

Informacja PSE S.A.
w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej,
udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2015 rok
organizowanej przez Biuro Aukcyjne we Freising

PSE S.A. 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 przyjętą procedurą analizy techniczne wykazały:

- znaczne ograniczenie możliwości udostępnienia zdolności przesyłowych w kierunkach eksportu
- brak możliwości udostępnienia zdolności przesyłowych w kierunku importu

w ramach aukcji rocznej na 2015 rok.

Wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia oferowanych zdolności przesyłowych w ramach aukcji rocznej na 2015 rok:

1. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą – 400 MW, za wyjątkiem podokresów redukcji:
 - 1.05-30.06.2015 r.,
w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 200 MW,
 - 1-31.07.2015 r.,
w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 100 MW,
 - 30.03-30.04.2015r. oraz 1.08-30.11.2015 r.,
w których oferowane zdolności przesyłowe wynoszą 0 MW.
2. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku importu wynoszą – 0 MW.

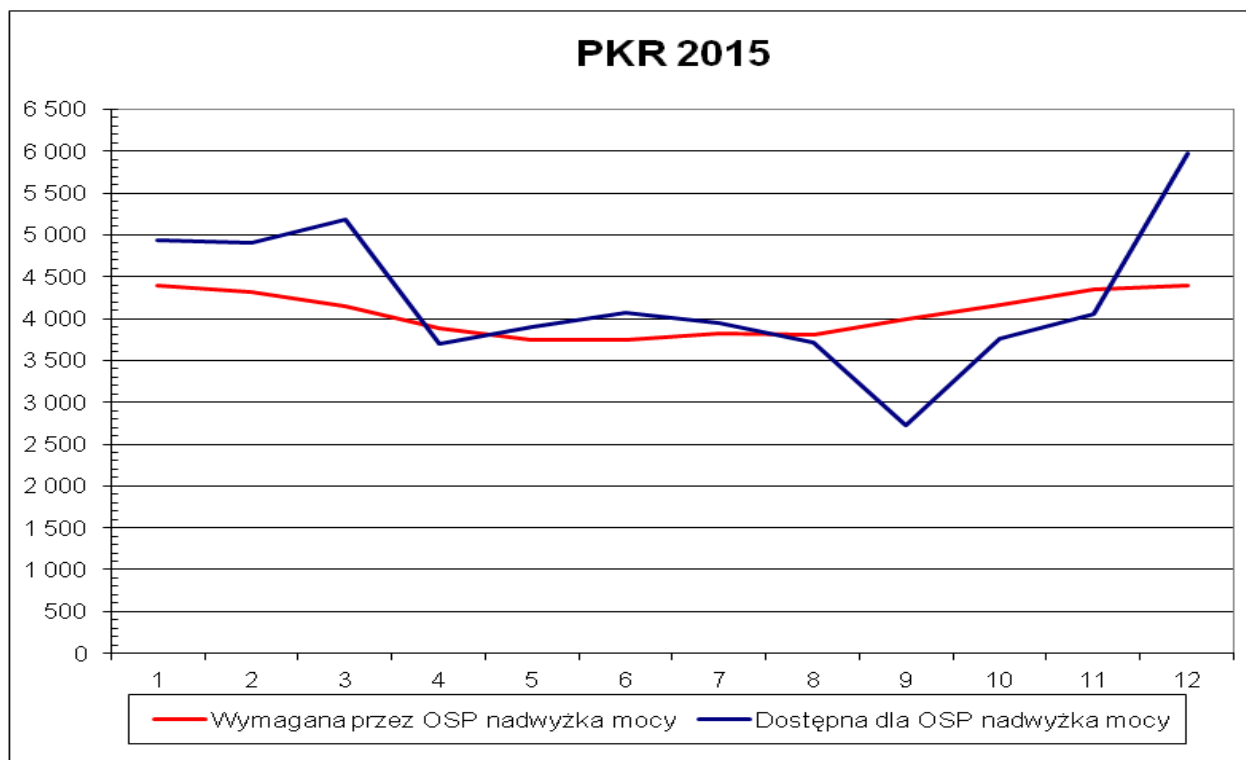
PSE S.A. przedstawia poniżej informację o zastosowanej procedurze wyznaczenia zdolności przesyłowych przewidzianych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2015.

Przy wyznaczaniu wartości zdolności przesyłowych możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej dla kierunku eksportu stosowane jest kryterium:

- 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.

Na Rys.1 przedstawiono wyznaczone, na etapie tworzenia Planu Koordynacyjnego Roczego, wartości nadwyżki mocy dostępnej dla OSP dla poszczególnych miesięcy 2015 roku oraz jej wartości wymagane zgodnie z IRiESP. Nadwyżka mocy dostępnej dla OSP została wyznaczona na bazie prognozowanego średnio 1,08% 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 2015 roku zostanie opublikowany na stronie internetowej OSP (<http://www.pse.pl/index.php?dzid=115&did=581>).

Rys. 1 Wartości nadwyżki mocy dostępnej i wymaganej dla OSP dla 2015 roku



W Tabeli 1 i 2 przedstawiono wartości NTC sieciowe (eksport, import) dla 2015 roku, uwzględniające planowane w tym okresie wyłączenia remontowe w sieci przesyłowej KSE i sieciach sąsiednich OSP. Minimalna wartość NTC w 2015 roku wynosi 0 MW i jest spowodowana ograniczeniami bilansowymi i sieciowymi. Przy wyznaczaniu wartości NTC dla horyzontu rocznego stosuje się stosunkowo duże marginesy bezpieczeństwa (TRM = 1200 MW dla okresu zimowego oraz TRM = 1100 MW dla układu letniego). Wyjątek stanowi okres od 12.10 do 20.10, gdzie TRM wynosi 200 MW. Przyjęte marginesy bezpieczeństwa wynikają z założeń dotyczących możliwości wystąpienia w systemie polskim ekstremalnych przesyłów wyrównawczych, spowodowanych wysoką generacją farm wiatrowych na terenie Niemiec oraz niekorzystnym kierunkiem handlowej wymiany energii elektrycznej uzgodnionej przez innych operatorów w regionie.

Przedstawione wyżej wyniki analiz technicznych były podstawą do określenia możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2015 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 2015 roku w ramach aukcji miesięcznych i dobowych.

Tabela 1. Wyznaczone wartości NTC w kierunku eksportu dla 2015 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny eksport TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny eksport NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	1600	1200	400	1.01 - 19.02	
2	1400	1200	400	20.02 - 21.02	wyłączenie linii Chrast - Prestice
3	1600	1200	400	22.02 - 27.02	
4	1400	1200	200	28.02 - 01.03	wyłączenie linii Chrast - Prestice
5	1600	1200	400	02.03 - 29.03	
6	1300	1200	100	30.03 - 31.03	wyłączenie linii Albrechtice - Nosovice
7	1400/1200*	1100	300/100*	01.04 - 23.04	wyłączenie linii Albrechtice - Nosovice
8	2100	1100	1000	24.04 - 26.04	
9	1700	1100	600	27.04 - 30.04	wyłączenie linii Pasikurovice - Dobrzeň
10	2100	1100	1000	01.05 - 03.05	
11	2000	1100	900	04.05 - 14.05	wyłączenie linii L. Mara - Sp. N. Ves
12	2100/1900*	1100	1000/800*	15.05 - 24.05	wyłączenie linii L. Mara - Sp. N. Ves, Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
13	2100/1800*	1100	1000/700*	25.05 - 29.05	wyłączenie linii Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
14	2100	1100	1000	30.05 - 31.05	

15	1600/1300*	1100	500/200*	01.06	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec, Lemesany - Vola
16	1600/1300*	1100	500/200*	02.06 - 05.06	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec, Lemesany - Vola, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
17	1700	1100	600	06.06 - 07.06	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
18	1600	1100	500	08.06 -12.06	wyłączenie linii Vola - V. Kapusany, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
19	1700	1100	600	13.06 -16.06	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
20	1600	1100	500	17.06 - 30.06	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Krasikov - Prosenice
21	2000	1100	900	01.07 - 05.07	wyłączenie linii Krasikov - Prosenice
22	1400/1200*	1100	300/100*	06.07 - 12.07	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice
23	2100	1100	1000	13.07 - 18.07	
24	1900	1100	800	19.07 - 22.07	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów
25	1600/1300*	1100	500/200*	23.07 - 02.08	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Wielopole - Kopanina - Liskovec
26	1700/1400*	1100	600/300*	03.08 - 23.08	wyłączenie linii SP. Nova Wes - Lemesany, Wielopole - Kopanina - Liskovec
27	2100	1100	1000	24.08 - 30.08	
28	1800	1100	700	31.08 - 06.09	wyłączenie linii Vel. Kapusany - Mukaczewo
29	2100	1100	1000	07.09 - 18.09	
30	2000	1100	900	19.09 - 20.09	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
31	2100	1100	1000	21.09 - 25.09	

32	1700	1100	600	26.09 - 28.09	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Rzeszów
33	1600	1100	500	29.09 - 04.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
34	1600	1100	500	05.10 - 09.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Tarnów
35	2000	1100	900	10.10 - 11.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
36	200	200	0	12.10 - 20.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Lemesany tor 1 i 2
37	1600	1100	500	21.10 - 08.11	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Tuczna - Tarnów, Tuczna - Rzeszów
38	1200	1100	100	09.11 - 22.11	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Dobrzeń - Albrechtice
39	2000	1100	900	23.11 - 27.11	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
40	2100	1100	1000	28.11 - 30.11	
41	1600	1200	400	01.12 - 31.12	

* - ograniczenia przy temperaturze 25 / 30 st. C

Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC w kierunku importu dla 2015 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny import TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny import NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	1500/1300**	1500/1300**	0	1.01 - 31.03	
2	0	0	0	1.04 - 30.11	
3	1500/1300**	1500/1300**	0	1.12 - 31.12	

** - ograniczenia przy temperaturze 0 / 10 st. C

Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2015 roku kierunek eksport

PSE S.A. publikuje prognozę wielkości technicznych zdolności przesyłowych linii wymiany międzysystemowej wyznaczonych przy zachowaniu standardów bezpieczeństwa, poszanowaniu zasad prowadzenia ruchu i planowania pracy systemu przesyłowego. Prognoza została sporządzona na podstawie planu rocznego wyłączeń elementów sieci przesyłowych. Niniejsza prognoza ma charakter wstępny i będzie aktualizowana na podstawie planów miesięcznych.

Kierunek przesyłu PL - DE/CZ/SK (Eksport)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana**	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	1600	1200	400	400	1.01 - 19.02	
2	1400	1200	400	400	20.02 - 21.02	wyłączenie linii Chrast - Prestice
3	1600	1200	400	400	22.02 - 27.02	
4	1400	1200	200	400	28.02 - 01.03	wyłączenie linii Chrast - Prestice
5	1600	1200	400	400	02.03 - 29.03	
6	1300	1200	100	0	30.03 - 31.03	wyłączenie linii Albrechtice - Nosovice
7	1400/1200*	1100	300/100*	0	01.04 - 23.04	wyłączenie linii Albrechtice - Nosovice
8	2100	1100	1000	0	24.04 - 26.04	
9	1700	1100	600	0	27.04 - 30.04	wyłączenie linii Pasikurowice - Dobrzeń
10	2100	1100	1000	200	01.05 - 03.05	
11	2000	1100	900	200	04.05 - 14.05	wyłączenie linii L. Mara - Sp. N. Ves
12	2100/1900*	1100	1000/800*	200	15.05 - 24.05	wyłączenie linii L. Mara - Sp. N. Ves, Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
13	2100/1800*	1100	1000/700*	200	25.05 - 29.05	wyłączenie linii Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
14	2100	1100	1000	200	30.05 - 31.05	
15	1600/1300*	1100	500/200*	200	01.06	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec, Lemesany - Vola
16	1600/1300*	1100	500/200*	200	02.06 - 05.06	wyłączenie linii Bujaków - Liskovec, Lemesany - Vola, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
17	1700	1100	600	200	06.06 - 07.06	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
18	1600	1100	500	200	08.06 -12.06	wyłączenie linii Vola - V. Kapusany, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
19	1700	1100	600	200	13.06 -16.06	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
20	1600	1100	500	200	17.06 - 30.06	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów, Krasikov - Prosenice
21	2000	1100	900	100	01.07 - 05.07	wyłączenie linii Krasikov - Prosenice
22	1400/1200*	1100	300/100*	100	06.07 - 12.07	wyłączenie linii Dobrzeń - Albrechtice
23	2100	1100	1000	100	13.07 - 18.07	
24	1900	1100	800	100	19.07 - 22.07	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów

25	1600/1300*	1100	500/200*	100/0	23.07 - 02.08	wyłączenie linii Tucznawa - Tarnów, Wielopole - Kopanina – Liskovec
26	1700/1400*	1100	600/300*	0	03.08 - 23.08	wyłączenie linii SP. Nova Wes - Lemesany, Wielopole - Kopanina - Liskovec
27	2100	1100	1000	0	24.08 - 30.08	
28	1800	1100	700	0	31.08 - 06.09	wyłączenie linii Vel. Kapusany - Mukaczewo
29	2100	1100	1000	0	07.09 - 18.09	
30	2000	1100	900	0	19.09 - 20.09	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
31	2100	1100	1000	0	21.09 - 25.09	
32	1700	1100	600	0	26.09 - 28.09	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Rzeszów
33	1600	1100	500	0	29.09 - 04.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
34	1600	1100	500	0	05.10 - 09.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Tarnów
35	2000	1100	900	0	10.10 - 11.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
36	200	200	0	0	12.10 - 20.10	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Krosno Iskrzynia - Lemesany tor 1 i 2
37	1600	1100	500	0	21.10 - 08.11	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Tucznawa - Tarnów, Tucznawa - Rzeszów
38	1200	1100	100	0	09.11 - 22.11	wyłączenie linii Mirovka - Cebin, Dobrzeń - Albrechtice
39	2000	1100	900	0	23.11 - 27.11	wyłączenie linii Mirovka - Cebin
40	2100	1100	1000	0	28.11 - 30.11	
41	1600	1200	400	400	01.12 - 31.12	

* - ograniczenia przy temperaturze 25 / 30 st. 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:

- 1.05-30.06.2015 r. – 200 MW,
- 1-31.07.2015 r. – 100 MW,
- 30.03-30.04.2015 r. oraz 1.08-30.11.2015 r. – 0 MW.

Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2015 roku kierunek import

Kierunek przesyłu DE/CZ/SK - PL (Import)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	1500/1300**	1500/1300**	0	0	1.01 - 31.03	
2	0	0	0	0	1.04 - 30.11	
3	1500/1300**	1500/1300**	0	0	1.12 - 31.12	

** - ograniczenia przy temperaturze 0 / 10 st. C