

**Informacja PSE S.A.
w sprawie zdolności przesyłowych dla wymiany transgranicznej,
udostępnianych w ramach aukcji rocznej na 2020 rok
organizowanej przez Joint Allocation Office S.A.**

PSE S.A. w ramach aukcji organizowanych przez Joint Allocation Office S.A 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 brak możliwości udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych w kierunku eksportu oraz brak możliwości udostępnienia transgranicznych zdolności przesyłowych w kierunku importu w ramach aukcji rocznej na 2020 rok.

PSE S.A. przedstawia poniżej informację o zastosowanej procedurze wyznaczenia transgranicznych zdolności przesyłowych przewidzianych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2020 rok.

Techniczne zdolności przesyłowych dla horyzontu rocznego są określane z wykorzystaniem modeli referencyjnych ENTSO-E oraz modeli sezonowych. W ramach określania wielkości zdolności przesyłowych brane są pod uwagę następujące parametry:

- lista skoordynowanych planowanych do realizacji wyłączeń elementów sieciowych KSE oraz elementów operatorów sąsiednich, których wyłączenie ma wpływ na wielkość zdolności przesyłowych;
- maksymalne dopuszczalne wartości TTC/NTC w zależności od sezonu zima, lato;
- wyliczone wielkości TTC/NTC dla układów remontowych;
- maksymalne dopuszczalne obciążalności prądowe elementów sieci przesyłowej;
- dyspozycyjność bloków JWCD w rozpatrywanym okresie.

Zdolności przesyłowe w kierunku eksportu

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

- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze lub równe od wyznaczonych dla poszczególnych dób wartości dostępnych zdolności przesyłowych NTC (uwarunkowanie wynikające z ograniczeń sieciowych)
- udostępniane zdolności przesyłowe muszą być mniejsze lub równe od wyznaczonej dla poszczególnych dób wartości różnicy pomiędzy nadwyżką mocy dostępnej dla OSP ponad zapotrzebowanie do pokrycia przez elektrownie krajowe a wymaganą nadwyżką mocy dostępnej dla OSP ustaloną w IRiESP na poziomie 18% zapotrzebowania do pokrycia przez elektrownie krajowe

W tabeli 1 przedstawiono wartości NTC sieciowe (eksport) dla 2020 roku, uwzględniające planowane w tym okresie wyłączenia remontowe w sieci przesyłowej KSE i w sieciach sąsiednich OSP. Przy wyznaczaniu wartości NTC dla horyzontu rocznego wg formuły $NTC = TTC - TRM$ stosuje się margines bezpieczeństwa równy $TRM=900$ MW – dla sezonu zimowego oraz sezonu letniego;

Przyjęty margines bezpieczeństwa wynika 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.

Na etapie tworzenia Planu Koordynacyjnego Roczno wyznaczono, wartości nadwyżki mocy dostępnej dla OSP dla poszczególnych miesięcy 2020 roku oraz jej wartości wymagane zgodnie z IRiESP. Nadwyżka mocy dostępnej dla OSP została wyznaczona na bazie prognozowanego wzrostu krajowego zapotrzebowania na moc w stosunku do ubiegłego roku (w wysokości średnio 3,9 %) i przyjętych w bilansie mocy planowych ubytków zdolności wytwórczych.

Przeprowadzone analizy wykazały, że nadwyżka mocy dostępnej dla PSE S.A. w roku 2020 jest niższa niż wymagana, określona w IREiSP na poziomie 18% w okresie 10 miesięcy w roku. Ze względu na warunki bilansowe zdolności przesyłowe (w kierunku eksportu) dostępne są jedynie w styczniu oraz w grudniu.

W związku z powyższym możliwe do udostępnienia w przetargu rocznym w roku 2020 zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą 0 MW (uwarunkowanie wynikające z wymagań określonych w IRiESP).

Zdolności przesyłowe w kierunku importu

Możliwości importowe wymiany międzysystemowej pomiędzy systemem polskim a systemami ENTSO-E są w znacznym stopniu zdeterminowane efektem przepływów wyrównawczych pomiędzy systemami: niemieckim, polskim oraz czeskim i słowackim. Wyznaczone dla planowanych układów sieci wartości TTC w roku 2020 w okresie zimowym wynoszą 1100 MW, a w okresie letnim 2500 MW. Wartości NTC zostały wyznaczone jako różnica TTC oraz marginesu bezpieczeństwa (TRM). Wartości TTC są równe wymaganemu marginesowi bezpieczeństwa (TRM) dla planowanych układów sieci. Dostępne zdolności przesyłowe (NTC) w kierunku importu wynoszą zatem 0 MW w całym 2020 roku

Przedstawione wyżej dane analiz technicznych dla kierunku eksportu oraz kierunku importu były podstawą do określenia możliwych do udostępnienia w ramach aukcji rocznej na 2020 rok oferowanych zdolności przesyłowych dla transgranicznej wymiany energii elektrycznej zgodnie z przyjętymi kryteriami:

1. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku eksportu wynoszą – 0 MW,
2. Oferowane zdolności przesyłowe w kierunku importu wynoszą – 0 MW.

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 należy zakładać, że dodatkowe zdolności przesyłowe będą mogły być udostępniane w ciągu 2020 roku w ramach aukcji dobowych lub aukcji dobowych i miesięcznych.

Tabela 1. Wyznaczone wartości NTC w kierunku eksportu dla 2020 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny eksport TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny eksport NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	2100	900	1200	01.01	
2	1800	900	900	02.01 - 07.01	wyłączenie linii Krosno Iskrzynia - Rzeszów
3	2100	900	1200	08.01 - 12.01	
4	2100	900	1200	13.01 - 26.01	wyłączenie linii Cebin - Mirovka
5	1800	900	900	27.01 - 31.01	wyłączenie linii Cebin - Mirovka, Hradec - Roersdorf 445 i 446
6	1800	900	900	01.02	wyłączenie linii Cebin - Mirovka, Albrechtice - Nosovice
7	1900	900	1000	02.02 - 16.02	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
8	1900	900	1000	17.02 - 21.02	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Kopanina-Liskovec, Bujaków - Liskovec
9	1900	900	1000	22.02 - 08.03	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
10	1900	900	1000	09.03 - 13.03	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, V.Kapusany - Mukachevo
11	1900	900	1000	14.03 - 15.03	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
12	1800	900	900	16.03 - 22.03	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Cebin - Mirovka
13	1900	900	1000	23.03 - 29.03	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
14	1800	900	900	30.03 - 31.03	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Etzenricht
15	1500	900	600	01.04 - 02.04	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Prestice - Etzenricht
16	1500	900	600	03.04 - 05.04	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
17	1500	900	600	06.04 - 20.04	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Reporyje
18	1500	900	600	21.04 - 23.04	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
19	1500	900	600	24.04 - 30.04	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
20	1500	900	600	01.05 - 05.05	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
21	1400	900	600	06.05 - 13.05	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Krosno Iskrzynia - Rzeszów

22	1500	900	600	14.05 - 19.05	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
23	1400	900	600	20.05 - 22.05	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Krosno Iskrzynia - Tarnów
24	1400	900	500	23.05 - 31.05	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
25	900	900	0	01.06 - 07.06	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Kopanina - Liskovec, Bujaków - Liskovec
26	1300	900	400	08.06 - 16.06	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Schmolln - Dresden 555 i 556, Otrokovice - Prosenice
27	1300	900	400	07.06 - 19.06	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Schmolln - Dresden 555 i 556, Otrokovice - Prosenice
28	1400	900	500	20.06 - 08.07	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Otrokovice - Prosenice
29	1500	900	600	09.07 - 14.07	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
30	1400	900	500	15.07 - 19.07	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Mirovka
31	1400	900	500	20.07 - 21.07	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Hradec - Mirovka, Lemesany - Vola
32	1500	900	600	22.07 - 24.07	wyłączenie Albrechtice - Nosovice, Lemesany - Vola
33	1500	900	600	25.07 - 31.07	wyłączenie Albrechtice - Nosovice
34	1900	900	1000	01.08 - 02.08	
35	1100	900	200	03.08 - 07.08	wyłączenie Nosovice - Varin
36	1900	900	1000	08.08 - 09.08	
37	1600	900	700	10.08 - 14.08	wyłączenie Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Lipt. Mara - Sp. Nova Ves
38	1700	900	800	15.08 - 01.09	wyłączenie Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
39	1700	900	800	02.09 - 06.09	wyłączenie Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Hradec - Mirovka
40	1300	900	400	07.09 - 08.09	wyłączenie Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Hradec - Mirovka, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
41	1500	900	600	09.09 - 14.09	wyłączenie Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
42	1700	900	800	15.09 - 18.09	wyłączenie Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
43	1900	900	1000	19.09 - 20.09	
44	1500	900	600	21.09 - 27.09	wyłączenie Albrechtice - Dobrzeń
45	1900	900	1000	28.09	

46	1000	900	100	29.09 - 05.10	wyłączenie Wielopole - Nosovice
47	1900	900	1000	06.10 - 11.10	
48	600	600	0	12.10 - 16.10	wyłączenie Krosno - Lemesany t.1 i t.2
49	1900	900	1000	17.10 - 22.10	
50	1800	900	900	23.10 - 31.10	wyłączenie Nosovice - Prosenice
51	2100	900	1200	01.11 - 08.11	wyłączenie Nosovice - Prosenice
52	1900	900	1000	09.11 - 13.11	wyłączenie Nosovice - Prosenice, Kapusany - Mukacevo
53	2100	900	1200	14.11 - 20.11	wyłączenie Nosovice - Prosenice
54	2100	900	1200	21.11 - 22.12	
55	1800	900	900	23.12 - 31.12	wyłączenie Krosno Iskrzynia - Rzeszów

Tabela 2. Wyznaczone wartości NTC w kierunku importu dla 2020 roku [MW]

Lp.	Dopuszczalny import TTC [MW]	Margines bezpieczeństwa TRM [MW]	Dopuszczalny import NTC [MW]	Data	Przyczyny ograniczeń (planowane do wyłączenia elementy sieciowe)
1	1100	1100	0	1.01 - 31.03	
2	2500	2500	0	1.04 - 31.10	
3	1100	1100	0	1.11 - 31.12	

**Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2020 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	2100	900	1200	0	01.01	
2	1800	900	900	0	02.01 - 07.01	Krosno Iskrzynia - Rzeszów
3	2100	900	1200	0	08.01 - 12.01	
4	2100	900	1200	0	13.01 - 26.01	Cebin - Mirovka
5	1800	900	900	0	27.01 - 31.01	Cebin - Mirovka, Hradec - Roersdorf 445 i 446
6	1800	900	900	0	01.02	Cebin - Mirovka, Albrechtice - Nosovice
7	1900	900	1000	0	02.02 - 16.02	Albrechtice - Nosovice
8	1900	900	1000	0	17.02 - 21.02	Albrechtice - Nosovice, Kopanina- Liskovec, Bujaków - Liskovec
9	1900	900	1000	0	22.02 - 08.03	Albrechtice - Nosovice
10	1900	900	1000	0	09.03 - 13.03	Albrechtice - Nosovice, V.Kapusany - Mukachevo
11	1900	900	1000	0	14.03 - 15.03	Albrechtice - Nosovice
12	1800	900	900	0	16.03 - 22.03	Albrechtice - Nosovice, Cebin - Mirovka
13	1900	900	1000	0	23.03 - 29.03	Albrechtice - Nosovice
14	1800	900	900	0	30.03 - 31.03	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Etzenricht
15	1500	900	600	0	01.04 - 02.04	Albrechtice - Nosovice, Prestice - Etzenricht
16	1500	900	600	0	03.04 - 05.04	Albrechtice - Nosovice
17	1500	900	600	0	06.04 - 20.04	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Reporyje
18	1500	900	600	0	21.04 - 23.04	Albrechtice - Nosovice
19	1500	900	600	0	24.04 - 30.04	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
20	1500	900	600	0	01.05 - 05.05	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
21	1400	900	600	0	06.05 - 13.05	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Krosno Iskrzynia - Rzeszów

22	1500	900	600	0	14.05 - 19.05	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
23	1400	900	600	0	20.05 - 22.05	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Krosno Iskrzynia - Tarnów
24	1400	900	500	0	23.05 - 31.05	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast
25	900	900	0	0	01.06 - 07.06	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Kopanina - Liskovec, Bujaków - Liskovec
26	1300	900	400	0	08.06 - 16.06	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Chrast, Schmolln - Dresden 555 i 556, Otrokovice - Prosenice
27	1300	900	400	0	07.06 - 19.06	Albrechtice - Nosovice, Schmolln - Dresden 555 i 556, Otrokovice - Prosenice
28	1400	900	500	0	20.06 - 08.07	Albrechtice - Nosovice, Otrokovice - Prosenice
29	1500	900	600	0	09.07 - 14.07	Albrechtice - Nosovice
30	1400	900	500	0	15.07 - 19.07	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Mirovka
31	1400	900	500	0	20.07 - 21.07	Albrechtice - Nosovice, Hradec - Mirovka, Lemesany - Vola
32	1500	900	600	0	22.07 - 24.07	Albrechtice - Nosovice, Lemesany - Vola
33	1500	900	600	0	25.07 - 31.07	Albrechtice - Nosovice
34	1900	900	1000	0	01.08 - 02.08	
35	1100	900	200	0	03.08 - 07.08	Nosovice - Varin
36	1900	900	1000	0	08.08 - 09.08	
37	1600	900	700	0	10.08 - 14.08	Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Lipt. Mara - Sp. Nova Ves
38	1700	900	800	0	15.08 - 01.09	Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
39	1700	900	800	0	02.09 - 06.09	Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Hradec - Mirovka
40	1300	900	400	0	07.09 - 08.09	Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Hradec - Mirovka, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
41	1500	900	600	0	09.09 - 14.09	Liskovec - Prosenice t.1 i t.2, Krosno Iskrzynia - Rzeszów
42	1700	900	800	0	15.09 - 18.09	Liskovec - Prosenice t.1 i t.2
43	1900	900	1000	0	19.09 - 20.09	
44	1500	900	600	0	21.09 - 27.09	Albrechtice - Dobrzeń
45	1900	900	1000	0	28.09	
46	1000	900	100	0	29.09 - 05.10	Wielopole - Nosovice
47	1900	900	1000	0	06.10 - 11.10	

48	600	600	0	0	12.10 - 16.10	Krosno - Lemesany t.1 i t.2
49	1900	900	1000	0	17.10 - 22.10	
50	1800	900	900	0	23.10 - 31.10	Nosovice - Prosenice
51	2100	900	1200	0	01.11 - 08.11	Nosovice - Prosenice
52	1900	900	1000	0	09.11 - 13.11	Nosovice - Prosenice, Kapusany - Mukacevo
53	2100	900	1200	0	14.11 - 20.11	Nosovice - Prosenice
54	2100	900	1200	0	21.11 - 22.12	
55	1800	900	900	0	23.12 - 31.12	Krosno Iskrzynia - Rzeszów

* - Wielkość mocy udostępnianej w ramach aukcji rocznej na rok 2020, organizowanej przez Joint Allocation Office S.A. Wielkość tej mocy jest wielkością ustaloną z uwzględnieniem wartości wyznaczonych na dany okres zdolności przesyłowych NTC oraz wielkości 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

**Prognoza roczna zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w 2020 roku
kierunek import**

Kierunek przesyłu DE/CZ/SK - PL (Import)						
	TTC	TRM	NTC	Moc oferowana**	Okres	Przyczyny ograniczeń (wyłączenia elementów sieciowych)
1	1100	1100	0	0	1.01 - 31.03	
2	2500	2500	0	0	1.04 - 31.10	
3	1100	1100	0	0	1.11 - 31.12	

** - Wielkość mocy udostępnianej w ramach aukcji rocznej na rok 2020