Warszawa, 9 października 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRR.WRE.4320.2.2019.PSt

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 23 ust. 2 pkt 8 w zw. z art. 9g ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2019 r. poz. 755, ze zm.: Dz.U. z 2018 r. poz. 2348 i Dz.U. z 2019 r. poz. 730, 1435, 1517, 1520, 1524, 1556, dalej jako: „PE") oraz 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2018 r. poz. 2096, ze zm., dalej jako: „KPA") w zw. z art. 30 ust. 1 PE,

po rozpatrzeniu wniosku

Polskich Sieci Elektroenergetycznych Spółki Akcyjnej
z siedzibą Konstancinie-Jeziornie,
ul. Warszawska 165, 05-520 Konstancin-Jeziorna

sformułowanego w piśmie z dnia 12 lipca 2019 r., znak: DM-PR-WR.0200.2.2019.1, w sprawie zmiany decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, zatwierdzającej Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej w części ogólnej oraz w części dotyczącej bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi oraz uchylającej decyzję z dnia 10 lutego 2006 r., znak: DPK-7102-14(5)/2006, uzupełnionej decyzją z dnia 29 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(8)/2010/KS/AGF, zmienionej decyzjami: z dnia 20 września 2010 r., znak: DPK-4320-2(2)/2010/KS, z dnia 10 listopada 2010 r., znak: DPK-4320-2(4)/2010/LK, z dnia 31 lipca 2012 r., znak: DPK-4321 -2(6)/2010/2012/LK/AKG, z dnia 16 listopada 2012 r., znak: DPK-4320-2(8)/2010/2012/LK, z dnia 14 grudnia 2012 r., znak: DPK-4320-2(13)/2010/2012/LK, z dnia 29 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(16) /2010÷2013/LK, z dnia 30 stycznia 2013 r., znak: DPK-4320-2(18)/2010/2012/KS oraz z dnia 18 listopada 2013 r., znak: DRR-4320-2(26)/2010/2013/JRz, z dnia 10 grudnia 2013 r., znak: DRR-4320 -2(27)/2010/2013/JRz, z dnia 26 maja 2014 r., znak: DRR-4320-2(38)/2010/2014/LK, z dnia 31 lipca 2014 r., znak: DRR-4320- 2(40)/2010/2014/LK, z dnia 6 listopada 2014 r., znak: DRR-4320-2(48)/2010/2014/LK z dnia 15 grudnia 2015 r., znak: DRR-0732 -2(57)/2010/2015/LK, z dnia 29 kwietnia 2016 r., znak: DRR-4320-2(72) /2010/2015/MH oraz z dnia 16 czerwca 2016 r., znak: DRR-0732-2(78) /2010/2016/LK, z dnia 25 listopada 2016 r., znak: DRR.WIR.4320.3.2016.LK, z dnia 27 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK i postanowieniem z dnia 30 stycznia 2017 r., znak: DRR.WIR.4320.1.2016.LK oraz decyzjami z dnia 28 lutego 2017 r., znak:

tel.: 22 487 58 01 faks: 22 489 16 60 e-mail: sekretariat@ure.gov.pl

DRR.WRE.4320.1.2017.LK, z dnia 28 listopada 2017 r., znak: DRR.WRE.4320.3.2017.LK, z dnia 22 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.6.2018.LK, z dnia 30 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2018.PSt, z dnia 18 grudnia 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.7.2018.LK, z dnia 10 kwietnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.9.2018.LK, z dnia 30 sierpnia 2019 r., znak: DRR.WRE.4320.4.2019.PSt, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie sytemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku,

postanawiam

1. zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do niniejszej decyzji;
2. ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi na dzień zakończenia wdrożenia wszystkich niezbędnych rozwiązań prawnych i technicznych określonych w pkt 1.2 lit. h „Warunków dotyczących alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2, zmienionych decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 maja 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.55.2017.JPa2 i z dnia 14 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.7128.22.2018.PSt.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 12 lipca 2019 r., znak: DO-PB-WMA.7000.1.2019.1, strona niniejszego postępowania administracyjnego – operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP") Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A." lub „strona") złożyła do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „Prezes URE") wniosek o zmianę decyzji Prezesa URE z dnia 23 lipca 2010 r., znak: DPK-4320-1(6)/2010/KS, z wyżej wymienionymi zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej jako: „IRiESP") – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, stanowiącej załącznik nr 1 do wniosku strony (dalej jako: „Karta aktualizacji nr CB/22/2019"). Do wniosku został załączony raport z procesu konsultacji projektu Karty aktualizacji nr CB/22/2019 oraz komunikat OSP z dnia 12 lipca 2019 r. o zakończeniu procesu konsultacji i przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/22/2019.

Pismem z dnia 2 października 2019 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.17, strona uzupełniła swój wniosek poprzez przedłożenie zaktualizowanego tekstu Karty aktualizacji nr

CB/22/2019 wyjaśniając, że zmiana polega na doprecyzowaniu postanowień dotyczących danych przekazywanych przez wyznaczonych operatorów rynku energii elektrycznej (dalej jako: „NEMO") do OSP.

W toku niniejszego postępowania Prezes URE ustalił i zważył, co następuje:

Wedle art. 9g ust. 1 PE OSP jest obowiązany do opracowania IRiESP.

Zgodnie z art. 9g ust. 2 PE OSP informuje użytkowników systemu, w formie pisemnej lub za pomocą innego środka komunikowania przyjętego przez OSP, o publicznym dostępie do projektu IRiESP lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania, nie krótszym niż 14 dni od dnia udostępnienia projektu IRiESP lub jej zmian.

Art. 9g ust. 7 PE stanowi, że OSP przedkłada Prezesowi URE do zatwierdzenia, w drodze decyzji, IRiESP wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. OSP zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu Karty aktualizacji nr CB/22/2019 za pośrednictwem swojej strony internetowej w dniach od 7 czerwca do 1 lipca 2019 r. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej PSE S.A. użytkownicy systemu zostali poinformowani o udostępnieniu projektu Karty aktualizacji nr CB/22/2019 oraz o możliwości zgłaszania do niego uwag we wskazanym wyżej terminie – sposób zgłaszania uwag został dokładnie opisany. Komunikacja z użytkownikami systemu poprzez ogłoszenia umieszczane na stronie internetowej jest powszechnie stosowaną przez stronę formą komunikacji, czyli znaną użytkownikom systemu. PSE S.A. wypełniły zatem obowiązek określony w art. 9g ust. 2 PE. Należy dodać, że z uwagi na wniosek NEMO mających prawo oferować usługi obrotu energią elektryczną w Polsce, PSE S.A. przedłużyły proces konsultacji o dodatkowe 10 dni, co zasługuje na aprobatę, gdyż umożliwiło tym podmiotom dokładne przeanalizowanie projektu Karty aktualizacji nr CB/22/2019 i złożenie uwag w konsultacjach.

W ramach konsultacji trzy podmioty zgłosiły uwagi. Uwagi te zostały opracowane i zebrane w raporcie z procesu konsultacji załączonym do wniosku strony. Raport zawiera także informacje o sposobie uwzględnienia uwag, wyjaśnienia dlaczego niektóre uwagi nie mogły zostać uwzględnione oraz specyfikację zmian wprowadzonych do projektu Karty aktualizacji nr CB/22/2019 po zakończeniu konsultacji.

Po zakończeniu konsultacji OSP zamieścił na swojej stronie komunikat o przedłożeniu Prezesowi URE do zatwierdzenia Karty aktualizacji nr CB/22/2019 wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia, tj. wypełnił również obowiązek wynikający z art. 9g ust. 7 PE.

W uzasadnieniu wniosku strona podała, że zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 dotyczą funkcjonowania Rynku Bilansującego w zakresie związanym z działalnością NEMO, w tym w szczególności:

1. rozszerzenia katalogu podmiotów, które mogą być reprezentowane na Rynku Bilansującym jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) o podmioty pełniące funkcję NEMO albo będące izbą rozliczeniową NEMO (CCP NEMO);
2. określenia warunków uczestnictwa w wymianie międzysystemowej na połączeniach wzajemnych asynchronicznych Polska-Szwecja i Polska-Litwa w związku z alokacją zdolności przesyłowych na tych połączeniach w ramach jednolitego łączenia rynków dnia następnego;
3. przypisania JG_{WMUmc} do URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO albo CCP NEMO pod warunkiem zawarcia przez NEMO z OSP umowy MNA Operational Agreement (MNA OA);
4. określenia sposobu wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER) dla JG_{WMUmc} jako równej ilości energii odpowiadającej przyjętej do realizacji pozycji netto danego URB_{GE}, wynikającej z procesu jednolitego łączenia rynków;
5. uwzględnienia w zasadach wyznaczania rynkowej ceny energii elektrycznej cen energii elektrycznej i wolumenów energii określonych w systemie kursu jednolitego na Rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez wszystkich URB_{GE};
6. opracowania procedury zgłaszania danych przez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO lub CCP NEMO w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Decyzją z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2, Prezes URE zatwierdził „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" (dalej jako „MNA") zgodnie z art. 45 i 57 rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222 z dnia 24 lipca 2015 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące alokacji zdolności przesyłowych i zarządzania ograniczeniami przesyłowymi (Dz. Urz. UE L 197/24 z dnia 25 lipca 2015 r., dalej jako „rozporządzenie CACM"). Należy dodać, że decyzja ta została następnie zmieniona decyzjami Prezesa URE: z dnia 29 maja 2018 r., znak: DRR.WRE.7128.55.2017.JPa2. i z dnia 14 maja 2019 r., znak: DRR.WRE.7128.22.2018.PSt.

Zgodnie z MNA jednym z kroków wdrożenia tych warunków jest przygotowanie i przedłożenie do zatwierdzenia Prezesowi URE projektu zmiany IRiESP uwzględniającej postanowienia wynikające z MNA.

Decyzją Prezesa URE z dnia 30 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2018.PSt, zmiany, o których mowa powyżej, zostały wprowadzone do IRiESP, poprzez zatwierdzenie Karty aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.

Jednakże w toku dalszych prac OSP i NEMO dotyczących wdrożenia MNA, została zidentyfikowana konieczność zmiany rozwiązań przyjętych w Karcie aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, a zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 30 października 2018 r., znak: DRR.WRE.4320.2.2018.PSt, w następującym zakresie:

1. umożliwienia udziału izb rozliczeniowych NEMO (CCP NEMO) w Rynku Bilansującym;
2. rozdzielenia procesów przekazywania wyników jednolitego łączenia rynków i nominacji transakcji wynikających z jednolitego łączenia rynków;
3. wprowadzenia możliwości przekazywania nominacji oraz danych dotyczących spedycji (tzw. shippingu) przez NEMO albo CCP NEMO.

Przedstawione przez stronę przyczyny zmiany IRiESP nie budzą wątpliwości Prezesa URE, co więcej – są to zmiany konieczne dla wdrożenia MNA, tj. umożliwienia działania więcej niż jednego NEMO w Polsce, który to obowiązek wynika z rozporządzenia CACM, (w szczególności art. 45 i tego rozporządzenia, który dotyczy jednolitego łączenia rynków dnia następnego).

Rozpatrując wniosek strony Prezes URE w szczególności skupił się na analizie uwag zgłoszonych w konsultacjach, o czym mowa poniżej.

Nie budzi wątpliwości Prezesa URE odrzucenie przez PSE S.A. wszelkich uwag dotyczących jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego oraz uwag dotyczących połączeń synchronicznych, gdyż nie było to przedmiotem Karty aktualizacji nr CB/22/2019.

Uwaga wskazująca na zbyt duży poziom szczegółowości opisu procesów w IRiESP także nie zasługiwała na uwzględnienie. Należy się zgodzić z PSE S.A., że im dokładniejszy opis procedur w IRiESP, tym większy poziom transparentności procesów przeprowadzanych przez PSE S.A. i NEMO. Co więcej, zawarcie tych szczegółów w umowach MNA OA (które mają zostać zawarte między PSE S.A. a poszczególnymi NEMO), uniemożliwiłoby zapoznanie się z nimi przez innych uczestników rynku oraz utrudniłoby nadzór Prezesa URE nad NEMO i OSP w zakresie realizacji obowiązków wynikających z rozporządzenia CACM (umowy nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE, w przeciwieństwie do IRiESP).

Jeden z uczestników konsultacji zgłosił uwagę odnośnie braku możliwości zawarcia umowy MNA OA z OSP przez izbę rozliczeniową NEMO (CCP NEMO) – definicja MNA OA wprowadzona w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 przewiduje, że jest to dwustronna umowa zawarta pomiędzy OSP a NEMO dookreślająca szczegółowe zasady operacyjnego działania Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Następnego lub Jednolitego Łączenia Rynków Dnia Bieżącego w polskim obszarze rynkowym w formule wielu NEMO, wdrażająca „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" zatwierdzone decyzją Prezesa URE z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DDR.WRE.7128.5.2016.JPa2, ze zmianami. Prezes URE rozważył, jakie ewentualnie konsekwencje mogłyby wyniknąć, z uwzględnienia tej uwagi i doszedł do następujących wniosków. Art. 7 rozporządzenia CACM stanowi, że NEMO są podmiotami odpowiedzialnymi za realizację procesów jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego oraz szczegółowo określa ich zadania w tym zakresie. Zgodnie z art. 7 ust. 1 lit. g tego rozporządzenia NEMO są także odpowiedzialni za działania w charakterze kontrahentów centralnych (inaczej izb rozliczeniowych)

do celów dokonywania rozliczeń i rozrachunku wymiany energii wynikających z jednolitego łączenia rynków dnia następnego i jednolitego łączenia rynków dnia bieżącego. Art. 81 ust. 1 rozporządzenia CACM dopuszcza możliwość przekazania przez NEMO całości lub części dowolnego przypisanego mu zadania na osobę trzecią, jednak to podmiot przekazujący, czyli NEMO, pozostaje odpowiedzialny za zapewnienie wypełnienia obowiązków wynikających z rozporządzenia CACM. Umowa MNA OA ma określać wzajemne prawa i obowiązki OSP i NEMO w zakresie jednolitego łączenia rynków, zatem powinna zostać zawarta przez podmioty ponoszące prawną (ustawową) odpowiedzialność za wykonywanie tych procesów. Słusznie zostało także wskazane przez PSE S.A. w raporcie z procesu konsultacji, że zgodnie z rozporządzeniem CACM NEMO podlegają nadzorowi organów regulacyjnych (m.in. przez możliwość cofnięcia wyznaczenia na NEMO), natomiast kontrahenci centralni takiemu nadzorowi nie podlegają. Jednocześnie rozwiązania zaprojektowane umożliwiają uczestnictwo izb rozliczeniowych NEMO (CCP NEMO) w Rynku Bilansującym (tj. przekazywanie nominacji oraz danych dotyczących spedycji), co powinno być rozwiązaniem satysfakcjonującym wszystkich NEMO mających dotychczas prawo oferować usługi obrotu energią elektryczną w Polsce. Z tego względu Prezes URE uznał za zasadne przychylenie się do wniosku strony w tym zakresie.

Z kolei inny uczestnik konsultacji wskazywał, że umowa MNA OA powinna być umową wielostronną, której stronami winni być wszyscy NEMO mający prawo oferować usługi obrotu energią elektryczną w Polsce oraz OSP. Prezes URE również uważa, że przyjęcie modelu dwustronnej umowy pomiędzy każdym z NEMO a OSP jest właściwe, także dlatego, że ułatwia to ewentualne rozpoczęcie oferowania usług obrotu energią elektryczną w Polsce przez kolejnego NEMO, bez konieczności renegocjacji wielostronnej umowy, której stronami mieli by być wszyscy NEMO i PSE S.A.

Wszyscy NEMO mający prawo oferować usługi obrotu energią elektryczną w Polsce podnieśli w konsultacjach, że projekt Karty aktualizacji nr CB/22/2019 nie precyzuje zakresu obszarów rynkowych, dla których NEMO są zobowiązani przekazywać OSP dane dotyczące cen. W raporcie z konsultacji PSE S.A. wskazały, że odpowiednie postanowienia IRIESP zostały zgodnie z uwagą NEMO doprecyzowane, jednakże ostatecznie w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 brak było tego uściślenia. Nie mniej jednak w uzupełnieniu wniosku, tj. w piśmie z dnia 2 października 2019 r., znak: DM-PR-WR.070.1.2017.17, strona zaproponowała alternatywne brzmienie pkt 3.4.3.2 Karty aktualizacji nr CB/22/2019, które, zdaniem Prezesa URE, czyni zadość uwagom NEMO, tj. dodano uściślenie, że chodzi o obszary rynkowe, do których są przypisane granice Krajowego Systemu Elektroenergetycznego i które uczestniczą w jednolitym łączeniu rynków dnia następnego.

Pozostałe uwagi zgłoszone w ramach konsultacji zostały przez PSE S.A. uwzględnione w przedłożonej do zatwierdzenia przez Prezesa URE Karcie aktualizacji nr CB/22/2019, a wyjaśnienia przedstawione co do uwag nieuwzględnionych, lub częściowo uwzględnionych, są należyte i Prezes URE w pełni je podziela.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się

uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Wobec okoliczności ustalonych przez Prezesa URE w przedmiotowej sprawie, mając na względzie, że za zmianą decyzji przemawia interes społeczny jak i słuszny interes strony, oraz że brak jest przepisów szczególnych sprzeciwiających się zmianie decyzji, należy uznać, że zachodzi podstawa do przychylenia się do wniosku PSE S.A. i zatwierdzenia zmian określonych w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019.

Strona wnioskowała o ustalenie terminu wdrożenia zmian określonych w Karcie aktualizacji CB/22/2019 na ten sam dzień, w którym ostatecznie mają zostać wdrożone MNA, tj. zgodnie z pkt 1.2 lit. h „Warunków dotyczących alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 czerwca 2017 r., znak: DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2, ze zmianami. Z uwagi na ścisły związek obydwu procesów, należało się przychylić do wniosku strony.

Mając powyższe na względzie orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem tutejszego organu, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 PE oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, Dz.U. z 2019 r. poz. 1460, 1469, dalej jako: „KPC"). Odwołanie należy doręczyć na adres: Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} KPC).
3. Odwołanie od decyzji podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych (art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, Dz.U. z 2019 r. poz. 785, 1469). Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.
4. W trakcie trwania biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Prezesa URE (art. 127a § 1 KPA). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 KPA).
5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania (art. 130 § 4 KPA).

Załącznik nr 1:

„Karta aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie sytemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi"

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

/-/ Małgorzata Kozak

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2019 r. poz. 1000 ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

/-/ Paulina Stachura

Otrzymują:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne S.A.
   ul. Warszawska 165
   05-520 Konstancin-Jeziorna
2. *ad acta*

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Załącznik nr 1 do decyzji
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 9.10.2019 r.
DRR.WRE.4320.2.2019.PSt

KARTA AKTUALIZACJI nr CB/22/2019
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Data przygotowania: 05 Lipca 2019 roku.

Przedmiot zmian:

Zmiany zawarte w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (dalej odpowiednio „Karta aktualizacji" oraz „IRiESP - Bilansowanie") dotyczą funkcjonowania rynku bilansującego w zakresie związanym z działalnością Wyznaczonych Operatorów Rynku Energii Elektrycznej (NEMO), w tym w szczególności:

1. Rozszerzenia katalogu podmiotów, które mogą być reprezentowane na Rynku Bilansującym jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) o podmioty pełniące funkcję NEMO albo będące izbą rozliczeniową NEMO (tzw. CCP NEMO);
2. Określenia warunków uczestnictwa w wymianie międzysystemowej na połączeniach niesynchronicznych Polska - Szwecja i Polska - Litwa w związku z alokacją zdolności przesyłowych na tych połączeniach w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego;
3. Przypisania JG_{WMUmc} do URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO albo CCP NEMO pod warunkiem zawarcia z OSP umowy MNA Operational Agreement (MNA OA);
4. Określenia sposobu wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER) dla JG_{WMUmc} jako równej ilości energii odpowiadającej przyjętej do realizacji pozycji netto danego URB_{GE}, wynikającej z procesu jednolitego łączenia rynków;
5. Uwzględnienia w zasadach wyznaczania rynkowej ceny energii elektrycznej cen energii elektrycznej i wolumenów energii określonych w systemie kursu jednolitego na Rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez wszystkich URB_{GE};
6. Opracowania procedury zgłaszania danych przez URB_{GE} pełniących funkcję NEMO w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego określającej:
   a. ogólne zasady zgłaszania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, tj. dostarczenia Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC) oraz dostarczenia Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC).

DYREKTOR
Małgorzata Malczewska

b. tryb i harmonogram zgłaszania WMC oraz GMC;

c. zasady weryfikacji i uzgadniania WMC oraz GMC przez OSP.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera *„Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/22/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi"*, przedstawiona w dalszej części Karty aktualizacji.

Przyczyna zmian:

Decyzją z dnia 5 czerwca 2017 r. (znak: DDR.WRE.7128.5.2016.JPa2) Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" (dalej „MNA"). Umożliwienie funkcjonowania wielu NEMO w Polsce i wdrożenie zapisów MNA wymagało dostosowania zasad funkcjonowania rynku bilansującego w obszarze dotyczącym giełd energii, w tym m.in.: sposobu reprezentacji NEMO na rynku bilansującym, zasad nominacji i procedur działania OSP w przypadku niezbilansowania NEMO, zasad komunikacji oraz wymiany danych pomiędzy OSP i NEMO. Zmiany te zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP - Bilansowanie zatwierdzoną przez Prezesa URE w dniu 30.11.2018 r. W toku dalszych prac OSP i NEMO dotyczących wdrożenia MNA w Polsce, PSE S.A. zidentyfikowały konieczność zmiany rozwiązań przyjętych Kartą aktualizacji nr CB/18/2018 IRiESP - Bilansowanie w zakresie procesu przekazywania wyników jednolitego łączenia rynków, nominacji i wymiany danych pomiędzy OSP i NEMO, w następującym zakresie:

- możliwości udziału w rynku bilansującym przez izby rozliczeniowe NEMO (tzw. CCP NEMO);
- rozdzielenia procesów przekazywania wyników jednolitego łączenia rynków i nominacji transakcji wynikających z jednolitego łączenia rynków.
- wprowadzenia możliwości przekazywania nominacji oraz danych dotyczących spedycji (tzw. shippingu) przez NEMO albo CCP NEMO;

PSE S.A. opracowały Kartę aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie, która wprowadza do IRiESP - Bilansowanie zmiany w powyżej wskazanym zakresie. Rozwiązania przyjęte w Karcie aktualizacji nr CB/22/2019 IRiESP - Bilansowanie dotyczą połączeń niesynchronicznych: LitPol Link oraz SwePol Link, na których aktualnie jest realizowany proces Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Niemniej jednak, wdrażane rozwiązanie ma charakter otwarty i docelowo zostanie rozszerzone o połączenia na profilu synchronicznym jak tylko zostanie wdrożony na nich mechanizm jednolitego łączenia rynków.

Planowany termin wdrożenia zmian: *data zakończenia wdrożenia wszystkich niezbędnych rozwiązań prawnych i technicznych zgodnie z pkt 1.2 lit. h „Warunków dotyczących alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dn. 05.06.2017 nr DRR.WRE.7128.5.2016.JPa2 wraz z późniejszymi zmianami.*

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział IRiESP - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		Zestawienie zmian
1.	1.1.	Wykaz skrótów	Zaktualizowano opis skrótu: OWMC, PWMC
			Dodaje się skróty: AWMC, GCE, GMC, GMC_U, GMC_W, GMC_Z, IGMC, MNA OA, OGMC, PAWMC, PGMC, POWMC, UGMC, ZGMC
			Usuwa się skróty: IWMC, UWMC, WMC_U, WMC_W, WMC_Z
2.	1.2.	Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP	Wprowadza się definicje: CCP NEMO, Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego, MNA Operational Agreement
3.	2.1.1.	Podmioty Rynku Bilansującego	Zmianie ulegają pkt: 2.1.1.2 oraz 2.1.1.4 (4)
4.	2.1.3.	Obiekty Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt 2.1.3.18 (8.2)
5.	2.1.4.	Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego	Zmianie ulega pkt: 2.1.4.14
6.	2.1.7.	Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje	Zmianie ulegają pkt: 2.1.7.1 i 2.1.7.2 oraz usuwa się punkty 2.1.7.3, 2.1.7.4, 2.1.7.5, 2.1.7.6
7.	2.2.	Warunki uczestnictwa w bilansowaniu systemu i zarządzaniu ograniczeniami systemowymi	Zmianie ulega pkt: 2.2.5
8.	3.1.2.	Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych	Zmianie ulegają pkt: 3.1.2.1.1.7 (2), 3.1.2.2.7 (2)
9.	3.	Procedury zgłaszania i przyjmowania do realizacji przez operatora systemu przesyłowego umów sprzedaży oraz programów dostarczania i odbioru energii elektrycznej	Zmianie ulega pkt: 3.4
10.	4.5.2	Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych	Zmianie ulegają pkt: 4.5.2.6 (2) oraz 4.5.2.8.
11.	5.1.3.	Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych	Zmianie ulega pkt 5.1.3.2 (1)
12.	5.2.	Zasady przetwarzania danych pomiarowych i wyznaczania rzeczywistej ilości dostaw energii	Zmianie ulegają pkt: 5.2.2.2 (2), 5.2.5.1.4 (3), 5.2.5.1.4 (4)
13.	5.3.1.	Rozliczenia na Rynku Bilansującym	Zmianie ulega pkt 5.3.1.8.1.4

Specyfikacja zmian wprowadzanych Kartą aktualizacji nr CB/22/2019 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi

Zmianie ulegają następujące punkty Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi:

1. WYKAZ SKRÓTÓW I OZNACZEŃ ORAZ DEFINICJE STOSOWANYCH POJĘĆ

1.1. Wykaz skrótów

W wykazie skrótów zaktualizowano opis następujących skrótów:

OWMC – Nieprzyjęcie ZWMC

PWMC – Przyjęcie ZWMC

Do wykazu skrótów dodaje się następujące skróty:

AWMC – Informacja o akceptacji, odrzuceniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

GCE – Giełdowe Ceny Energii

GMC – Grafiki Jednolitego łączenia Rynków

GMC_U – Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków

GMC_W – Zweryfikowane Grafiki Jednolitego łączenia Rynków

GMC_Z – Zgłoszone Grafiki Jednolitego łączenia Rynków

IGMC – Informacja o Niezgodności ZGMC

MNA OA MNA Operational Agreement

OGMC - Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGMC

PAWMC – Potwierdzenie odebrania AWMC

PGMC – Przyjęcie do Uzgodnienia ZGMC

POWMC – Potwierdzenie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

UGMC – Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

ZGMC – Zgłoszenie Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

Z wykazu skrótów usuwa się następujące skróty:

IWMC	–	Informacja o Niezgodności ZWMC
UWMC	–	Uzgodnienie Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego
WMC_U	–	Uzgodnione Wyniki Jednolitego łączenia Rynków
WMC_W	–	Zweryfikowane Wyniki Jednolitego łączenia Rynków
WMC_Z	–	Zgłoszone Wyniki Jednolitego łączenia Rynków

1.2. Definicje pojęć stosowane celem wykładni niniejszej części IRiESP

Wprowadza się następujące definicje:

CCP NEMO	Podmiot, o którym mowa w art. 2 pkt 42 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, wskazany Operatorowi Systemu Przesyłowego przez NEMO w umowie MNA OA, który prowadzi zgodnie z art. 68 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, rozliczenie i rozrachunek transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego lub organizuje transfer sald wynikający z alokacji zdolności przesyłowych w ramach wymiany międzysystemowej.
Jednolite łączenie Rynków Dnia Bieżącego	Proces, o którym mowa w art. 2 pkt 27 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, w ramach którego, złożone zlecenia są kojarzone, a jednocześnie alokowane są transgraniczne zdolności przesyłowe dla różnych obszarów rynkowych na rynku dnia bieżącego.
MNA Operational Agreement	Dwustronna umowa zawarta pomiędzy OSP a NEMO określająca szczegółowe zasady operacyjnego działania Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego lub Jednolitego łączenia Rynków Dnia Bieżącego w polskim obszarze rynkowym w formule wielu NEMO, wdrażająca „Warunki dotyczące alokacji międzyobszarowych zdolności przesyłowych i innych niezbędnych mechanizmów umożliwiających działanie więcej niż jednego NEMO w Polsce" zatwierdzone decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 czerwca 2017 r. (znak: DDR.WRE.7128.5.20016.JPa2, z późn. zm.).

2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.1.2 otrzymuje brzmienie:

2.1.1.2. Uczestnikiem Rynku Bilansującego, z uwzględnieniem zdania drugiego, jest podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z OSP (dalej nazywaną Umową przesyłania), na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej części IRiESP. Uczestnikiem Rynku Bilansującego jest także NEMO, który ma zawartą umowę MNA OA z OSP albo, za zgodą OSP, CCP NEMO wskazany OSP przez NEMO w umowie MNA OA.

Pkt 2.1.1.4 (4) otrzymuje brzmienie:

2.1.1.4. Wyróżnia się następujące typy Uczestników Rynku Bilansującego:

(4) Giełdy Energii (URB_{GE}) – (i) podmioty prowadzące giełdę towarową, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, na której są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego lub (ii) podmioty pełniące funkcję giełdowej izby rozrachunkowej w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych lub pełniące funkcję giełdowej izby rozrachunkowej na podstawie przepisów ustawy o obrocie instrumentami finansowymi, które prowadzą rozliczenia i rozrachunki transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych na giełdzie towarowej, w rozumieniu ustawy o giełdach towarowych, lub w obrocie pozagiełdowym, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego lub (iii) podmioty pełniące funkcję NEMO, tj. NEMO oferujący usługi obrotu energią na rynkach Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego w polskim obszarze rynkowym, w wyniku których są zawierane transakcje sprzedaży i zakupu energii elektrycznej, których realizacja następuje w obszarze Rynku Bilansującego albo, z uwzględnieniem punktu 2.1.1.2 zdanie drugie, podmioty pełniące funkcję CCP NEMO, które prowadzą rozliczenia i rozrachunek transakcji sprzedaży i zakupu energii elektrycznej zawieranych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego lub Dnia Bieżącego organizowanego przez NEMO, lub organizują transfer sald wynikający z alokacji zdolności przesyłowych w ramach wymiany międzysystemowej.

2.1.3. *Obiekty Rynku Bilansującego*

Pkt 2.1.3.18 (8.2) otrzymuje brzmienie:

2.1.3.18. Poszczególne rodzaje Jednostek Grafikowych charakteryzują się następującymi cechami:

(8.2.) Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego (JG_{WMU}) jest zbiorem wirtualnych Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego, poprzez które są realizowane dostawy energii w ramach wymiany międzysystemowej.

W podstawowym zastosowaniu JG_{WMU} służy do reprezentacji dostaw energii w ramach wymiany międzysystemowej równoległej, realizowanych na podstawie udostępnionych przez OSP zdolności przesyłowych w aukcjach jawnych (tj. alokacji zdolności przesyłowych – udostępnianie typu „explicit") oraz zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}). W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako JG_{WMU} równoległa (JG_{WMUr}) i jest przydzielana wszystkim Uczestnikom Wymiany Międzysystemowej.

Dodatkowo JG_{WMU} może służyć do reprezentacji dostaw energii w ramach procesu jednolitego łączenia rynków, realizowanego na zasadach określonych w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2015/1222. W takim zastosowaniu JG jest oznaczana w IRiESP jako JG_{WMU} jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}) i jest przydzielana URB_{GE} pełniącym funkcję NEMO albo CCP NEMO po zawarciu przez NEMO z OSP umowy MNA OA.

2.1.4. Powiązania pomiędzy podmiotami i obiektami Rynku Bilansującego

Pkt 2.1.4.14 otrzymuje brzmienie:

2.1.4.14. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) musi posiadać jedną (podwójną) Jednostkę Grafikową Giełdy Energii podstawową (JG_{GEp}) oraz może posiadać jedną Jednostkę Grafikową Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}), w przypadku gdy ma zawartą umowę MNA OA z OSP. Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii (URB_{GE}) nie może posiadać żadnej innej Jednostki Grafikowej.

Pkt 2.1.7 otrzymuje brzmienie:

2.1.7. Podmioty wymiany międzysystemowej i ich funkcje

2.1.7.1. Realizacja wymiany międzysystemowej w procesie aukcji jawnych

2.1.7.1.1. W procesie wymiany międzysystemowej w procesie aukcji jawnych biorą udział:

(1) Uczestnicy Wymiany Międzysystemowej (UWM).

(2) Partnerzy Handlowi Uczestników Wymiany Międzysystemowej (PH).

(3) Operator Systemu Przesyłowego.

(4) Operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych.

2.1.7.1.2. Celem wymiany międzysystemowej jest fizyczna realizacja Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}).

2.1.7.1.3. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej UWM w szczególności:

(1) Samodzielnie lub z udziałem PH zapewniają rezerwację Zdolności Przesyłowych Wymiany Międzysystemowej (ZPW) niezbędnych do realizacji USE_{WM}.

(2) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych poszczególnych USE_{WM} do OSP w formie Zgłoszonych Grafików Wymiany Międzysystemowej (GWM_Z).

(3) Działając jako Uczestnicy Rynku Bilansującego uczestniczą w procesach zgłaszania Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.

2.1.7.1.4. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej OSP w szczególności:

(1) Przyjmuje zgłoszenia GWM_Z.

(2) Dokonuje weryfikacji GWM_Z i na tej podstawie wyznacza Zweryfikowane Grafiki Wymiany Międzysystemowej (GWM_W).

(3) Dokonuje uzgodnień GWM_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych i na tej podstawie wyznacza Uzgodnione Grafiki Wymiany Międzysystemowej (GWM_U).

(4) Zapewnia fizyczną realizację wymiany międzysystemowej wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

(5) Prowadzi procesy przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.

(6) Publikuje informacje dotyczące wymiany międzysystemowej na stronie internetowej OSP.

2.1.7.1.5. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych uczestniczą w uzgodnieniach wymiany międzysystemowej z OSP.

2.1.7.1.6. Każdy Uczestnik Wymiany Międzysystemowej posiada jeden, unikalny kod EIC (*Energy Idetification Code*) identyfikujący tego UWM w realizacji procesów wymiany międzysystemowej. Kod EIC jest określony w Umowie przesyłania.

2.1.7.2. Realizacja wymiany międzysystemowej w procesie jednolitego łączenia rynków

2.1.7.2.1. W realizacji wymiany międzysystemowej w procesie jednolitego łączenia rynków biorą udział:

(1) NEMO.

(2) CCP NEMO w zakresie określonym w MNA OA.

(3) Operator Systemu Przesyłowego.

(4) Operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych.

2.1.7.2.2. Celem wymiany międzysystemowej jest fizyczna realizacja Umów Sprzedaży Energii Elektrycznej w obrocie międzynarodowym (USE_{WM}).

2.1.7.2.3. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej NEMO w szczególności:

(1) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (WMC).

(2) Dokonują, na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP, zgłoszeń danych handlowych USE_{WM} do OSP w formie Zgłoszonych Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_Z).

(3) Działając jako Uczestnicy Rynku Bilansującego uczestniczą w procesach zgłaszania Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym na zasadach określonych w niniejszej części IRiESP w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.

2.1.7.2.4. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej OSP w szczególności:

(1) Przyjmuje i weryfikuje zgłoszenia WMC.

(2) Przyjmuje zgłoszenia GMC_Z.

(3) Dokonuje weryfikacji GMC_Z i na tej podstawie wyznacza Zweryfikowane Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_W).

(4) Dokonuje uzgodnień GMC_W z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych i na tej podstawie wyznacza Uzgodnione Grafiki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_U).

(5) Zapewnia fizyczną realizację wymiany międzysystemowej wspólnie z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych.

(6) Prowadzi procesy przyjmowania zgłoszeń Umów Sprzedaży Energii, planowania i rozliczeń na Rynku Bilansującym w zakresie wynikającym z realizacji USE_{WM}.

(7) Publikuje informacje dotyczące wymiany międzysystemowej na stronie internetowej OSP.

2.1.7.2.5. W ramach udziału w realizacji wymiany międzysystemowej operatorzy zagranicznych systemów przesyłowych uczestniczą w uzgodnieniach wymiany międzysystemowej z OSP.

2.1.7.2.6. Każdy Uczestnik Rynku Bilansującego typu Giełda Energii posiada jeden,

unikalny kod EIC (*Energy Idetification Code*) identyfikujący tego NEMO w realizacji procesu jednolitego łączenia rynków. Kod EIC jest określony w umowie MNA OA.

2.2.5. Warunki uczestnictwa w wymianie międzysystemowej dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy

Pkt 2.2.5.1. otrzymuje brzmienie:

2.2.5.1. Alokacja zdolności przesyłowych dla połączeń niesynchronicznych łączących systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji oraz Polski i Litwy odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego i jest realizowana za pomocą aukcji typu „implicit", w których to zdolności przesyłowe są alokowane łącznie z energią. Proces jest realizowany zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) 2015/1222 oraz zgodnie z warunkami lub metodami zatwierdzonymi przez Prezesa URE i z decyzjami wydanymi przez Agencję ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki na podstawie tego rozporządzenia.

3. PROCEDURY ZGŁASZANIA I PRZYJMOWANIA DO REALIZACJI PRZEZ OPERATORA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ PROGRAMÓW DOSTARCZANIA I ODBIORU ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1.2. Tryb i harmonogram zgłaszania danych handlowych i technicznych

Pkt 3.1.2.1.1.7 otrzymuje brzmienie:

3.1.2.1.1.7. OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń USE dla doby handlowej *n* w ramach RBN, poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby *n*-1 na późniejszą, w następujących przypadkach:

(1) Awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi Zgłoszeń USE, uniemożliwiającej dokonanie w terminie Zgłoszeń USE dla wszystkich URB.

(2) Opóźnienia zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez NEMO uniemożliwiającego dokonanie w terminie Zgłoszeń USE dla wszystkich URB.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla dokonywania

Zgłoszeń USE dla doby handlowej *n* w ramach RBN poprzez wysłanie komunikatu do Operatorów Rynku z nowym terminem zamknięcia bramki. Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania lub w umowie MNA OA adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Pkt 3.1.2.2.7 otrzymuje brzmienie:

3.1.2.2.7. OSP ma prawo wydłużyć okres otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby handlowej *n*, poprzez przesunięcie chwili zamknięcia bramki z godziny 14.30 doby *n*-1 na późniejszą, w następujących przypadkach:

(1) Awarii systemów informatycznych OSP służących do obsługi Zgłoszeń Ofert Bilansujących, uniemożliwiającej dokonanie w terminie Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla wszystkich URB.

(2) Opóźnienia zakończenia realizacji procesu alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez NEMO, uniemożliwiającego dokonanie w terminie Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla wszystkich URB.

OSP informuje o wydłużeniu okresu otwarcia bramki dla dokonywania Zgłoszeń Ofert Bilansujących dla doby handlowej *n* poprzez wysłanie komunikatu do Operatorów Rynku z nowym terminem zamknięcia bramki. Komunikat jest wysyłany przez system WIRE oraz za pomocą poczty elektronicznej. Informacja przekazywana za pomocą poczty elektronicznej jest przesyłana pod określone w Umowie przesyłania lub w umowie MNA OA adresy osób upoważnionych przez OR do kontaktów z OSP (reprezentantów OR).

Pkt 3.4. otrzymuje brzmienie:

3.4. Procedura zgłaszania danych przez NEMO oferujących usługi obrotu energią w polskim obszarze rynkowym uczestniczących w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.1. Ogólne zasady

3.4.1.1. Zgłaszanie danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez NEMO albo CCP NEMO jest realizowane poprzez Operatora Rynku danego NEMO albo CCP NEMO, jako URB_{GE} zgodnie z pkt 2.1.1.4.(4), w dwóch, następujących po sobie etapach:

(1) Dostarczenie Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

(2) Dostarczenie Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.1.2. Zgłoszenie dokumentu ZWMC oznacza dostarczenie do OSP wyników alokacji zdolności przesyłowych połączeń międzysystemowych uzyskanych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego dla polskiego obszaru rynkowego jak również innych obszarów rynkowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.1.3. Zgłoszenia dokumentu ZWMC dokonuje każdy URB_{GE} pełniący funkcję NEMO (dalej w niniejszym punkcie 3.4. określanego również jako „URB_{GE}"). OSP do procesu weryfikacji WMC przyjmuje wyłącznie jeden ze zgłoszonych dokumentów ZWMC zgodnie z zasadami określonymi w umowie MNA OA.

3.4.1.4. Po zakończeniu etapu zgłoszeń WMC, każdy URB_{GE} dokonuje zgłoszenia grafików realizowanych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC) dotyczących tego URB_{GE} poprzez dostarczenie do OSP dokumentu ZGMC.

3.4.1.5. Zgłoszenie dokumentu ZGMC jest niezbędne do realizacji wymiany energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego w ilości i przedziale czasowym określonym w tym zgłoszeniu.

3.4.1.6. Dokument ZGMC składany przez URB_{GE} dla danej doby handlowej *n* musi być zgodny z wynikami Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego dotyczącymi polskiego obszaru rynkowego.

3.4.1.7. Podstawowym okresem dla zgłaszania danych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego jest jedna godzina. Zgłoszenia zawierają dane handlowe dla wszystkich godzin doby handlowej, przy czym:

(1) Doba handlowa trwa 24 godziny.

(2) Pierwsza godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 0.00 i trwa do godziny 1.00 włącznie.

(3) Ostatnia, 24 godzina doby handlowej rozpoczyna się bezpośrednio po godzinie 23.00 i trwa do godziny 24.00 włącznie.

(4) W przypadku zmiany czasu z zimowego na letni doba handlowa trwa 23 godziny, a w przypadku zmiany czasu z letniego na zimowy 25 godzin.

3.4.1.8. Dokumentom ZWMC i ZGMC dostarczanym w ramach procesu jednolitego łączenia rynków i dotyczącym danej doby handlowej *n*, muszą być nadawane przez Operatora Rynku unikalne numery wersji (Numer Porządkowy Zgłoszenia), określające kolejność chronologiczną dokonywania przez Operatora Rynku zgłoszeń dla tej doby handlowej *n*. Kolejnym zgłoszeniom dotyczącym danej doby handlowej *n* powinny być przyporządkowywane narastające Numery Porządkowe Zgłoszeń. Dostarczony do OSP dokument ZWMC lub ZGMC nie spełniający powyższego warunku, tj. o Numerze Porządkowym Zgłoszenia równym lub mniejszym od nadanego dokumentowi dotyczącemu tej samej doby handlowej *n* i przyjętemu przez OSP wcześniej, nie jest uwzględniany przez OSP w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.1.9. OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu ZWMC poprzez wysłanie odpowiedzi do wszystkich URB_{GE}, w formie następujących dokumentów:

(1) Przyjęcie ZWMC – dokument PWMC.

(2) Nieprzyjęcie ZWMC – dokument OWMC.

(3) Potwierdzenie wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument POWMC.

3.4.1.10. Każdy z URB_{GE} informuje OSP o akceptacji/odrzuceniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez wszystkich operatorów systemów przesyłowych biorących udział w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego w formie dokumentu AWMC.

3.4.1.11. OSP informuje o otrzymaniu dokumentu AWMC, poprzez wysłanie dokumentu odpowiedzi PAWMC do wszystkich URB_{GE}.

3.4.1.12. OSP informuje o przyjęciu, odrzuceniu oraz wynikach uzgodnień ZGMC poprzez wysłanie odpowiedzi do URB_{GE}, w formie następujących dokumentów:

(1) Przyjęcie do Uzgodnienia ZGMC – dokument PGMC.

(2) Nieprzyjęcie do Uzgodnienia ZGMC – dokument OGMC.

(3) Informacja o Niezgodności ZGMC – dokument IGMC.

(4) Uzgodnienie Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego – dokument UGMC.

3.4.1.13. Wymiana danych pomiędzy URB_{GE} oraz OSP następuje zgodnie z procedurami, o których mowa w pkt 6 tej części IRiESP.

3.4.2. Tryb i harmonogram zgłaszania WMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

3.4.2.1. Dla każdej doby handlowej *n* OSP przyjmuje dokumenty ZWMC w dobie *n*-1.

Dokumenty ZWMC otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

3.4.2.2. Przekazywanie dokumentów ZWMC dla doby handlowej *n* rozpoczyna się o godzinie 12.42 doby *n*-1 i trwa do godziny 12.48 doby *n*-1 włącznie.

OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów ZWMC dla doby handlowej *n* do godziny 12.52 doby *n*-1 włącznie w przypadku opóźnienia dostarczenia Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Przyjęcie WMC do realizacji przez OSP po godzinie 12:48 doby *n-1* kończy przekazywanie dokumentów ZWMC.

3.4.2.3. OSP przyjmuje dokumenty ZWMC w celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego zgodnie z harmonogram przedstawionym w Tabeli 3.7.

3.4.2.4. W przypadku nieprzekazania przez NEMO dokumentów ZWMC do godziny 12.52 doby *n-1* wskutek aktywowania procedur awaryjnych w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, OSP na wniosek NEMO ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów ZWMC dla doby handlowej *n* do godziny 13.50 doby *n*-1 włącznie.

Tabela 3.7. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZWMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Termin/Okres	Działania URB_{GE}	Działania OSP
Doba *n*-1 godzina 12.42.		Rozpoczęcie przyjmowania ZWMC dla doby *n*.
Doba *n*-1 od godziny 12.42 do godz. 12.48 (najpóźniej do godziny12.52).	Przekazywanie ZWMC. Przyjmowanie OWMC, PWMC.	Przyjmowanie ZWMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Weryfikacja pod względem spójności danych WMC oraz przekroczeń wielkości ZPW. Wysyłanie dokumentów OWMC, PWMC.
Doba *n*-1 od godziny 12.52 do godz. 12.56.	Przekazywanie AWMC. Przyjmowanie POWMC.	Przyjmowanie AWMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Wysyłanie dokumentów POWMC.
Doba *n*-1 godzina 12.56.		Godzina zakończenia przyjmowania ZWMC dla doby *n*.

3.4.3. Zgłaszanie WMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

3.4.3.1. Dokument ZWMC dla każdej godziny doby handlowej *n* musi zawierać:

(1) Pozycję polskiego obszaru rynkowego rozumianą jako saldo polskiego obszaru rynkowego wyznaczone wyłącznie w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

(2) Pozycję dla każdego URB_{GE}.

Pozycja URB_{GE} jest rozumiana jako różnica pomiędzy ilościami energii elektrycznej odpowiadającymi transakcjom zakupu i sprzedaży zawartym w obszarze RB w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez uczestników rynku korzystających z usług obrotu energią elektryczną oferowanych przez danego URB_{GE} w ramach polskiego obszaru rynkowego, wyznaczona dla podstawowego okresu handlowego.

(3) Przepływy handlowe dla wszystkich przekrojów handlowych KSE, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

(4) Przepływy handlowe: (i) pomiędzy poszczególnymi URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym, oraz (ii) pomiędzy URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym a NEMO działającymi w obszarach rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

(5) Przepływy handlowe pomiędzy poszczególnymi węzłami NEMO działającymi w obszarach rynkowych uczestniczących w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.3.2. Zakres danych, o których mowa w pkt 3.4.3.1. (5) oraz pkt 3.4.9.1. (2) powinien umożliwiać prawidłowe wyliczenie przychodu z ograniczeń i dotyczy odpowiednio cen oraz przepływów handlowych pomiędzy obszarami rynkowymi uczestniczącymi w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, w regionach wyznaczania zdolności przesyłowych, ustalonych zgodnie z art. 15 ust. 1 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/1222, do których to regionów przypisane są granice KSE, uczestniczące w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.3.3. Dla danych przekazanych w dokumencie ZWMC wymagane jest określenie:

(1) Danych identyfikacyjnych polskiego obszaru rynkowego.

(2) Danych identyfikacyjnych przekroju handlowego.

(3) Danych jednoznacznie identyfikujących URB_{GE}, NEMO z obszarów rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych oraz dane identyfikujące te obszary rynkowe.

3.4.3.4. Godzinowe ilości energii przekazane w dokumencie ZWMC są podawane w MWh, z dokładnością do 0,1 MWh.

3.4.4. Weryfikacja Zgłoszonych WMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.4.1. Operator Systemu Przesyłowego dokonuje weryfikacji danych zawartych w Zgłoszeniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.4.2. W ramach weryfikacji jest sprawdzane czy spełnione są następujące wymagania:

(1) Poprawność danych identyfikacyjnych użytych w zgłoszeniu.

(2) Suma przepływów handlowych zgłoszonych dla danego URB_{GE} jest równa pozycji tego URB_{GE}.

(3) Suma pozycji wszystkich URB_{GE} jest równa pozycji polskiego obszaru rynkowego.

(4) Przepływy handlowe na wszystkich przekrojach handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego sumują się do zgłoszonej w ZWMC pozycji polskiego obszaru rynkowego oraz nie przekraczają udostępnionych zdolności wymiany międzysystemowej na tych przekrojach.

(5) Pozycja polskiego obszaru rynkowego w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego nie przekracza ograniczeń alokacji.

(6) Przepływ dla danego przekroju handlowego odpowiada sumie przepływów handlowych dla tego przekroju zgłoszonych pomiędzy URB_{GE} a NEMO działającymi w obszarze rynkowym operatora systemu przesyłowego zagranicznego.

3.4.4.3. Jeżeli zgłoszenie ZWMC nie spełnia wszystkich wymagań określonych w pkt 3.4.4.2., OSP odrzuca zgłoszenie ZWMC, o czym informuje URB_{GE} poprzez wysłanie dokumentu OWMC.

3.4.4.4. Jeżeli zgłoszenie ZWMC spełnia wymagania określone w pkt 3.4.4.2., OSP potwierdza poprawność dokumentu ZWMC poprzez wysłanie do URB_{GE} dokumentu PWMC.

3.4.4.5. OSP przesyła do każdego URB_{GE} dokument POWMC zawierający przyjęte Wyniki Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego. Przyjęte WMC służą do weryfikacji zgłoszonych Grafików Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.4.6. URB_{GE} po otrzymaniu od podmiotu pełniącego funkcję operatora Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego informacji o zaakceptowaniu, odrzuceniu Wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przekazuje informację do OSP. Przekazanie powyższej informacji realizowane jest do godziny 12.56 w dobie *n-1* poprzez wysłanie do OSP dokumentu AWMC.

3.4.4.7 OSP informuje o otrzymaniu dokumentu AWMC poprzez wysłanie do URB_{GE} dokumentu odpowiedzi PAWMC.

3.4.5. Tryb i harmonogram zgłaszania GMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.5.1. Dla każdej doby handlowej *n* OSP przyjmuje dokumenty ZGMC w dobie *n*-1.

Dokumenty ZGMC otrzymane przez OSP są znakowane czasem ich dostarczenia do OSP (Stemplem Czasowym), zapisywanym w komunikacie COA.

3.4.5.2. Przekazywanie dokumentów ZGMC dla doby handlowej *n* rozpoczyna się o godzinie 12.56 doby *n*-1 i trwa do godziny 13.30 doby *n*-1 włącznie.

OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów ZGMC dla doby handlowej *n* do godziny 14.30 doby *n*-1 włącznie, w przypadkach opóźnienia: (i) zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, o którym mowa w pkt 3.4.2.4., (ii) uzgodnienia z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych przepływów handlowych dla wszystkich przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.5.3. OSP przyjmuje dokumenty ZGMC w celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego zgodnie z harmonogram przedstawionym w Tabeli 3.8.

3.4.5.4. W celu realizacji dostaw energii w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego niezależnie od przekazania dokumentów ZGMC każdy URB_{GE} działając jako URB jest zobowiązany zgłosić na RB dla swojej Jednostki Grafikowej Wymiany Międzysystemowej jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}) Umowy Sprzedaży Energii (USE) odpowiadające pozycji URB_{GE}.

Tabela 3.8. Harmonogram przekazywania i korekty dokumentów ZGMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

Termin/Okres	Działania URB_{GE}	Działania OSP
Doba *n*-1 godzina 12.56.		Rozpoczęcie przyjmowania ZGMC dla doby *n*.
Doba *n*-1 od godziny 12.56 do godz. 13.30	Przekazywanie ZGMC. Przyjmowanie OGMC, PGMC, UGMC i IGMC.	Przyjmowanie ZGMC. Weryfikacja pod względem formalnym. Weryfikacja pod względem spójności danych z WMC. Wysyłanie dokumentów OGMC, PGMC. Po uzgodnieniu z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych wysyłanie wstępnego albo ostatecznego UGMC. W przypadku niezgodności wysłanie IGMC.
Doba *n*-1 godzina 13.30		Godzina zakończenia przyjmowania ZGMC dla doby *n*.

3.4.6. Zgłaszanie GMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

3.4.6.1. Dokument ZGMC danego URB_{GE} dla każdej godziny doby handlowej *n* musi zawierać:

(1) Przepływy handlowe: (i) pomiędzy danym URB_{GE} a pozostałymi URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym, oraz (ii) pomiędzy danym URB_{GE} działającymi w polskim obszarze rynkowym a NEMO działającymi w obszarach rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych w odniesieniu do przekrojów handlowych, dla których udostępniane zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

(2) Pozycję URB_{GE}.

Pozycja URB_{GE} jest rozumiana jako różnica pomiędzy ilościami energii elektrycznej odpowiadającymi transakcjom zakupu i sprzedaży zawartym w obszarze RB w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przez uczestników rynku korzystających z usług obrotu energią elektryczną oferowanych przez danego URB_{GE} w ramach polskiego obszaru rynkowego, wyznaczona dla podstawowego okresu handlowego.

3.4.6.2. Dla danych przekazanych w dokumencie ZGMC wymagane jest określenie:

(1) Danych identyfikacyjnych polskiego obszaru rynkowego.

(2) Danych identyfikacyjnych przekroju handlowego.

(3) Danych jednoznacznie identyfikujących URB_{GE}, NEMO z obszarów rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych oraz dane identyfikujące te obszary rynkowe.

3.4.6.3. Godzinowe ilości energii przekazane w dokumencie ZGMC są podawane w MWh, z dokładnością do 0,1 MWh.

3.4.7. Weryfikacja Zgłoszonych GMC w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.7.1. Zgłoszone przez URB_{GE} dla doby *n* GMC_Z podlegają weryfikacji przez OSP, w wyniku weryfikacji dla GMC_Z wyznaczane są odpowiadające im GMC_W.

3.4.7.2. W ramach weryfikacji GMC_Z sprawdzana jest:

(1) Poprawność danych identyfikacyjnych.

(2) Zgodność zgłoszonych danych z odpowiadającymi im przyjętymi Wynikami Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego przekazanymi URB_{GE} dokumentem POWMC.

3.4.7.3. Jeżeli zgłoszenie GMC_Z danego URB_{GE} nie spełnia wszystkich wymagań określonych w pkt 3.4.7.2., OSP odrzuca zgłoszenie GMC_Z, o czym informuje URB_{GE} poprzez wysłanie dokumentu OGMC.

3.4.7.4. Jeżeli zgłoszenie GMC_Z dostarczone przez URB_{GE} spełnia wymagania określone w pkt 3.4.7.2., OSP przyjmuje to zgłoszenie i tworzy GMC_W przyjmując w nich godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w GMC_Z. O fakcie tym OSP informuje URB_{GE} poprzez wysłanie dokumentu PGMC. Do uzgodnień międzyoperatorskich, w zakresie przekrojów handlowych, dla których udostępnianie zdolności przesyłowych odbywa się w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego, są przyjmowane przepływy handlowe przyjęte w GMC_W.

3.4.7.5. W przypadku braku poprawnego zgłoszenia zgodnie z pkt 3.4.5.2., OSP tworzy GMC_W przyjmując w nich godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w POWMC. O fakcie tym OSP informuje URB_{GE} poprzez wysłanie wstępnego dokumentu UGMC zawierającego informacje o przyjętych GMC_W.

3.4.7.6. Dokumenty ZGMC dostarczone do OSP po odesłaniu dokumentu PGMC nie podlegają uwzględnieniu w procesie uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Oznacza to, że takie dokumenty ZGMC są odrzucane przez OSP, o czym URB_{GE} jest informowany dokumentem OGMC. Powyższe nie ma zastosowania dla dokumentów ZGMC dostarczonych do OSP po pozyskaniu dokumentu IGMC w przypadku, o którym mowa w pkt 3.4.8.5.

3.4.8. Uzgadnianie Zweryfikowanych GMC z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.8.1. OSP uzgadnia przepływy handlowe dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych. Uzgodnienia są dokonywane dla poszczególnych godzin, dla każdego przekroju handlowego.

3.4.8.2. Uzgadnianie przepływów handlowych dla połączeń objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych jest realizowane według zasad ustalonych z tymi operatorami, zależnych od zakresu danych dostępnych poszczególnym operatorom. Uzgadnianie międzyoperatorskie GMC_W odbywa się dla: (i) przepływów handlowych pomiędzy URB_{GE} a NEMO działającymi w obszarach rynkowych operatorów zagranicznych systemów przesyłowych albo (ii) przepływów handlowych dotyczących danego przekroju handlowego.

3.4.8.3. W wyniku uzgodnień z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych OSP dla GMC_W wyznacza odpowiadające im GMC_U. GMC_U określają ilości energii dla przyjętych do realizacji przepływów handlowych w poszczególnych godzinach doby handlowej.

3.4.8.4. W przypadku zgodności pomiędzy przepływami handlowymi przyjętymi w ramach GMC_W a przepływami handlowymi wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, tj. ich

zgodności w zakresie kierunku oraz ilości dostaw energii, OSP tworzy GMC_U przyjmując w nich jako uzgodnione godzinowe ilości energii równe ilościom energii zawartym w GMC_W. Tworzenie GMC_U i przyjęcie uzgodnionych ilości energii realizowane jest niezależnie dla każdego przekroju handlowego.

3.4.8.5. W przypadku stwierdzenia niezgodności pomiędzy przepływami handlowymi przyjętymi w ramach GMC_W a przepływami handlowymi wymiany międzysystemowej zgłoszonymi przez operatora zagranicznego systemu przesyłowego, OSP informuje o niezgodnościach poprzez wysłanie do URB_{GE} dokumentu odpowiedzi IGMC. OSP przesyła do URB_{GE} dokument wstępny UGMC zawierający informacje o wstępnie uzgodnionych przepływach handlowych oraz wynikających z nich pozycjach URB_{GE}.

3.4.8.6. URB_{GE} po otrzymaniu informacji o wystąpieniu niezgodności pomiędzy przepływami na przekrojach handlowych dokonuje: (i) weryfikacji poprawności przekazanych do OSP wyników Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego oraz (ii) zgłoszenia skorygowanego dokumentu ZGMC w okresie zgodnym z pkt 3.4.5.2.

3.4.8.7. W przypadku gdy po zamknięciu okresu zgłoszeń ZGMC dla przekrojów handlowych objętych mechanizmem Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego występują różnice w wartościach przepływów handlowych otrzymanych przez OSP oraz operatora zagranicznego systemu przesyłowego, to OSP w celu fizycznej realizacji dostaw energii elektrycznej na przekroju handlowym przyjmuje GMC_U poprzez dostosowanie przepływów handlowych pomiędzy URB_{GE} a NEMO działającymi w obszarze rynkowym operatora zagranicznego systemu przesyłowego do wielkości wynikających z uzgodnień międzyoperatorskich.

3.4.8.8. Jeżeli dostosowanie GMC_U, o którym mowa w pkt 3.4.8.7., zostało uznane przez OSP za niezasadne, tj. wielkości GMC_Z przekazane przez URB_{GE} i następnie wyznaczone wielkości GMC_W były wielkościami poprawnymi, to OSP dokonuje korekty pozycji każdego URB_{GE} zgodnie z procedurą korygowania rozliczeń na RB.

3.4.8.9. OSP informuje URB_{GE} o przyjętych do realizacji GMC_U za pomocą dokumentu ostatecznego UGMC.

3.4.8.10. Odesłanie ostatecznego UGMC oznacza zakończenie procesu uzgodnień zweryfikowanych GMC z operatorami zagranicznych systemów przesyłowych w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego na dobę *n*.

3.4.9. Zgłaszanie GCE w ramach procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego

3.4.9.1. Dokument GCE dla każdej godziny doby handlowej *n* musi zawierać:

(1) Cenę polskiego obszaru rynkowego będącą wynikiem procesu Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

(2) Ceny w obszarach rynkowych uczestniczących w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

3.4.9.2. Ceny dostarczone w dokumencie GCE są podawane w EUR/MWh, z dokładnością do 1 eurocenta/MWh.

3.4.9.3. Przekazywanie dokumentów GCE dla doby handlowej *n* rozpoczyna się o godzinie 12.56 doby *n-1* i trwa do godziny 13.30 doby *n-1* włącznie.

OSP ma prawo wydłużyć okres przekazywania dokumentów GCE dla doby handlowej *n* do godziny 13.50 doby *n*-1 włącznie w przypadku opóźnienia zakończenia realizacji alokacji międzysystemowych zdolności przesyłowych w procesie Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego.

4. PROCEDURY BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

4.5.2. Zasady udostępniania oferowanych zdolności przesyłowych na połączeniach systemów elektroenergetycznych

Pkt 4.5.2.6 (2) otrzymuje brzmienie:

4.5.2.6. Udostępnianie zdolności przesyłowych na połączeniach międzysystemowych z sąsiednimi systemami przesyłowymi odbywa się:

(2) Dla połączeń niesynchronicznych łączących:

- systemy elektroenergetyczne Polski i Szwecji (połączenie SwePol Link),
- systemy elektroenergetyczne Polski i Litwy (połącznie LitPol Link),

w ramach dobowych aukcji niejawnych, tj. alokacji zdolności przesyłowych dla tych połączeń w ramach procesu kojarzenia ofert sprzedaży i zakupu energii, prowadzonych przez NEMO (aukcje typu „implicit"). W tym celu OSP przekazuje NEMO wyznaczone oraz uzgodnione z operatorami systemów przesyłowych Szwecji oraz Litwy zdolności przesyłowe oraz ograniczenia alokacji dla połączeń niesynchronicznych.

Pkt 4.5.2.8. otrzymuje brzmienie:

4.5.2.8. Dla połączeń synchronicznych KSE na stronie internetowej PSE S.A. (www.pse.pl) publikowane są wielkości oferowane w przetargu rocznym i miesięcznym. Na stronie Biura Przetargów oraz na platformie ENTSO-E publikowane są wielkości oferowane i alokowane dla przetargów rocznych, miesięcznych i dobowych. Oferowane zdolności dla przetargów Dnia Bieżącego publikowane są na platformie ENTSO-E.

Dla połączeń niesynchronicznych wielkości zdolności przesyłowych oferowanych oraz alokowanych w ramach dobowych aukcji niejawnych typu „implicit", publikowane są na stronach internetowych NEMO.

5. PROCEDURA ROZLICZANIA KOSZTÓW BILANSOWANIA SYSTEMU I KOSZTÓW OGRANICZEŃ SYSTEMOWYCH

5.1.3. Wyznaczanie Pozycji Kontraktowych Skorygowanych

Pkt 5.1.3.2 (1) otrzymuje brzmienie:

5.1.3.2. Operator Systemu Przesyłowego wyznacza wielkość ES dla każdej *j*-tej Jednostki Grafikowej w każdej godzinie *h* według następujących zasad:

(1) Dla Jednostek Grafikowych nie świadczących usług bilansujących (nie uczestniczących w bilansowaniu zasobów krajowego systemu elektroenergetycznego):

- Jednostka Grafikowa Wytwórcza pasywna (JG_{Wp}).
- Jednostka Grafikowa Odbiorcza (JG_O).
- Jednostka Grafikowa Giełdy Energii (JG_{GE}).
- Jednostka Grafikowa Bilansująca (JG_{BI}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego równoległa (JG_{WMUr}).
- Jednostka Grafikowa Wymiany Międzysystemowej jednolitego łączenia rynków (JG_{WMUmc}).

skorygowana ilość dostaw energii jest równa zweryfikowanej ilości dostaw energii (EZ):

$$ES_{jh} = EZ_{jh} \tag{5.11}$$

5.2.2. Zasady ogólne

Pkt 5.2.2.2 (2) otrzymuje brzmienie:

5.2.2.2. Rzeczywiste ilości dostaw energii (ER) wynikają z:

(2) Ilości energii w Uzgodnionych Grafikach Wymiany Międzysystemowej (GWM_U) danego URB, który jest równocześnie Uczestnikiem Wymiany Międzysystemowej – dla JG_{WMUr}.

Ilości energii odpowiadającej pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych Grafikach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_U) – dla JG_{WMUmc}.

5.2.5. Procedura wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw energii (ER)

Pkt 5.2.5.1.4 (3) oraz (4) otrzymują brzmienie:

5.2.5.1.4 Rzeczywista ilość dostaw energii (ER) jest wyznaczana w następujący sposób:

(3) Dla JG_{WMUmc} – jest równa pozycji danego URB_{GE} pełniącego funkcję NEMO w Uzgodnionych Grafikach Jednolitego łączenia Rynków Dnia Następnego (GMC_U)

(4) Dla JG_{WMO} – jest równa różnicy pomiędzy: (a) sumą pomiarów przepływów energii w FPP oraz algorytmów wyznaczania dla MD i algorytmów agregacji dla MB tej JG_{WMO} i (b) sumą rzeczywistych ilości dostaw energii odpowiednich JG_{WMU} (JG_{WMUr} dla wymiany równoległej oraz JG_{WMUmc} dla procesu jednolitego łączenia rynków).

$$ER_{jh} = \sum_{i \in I_j} ER_{jhi} - \sum_{k \in I_{WMU}} ER_{kh} \tag{5.21}$$

gdzie:

I_j – Zbiór Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego j-tej JG.

I_{WMU} – Zbiór Jednostek Grafikowych Wymiany Międzysystemowej Uczestnika Rynku Bilansującego.

5.3.1. Rozliczenia na Rynku Bilansującym

Pkt 5.3.1.8.1.4 otrzymuje brzmienie:

5.3.1.8.1.4 Rynkowa wartość energii elektrycznej dla każdej godziny doby jest wyznaczana na podstawie rynkowej ceny energii elektrycznej (RCE) równej ważonej wolumenem energii elektrycznej średniej z cen energii określonych w systemie kursu jednolitego na rynkach Dnia Następnego prowadzonych przez URB_{GE}.

$$RCE = \frac{\sum_{s \in S} CG_s \cdot EG_s}{\sum_{s \in S} EG_s} \tag{5.98b}$$

gdzie:

CG_s – Cena energii elektrycznej określona w systemie kursu jednolitego na sesji s rynku Dnia Następnego [zł/MWh].

EG_s – Ilość energii elektrycznej stanowiąca wolumen obrotu na sesji s rynku Dnia Następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego [MWh].

S – Zbiór sesji rynku Dnia Następnego z określaniem ceny energii w systemie kursu jednolitego prowadzonych przez URB_{GE}.

Ceny *CGs* oraz ilości energii *EGs* są udostępniane OSP przez URB_{GE} i w przypadku, gdy cena *CGs* jest wyrażona w [EUR/MWh], to rynkowa cena CG_S dla każdej godziny doby jest przeliczana z [EUR/MWh] na [zł/MWh] według średniego kursu Narodowego Banku Polskiego z dnia, w którym odbywała się sesja notowań, a jeżeli kurs dla tego dnia nie został opublikowany, do przeliczenia stosuje się kurs Narodowego Banku Polskiego opublikowany w najbliższym dniu z okresu poprzedniego.

W przypadku, gdy dla danej doby handlowej nie jest możliwe wyznaczenie ceny *RCE,* dla tej doby jako obowiązującą wartość ceny *RCE,* przyjmuje się wartość ceny *RCE* obowiązującej w ostatniej dobie z okresu poprzedniego.

WICEPREZES ZARZĄDU

Tomasz Sikorski