rzeszów
44	2400	1600	800	01.11	
45	2200	1600	600	02.11 - 10.11	Linia 400 kV S.N.Ves - Lemesany
46	2400	1600	800	11.11 - 30.11	
47	2000	1500	500	01.12 - 31.12	

)\* - ograniczenia przy temperaturze 25/30 st. C

**Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC sieciowe w kierunku importu dla 2013 roku [MW]**

Lp.	$A_{IN}$			Termin	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
	Dopuszczalny import TTC [ MW ]	Margines bezpieczeństwa TRM [ MW ]	Dopuszczalny import NTC [ MW ]		
1	300	300	0	1.01 - 31.12	

Przedstawione wyżej wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2013 rok oferowanych zdolności przesyłowych dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej zgodnie z przyjętymi kryteriami.

**Ponieważ w ocenie możliwych do udostępnienia zdolności przesyłowych dla rocznego horyzontu czasowego stosuje się podwyższone wymagania dotyczące zarówno wymaganej nadwyżki zdolności wytwórczych dostępnych dla OSP jak TRM należy zakładać, że dodatkowe zdolności przesyłowe będą mogły być udostępniane w ciągu 2013 roku w ramach aukcji miesięcznych i dobowych.**



33	2000	1600	400	200	16.07 - 21.07	• Tuczna - Tarnów / Tuczna - Rzeszów
34	2000	1600	400	200/0	22.07 - 04.08	Linie 400 kV: • Tuczna - Tarnów / Tuczna - Rzeszów, • Nosovice - Varin
35	1200	1200	0	0	05.08 - 18.08	Linia 400 kV Krosno Iskrzynia - Lemesany t.1 i t.2
36	2400	1600	800	0	19.08 - 01.09	
37	2200	1600	600	0	02.09 - 06.09	Linie 400 kV: • Otrokovice - Sokolnice, • V.Kapusany - Mukachevo
38	2200	1600	600	0	07.09 - 11.09	Linia 400 kV V.Kapusany - Mukachevo
39	2400	1600	800	0	12.09 - 22.09	
40	2300	1600	700	0	23.09 - 26.09	Linia 400 kV Hradce Vychod - Mirovka
41	2100	1600	500	0	27.09 - 02.10	Linia 400 kV Wielopole - Nosovice
42	1200	1200	0	0	03.10 - 09.10	Linia 400 kV Wielopole - Nosovice / Dobrzeń - Albrechtice
43	2000	1600	400	0	10.10 - 31.10	Linia 400 kV Tuczna - Tarnów / Tuczna - Rzeszów
44	2400	1600	800	100	01.11	
45	2200	1600	600	100	02.11 - 10.11	Linia 400 kV S.N.Ves - Lemesany
46	2400	1600	800	100	11.11 - 30.11	
47	2000	1500	500	400	01.12 - 31.12	

\* Ograniczenia przy temperaturze 25/30 °C

\*\* W przetargu rocznym w kierunku eksportu PSE S.A. oferował zdolności przesyłowe w wysokości 400 MW zgodnie z przyjętymi kryteriami dostępności mocy przesyłowej oraz nadwyżką nad wymaganym poziomem rezerwy, w tym w podokresach redukcji:

- 1.02.2013–28.02.2013 oraz 5.07.2013–31.07.2013 - 200 MW
- 1.04.2013–4.07.2013 oraz 1.11.2013–31.11.2013 - 100 MW
- 1.03.03.2013–31.03.2013 oraz 1.08.2013–31.10.2013 - 0 MW

#### Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2013 roku kierunek import

Kierunek przesyłu DE/CZ/SK - PL (Import)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana*	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	300	300	0	0	1.01 - 31.12	

\* W przetargu rocznym w kierunku importu PSE S.A. oferował zdolności przesyłowe w wysokości 0 MW zgodnie z przyjętymi kryteriami dostępności mocy przesyłowej

Data publikacji: 29 listopada 2012