



Warszawa, 28 lutego 2023 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr inż. Rafał Gawin

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 11/2023
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 2022 r. do 31 grudnia 2022 r.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt. 11 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385 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 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. Urz. 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.

Dodatkowo należy dodać, iż zgodnie z art. 9 rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2022/1854 z dnia 6 października 2022 r. w sprawie interwencji w sytuacji nadzwyczajnej w celu rozwiązania problemu wysokich cen energii (Dz. Urz. UE z 7 października 2022 r., L 261/1) na zasadzie odstępstwa od unijnych przepisów dotyczących dochodów z ograniczeń przesyłowych państwa członkowskie mogą wykorzystywać nadwyżki dochodów z ograniczeń przesyłowych wynikające z alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych na finansowanie środków wspierających odbiorców końcowych energii elektrycznej zgodnie z art. 10 tego rozporządzenia. Jednakże w 2022 r. roku żadne środki pochodzące z dochodów z ograniczeń nie były wydatkowane z powyższego tytułu.

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 2022 r. do 31 grudnia 2022 r. (dalej: „okres sprawozdawczy”) oraz sposobu wykorzystania ww. przychodów.

Tabela 1. Przychody z ograniczeń uzyskane w okresie sprawozdawczym, w podziale na poszczególne granice

Wyszczególnienie	Przychód z ograniczeń
	tys. zł
Polska - Czechy (DA do 8 czerwca 2022 r., LT)	41 346,2
Polska - Niemcy (DA do 8 czerwca 2022 r., LT)	211 601,1
Polska - Słowacja (DA do 8 czerwca 2022 r., LT)	292 144,1
Polska - Czechy/Niemcy/Słowacja (w ramach CORE FB MC, po 9 czerwca 2022 r.)	404 567,8
Polska - Litwa (do 8 czerwca 2022 r.)	66 669,8
Polska - Szwecja (do 8 czerwca 2022 r.)	159 417,2
Polska - Litwa (od 9 czerwca 2022 r.)	750 459,3
Polska - Szwecja (od 9 czerwca 2022 r.)	
Razem	1 926 205,7
Koszty wynagradzania długoterminowych praw przesyłowych	-2 034,9
Razem	1 924 170,8

* Wartość przychodów na poszczególne granice przedstawiono po redystrybucji ujemnych przychodów z ograniczeń dokonanej zgodnie z umowami:

(i) „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” (do 8 czerwca 2022 r., tj. do wdrożenia CORE Flow Based Market Coupling),

(ii) „*Agreement on Congestion Income Re-Distribution across Capacity Calculation Regions due to active allocation constraints on Poland’s interconnectors following implementation of CORE Flow-Based Market Coupling*” (od 9 czerwca 2022 r.). Zgodnie z zasadami rozliczeń zawartymi w tej umowie po wartość przychodów po redystrybucji ujemnych przychodów, jest wyznaczana łącznie dla połączeń Polska – Litwa i Polska – Szwecja oraz łącznie dla połączeń Polska – Czechy, Polska – Niemcy i Polska – Słowacja.

Kwoty przychodów z ograniczeń w PLN po ich redystrybucji przychodów 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 2022 r. zaksięgowane zostały podlegające redystrybucji przychody z ograniczeń w PLN.

** Prezentowane dane opracowano wg stanu księgowego na dzień 16 lutego 2023 r., tj. przed księgowym zamknięciem roku obrotowego 2022. 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 alokacja międzyobszarowych długoterminowych zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym (PL-CZ, SK, DE) odbywała 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 ACER z dnia 29 października 2021 r.

Alokacja międzyobszarowych zdolności przesyłowych na rynku dnia następnego na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym i na połączeniach wzajemnych ze Szwecją i Litwą odbywało się w ramach mechanizmu market coupling na rynku dnia następnego.

Do dnia 7 czerwca 2022 roku (z ostatnim dniem dostawy 8 czerwca 2022 r.) alokacja międzyobszarowych zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym w horyzoncie dnia następnego odbywała się w ramach przejściowego modelu łączenia rynków dnia następnego w Europie Środkowej (projekt DE-AT-PL- 4M Market Coupling, dalej: „Interim MC”), a od 8 czerwca 2022 r. (z pierwszym dniem dostawy 9 czerwca 2022 r.) zdolności przesyłowe na rynku dnia następnego na połączeniach synchronicznych KSE alokowane są w ramach docelowego modelu łączenia rynków w regionie wyznaczania zdolności przesyłowych CORE (projekt CORE Flow Based Market Coupling, dalej „CORE FB MC”) z wykorzystaniem alokacji zdolności przesyłowych na wszystkich granicach tego regionu, opartej na rozptywach energii elektrycznej i dostępnych marginesach na krytycznych elementach sieci.

Z uwagi na możliwość wystąpienia ujemnych przychodów z ograniczeń objętych mechanizmem market coupling w związku ze stosowaniem przez PSE S.A. tzw. ograniczeń alokacji, niezbędne było zawarcie przez PSE S.A. umów regulujących rozliczanie/redystrybucję mogących występować ujemnych przychodów na granicach KSE. W związku z powyższym i wdrożeniem Interim MC niezbędne było zawarcie z OSP z Czech, Niemiec, Słowacji, Szwecji i Litwy 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*”. Umowa ta regulowała również zasady podziału kosztów wynagradzania długoterminowych praw przesyłowych wydawanych na granicach KSE oraz na granicy DE(50Hertz)

– CZ. W związku z wdrożeniem CORE FB MC niezbędne było zawarcie z OSP regionu CORE, Szwecji i Litwy nowej umowy „Agreement on Congestion Income Re-Distribution across Capacity Calculation Regions due to active allocation constraints on Poland’s interconnectors following implementation of CORE Flow-Based Market Coupling” regulującej rozliczanie/redystrybucję mogących występować ujemnych przychodów na granicach KSE.

Tabela 2. Wykorzystanie przychodów z ograniczeń uzyskanych w okresie sprawozdawczym

Wyszczególnienie	Wartość
	tys. zł
Kwota przychodów z ograniczeń wykorzystana do celów, o których mowa w art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019/943	108 333,3
Podatek dochodowy	345 009,1
Kwota przychodów z ograniczeń niewykorzystana w poprzednim roku i umieszczona na odrębnym koncie wewnętrznym (po pomniejszeniu o należny podatek dochodowy)	1 470 828,4
Kwota przychodów z ograniczeń jako dochód uwzględniany przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod obliczania taryf sieciowych lub ustalania taryf sieciowych	0,0

We wniosku o zatwierdzenie Taryfy PSE S.A. na rok 2022 przyjęto, że przychody z ograniczeń uzyskane w roku 2022 zostaną wykorzystane na następujące kategorie kosztów związanych z realizacją priorytetowych celów określonych w art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019, wymienione w art. 3 metody¹ wykorzystania przychodów z ograniczeń (dalej: „Metoda UCI”), o której mowa w art. 19 ust. 4 ww. rozporządzenia:

- 1) pokrycie kosztów związanych z istniejącym majątkiem transgranicznym, tj. amortyzacji, zwrotu na kapitale (art. 3 ust. 1 pkt vii lit. a) oraz podatków od nieruchomości (art. 3 ust. 1 pkt viii lit. b);
- 2) pokrycie kosztów związanych z bilansowaniem wymiany międzysystemowej, w tym w szczególności kosztów dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych (art. 3 ust. 1 pkt i, ii i iv);
- 3) pokrycie kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w mechanizmie rozliczeń ITC (art. 3 ust. 1 pkt ix, oraz pośrednio art. 3 ust. 1 pkt vii i viii).

Jednocześnie z uwagi na fakt, iż PSE S.A. wykorzystują przychody z ograniczeń na pokrycie ponoszonych na rzecz uczestników rynku kosztów redukcji przyznanych międzyobszarowych zdolności przesyłowych oraz wynagrodzenia, zgodnie z zasadami przetargów, długoterminowych praw przesyłowych, przychody były wykorzystywane również na kategorie wskazane w art. 3 ust. 1 Metody UCI, odpowiednio pkt ii i iv.

Ad. 1)

PSE S.A. w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie na rok 2022 przyjęły, że koszty związane z istniejącym majątkiem transgranicznym w wysokości 108 333,3 tys. zł zostaną sfinansowane przychodami z ograniczeń uzyskanymi w roku 2022.

Ad. 2) i 3)

PSE S.A. w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie na rok 2021, 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

¹ Metoda UCI została zatwierdzona przez ACER w dniu 23 grudnia 2020 r. decyzją nr 38/2020; https://www.acer.europa.eu/Official_documents/Acts_of_the_Agency/Individual%20decisions/ACER%20Decision%2038-2020%20on%20use%20of%20Congestion%20Income%20methodology.pdf

rozliczeń kosztów tranzytów ITC). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2022 przyjęto założenie, że ww. koszty zostaną pokryte przychodami uzyskanymi w ramach rozliczeń umowy ITC, rozliczeń opłaty rynkowej oraz rozliczeń alokacji zdolności przesyłowych na połączeniu Polska-Ukraina, a w przypadku, gdyby te przychody były niewystarczające, założono pokrycie pozostałej części kosztów przychodami z ograniczeń.

W całym roku 2022 r. (wg stanu księgowego na dzień 16 lutego 2023 r.):

- koszty z tytułu bilansowania wymiany międzysystemowej, w tym koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych wyniosły: 47 036,6 tys. zł;
- przychody z alokacji zdolności przesyłowych na połączeniu Polska-Ukraina wyniosły: 7 113,2 tys. zł;
- przychody z tytułu realizacji umowy ITC, pomniejszone o koszty realizacji umowy ITC, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej wyniosły: 148 416,1 tys. zł;

Tym samym powyżej wymienione przychody były wystarczające do pokrycia kosztów, o których mowa w pkt 2) i 3).

Kwoty umieszczone na odrębnym koncie

Uwzględniając powyższe, kwota netto przychodów z ograniczeń uzyskanych w okresie sprawozdawczym, tj. kwota uzyskanych przychodów z ograniczeń w ramach rynku dnia następnego po pomniejszeniu o: (1) koszty wynagrodzenia długoterminowych praw przesyłowych, (2) część przychodów wykorzystaną na sfinansowanie kosztów związanych z istniejącym majątkiem transgranicznym oraz (3) należny podatek dochodowy, tj. kwota 1 470 828,4 tys. zł², zasilą 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 jeden lub więcej z następujących celów: (i) finansowanie zagwarantowania rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności przesyłowych oraz (ii) finansowanie inwestycji sieciowych wykonywanych w celu utrzymania lub zwiększania zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych (tj. spełnienie art. 16 ust. 6 lit. a i b Rozporządzenia (WE) 714/2009, wcześniej art. 6 ust. 6 lit. a i b Rozporządzenia (WE) 1228/2003). Cele te obejmują cele priorytetowe określone w art. 19 ust. 2 rozporządzenia 2019/943.

W związku z zatwierdzeniem przez ACER w dniu 23 grudnia 2020 r. Metody UCI, która ma zastosowanie do przychodów uzyskiwanych od 1 stycznia 2022 r., PSE S.A. prowadzi prace nad aktualizacją Regulaminu funkcjonowania Funduszu Celowego mające na celu jego dostosowanie do ww. metody.

Fundusz Celowy jest zasilany tylko raz w roku, tj. poprzez podjęcie przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki PSE S.A. uchwały w sprawie podziału zysku netto Spółki za poprzedni rok kalendarzowy. Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki podejmuje takie uchwały zwykle w terminie do 6 miesięcy po zakończeniu roku obrotowego i dopiero na podstawie tej uchwały może nastąpić zasilenie Funduszu Celowego o kwotę wskazaną w tej uchwale.

² 1 926 205,7 tys. zł – 2 034,8 tys. zł – 108 333,3 tys. zł – (1 926 205,7 tys. zł – 2 034,8 tys. zł – 108 333,3 tys. zł) * 19%

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	953 577,2
Obniżenie Funduszu Celowego w danym roku	0,0
Zasilenie Funduszu Celowego w danym roku	367 621,4
Stan Funduszu Celowego na dzień 31 grudnia okresu sprawozdawczego wg sprawozdania finansowego	1 321 198,6
Wykorzystanie Funduszu Celowego w latach 2017-2021	694 490,4
Wykorzystanie Funduszu Celowego w okresie sprawozdawczym	234 573,4
Planowane zasilenie Funduszu Celowego po podjęciu uchwały WZA	1 470 828,4
Środki pozostałe do wykorzystania po okresie sprawozdawczym	1 862 963,2

Kwoty podane w wierszach „Wykorzystanie Funduszu Celowego w latach 2017-2021” oraz „Wykorzystanie Funduszu Celowego w okresie sprawozdawczym” to środki, które nie obniżają fizycznie Funduszu Celowego w kapitałach Spółki w danym roku. Zgodnie z obowiązującymi zasadami funkcjonowania Funduszu Celowego, poniesione wydatki będą stanowiły podstawę do obniżenia Funduszu Celowego po zakończeniu zadań inwestycyjnych. W takim przypadku kwota środków na Funduszu Celowym zostanie obniżona o środki poniesione na sfinansowanie zakończonych zadań inwestycyjnych, zaś z punktu widzenia księgowego, w sprawozdaniu finansowym Spółki nastąpi przesunięcie środków pomiędzy kapitałem rezerwowym i zapasowym.

Wielkości w Tabeli 3 zostały zamieszczone w wielkościach skalkulowanych zgodnie z przedstawionymi powyżej zasadami obniżania Funduszu Celowego po zakończeniu zadań inwestycyjnych finansowanych środkami na nim zgromadzonymi.

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

Nazwa projektu	Kod projektu TYNDP (Plan Rozwoju ¹)	Finansowanie z przychodów z ograniczeń (Funduszu Celowego)											Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit. b rozporządzenia 2019/943		
		do 2021	2022 ²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031			2032	
		tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	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 Krajnik i SE Baczyna)	230.353 (II.22, II.25) 230.1035 (II.23) 230.1232 (II.24)	169 384,2	93 318,7	58 525,7	48 386,5	83 528,8	15 503,7							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 - numer 3.14.	
Budowa linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	230.355 (II.13)	9 729,6	3 714,0	34 566,3	518 321,7	62 283,3	17 473,2									
Budowa linii 400 kV Mikułowa - Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym	(II.10)	156 444,0	9 241,1	13 796,2												
Budowa linii 400 kV Czarna - Pasikurowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	(II.11, II.12)	92 099,7	4 130,3	1 581,1	4 974,6	13 593,6										
Budowa linii 400 kV Piła Krzewina - Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym ⁴)	(II.19) ³ (II.101)	136 523,8	16 989,9	3 027,4	974,8	5 224,8	6 424,8	3 924,8	1 535,4							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 przesył mocy na połączeniach stałoprądowych ze Szwecją i Litwą w kierunku eksportu i importu.
Rozbudowa stacji 400/220/110 kV Pątnów wraz z wprowadzeniem linii 400 kV Kromolice - Pątnów	(II.36)	43 755,3	3 375,6	14 390,3												
Modernizacja linii 220 kV Joachimów - Łągisza/Wrzosowa (inwestycja zrealizowana do końca 2021 r.)	(II.71) ³	8 412,0	282,1													
Modernizacja linii 220 kV Krajnik - Gorzów	(II.29)	1 128,0	621,2	1 021,5	2 865,2											
Modernizacja linii 220 kV Łągisza - Jamki	(II.84)	1 196,3	789,4	1 151,9	923,1	883,1	4 616,5									
Modernizacja linii 400 kV Rzeszów - Krosno Iskrzynia	(II.83)	1 113,4	858,2	1 581,5	29 435,2	4 864,4	2 101,5									
Budowa linii 400 kV relacji Dobrzeń - nacięcie linii Pasikurowice-Ostrów	(II.16.1)	929,3	927,8	4 913,4	5 108,3	3 617,8	40 387,0	116 566,8	11 457,9							
Budowa linii 400 kV relacji Trębaczew - Rokitnica wraz z rozbudową i modernizacją stacji 400/110 kV Rokitnica	(II.16.2) (II.16.3)	1 921,4	2 843,5	12 940,8	17 014,2	52 939,1	118 704,5	288 583,5	30 795,9							

Nazwa projektu	Kod projektu TYNDP (Plan Rozwoju ¹)	Finansowanie z przychodów z ograniczeń (Funduszu Celowego)												Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit. b rozporządzenia 2019/943		
		do 2021	2022 ²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032				
		tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł				
Podwieszenie drugiego toru 400 kV na linii Ostrów - Kromolice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	(II.21)	6 169,4	32 645,4	34 766,2	10 122,6												
Rozbudowa i modernizacja stacji 400/220 kV Joachimów	(II.121)	16,3	42,7	1 346,8	536,6	3 386,6	536,6	436,6	32 923,9	10 329,9	13 375,3	9 259,9	8 231,0				
Rozbudowa stacji 400(220)/110 kV Żydowo Kierzkowo wraz z instalacją urządzeń do kompensacji mocy biernej oraz przełączeniem toru linii 400 kV Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Gdańsk I i Piła Krzewina-Żydowo Kierzkowo na napięcie 400 kV	(II.33)		689,9	1 442,6	3 827,0	4 547,8	5 787,7										
Modernizacja linii 400 kV Rogowiec - Joachimów, Rogowiec - Tucznawa (Joachimów)	(II.122)			643,0	1 392,0	2 367,0	2 633,0	720,0	22 063,9	11 168,0							
Modernizacja linii 220 kV Joachimów - Łośnice	(II.123)		5,3	462,7	1 101,0	1 452,0	4 588,0	6 942,0	9 218,6								
Budowa linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym	123.373 (II.1) (II.3)	30 137,3	46 057,7	44 325,1	34 144,2	1 780,3	2 398,5	22 952,5	2 891,1								
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.90, II.37)	16 497,2	6 578,7	47 508,6	96 998,2	103 980,3	657 002,1	589 208,9									
Modernizacja linii 400 kV Krajnik - Morzyczyn	170.1663 (II.28,)	1 182,9	1 367,8	282,6													
Modernizacja linii 400 kV Morzyczyn – Dunowo oraz Krajnik-Baczyna na odcinku wykorzystującym istniejącą linię 400 kV Krajnik-Plewiska	170.1664																
Modernizacja linii 400 kV Dunowo - Słupsk	170.1664 (II.104)	913,9	733,8	692,8	155,4	4 821,7	1 902,3										

Nazwa projektu	Kod projektu TYNDP (Plan Rozwoju ¹⁾)	Finansowanie z przychodów z ograniczeń (Funduszu Celowego)												Oczekiwany wzrost zdolności przesyłowych	Uzasadnienie adekwatności projektu w kontekście art. 19 ust. 2 lit. b rozporządzenia 2019/943	
		do 2021	2022 ²	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032			
		tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł	tys. zł			
Modernizacja linii 400 kV Słupsk – Żarnowiec z budową odcinka linii 400 kV Choczewo – nacięcie linii Słupsk-Żarnowiec	170.1664 (II.38)	925,3	1 172,0	482,4	988,6	8 090,0	72 426,1									
Modernizacja linii 400 kV Żarnowiec - Gdańsk I/Gdańsk Przyjaźń - Gdańsk Błonia	170.1665 (II.39)	1 928,3	626,1	624,3	2 539,5	419,7										
Budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Żydowo Kierzkowo – Dunowo wraz z rozbudową i modernizacją stacji Piła Krzewina	170.1661 (II.99) 170.1662 (II.99, II.100)	2 327,5	4 874,6	5 360,1	18 727,7	13 511,6	766 926,7									
Rozbudowa rozdzielni 400 kV i 110 kV w stacji 400/220/110 kV Dunowo wraz z instalacją transformatorów 400/110 kV	(II.98)	11 755,2	2 687,6	593,5	15 347,7	18 354,5	17 164,0									W zakres realizacji inwestycji wchodzi rozbudowa stacji dla wprowadzenia linii Dunowo-Żydowo Kierzkowo-Piła Krzewina, będącej częścią projektu nr 170 TYNDP.
RAZEM		694 490,3	234 573,4	286 026,8	813 884,1	389 646,4	1 736 576,2	1 029 335,1	110 886,7	21 497,9	13 375,3	9 259,9	8 231,0	-	-	

- 1) Wskazano numery głównych inwestycji wchodzących w zakres projektu zgodnie z uzgodnionym przez Prezesa URE projektem Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2032.
- 2) Prezentowane dane opracowano wg stanu księgowego na dzień 16 lutego 2023 r. tj. przed rozliczeniem wydatków inwestycyjnych i księgowym zamknięciem roku obrotowego 2022.
- 3) Oznaczenie zgodnie z Planem Rozwoju Systemu Przesyłowego 2021-2030.

Wartości podane w Tabeli 4 są wielkościami planowanymi, które zostały oszacowane i zaktualizowane według stanu najlepszej wiedzy na dzień sporządzenia, w tym przy założeniu określonej struktury finansowania nakładów inwestycyjnych, w szczególności wykorzystania środków pomocowych. 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 2023 – 2032 przedstawionych w Tabeli 4 jest wyższa od kwoty środków zgromadzonych na Funduszu Celowym pozostałych do wykorzystania na dzień 31 grudnia 2022 r. oraz planowanego zasilenia Funduszu Celowego w 2023 r. przychodami z ograniczeń uzyskanymi w 2022 r. Wynika to z przyjęcia założenia, że w kolejnych latach Fundusz Celowy również zostanie zasilony dochodem z ograniczeń.

Plan wykorzystania środków w ramach Funduszu Celowego przewiduje finansowanie inwestycji w pełnej wysokości, niezależnie od możliwości objęcia ich wsparciem ze środków pomocowych (np. KPO lub FEnIKS). Takie podejście wynika z faktu, że na obecnym etapie nie została potwierdzona możliwość finansowania wybranych projektów z tych środków. W przypadku pozyskania środków pomocowych na te inwestycje wykorzystanie środków z Funduszu Celowego będzie korygowane także dla lat poprzednich (tj. od 2020 r.).

Rafał Gawin
/podpisano elektronicznie/