

**Informacja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr 56/2018
w sprawie
sposobu wykorzystania przez operatora elektroenergetycznego systemu
przesyłowego środków uzyskanych z udostępniania transgranicznych zdolności
przesyłowych w okresie od 1 lipca 2017 r. do 30 czerwca 2018 r.**

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r., poz. 755, 650, 685 i 771, 1000 i 1356) do zakresu działań Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) należy kontrolowanie realizacji przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego lub operatora systemu połączonego elektroenergetycznego oraz innych uczestników rynku energii elektrycznej obowiązków wynikających z przepisów rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady 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*, (zwanego dalej: „Rozporządzeniem (WE) 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 (WE) 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 (WE) 714/2009.

Niniejsza informacja została opracowana na podstawie sprawozdania przygotowanego przez 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 ustawy – Prawo energetyczne.

Źródło przychodów

W okresie sprawozdawczym trwającym od 1 lipca 2017 r. do 30 czerwca 2018 r. operator krajowego elektroenergetycznego systemu przesyłowego 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 pierwszej połowie okresu sprawozdawczego tj. od 1 lipca do 31 grudnia 2017 r. udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na przekroju synchronicznym odbywało się na podstawie:

- a. opracowanych w ramach ENTSO-E zasad alokacji dla horyzontu długoterminowego (ang. *Allocation Rules for Forward Capacity Allocation*), w których uczestniczyło dwudziestu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z siedemnastu krajów (tj. 50Hertz Transmission GmbH; RTE Réseau de Transport d'électricité; Red Eléctrica de España, S.A.U.; ČEPS, a.s.; TransnetBW GmbH; Elia System Operator SA; MAVIR Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd.; Energinet.dk; Croatian Transmission System Operator Ltd.; Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.; Independent Power Transmission Operator S.A.; Amprion GmbH; Swissgrid AG; Austrian Power Grid AG; Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a.s.; TENNET TSO B.V.; ELES, Ltd.; Statnett SF; Tennet TSO GmbH; Terna – Rete Elettrica Nazionale Società per Azioni) oraz
- b. opracowanych w ramach inicjatywy regionalnej HLM zasad alokacji dla horyzontu dobowego (ang. *Rules for Daily Capacity Allocation on borders of CEE region and borders Croatia-Hungary and Croatia-Slovenia*), w których uczestniczyło dziewięciu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z ośmiu krajów (tj. 50Hertz 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, Ltd.; Tennet TSO GmbH).

Natomiast w drugiej połowie okresu sprawozdawczego tj. od 1 lipca do 31 grudnia 2018 r. udostępnianie zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej na przekroju synchronicznym odbywało się na podstawie:

- c. zatwierdzonych decyzją ACER z dnia 2 października 2017 r. 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*) 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
- d. 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, HR-SI, CZ- DE, CZ-PL, PL-SK and PL-DE*], w których uczestniczyło dziewięciu operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych z ośmiu krajów (tj.: 50Hertz 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).

Podstawę współpracy wyżej wymienionych operatorów systemów przesyłowych elektroenergetycznych (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 operatorami oraz biurem aukcyjnym JAO S.A. 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 tj. od 1 lipca 2017 r. do 30 czerwca 2018 r., zdolności przesyłowe zarówno na połączeniu niesynchronicznym łączącym systemy Polski i Szwecji („połączenie SwePol Link”), jak i na połączeniu niesynchronicznym łączącym systemy Polski i Litwy („połączenie LitPol Link”) były udostępniane dla wszystkich uczestników rynku, a ich alokacja odbywała się poprzez mechanizm market coupling w ramach aukcji niejawnych na rynku dnia następnego organizowanych przez giełdy energii (tj. Towarową Giełdę Energii S.A. i Nord Pool A.S.). Zdolności przesyłowe połączenia SwePol Link były alokowane na poszczególne godziny doby. Przychody z udostępniania zdolności przesyłowych tych połączeń uzyskali odpowiednio OSP Szwecji i OSP Polski oraz OSP Litwy i OSP Polski.

Wielkość uzyskanych przychodów

W przedmiotowym okresie sprawozdawczym przychody Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. (dalej jako: „PSE S.A.”) z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych wyniosły łącznie 129 302,8 tys. zł, w tym:

- przychody w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2017 r. w wysokości 50 356,1 tys. zł;
- przychody w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r. w wysokości 78 946,7 tys. zł.

Wyżej wymienione wielkości zostały podane w wartości 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 zgodnie z wielkościami zaksięgowanymi na rachunkach PSE S.A.

Przeznaczenie uzyskanych przychodów

Zgodnie z art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009, wszelkie przychody z tytułu udostępniania transgranicznych zdolności przesyłowych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych mają zostać przeznaczone przez operatorów systemów przesyłowych na następujące cele:

1. zagwarantowanie rzeczywistej dostępności przydzielonych zdolności; lub
2. utrzymywanie lub zwiększanie zdolności połączeń wzajemnych poprzez inwestycje w sieci, w szczególności w nowe połączenia wzajemne.

Jeśli przychody nie mogą zostać efektywnie wykorzystane do celu określonego w pkt 1 lub 2 powyżej, 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 2017, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2016 r., część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z celem z art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 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 2018, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 14 grudnia 2017 r., część opisywanych przychodów uwzględniły, zgodnie z celem z art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 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. 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).

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 od 1 lipca do 31 grudnia 2017 r. 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 2017, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE z dnia 15 grudnia 2016 r, nie uwzględniły planowanych wielkości kosztów związanych z bilansowaniem wymiany międzysystemowej, tj. kosztów odchyień od pozycji kontraktowej na Jednostce Grafikowej Wymiany Międzysystemowej OSP, kosztów dwustronnych oraz wielostronnych działań zaradczych poprawy bezpieczeństwa pracy systemu w ramach umowy TSC (Agreement on Trial Phase of Multilateral Remedial Actions within TSC), kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów ITC oraz kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów biura aukcyjnego). W kalkulacji stawek opłat w Taryfie PSE S.A. na rok 2017 przyjęto założenie, że nadwyżka kosztów tych działań nad uzyskanymi z ich

tytułu przychodami będzie pokrywana przychodami z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych na połączeniach wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych.

Księgowy wynik finansowy rozliczeń kosztów tranzytów ITC z uwzględnieniem przychodów uzyskanych w ramach rozliczeń opłaty rynkowej, w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2017 r. był dodatni, tj. spółka uzyskała sumaryczne przychody w wysokości 24 962,8 tys. zł.

Również księgowy wynik finansowy bilansowania wymiany międzysystemowej w okresie od 1 lipca do 31 grudnia 2017 r. był dodatni i wyniósł 1 642,6 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 2017 r. wyniosła 547,2 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 sprawozdawczym od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r. 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., nie uwzględniły planowanych wielkości kosztów związanych z bilansowaniem wymiany międzysystemowej, tj. kosztów odchyień od pozycji kontraktowej na Jednostce Grafikowej Wymiany Międzysystemowej OSP, kosztów dwustronnych oraz wielostronnych działań zaradczych poprawy bezpieczeństwa pracy systemu w ramach umowy TSC (Agreement on Trial Phase of Multilateral Remedial Actions within TSC), kosztów związanych z uczestnictwem PSE S.A. w międzyoperatorskim systemie rozliczeń kosztów tranzytów ITC oraz kosztów bezpośrednio związanych z organizacją przetargów (przypadająca na PSE S.A. część kosztów 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 wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych.

W okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r., w księgach rachunkowych Spółki zaewidencjonowano dodatni wynik finansowy rozliczeń ITC (w tym przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej) w wysokości 1 268,6 tys. zł.

Powyższy wynik finansowy zostanie przeznaczony na pokrycie kosztów organizacji aukcji, kosztów bilansowania wymiany międzysystemowej oraz kosztów działań zaradczych. Koszty te w okresie od 1 stycznia do 30 czerwca 2018 r. wyniosły łącznie 2 300,2 tys. zł, w tym:

- koszty bilansowania wymiany międzysystemowej i realizacji działań zaradczych w wysokości 1 740,6 tys. zł;
- koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów na udostępnianie zdolności

przesyłowych wymiany międzysystemowej, tj. przypadająca na PSE S.A. część kosztów funkcjonowania biura aukcyjnego w wysokości 559,6 tys. zł.

ad. c)

W całym roku 2017 r. w księgach rachunkowych PSE S.A. zaewidencjonowano:

- przychody z tytułu realizacji umowy ITC, pomniejszone o koszty realizacji umowy ITC, uwzględniające przychody uzyskane w ramach rozliczeń opłaty rynkowej w wysokości 26 307,5 tys. zł;
- koszty realizacji wymiany międzysystemowej (tj. koszty bezpośrednio związane z organizacją przetargów, koszty bilansowania wymiany międzysystemowej oraz koszty dwustronnych i wielostronnych działań zaradczych netto) w wysokości łącznie 4 525,0 tys. zł.

W związku z pokryciem w roku 2017 nadwyżką przychodów nad kosztami realizacji umowy ITC oraz przychodami z tytułu rozliczeń opłaty rynkowej kosztów realizacji wymiany międzysystemowej, całkowite przychody uzyskane przez PSE SA z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej, pomniejszone o należny podatek dochodowy za ww. okres zasilły Fundusz Celowy. Tym samym, skalkulowany zgodnie ze stosowaną metodologią, wynik z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej przeznaczony został decyzją Zwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Spółki (Uchwała nr 2 z dnia 7 czerwca 2018 roku w sprawie podziału zysku netto Spółki za rok obrotowy trwający od dnia 1 stycznia 2017 r. do dnia 31 grudnia 2017 r.) na cele określone w art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) 714/2009, tj. na finansowanie planowanych inwestycji sieciowych utrzymujących lub zwiększających transgraniczne zdolności przesyłowe. Fundusz Celowy został zasilony kwotą w wysokości 78 676,9 tys. zł, która obejmuje odpowiednią część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych w całym 2017 r.

Fundusz Celowy jest zasilany tylko raz w roku, tj. poprzez podjęcie przez Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki PSE SA uchwały w sprawie podziału zysku netto Spółki za poprzedni rok kalendarzowy. Tym samym odpowiednia część przychodów z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych, którą zasilany jest Fundusz Celowy, obejmuje przychody uzyskane w danym roku kalendarzowym, a nie w okresie sprawozdawczym. Walne Zgromadzenie Akcjonariuszy Spółki 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 2018, w odniesieniu do przychodów uzyskanych z tytułu udostępniania zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskanych w roku 2018.

Wysokość środków finansowych zgromadzonych na Funduszu Celowym wynosiła:

- według stanu na dzień 1 lipca 2017 r. 946 372,6 tys. zł;

- według stanu na dzień 30 czerwca 2018 r. 335 176,3 tys. zł;

Decyzją Nadzwyczajnego Walnego Zgromadzenia Akcjonariuszy Spółki (Uchwała nr 1 z dnia 13 października 2017 r.) obniżono wartość Funduszu Celowego o 689 873,3 tys. zł. (jednocześnie podwyższając o powyższą kwotę kapitał zapasowy Spółki), tj. o wysokość środków wydatkowanych z tego Funduszu w latach 2012-2015 w ramach projektu budowy połączenia Polska - Litwa.

Od dnia 1 lipca 2017 r. do 31 grudnia 2017 r. wydatkowano z Funduszu Celowego kwotę 5 263,2 tys. zł., w celu współfinansowania realizacji następujących przedsięwzięć inwestycyjnych:

- 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.

Wydatkowanie ww. kwoty środków pieniężnych wydatkowanych nie jest równoznaczne z obniżaniem Funduszu Celowego w kapitałach Spółki w danym roku. Wydatki te będą stanowiły podstawę do obniżenia Funduszu Celowego dopiero 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).

Poniżej zostały wymienione inwestycje wskazane przez PSE S.A., które będą współfinansowane środkami zgromadzonymi na Funduszu Celowym 2018÷2022:

- 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.

Realizacja wyżej wymienionych projektów inwestycyjnych przyczyni się do zwiększenia zdolności przesyłowej połączeń wzajemnych Krajowego Systemu Przesyłowego z systemami przesyłowymi krajów członkowskich Unii Europejskiej, w szczególności poprzez zwiększenie pewności transgranicznych zdolności przesyłowych alokowanych uczestnikom rynku. Ponadto, realizacja powyższych inwestycji spowoduje zwiększenie bezpieczeństwa pracy systemu krajowego w ramach połączonych systemów europejskich, w szczególności poprzez zwiększenie możliwości współpracy międzyoperatorskiej (np. możliwości korzystania z między-operatorских 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.

Prognoza wydatkowania środków finansowych zgromadzonych na Funduszu Celowym, przewiduje ich wydatkowanie w wysokości 14 884,8 tys. zł. w roku 2018 oraz w wysokości 560 175,1 tys. zł. w latach 2019-2022. Kwota dotycząca roku 2018 uwzględnia zarówno wydatki już poniesione, jak i wydatki planowane do poniesienia przez PSE S.A.

Weryfikacja zgromadzonych danych wskazuje, że wszystkie przychody z tytułu alokacji zdolności przesyłowych wymiany międzysystemowej realizowanej na połączeniach wzajemnych w związku z występowaniem ograniczeń systemowych uzyskane przez PSE S.A. w okresie sprawozdawczym od 1 lipca 2017 r. do 30 czerwca 2018 r. zostały przeznaczone na cele opisane w art. 16 ust. 6 Rozporządzenia (WE) nr 714/2009.