

Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 13/2020

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 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.

Zgodnie z art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.: Dz. U. z 2018 r. poz. 2348, Dz. U. z 2019 r. poz. 730, 1435, 1495, 1517, 1520, 1524, 1556, 2166, dalej jako: „PE”) do zakresu działań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „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 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.

Jednakże należy mieć na uwadze, że stosowanie do art. 71 rozporządzenia 2019/943, rozporządzenie to stosuje się od dnia 1 stycznia 2020 r. Zatem w okresie od 1 stycznia do 31 grudnia 2019 r. OSP mieli obowiązek stosować się do obowiązków wynikających z rozporządzenia 714/2009, w tym do obowiązków w zakresie wykorzystania dochodów z ograniczeń przesyłowych.

Zgodnie z pkt 6.5. wytycznych w sprawie zarządzania i alokacji dostępnej zdolności przesyłowej połączeń wzajemnych między systemami krajowymi (zwanymi dalej „wytycznymi”), które stanowią załącznik I do rozporządzenia 714/2009, organy regulacyjne publikują sprawozdanie zawierające informacje o kwocie uzyskanych przychodów i przedstawiające sposób wykorzystania tego dochodu, wraz z weryfikacją, czy dochód ten został wykorzystany zgodnie z rozporządzeniem 714/2009 i wytycznymi oraz czy łączna kwota dochodu z ograniczeń została przeznaczona na jeden lub więcej spośród trzech zalecanych celów, o których mowa w art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009.

Art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009 stanowi następująco:

Wszelkie przychody wynikające z alokacji połączeń wzajemnych wykorzystywane są do następujących celów:

- a) zagwarantowanie rzeczywistej dostępności przydzielonej zdolności; lub*
- b) utrzymywanie lub zwiększanie zdolności połączeń wzajemnych poprzez inwestycje w sieć, w szczególności w nowych połączeniach wzajemnych.*

Jeżeli przychody nie mogą zostać efektywnie wykorzystane do celów określonych w akapicie pierwszym lit. a) lub b), wówczas mogą zostać wykorzystane — z zastrzeżeniem zatwierdzenia przez organy regulacyjne danych państw członkowskich — w maksymalnej kwocie określonej przez te organy regulacyjne, jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach.

Pozostała część przychodów zostaje umieszczana na odrębnym koncie wewnętrznym do czasu, kiedy będzie mogła być wykorzystana do celów przewidzianych w akapicie pierwszym lit. a) lub b). Organ regulacyjny informuje Agencję o zatwierdzeniu, o którym mowa w akapicie drugim

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.

Źródło przychodów

W okresie sprawozdawczym (tj. w okresie od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r.) PSE S.A. uzyskały przychody z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym (połączenia z Niemcami, Czechami i Słowacją) oraz na połączeniach wzajemnych niesynchronicznych (połączenia ze Szwecją oraz z Litwą).

W okresie sprawozdawczym udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowane na połączeniach wzajemnych na przekroju synchronicznym odbywało się na podstawie:

- 1) zatwierdzonych decyzją ACER numer 03/2017 z dnia 2 października 2017 r. ujednoliconego regulaminu alokacji długoterminowych praw przesyłowych zgodnie z art. 51 rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1719 z dnia 26 września 2016 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące długoterminowej alokacji zdolności przesyłowych (Dz. Urz. UE z dnia 27 września 2016 r., L 259/42, dalej jako: „rozporządzenie 2016/1719”), 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, w których uczestniczyło, wg stanu na dzień 31 grudnia 2019 r., dwudziestu ośmiu OSP z dwudziestu trzech krajów¹ oraz

- 2) opracowanych w ramach inicjatywy regionalnej zasad alokacji dla horyzontu dobowego, ang. *Rules for Daily explicit Capacity Allocation on Bidding Zone borders AT-CZ, AT-HU, HR-HU, HR-SI, CZ-DE, CZ-PL, PL-SK and PL-DE*, w których uczestniczyło, wg stanu na dzień 31 grudnia 2019 r., ośmiu OSP z siedmiu krajów².

Podstawę współpracy wyżej wymienionych OSP (współpracujących w zakresie udostępniania zdolności przesyłowych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych) w ramach systemu skoordynowanych przetargów w okresie sprawozdawczym, stanowiły umowy zawarte pomiędzy tymi OSP oraz biurem aukcyjnym Joint Allocation Office S.A. ustanowionym wspólną platformą alokacji w rozumieniu m.in. art. 48 i 49 rozporządzenia 2016/1719. Umowy te określały również zasady podziału przychodów uzyskanych przez poszczególnych OSP z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w ramach skoordynowanych przetargów.

W okresie sprawozdawczym, zdolności przesyłowe, zarówno na połączeniu łączącym systemy Polski i Szwecji, jak i połączeniu łączącym systemy Polski i Litwy, były udostępniane dla wszystkich uczestników rynku w trybie aukcji dobowych, realizowanych w ramach mechanizmu jednolitego łączenia rynków (ang. *market coupling*) przez Towarową Giełdę Energii S.A. i Nord Pool AS. Przychody z udostępniania zdolności przesyłowych tych połączeń uzyskali odpowiednio OSP Szwecji i OSP Polski oraz OSP Litwy i OSP Polski.

Wielkość uzyskanych przychodów

Wg stanu księgowego na dzień 19 lutego 2020 r., w okresie sprawozdawczym PSE S.A. uzyskały przychody z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w wysokości 256 374,5 tys. PLN, w tym:

- a) z tytułu udostępniania zdolności wymiany międzysystemowej w ramach aukcji skoordynowanych na przekroju synchronicznym – 121 615,2 tys. PLN;
- b) z tytułu udostępniania zdolności wymiany międzysystemowej w trybie aukcji dobowych realizowanych w ramach mechanizmu jednolitego łączenia rynków na połączeniach wzajemnych niesynchronicznych – 134 759,3 tys. PLN, w tym:
 - o z tytułu eksportu i importu na połączeniu ze Szwecją – 89 733,1 tys. PLN;
 - o z tytułu eksportu i importu na połączeniu z Litwą – 42 187,0 tys. PLN;
 - o z tytułu tranzytu na połączeniach ze Szwecją i Litwą – 2 839,2 tys. PLN.

¹50Hertz Transmission GmbH, Amprion GmbH, Austrian Power Grid AG, AS Augstsprieguma tikls, BritNed Development Limited, ČEPS, a.s., Croatian Transmission System Operator Ltd., Nemo Link Limited, EirGrid plc, Elering AS, ELES d.o.o., Elia System Operator SA, Energinet.dk, Electroenergien Sistemem Operator EAD, Independent Power Transmission Operator S.A., Nemo Link Limited, MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd., Moyle Interconnector Limited, National Grid Electricity Transmission plc, Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., Red Eléctrica de España, S.A.U., Rede Electrica Nacional S.A., System Operator for Northern Ireland Ltd, RTE Réseau de Transport d'électricité, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., TENNET TSO B.V., Tennet TSO GmbH, Terna - Rete Elettrica Nazionale Società per Azioni, Compania Nationala de Transport al Energiei Electrice "TRANSELECTRICA" S.A., TransnetBW GmbH.

²50Hertz Transmission GmbH, ČEPS, a.s., MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd., Croatian Transmission System Operator Ltd., Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A., Austrian Power Grid AG, Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s., ELES, d.o.o., Tennet TSO GmbH

Wyżej wymienione wielkości są wielkościami zaksięgowanymi na rachunkach PSE S.A. i zostały podane jako wartość netto, tj. zostały pomniejszone o kwoty przychodów zwrócone uczestnikom wymiany międzysystemowej z tytułu zwrotu przez nich (zgodnie z zasadami przetargów) rocznych i miesięcznych praw przesyłowych do alokowania w ramach aukcji dobowych – tj. o 3 668,5 tys. PLN.

Przeznaczenie uzyskanych przychodów

W celu wykorzystania przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych PSE S.A.:

- a) w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2019, zatwierdzonej decyzjami Prezesa URE z dnia 8 stycznia 2019 r., 25 stycznia 2019 r. i 22 marca 2019 r., część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne w trakcie zatwierdzania metod wyliczania taryf sieciowych lub oceny czy taryfy powinny być modyfikowane;
- b) dokonają odpisu na Fundusz Celowy, którego Regulamin przyjęty został Uchwałą Nr 20/2006 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia PSE S.A. w dniu 28 lipca 2006 roku. Źródłem środków finansowych gromadzonych na Funduszu Celowym są dochody uzyskane przez OSP z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych, nie uwzględniające dochodów o których mowa w lit. a) powyżej, pomniejszone o należny podatek. Fundusz Celowy ewidencjonowany jest na oddzielnym koncie księgowym, a wykorzystany może być tylko na jeden lub więcej z następujących celów: finansowanie zagwarantowania rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności oraz finansowanie inwestycji sieciowych wykonywanych w celu utrzymania lub zwiększania zdolności połączeń wzajemnych (tj. zgodnie z art. 16 ust. 6 lit. a i b rozporządzenia 714/2009).

ad. a)

PSE S.A. przeznaczyły część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w okresie sprawozdawczym zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, tj. jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach.

Zgodnie z powyższym, PSE S.A. w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2019 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 oraz kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów³). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2019 przyjęto założenie, że przychody uzyskane w ramach rozliczeń ITC oraz rozliczeń opłaty rynkowej będą wystarczające do pokrycia ww. kosztów związanych z realizacją wymiany międzysystemowej.

W całym roku 2019 r. zaksięgowane:

- przychody z tytułu realizacji umowy ITC, pomniejszone o koszty realizacji umowy ITC, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej wyniosły: 27 182,9 tys. PLN;
- koszty realizacji wymiany międzysystemowej wyniosły łącznie: 5 938,7 tys. PLN, z tego:

³ Przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego

- koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów⁴ – 1 098,6 tys. PLN;
- koszty bilansowania wymiany międzysystemowej oraz koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych netto – 4 840,1 tys. PLN.

Koszty realizacji wymiany międzysystemowej zostały pokryte z przychodów z tytułu realizacji umowy ITC.

Ponadto w kalkulacji stawki opłaty jakościowej w Taryfie PSE S.A. na rok 2019 przyjęto założenie, że część planowanych kosztów prowadzenia działalności przesyłowej przez PSE S.A. w roku 2019, stanowiących podstawę kalkulacji stawki opłaty jakościowej, w łącznej planowanej kwocie 112 948,5 tys. PLN, zostanie sfinansowana przychodami z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, planowanymi do uzyskania w 2019 r. na połączeniach wzajemnych z Niemcami, Czechami, Słowacją, Szwecją i Litwą, a także przychodami z udostępniania zdolności na połączeniu z Ukrainą.

Powyższe wynikało z faktu, iż wysokość Funduszu Celowego, według stanu na dzień 30 czerwca 2018 r., po podziale zysku netto Spółki za rok obrotowy 2017 r., wynosiła 335,2 mln PLN, a na realizację inwestycji sieciowych mających na celu utrzymanie lub zwiększanie zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych, finansowanych z Funduszu Celowego, wydatkowano w roku 2017 r. i planowano wydatkować w latach 2018–2023 łącznie 681,6 mln PLN. Na podstawie wykonania w okresie od stycznia do listopada 2018 r. szacowano, że w przypadku braku zdarzeń nadzwyczajnych w Krajowym Systemie Energetycznym wymagających stosowania dużych ilości międzyoperatorskich działań zaradczych, planowana do uzyskania w roku 2018 nadwyżka przychodów nad kosztami realizacji umowy ITC, będzie wystarczająca do pokrycia kosztów realizacji wymiany międzysystemowej w 2018 r. W takim przypadku, szacowano, że po podziale zysku netto Spółki za rok obrotowy 2018 Fundusz Celowy zostanie zasilony kwotą około 113 mln zł. Kwota ta wraz ze środkami zgromadzonymi na Funduszu Celowym na dzień 30 czerwca 2018 r. zapewniała sfinansowanie około 66% planowanych wydatków na realizację inwestycji sieciowych niezbędnych w celu utrzymywania lub zwiększania zdolności połączeń wzajemnych do 2023 r. i tym samym była wystarczająca do sfinansowania ww. inwestycji w roku 2019.

Mając na uwadze powyższe, oraz fakt, że przychody z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej planowane do uzyskania w roku 2019, biorąc pod uwagę ilość środków zgromadzonych na Funduszu Celowym, nie mogły zostać w 2019 roku wydatkowane na cele, o których mowa w art. 16 ust. 6 lit. a) i lit. b) rozporządzenia 714/2009, wykorzystanie prognozowanych do uzyskania w roku 2019 przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, jako dochodu branżowego pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach, należało uznać za bardziej efektywny sposób wykorzystania w 2019 roku przedmiotowych przychodów.

Wg stanu na dzień 19 lutego 2020 r., uwzględniając zaksięgowane wykonanie przychodów i kosztów opłaty jakościowej w roku 2019, wynik na opłacie jakościowej jest ujemny i wynosi minus 19 438,6 tys. PLN (strata)⁵.

Mając na uwadze powyższe, przyjęto że całość przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu z Ukrainą (przychody z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu Polski z Ukrainą nie podlegają regulacjom rozporządzenia 714/2009) oraz część przychodów

⁴ Przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego

⁵ Z uwagi na fakt, iż koszty zaksięgowane w 2019 r. uwzględniają korektę rozliczenia usługi praca interwencyjna za 2018 r., w przedstawionym wyniku na opłacie jakościowej za 2019 r. nie uwzględniono tej korekty.

z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych (podlegających tym regulacjom) zostaną wykorzystane na pokrycie kosztów opłaty jakościowej, które nie zostały pokryte przychodami z opłat przesyłowych (opłaty jakościowej).

Przy ww. podejściu na pokrycie kosztów opłaty jakościowej zostanie wykorzystane:

- 6 006,8 tys. PLN przychodów z udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniu Polski z Ukrainą oraz
- 13 431,8 tys. PLN przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych.

ad. b)

Pozostała (po odjęciu przychodów określonych w pkt a powyżej) część przychodów uzyskanych z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, pomniejszona o należny podatek dochodowy za ww. okres, tj. kwota 196 783,6 tys. PLN, zasili Fundusz Celowy.

Fundusz Celowy jest zasilany tylko raz w roku, tj. poprzez podjęcie przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy PSE S.A. uchwały w sprawie podziału zysku netto za poprzedni rok kalendarzowy. Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy podejmuje takie uchwały 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.

Wysokość Funduszu Celowego wynosiła:

- według stanu na dzień 1 stycznia 2019 r.: 335 176,3 tys. PLN.
- według stanu na dzień 31 grudnia 2019 r.: 446 888,1 tys. PLN.

Według stanu na dzień 19 lutego 2020 r., w okresie od dnia 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r. wydatkowano z Funduszu Celowego kwotę 150 414,4 tys. PLN. Środki wydatkowano w celu współfinansowania realizacji następujących przedsięwzięć inwestycyjnych:

- budowa linii 400 kV Mikułowa – Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym – 63 450,5 tys. PLN;
- budowa linii 400 kV Czarna – Pasikurowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym – 37 470,3 tys. PLN;
- budowa linii 400 kV Krajnik – Baczyna – Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym – 22 534,0 tys. PLN;
- budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym – 22 478,8 tys. PLN;
- budowa linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym – 2 844,0 tys. PLN;
- budowa linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym – 1 637,1 tys. PLN.

Powyższe kwoty środków pieniężnych wydatkowanych nie są równoznaczne z obniżaniem Funduszu Celowego w kapitałach PSE S.A. w danym roku. Wydatki te będą stanowiły podstawę do obniżenia Funduszu Celowego po zakończeniu danego zadania inwestycyjnego i oddaniu do użytkowania środków trwałych powstałych w wyniku realizacji zadania (tj. podobnie jak to miało miejsce w 2017 r. w zakresie projektu Polska – Litwa).

PSE S.A. planują, iż w kolejnych latach z Funduszu Celowego współfinansowane będą inwestycje sieciowe wykonywane w celu utrzymania lub zwiększania zdolności przesyłowych połączeń

wzajemnych zawarte w przedłożonym do uzgodnienia do Prezesa URE „Projekcie planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030”.

Będą to, w szczególności, następujące inwestycje:

- budowa linii 400 kV Mikułowa – Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Czarna – Pasikowice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Krajnik – Baczyna – Plewiska wraz z budową/rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Plewiska wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Ostrołęka – Stanisławów wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Mikułowa – Świebodzice wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym.

Ponadto w związku z rozpoczęciem przygotowań do realizacji projektu dotyczącego budowy stałoprądowego podmorskiego połączenia kablowego HVDC pomiędzy Polską a Litwą (tzw. połączenie Harmony Link) oraz inwestycji powiązanych z budową ww. połączenia, tj.:

- modernizacja linii 400 kV Krajnik – Morzyczyn wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- modernizacja linii 400 kV Morzyczyn – Dunowo wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- modernizacja linii 400 kV Dunowo – Słupsk wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- modernizacja linii 400 kV Słupsk – Żarnowiec wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- modernizacja linii 400 kV Żarnowiec – Gdańsk I/Gdańsk Przyjaźń wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- modernizacja linii 400 kV Gdańsk Błonia – Gdańsk I/Gdańsk Przyjaźń wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- modernizacja linii 400 kV Gdańsk Błonia – Olsztyn Mątki wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym;
- budowa linii 400 kV Piła Krzewina – Żydowo Kierzkowo – Dunowo wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym.

PSE S.A. przekazały, że zakładają możliwość finansowania z Funduszu Celowego budowy ww. inwestycji, tj. połączenia Harmony Link oraz inwestycji powiązanych z budową tego połączenia.

W 2019 r. PSE S.A. i LITGRID AB prowadziły intensywne działania w ramach fazy przygotowawczej projektu. W październiku 2019 r. zakończone zostały prace nad modelem oraz raportem z analizy kosztów i korzyści dla tzw. II fazy synchronizacji, obejmującej budowę Harmony Link oraz realizację szeregu projektów infrastrukturalnych oraz teleinformatycznych w Polsce i państwach bałtyckich. W listopadzie 2019 r., OSP Litwy, Łotwy, Estonii i Polski zainicjowali proces pozyskania decyzji CBCA (skrót z ang. *Cross Border Cost Allocation*) od organów regulacyjnych z wymienionych krajów.

W ramach analiz wykonanych pod kątem opracowania planu operacyjnego zawierającego ocenę opłacalności finansowej projektu, w tym również wariantu finansowania projektu, PSE S.A. przewidziały wykorzystanie na ten projekt środków z Funduszu Celowego. Ostateczna wysokość planowanych do wykorzystania środków z Funduszu Celowego będzie znana po wydaniu decyzji CBCA i zatwierdzeniu dofinansowania dla projektu.

Realizacja powyżej wyspecyfikowanych przedsięwzięć inwestycyjnych przyczyni się przede wszystkim do zwiększenia zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych Krajowego Systemu Przesyłowego z systemami przesyłowymi krajów członkowskich Unii Europejskiej, a także do zwiększenia zagwarantowania rzeczywistej dostępności alokowanych zdolności przesyłowych. Ponadto, realizacja powyższych inwestycji spowoduje zwiększenie bezpieczeństwa pracy Krajowego Systemu Elektroenergetycznego w ramach połączonych systemów europejskich, w szczególności poprzez zwiększenie możliwości współpracy międzyoperatorskiej, w szczególności w zakresie możliwości korzystania z międzyoperatorskich środków zaradczych.

Poniżej przedstawiono wielkość środków finansowych gromadzonych na Funduszu Celowym, planowanych do wydatkowania do roku 2025, zgodnie z przedłożonym do uzgodnienia do Prezesa URE „Projekcie planu rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2021-2030”.

	2020-2025 tys. PLN
Wydatkowanie środków z Funduszu Celowego	839 852,5

W powyższej tabeli nie uwzględniono ewentualnego finansowania z Funduszu Celowego inwestycji nie wymienionych w niniejszej informacji, które zawarte są w Planie działania opracowanym na podstawie art. 15 rozporządzenia 2019/943, przyjętym w dniu 17 grudnia 2019 r. przez Komitet do Spraw Europejskich⁶.

Podsumowanie

Weryfikacja zgromadzonych danych wskazuje, że wszystkie przychody z tytułu alokacji zdolności przesyłowych realizowanych na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskane w okresie sprawozdawczym od 1 stycznia 2019 r. do 31 grudnia 2019 r. zostały wykorzystane przez PSE S.A. w sposób zgodny z 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009.

⁶ <https://www.gov.pl/web/aktywa-panstwowe/plan-dzialania-przyjety-przez-kse>