



Warszawa, 28 lutego 2022 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 8/2022
w sprawie sposobu wykorzystania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego środków uzyskanych z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniach wzajemnych w okresie od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt. 11 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716, ze zm., dalej jako: „PE”), do zakresu działań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE”), należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego oraz innych uczestników rynku energii elektrycznej obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. U. UE z dnia 14 sierpnia 2009 r., L 211/15, dalej jako: „rozporządzenie 714/2009”), a także wykonywanie innych obowiązków organu regulacyjnego wynikających z tego rozporządzenia.

W dniu 4 lipca 2019 r. weszło w życie rozporządzenie Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (wersja przekształcona) (Dz. Urz. UE z 14 czerwca 2019 r., L 158/54, dalej jako: „rozporządzenie 2019/943”). Zgodnie z art. 70 rozporządzenia 2019/943 rozporządzenie 714/2009 traci moc, a odesłania do uchylonego rozporządzenia odczytuje się jako odesłania do niniejszego rozporządzenia zgodnie z tabelą korelacji w załączniku III.

Zgodnie z art. 19 ust. 5 rozporządzenia 2019/943 OSP składają organom regulacyjnym sprawozdanie z faktycznego wykorzystania dochodów z ograniczeń przesyłowych, a do dnia 1 marca każdego roku, organy regulacyjne informują Agencję Unii Europejskiej do spraw Współpracy Organów Regulacyjnych (dalej jako: „ACER”) oraz publikują sprawozdanie przedstawiające:

- a) kwotę przychodów uzyskanych w okresie 12 miesięcy kończącym się w dniu 31 grudnia poprzedniego roku;
- b) sposób wykorzystania tych przychodów oraz dodatkowe zgodnie z art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019/943, w tym konkretne przedsięwzięcia, na które wykorzystano te dochody, oraz kwoty umieszczone na odrębnym koncie;

c) kwoty wykorzystane podczas obliczania taryf sieciowych; oraz

d) weryfikację, czy kwota, o której mowa w lit. c), jest zgodna z niniejszym rozporządzeniem oraz metodą opracowaną zgodnie z art. 19 ust. 3 i 4 rozporządzenia 2019/943.

W przypadku, gdy część przychodów z ograniczeń przesyłowych jest wykorzystywana podczas obliczania taryf sieciowych, w sprawozdaniu przedstawia się sposób, w jaki operatorzy systemów przesyłowych zrealizowali priorytetowe cele określone w ust. 2, w stosownych przypadkach.

Niniejsza informacja została przygotowana na podstawie sprawozdania przygotowanego przez OSP – Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.”) i przedstawionego Prezesowi URE.

Poniżej przedstawione zostały informacje dotyczące kwoty przychodów uzyskanych przez PSE S.A. z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych (dalej: „przychody z udostępniania zdolności przesyłowych”) w okresie sprawozdawczym trwającym od 1 stycznia 2021 r. do 31 grudnia 2021 r. (dalej: „okres sprawozdawczy”) oraz sposobu wykorzystania ww. przychodów.

Tabela 1. Przychody z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskane w okresie sprawozdawczym, w podziale na poszczególne granice.

Granica	Wartość przed redystrybucją ujemnych przychodów *	Wartość po redystrybucji ujemnych przychodów *
	tys. zł **	tys. zł **
Polska - Czechy	45 746,8	44 411,4
Polska - Niemcy	231 926,4	195 093,8
Polska - Słowacja	218 039,1	143 830,0
Polska - Litwa	18 337,0	63 818,8
Polska - Szwecja	71 972,0	138 867,3
Razem	586 021,2	586 021,2
Koszty redukcji i zwrotów zdolności oraz wynagradzania długoterminowych praw przesyłowych ***	-21 545,1	-21 545,1
Razem	564 476,1	564 476,1

Źródło: Dane PSE S.A.

* - wartość przychodów na poszczególne granice przedstawiono w dwóch układach, przed i po redystrybucji ujemnych przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych dokonanej zgodnie z umowami "Side Letter Agreement on Congestion Income Distribution for the LitPol Link and SwePol Link implicit allocation after market operational start of the 2nd NEMO

in bidding zone of Poland i „*Agreement on Congestion Income Re-Distribution on Poland's interconnectors and sharing costs of remuneration of long term transmission rights, following Interim Market Coupling Project implementation*”. Kwoty przychodów w PLN z udostępniania zdolności przesyłowych po redystrybucji przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych w związku ze stosowaniem przez PSE S.A. ograniczeń alokacji, w podziale na poszczególne granice określono na podstawie wartości tych przychodów w EUR, z uwzględnieniem średniego kursu po jakim w 2021 r. zaksięgowane zostały podlegające redystrybucji przychody z udostępniania zdolności przesyłowych w PLN.

** - prezentowane dane opracowano wg stanu księgowego na dzień 21 lutego 2022 r., tj. przed księgowym zamknięciem roku obrotowego 2021. Wartości przychodów i kosztów zostały wyznaczone na podstawie wartości źródłowych z dokładnością do 0,01 zł. Dokładność 0,1 tys. zł dotyczy wyłącznie prezentacji danych.

*** - pomniejszenie przychodów odpowiadające przypadającym na PSE S.A. zgodnie z obowiązującymi umowami kosztom poniesionym na rzecz uczestników wymiany międzysystemowej z tytułu wynagrodzenia rocznych i miesięcznych praw przesyłowych.

W okresie sprawozdawczym udostępnianie długoterminowych zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym (PL-CZ, SK, DE), odbywało się na podstawie zasad alokacji dla horyzontu długoterminowego (ang. Harmonised allocation rules for long-term transmission rights in accordance with Article 51 of Commission Regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a Guideline on Forward Capacity Allocation), zatwierdzonych decyzją ACER¹ z dnia 2 października 2017 r.

Do dnia 17 czerwca 2021 r. (ostatni dzień dostawy) udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym w horyzoncie dnia następnego odbywało się na podstawie opracowanych w ramach inicjatywy regionalnej HLM zasad alokacji dla horyzontu dobowego (ang. Rules for Daily explicit Capacity Allocation on Bidding Zone borders AT-CZ, AT-HU, HR-HU, CZ-DE, CZ-PL, PL-SK and PL-DE).

Od dnia 18 czerwca 2021 r. (pierwszy dzień dostawy) wdrożono przejściowy model łączenia rynków dnia następnego w Europie Środkowej (projekt DE-AT-PL- 4M Market Coupling, dalej: „Interim MC”), w którym alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na rynku dnia następnego na połączeniach synchronicznych Polski odbywa się w ramach tego mechanizmu. Wdrożenie Interim MC umożliwiło połączenie rynków energii elektrycznej Polski i państw 4MMC (Czech, Słowacji, Węgier i Rumunii) z największym w Europie rynkiem MRC (Multi Regional Coupling), poprzez wprowadzenie alokacji zdolności przesyłowych typu implicit opartej na metodzie NTC (Net Transfer Capacities), na sześciu granicach (Polska - Niemcy, Polska - Czechy, Polska - Słowacja, Czechy - Niemcy, Czechy - Austria, Węgry - Niemcy).

W okresie sprawozdawczym alokacja zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych niesynchronicznych Polska - Szwecja oraz Polska - Litwa odbywała się poprzez mechanizm market coupling na rynku dnia następnego. W związku z uruchomieniem z dniem 10 lutego 2021 r. (pierwszy dzień dostawy) aukcji w ramach procesu jednolitego łączenia rynków dnia następnego z udziałem wielu Nominowanych Operatorów Rynku Energii (NEMO) w Polsce, tzw. Multi-NEMO Arrangements, konieczna była zmiana dotychczasowych umów regulujących rozliczanie przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach ze Szwecją i Litwą. W związku z powyższym PSE S.A. zawarły z OSP ze Szwecji i Litwy nową umowę „Side Letter Agreement on Congestion Income Distribution for the LitPol Link and SwePol Link implicit allocation after market operational start of the 2nd NEMO in bidding zone of Poland” regulującą, do czasu wdrożenia Interim MC, zasady podziału pomiędzy powyższych OSP przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na tych połączeniach, w tym ich redystrybucji w związku ze stosowaniem przez PSE S.A. tzw. ograniczeń alokacji.

W związku z wdrożeniem Interim MC i możliwością wystąpienia ujemnych przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach objętych mechanizmem market coupling w związku ze stosowaniem przez PSE S.A. ograniczeń alokacji, niezbędne było zawarcie z OSP z Czech, Niemiec, Słowacji, Szwecji i Litwy nowej umowy „Agreement on Congestion Income Re-Distribution on Poland's interconnectors and sharing costs of remuneration of long term transmission rights, following Interim Market Coupling Project implementation” regulującej rozliczanie/redystrybucję mogących występować ujemnych przychodów na granicach KSE. Ponadto w związku z ze zmianą zasad alokacji, z aukcji typu explicit na alokację typu implicit, konieczne było

¹ Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (Agency for Cooperation of Energy Regulators)

uregulowanie w tej umowie zasad podziału kosztów wynagradzania długoterminowych praw przesyłowych wydawanych na granicach KSE oraz na granicy DE(50Hertz) - CZ.

Tabela 2. Wykorzystanie przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych uzyskanych w okresie sprawozdawczym.

Wyszczególnienie	Wartość
	tys. zł
Kwota przychodów z udostępniania zdolności wykorzystywana do celów, o których mowa w art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019/943	110 622,6
Kwota przychodów z udostępniania zdolności niewykorzystana w poprzednim roku i umieszczona na odrębnym koncie wewnętrznym (po pomniejszeniu o należny podatek dochodowy)	367 621,4
Kwota przychodów z udostępniania zdolności wykorzystana jako dochód uwzględniany przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod obliczania taryf sieciowych lub ustalania taryf sieciowych	0,0

Źródło: Dane PSE S.A.

We wniosku o zatwierdzenie Taryfy PSE S.A. na rok 2021 przyjęto, że przychody z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskane w roku 2021 zostaną wykorzystane na następujące kategorie kosztów: pokrycie kosztów związanych z istniejącym majątkiem transgranicznym, tj. amortyzacji, zwrotu na kapitale (art. 3 ust. 1 pkt vii lit. a) oraz podatków od nieruchomości.

- a) pokrycie kosztów związanych z bilansowaniem wymiany międzysystemowej, w tym w szczególności kosztów dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych;
- b) pokrycie kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w mechanizmie rozliczeń ITC.

Jednocześnie część przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych została przeznaczona na pokrycie ponoszonych na rzecz uczestników rynku kosztów redukcji przyznanego zdolności przesyłowych oraz wynagradzania zwróconych przez nich (zgodnie z zasadami przetargów), rocznych i miesięcznych praw przesyłowych do alokowania w ramach rynku dnia następnego.

PSE S.A. przyjęły, że koszty związane z istniejącym majątkiem transgranicznym w wysokości 110 622,6 tys. zł zostaną sfinansowane przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskanymi w roku 2021.

PSE S.A., nie uwzględniły planowanych wielkości kosztów związanych z realizacją wymiany międzysystemowej (obejmujących koszty bilansowania wymiany międzysystemowej, koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych, kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów ITC). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2021 przyjęto założenie, że ww. koszty zostaną pokryte przychodami uzyskanymi w ramach rozliczeń umowy ITC oraz rozliczeń opłaty rynkowej, a w przypadku gdyby te przychody były niewystarczające, założono pokrycie pozostałej części kosztów przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej.

W całym roku 2021 r. (wg stanu księgowego na dzień 21 lutego 2022 r.):

- przychody z tytułu realizacji umowy ITC, pomniejszone o koszty realizacji umowy ITC, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej wyniosły: 65 969,03 tys. zł;
- przychody z tytułu bilansowania wymiany międzysystemowej, w tym rozliczeń w ramach platformy bilansującej IGCC, oraz koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych wyniosły łącznie 44 382,07 tys. zł

i tym samym były one wystarczające do pokrycia kosztów związanych z realizacją wymiany międzysystemowej

Uwzględniając powyższe, kwota netto przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na połączeniach wzajemnych uzyskanych w okresie sprawozdawczym, tj. kwota uzyskanych przychodów z alokacji w ramach rynku dnia następnego po pomniejszeniu o: (1) koszty redukcji przyznaných zdolności przesyłowych oraz wynagrodzenie zwróconych przez uczestników rynku rocznych i miesięcznych praw przesyłu do alokowania w ramach rynku dnia następnego, oraz (2) część przychodów wykorzystaną na sfinansowanie kosztów związanych z istniejącym majątkiem transgranicznym oraz o należny podatek dochodowy, tj. kwota 367 621,4 tys. zł², zasili Fundusz Celowy. Powyższe zostanie dokonane po podjęciu przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki PSE S.A. uchwały w sprawie podziału zysku netto Spółki za poprzedni rok kalendarzowy.

Fundusz Celowy funkcjonuje na podstawie Regulaminu przyjętego Uchwałą Nr 20/2006 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki w dniu 28 lipca 2006 roku. Fundusz Celowy ewidencjonowany jest na oddzielnym koncie księgowym, a wykorzystany może być tylko na jfinansowanie zagwarantowania rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności przesyłowych oraz finansowanie inwestycji sieciowych wykonywanych w celu utrzymania lub zwiększania zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych określone w art. 19 ust. 2 Rozporządzenia 943/2019.

Tabela 3. Kwota przychodów zgromadzonych na Funduszu Celowym i jej wykorzystanie.

Wyszczególnienie	Wartość
	tys. zł
Stan Funduszu Celowego na dzień 1 stycznia okresu sprawozdawczego wg sprawozdania finansowego	637 160,7
Obniżenie Funduszu Celowego w danym roku	0,0
Zasilenie Funduszu Celowego w danym roku	316 416,5
Stan Funduszu Celowego na dzień 31 grudnia okresu sprawozdawczego wg sprawozdania finansowego	953 577,2
Wykorzystanie Funduszu Celowego w latach 2017-2020	-466 629,0
Wykorzystanie Funduszu Celowego w okresie sprawozdawczym	-227 861,4
Planowane zasilenie Funduszu Celowego po podjęciu uchwały WZA	367 621,4
Środki pozostałe do wykorzystania po okresie sprawozdawczym	626 708,2

Źródło: Dane PSE S.A.

² 564 476,1 tys. zł - 110 622,6 tys. zł - (564 476,1 tys. zł – 110 622,6 tys. zł) * 19%

Kwoty podane w wierszach „Wykorzystanie Funduszu Celowego w latach 2017-2020” oraz „Wykorzystanie Funduszu Celowego w okresie sprawozdawczym” to środki, które nie obniżają fizycznie Funduszu Celowego w kapitałach Spółki w danym roku. Wydatki te będą stanowiły podstawę do obniżenia Funduszu Celowego po zakończeniu zadań inwestycyjnych, które są finansowane środkami z Funduszu Celowego i oddaniu do użytkowania środków trwałych powstałych w wyniku realizacji zadań.

Tabela 4. Informacje o projektach inwestycyjnych, które zwiększyły lub spowodują zwiększenie międzyobszarowych zdolności przesyłowych, finansowanych lub planowanych do finansowania z przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych.

Nazwa projektu	Kod projektu TYNDP (Plan Rozwoju*)	Przewidywana data uruchomienia rok	Przewidywany CAPEX tys. zł	Finansowanie z przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych (Funduszu Celowego)						Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit b rozporządzenia 2019/943	
				do 2020	2021	2022	2023	2024	2025			
				tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł			
Budowa linii 400 kV Krajnik - Baczyna - Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym (w tym SE Baczyna)	230.353 (II.20) 230.1035 (II.21, II.23, II.177) 230.1232 (II.22)	2022-2025	604 746,7	107 807,7	61 576,5	88 454,4	80 258,4				PL -DE/CZ/SK import 1500 MW eksport 500 MW	Inwestycje eliminują wewnętrzne ograniczenia przesyłowe w wyniku czego zostają odblokowane zdolności przesyłowe na połączeniu DE-PL. Projekt obejmujący te inwestycje jest obecny w TYNDP pod numerem 230 oraz na liście PCI, którego numer jest 3.14.
Budowa linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	230.355 (II.15)	2024	401 175,3	6 083,4	3 646,3	1 857,8						Inwestycje eliminują wewnętrzne ograniczenia przesyłowe w wyniku czego zostają odblokowane zdolności przesyłowe na połączeniu DE-PL. Realizacja inwestycji zwiększa możliwości absorpcji mocy na profilu synchronicznym i zmniejsza ograniczenia przesyłowe w imporcie.
Budowa linii 400 kV Mikułowa - Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	(II.11)	2020	233 746,8	140 034,6	16 409,4	4 630,6	13 405,9					Inwestycje wchodzą w zakres szeregu zidentyfikowanych strukturalnych ograniczeń przesyłowych wewnątrz KSE, które nie pozwalają na udostępniania uczestnikom rynku międzyobszarowych zdolności przesyłowych (z uwzględnieniem granic bezpieczeństwa pracy systemu) na poziomie nie niższym niż 70% zdolności przesyłowych dla danej granicy lub znajdują się w Planie działania opracowanym na podstawie art. 15 Rozporządzenia (UE) 2019/943. Realizacja inwestycji eliminuje wewnętrzne ograniczenia strukturalne sieci przesyłowej w wyniku czego zwiększają się możliwości absorpcji mocy na połączeniach przekroju synchronicznego PL-DE/CZ/SK. Inwestycje realizowane w północnej części KSP zwiększają absorpcję mocy na połączeniach stałoprądowych ze Szwecją i Litwą w kierunku eksportu i importu.
Budowa linii 400 kV Czarna - Pasikowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	(II.12, II.14)	2021-2024	253 024,0	57 553,7	34 546,0	3 007,4	8 536,1					
Budowa linii 400 kV Piła Krzewina - Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	(II.19)	2021	253 216,6	113 555,1	22 968,7	15 101,9	17 667,0					
Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Pątnów wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Kromlice - Pątnów	(II.42)	2023	167 666,6	15 945,5	27 809,8	17 324,7	2 079,2					
Modernizacja linii 220 kV Joachimów - Łągisza/Wrzosowa (inwestycja zrealizowana do końca 2021 r.)	(II.71)	2021	12 717,0	3 528,5	4 883,6							
Modernizacja linii 220 kV Krajnik - Gorzów	(II.42)	2024	7 452,7	509,2	618,8	1 078,1						
Modernizacja linii 220 kV Łągisza - Jamki	(II.86)	2024	10 438,2	389,2	807,1	1 083,0						
Modernizacja linii 400 kV Rzeszów - Krosno Iskrzynia	(II.85)	2025	28 820,5	362,9	750,5	1 073,6						

Nazwa projektu	Kod projektu TYNDP (Plan Rozwoju*)	Przewidywana data uruchomienia	Przewidywany CAPEX tys. zł	Finansowanie z przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych (Funduszu Celowego)						Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit b rozporządzenia 2019/943	
				do 2020	2021	2022	2023	2024	2025			
				tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł			
Budowa linii 400 kV relacji Dobrzeń - nacięcie linii Pasikurowice-Ostrów	(II.16.1)	2027	158 747,1		929,3	1 013,6						
Budowa linii 400 kV relacji Trębaczew - Rokitnica	(II.16.2, II.141, II.16.3)	2027	479 625,6		1 921,4	2 723,9						
Podwieszenie drugiego toru 400 kV na linii Ostrów - Kromolice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	(II.43)	2023	93 386,6		6 169,4	28 796,3						
Rozbudowa i modernizacja stacji 400/220 kV Joachimów	(II.126)	2027	42 980,0		16,3	640,0						
Modernizacja linii 400 kV Rogowiec - Joachimów, Rogowiec - Tucznawa (Joachimów)	(II.142)	2029	34 500,0		0,0	20,0						
Modernizacja linii 220 kV Joachimów - Łośnice	(II.153)	2028	20 230,0		0,0	270,0						
Budowa linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	123.373 (II.2)	2023	245 503,6	9 479,2	20 658,1	62 487,4	22 377,2				LT-PL import 500 MW eksport 500 MW	Inwestycja integruje połączenie LT-PL umożliwiając pełne wykorzystanie planowanych transgranicznych zdolności przesyłowych. Projekt obejmujący tę inwestycję jest obecny w TYNDP pod numerem 123 oraz na liście PCI, którego numer jest 4.5. Inwestycja znajduje się również w Planie działania opracowanym na podstawie art. 15 Rozporządzenia (UE) 2019/943.
Budowa stałoprądowego podmorskiego połączenia kablowego HVDC pomiędzy Polską a Litwą (Harmony Link) wraz z rozbudową i modernizacją stacji 400/110 kV Żarnowiec	170.1034 (II.88)	2025	1 610 792,3	2 779,6	13 717,6	12 165,1	81 802,8	90 204,0	33 391,0		LT-PL import 700 MW eksport 700 MW	Inwestycje są częścią projektu nr 170 TYNDP w skład którego wchodzi nowe połączenie HVDC pomiędzy LT i PL oraz inwestycje towarzyszące. Projekt obejmujący te inwestycje jest obecny w TYNDP pod numerem 170 oraz na liście PCI, którego numer jest 4.8.
Modernizacja linii 400 kV Krajnik - Morzyczyn Modernizacja linii 400 kV Morzyczyn - Dunowo	170.1663 (II.28, II.32) 170.1664 (II.29)	2021-2023	10 210,1	680,8	502,1	1 463,3						
Modernizacja linii 400 kV Dunowo - Słupsk	170.1664 (II.30)	2026	31 276,0	458,1	455,8	455,0						
Modernizacja linii 400 kV Słupsk - Żarnowiec	170.1664 (II.34)	2026	103 896,6	334,6	590,7	1 343,3						
Modernizacja linii 400 kV Żarnowiec - Gdańsk I/Gdańsk Przyjaźń - Gdańsk Błonia	170.1665 (II.35, II.36)	2025	20 553,5	639,1	1 289,2	359,6						
Budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Żydowo Kierzkowo – Dunowo wraz z rozbudową i modernizacją stacji Piła Krzewina	170.1661 (II.26) 170.1662 (II.26, II.27)	2025	742 052,8	587,2	1 740,3	5 136,3	8 264,0	15 010,5				

Nazwa projektu	Kod projektu TYNDP (Plan Rozwoju*)	Przewidywana data uruchomienia rok	Przewidywany CAPEX tys. zł	Finansowanie z przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych (Funduszu Celowego)						Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit b rozporządzenia 2019/943
				do 2020	2021	2022	2023	2024	2025		
				tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł		
Rozbudowa rozdzielni 400 kV i 110 kV w stacji 400/220/110 kV Dunowo wraz z instalacją transformatorów 400/110 kV	(II.25)	2025	155 363,4	5 900,7	5 854,5	3 226,8					W zakres realizacji inwestycji wchodzi rozbudowa stacji dla wprowadzenia linii Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Piła Krzewina, będącej częścią projektu nr 170 TYNDP.

Źródło: Dane PSE S.A.

* - zgodnie z uzgodnionym przez Prezesa URE projektem Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030

** - prezentowane dane opracowano wg stanu księgowego na dzień 21 lutego 2022 r. tj. przed rozliczeniem wydatków inwestycyjnych i księgowym zamknięciem roku obrotowego 2021.

Wartości podane w Tabeli 4 są wielkościami planowanymi, które zostały oszacowane według stanu najlepszej wiedzy, w tym przy założeniu określonej struktury finansowania nakładów inwestycyjnych, w szczególności wykorzystania środków pomocowych, na dzień sporządzenia. W związku z faktem, iż rzeczywiste wielkości poniesionych nakładów inwestycyjnych oraz pozyskanych środków pomocowych mogą różnić się od wielkości szacowanych, wskazane w Tabeli 4, planowane kwoty finansowania nakładów inwestycyjnych środkami zgromadzonymi na Funduszu Celowym mogą ulec zmianie, zarówno w zakresie struktury finansowania wydatków poniesionych w latach ubiegłych jak i planowanych na lata kolejne.

Suma kwot z lat 2022 – 2025 przedstawionych w Tabeli 4 jest równa kwocie środków zgromadzonych na Funduszu Celowym pozostałych do wykorzystania na dzień 31 grudnia 2021 r. oraz planowanego zasilenia Funduszu Celowego w 2022 r. przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych uzyskanymi w 2021 rok.

Rafał Gawin

/podpisano elektronicznie/