

**Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 55/2019**

**w sprawie sposobu wykorzystania przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego środków uzyskanych z udostępniania transgranicznych zdolności przesyłowych w okresie od 1 lipca 2018 r. do 30 czerwca 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 2019 r. poz. 730 i Dz.U. z 2018 r. poz. 2348, dalej jako: „PE”) do zakresu działań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej także 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.

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 nr 714/2009, każdego roku do dnia 31 lipca organy regulacyjne publikują sprawozdanie zawierające informacje o kwocie przychodów uzyskanych w okresie dwunastu miesięcy kończącym się 30 czerwca tego roku i przedstawiające sposób wykorzystania tego dochodu, wraz z weryfikacją, czy dochód ten został wykorzystany zgodnie z wyżej wymienionym rozporządzeniem 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.

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 (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. Rozporządzenie 714/2009 utraciło zatem moc w dniu 4 lipca 2019 r.

Stosownie do art. 19 ust. 5 rozporządzenia 2019/943 organy regulacyjne również mają obowiązek opublikowania sprawozdania przedstawiającego m.in. kwotę przychodów uzyskanych przez operatorów systemów przesyłowych, sposób wykorzystania tych przychodów zgodnie z art. 19 ust. 2 tego rozporządzenia, w tym konkretne przedsięwzięcia, na które wykorzystano te dochody, oraz kwoty umieszczone na odrębnym koncie, kwoty wykorzystane podczas obliczania taryf sieciowych. Przy czym rozporządzenie 2019/943 stanowi, że sprawozdanie ma przedstawić kwotę przychodów uzyskanych w okresie 12 miesięcy kończącym się w dniu 31 grudnia poprzedniego roku (a więc za okres od 1 stycznia 31 grudnia danego roku).

Obowiązek sprawozdawczy odnośnie wysokości przychodów wynikających z alokacji połączeń wzajemnych i sposób wykorzystania tego dochodu wynikający z rozporządzenia 714/2009 obejmował również okres 12 miesięcy, ale od 1 lipca do 30 czerwca. Należy mieć na uwadze, że w dniu 30 czerwca 2019 roku rozporządzenie 714/2009 jeszcze obowiązywało, więc OSP do tego dnia miał obowiązek stosować przepisy tego rozporządzenia, w tym te dotyczące wykorzystania przychodów z alokacji połączeń wzajemnych. Zatem organ regulacyjny pomimo utraty mocy przez rozporządzenie 714/2009 w dniu 4 lipca 2019 r. winien zweryfikować czy dochód ten został wykorzystany przez OSP zgodnie z tym rozporządzeniem, w tym opublikować stosowne sprawozdanie. Nie bez znaczenie jest także zbieżność celu i funkcji powołanych wyżej przepisów rozporządzeń 714/2009 i 2019/943 oraz tożsamość zakresu sprawozdań publikowanych przez organy regulacyjne odpowiednio na podstawie rozporządzenia 714/2009 i rozporządzenia 2019/943. Z tego względu zasadnym jest opublikowanie niniejszej informacji zgodnie z wymogami rozporządzenia 714/2009.

Niniejsza informacja została opracowana na podstawie sprawozdania przygotowanego przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego – Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej także jako: „PSE S.A.”) zgodnie z pkt 6.4. wytycznych i przedstawionego Prezesowi URE oraz danych zebranych w trakcie realizacji zadań określonych w art. 23 ust. 2 pkt 11 i pkt 20 lit. a) PE.

### **Źródło przychodów**

W okresie sprawozdawczym (od 1 lipca 2018 r. do 30 czerwca 2019 r.) OSP uzyskiwał przychody z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej 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 na przekroju synchronicznym odbywało się na podstawie:

- 1) zatwierdzonych decyzją Agencji ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki numer 03/2017 z dnia 2 października 2017 r. zasad ujednoczonego 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*, obowiązujących trzydziestu jeden operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z dwudziestu czterech krajów (tj.: 50Hertz Transmission GmbH, Amprion GmbH, Austrian Power Grid AG, AS Augstsprieguma tikls, BritNed Development Limited, ČEPS, a.s., Creos Luxembourg S.A., Croatian Transmission System Operator Ltd., EirGrid Interconnector DAC, EirGrid plc, Elering AS, ELES d.o.o., Elia System Operator SA, Energinet.dk, Electroenergien Sistemem Operator EAD, Independent Power Transmission Operator S.A., Litgrid AB, 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) oraz

- 2) opracowanych w ramach inicjatywy regionalnej zasad alokacji dla horyzontu dobowego, ang. *Rules for Daily explicit Capacity Allocation Bidding-Zone borders AT-CZ, AT-HU, HR-HU, HR-SI, CZ-DE, PL-SK and PL-DE*, w których uczestniczyło dziewięciu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z ośmiu krajów (tj. 50Hertz Transmission GmbH; ĆEPS, 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).

Podstawę współpracy wyżej wymienionych OSP (współpracujących w zakresie udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku 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 kryteria podziału przychodów uzyskanych przez poszczególnych OSP z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w ramach skoordynowanych przetargów.

Ponadto w okresie sprawozdawczym, zdolności przesyłowe zarówno na połączeniu łączącym systemy Polski i Szwecji („SwePol Link”), jak i na połączeniu łączącym systemy Polski i Litwy („LitPol Link”) były udostępniane dla wszystkich uczestników rynku w trybie aukcji dobowych, realizowanych w ramach mechanizmu 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**

W okresie sprawozdawczym przychody PSE S.A. z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych wyniosły łącznie 183 108,7 tys. zł, w tym:

- w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. – 58 969,1 tys. zł;
- w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. – 124 139,6 tys. zł.

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 przesyłu do alokowania w ramach aukcji dobowych.

### **Przeznaczenie uzyskanych przychodów**

Zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, wszelkie przychody wynikające z alokacji połączeń wzajemnych mają zostać wykorzystane przez OSP do następujących celów:

- a) zagwarantowanie rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności; lub

- b) utrzymywanie lub zwiększanie zdolności połączeń wzajemnych poprzez inwestycje w sieć, w szczególności w nowych połączeniach wzajemnych.

Jeśli przychody nie mogą zostać efektywnie wykorzystane do celu określonego w art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, wówczas mogą zostać wykorzystane – z zastrzeżeniem zatwierdzenia przez organ regulacyjny – w maksymalnej kwocie określonej przez ten organ jako dochód brany pod uwagę 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 na wyżej wymienione cele.

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 2018, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 14 grudnia 2017 r., znak: DRE.WPR.4211.4.15.2017.BTS/ŁM, część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach;
- b) w kalkulacji stawek opłat przesyłowych w Taryfie PSE S.A. na rok 2019, zatwierdzonej decyzjami Prezesa URE z dnia 8 stycznia 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.6.19.2018.2019.BTS/JSz, z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: DRE.WPR.4211.6.24.2018.2019.BTS/JSz, oraz z dnia 22 marca 2019 r., znak: DRE.WPR.4211.6.30.2018.2019.BTS/JSz, część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, jako dochód brany pod uwagę przez organy regulacyjne przy zatwierdzaniu metod kalkulacji lub ustalania taryf w sieciach;
- c) dokonały odpisu na Fundusz Celowy, którego Regulamin przyjęty został Uchwałą Nr 20/2006 Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Spółki w dniu 28 lipca 2006 r. Źródłem środków finansowych gromadzonych na Funduszu Celowym są dochody PSE S.A. uzyskane z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych, 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 od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009 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 2018, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 14 grudnia 2017 r., znak:

DRE.WPR.4211.4.15.2017.BTS/ŁM, nie uwzględniły planowanych kosztów związanych z realizacją wymiany międzysystemowej (obejmujących koszty bilansowania wymiany międzysystemowej, koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych realizowanych w celu poprawy bezpieczeństwa pracy systemu w ramach umowy TSC (Agreement on Trial Phase of Multilateral Remedial Actions within TSC), koszty związane z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów (ITC) oraz koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2018 przyjęto założenie, że nadwyżka kosztów tych działań nad uzyskanymi z ich tytułu przychodami będzie pokrywana przychodami z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wzajemnych.

Wynik finansowy rozliczeń kosztów tranzytów (ITC) w ujęciu księgowym, z uwzględnieniem przychodów uzyskanych w ramach rozliczeń opłaty rynkowej, w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. był dodatni i wyniósł 15 917,6 tys. zł.

Wynik finansowy bilansowania wymiany międzysystemowej w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. był dodatni i wyniósł 243,4 tys. zł.

Powyższe przychody zostały przeznaczone na pokrycie kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów. Przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego za okres od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. wyniosła 532,0 tys. zł.

#### ad. b)

PSE S.A. przeznaczyły część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. zgodnie z art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009 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, zatwierdzonej decyzjami Prezesa URE z dnia 8 stycznia 2019 r., znak: DRE.WRE.4211.6.19.2018.2019.BTS/JSz, z dnia 25 stycznia 2019 r., znak: DRE.WPR.4211.6.24.2018.2019.BTS/JSz, oraz z dnia 22 marca 2019 r., DRE.WPR.4211.6.30.2018.2019.BTS/JSz, nie uwzględniły planowanych kosztów związanych z realizacją wymiany międzysystemowej (obejmujących koszty bilansowania wymiany międzysystemowej, koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych realizowanych w celu poprawy bezpieczeństwa pracy systemu w ramach umowy TSC (Agreement on Trial Phase of Multilateral Remedial Actions within TSC), koszty związane z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów (ITC) oraz koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego).

Zgodnie z powyższym, w kalkulacji stawek opłat przesyłowych 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 jakościowej, w łącznej planowanej kwocie 112 948,5 tys. zł zostanie sfinansowana przychodami z alokacji zdolności przesyłowych wymiany systemowej, planowanymi do uzyskania w 2019 r. na połączeniach wzajemnych

z Niemcami, Czechami, Słowacją, Szwecją i Litwą, a także przychodami z alokacji zdolności na połączeniu z Ukrainą.

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r., w księgach rachunkowych PSE S.A. zaewidencjonowano dodatni wynik finansowy rozliczeń kosztów tranzytów (ITC) (uwzględniający przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej) w wysokości 8 190,0 tys. zł.

Wynik finansowy bilansowania wymiany międzysystemowej w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. był dodatni i wyniósł 378,9 tys. zł.

Wyżej wymienione przychody zostały przeznaczone na pokrycie kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów. Przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego za okres od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. wyniosła 598,7 tys. zł.

ad. c)

W całym roku 2018 r. w księgach rachunkowych PSE S.A. zaksięgowano:

- przychody z tytułu realizacji umowy dotyczącej rozliczeń kosztów tranzytów (ITC), pomniejszone o koszty wykonania tej umowy, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej, wyniosły 17 186,2 tys. zł;
- koszty realizacji wymiany międzysystemowej (tj. koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego), koszty bilansowania wymiany międzysystemowej oraz koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych netto) wyniosły łącznie 2 588,8 tys. zł.

W związku z pokryciem w roku 2018 nadwyżką przychodów nad kosztami realizacji umowy dotyczącej rozliczeń kosztów tranzytów (ITC) oraz przychodami z tytułu rozliczeń opłaty rynkowej kosztów realizacji wymiany międzysystemowej, całkowite przychody uzyskane przez PSE S.A. z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, pomniejszone o należny podatek dochodowy za ww. okres zasilły Fundusz Celowy. Tak ustalona kwota przychodów decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy PSE S.A. (Uchwała nr 2 z dnia 17 czerwca 2019 roku w sprawie podziału zysku netto PSE S.A. za rok obrotowy trwający od 1 stycznia do 31 grudnia 2018 r.) została przeznaczona na cele określone w art. 16 ust. 6 rozporządzenia 714/2009, tj. na finansowanie planowanych inwestycji sieciowych utrzymujących lub zwiększających transgraniczne zdolności przesyłowe. Fundusz Celowy został zasilony kwotą w wysokości 111 711,8 tys. zł.

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

PSE S.A. planuje zastosowanie podobnego mechanizmu jak opisany powyżej dla roku 2019, w odniesieniu do przychodów uzyskanych z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w roku

2019, w zakresie tej części przychodów, które będą stanowiły nadwyżkę ponad wielkość przychodów, które zgodnie z założeniami przyjętymi do kalkulacji Taryfy PSE S.A. na rok 2019 zostaną przeznaczone na pokrycie części kosztów uwzględnianych w kalkulacji stawki jakościowej w Taryfie PSE S.A. na rok 2019 oraz kosztów netto związanych z realizacją wymiany międzysystemowej (jeżeli przychody uzyskane w ramach rozliczeń ITC oraz rozliczeń opłaty rynkowej będą niewystarczające do pokrycia ww. kosztów realizacji wymiany międzysystemowej).

Wysokość środków finansowych zgromadzanych na Funduszu Celowym wynosiła:

- według stanu na dzień 1 lipca 2018 r. 335 176,3 tys. zł;
- według stanu na dzień 30 czerwca 2019 r. 446 888,1 tys. zł.

W okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. wydatkowano z Funduszu Celowego kwotę 21 400 tys. zł, a w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2019 r. wydatkowano kwotę 57 870,9 tys. zł. Środki wydatkowane były w celu współfinansowania realizacji następujących przedsięwzięć inwestycyjnych:

- budowa linii 400 kV Mikułowa – Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym,
- budowa linii 400 kV Czarna – Pasikurovice 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

Powyższe kwoty środków pieniężnych wydatkowanych nie jest 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 roku 2017 w zakresie projektu Polska – Litwa).

Planuje się, iż w kolejnych latach z Funduszu Celowego współfinansowane będą następujące przedsięwzięcia inwestycyjne:

- budowa linii 400 kV Mikułowa – Czarna wraz z rozbudową/modernizacją stacji w tym ciągu liniowym,
- budowa linii 400 kV Czarna – Pasikurovice 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 podmorskiego połączenia kablowego HVDC pomiędzy Polską a Litwą (Harmony Link) oraz inwestycji towarzyszących temu projektowi, 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,
- modernizacja linii 400 kV Piła Krzewina – Żydowo Kierzkowo – Dunowo wraz z rozbudową stacji w tym ciągu liniowym.

PSE S.A. rozważają możliwość finansowania z Funduszu Celowego budowy połączenia Harmony Link oraz wyżej wymienionych inwestycji powiązanych z tym połączeniem.

Realizacja powyżej wymienionych przedsięwzięć inwestycyjnych przyczyni się przede wszystkim do zwiększenia zdolności przesyłowych połączeń wzajemnych krajowego systemu z systemami przesyłowymi państw członkowskich Unii Europejskiej, a także do zwiększenia zagwarantowania rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności. Ponadto, realizacja powyższych inwestycji spowoduje zwiększenie bezpieczeństwa pracy krajowego systemu przesyłowego w ramach połączonych systemów europejskich, w szczególności poprzez zwiększenie możliwości współpracy międzyoperatorskiej (np. możliwości korzystania z międzyoperatorskich środków zaradczych).

Lista przedsięwzięć inwestycyjnych planowanych do współfinansowania z Funduszu Celowego, wykazanych w piśmie PSE S.A. z dnia 18 lipca 2017 r., pomija zadania, których realizacja przewidywana jest w dalszej perspektywie. W przypadku wystąpienia w przyszłości okoliczności uzasadniających przyspieszenie realizacji tych przedsięwzięć, przewiduje się zaktualizowanie tej listy.

Według szacunkowego harmonogramu wydatkowania środków finansowych gromadzonych na Funduszu Celowym przedstawionego przez PSE S.A. w okresie od 1 lipca 2019 r. do końca 2023 r. PSE S.A. planują wydatkować 545 306,7 zł.

Obecnie PSE S.A. prowadzi analizy dot. realizacji projektu budowy połączenia Harmony Link, w tym analizę kosztów i korzyści (CBA) w oparciu o metodykę opracowaną przez ENTSO-E oraz analizy pod kątem opracowania planu operacyjnego zawierającego ocenę opłacalności finansowej projektu, w tym również wariantu finansowania projektu. Biorąc pod uwagę powyższe w wyżej



przedstawionej prognozie wydatkowania środków z Funduszu Celowego w okresie od 1 lipca 2019 r. do końca 2023 r. nie zostało uwzględnione finansowanie inwestycji dotyczących tego projektu z Funduszu Celowego

### **Podsumowanie**

Weryfikacja zgromadzonych danych wskazuje, że wszystkie przychody z tytułu alokacji zdolności przesyłowych realizowanych na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskane przez PSE S.A. w okresie sprawozdawczym od 1 lipca 2018 r. do 30 czerwca 2019 r. zostały wykorzystane na cele wskazane w art. 16 ust. 6 rozporządzenia nr 714/2009, a więc zgodnie z tym rozporządzeniem.