

Warszawa, 2 listopada 2022 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRR.WRE.744.19.2022.AOr

DECYZJA

Na podstawie art. 5 ust. 1, ust. 4 lit. c, ust. 5, art. 6 ust. 1 oraz ust. 3 w zw. z art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312 z dnia 28 listopada 2017 r. str. 6, ze zm., dalej jako: „rozporządzenie 2017/2195”) w zw. z art. 23 ust. 2 pkt 11 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. poz. 1385, ze zm., dalej jako: „PE”) oraz na podstawie art. 155 w zw. z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000, dalej jako: „KPA”), w związku 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 19 lipca 2022 r., znak: Z-227/DP-PR-WP.7000.4.2022.2, uzupełnionego pismem z dnia 1 września 2022 r., znak: Z-268/DP-PR-WP.7000.4.2022.4, o zmianę decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającej warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, zmienionej decyzją z dnia 1 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.22.2020.ŁW, z dnia 16 grudnia 2020 r., znak: DRR.WRE.744.28.2020.MZS, z dnia 14 maja 2021 r., znak: DRR.WRE.744.12.2021.MZS, z dnia 29 października 2021 r., znak: DRR.WRE.744.23.2021.ŁW, oraz z dnia 10 marca 2022 r., znak: DRR.WRE.744.9.2022.MZS, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”

postanawiam

1. Zmienić decyzję Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 marca 2020 r., znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt, zatwierdzającą warunki dotyczące bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenie 2017/2195 określone w dokumencie „Warunki dotyczące bilansowania na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r., ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, ze zmianami, poprzez zatwierdzenie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, stanowiącym załącznik nr 1 do niniejszej decyzji.

2. Ustalić termin wejścia w życie zmian określonych w dokumencie „Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” na 14 (czternasty) dzień po dniu opublikowaniu w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Regulacji Energetyki niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 19 lipca 2022 r., znak: Z-227/DP-PR-WP.7000.4.2022.2, uzupełnionym pismem z dnia 1 września 2022 r., znak: Z-268/DP-PR-WP.7000.4.2022.4 Polskie Sieci Elektroenergetyczne Spółka Akcyjna z siedzibą w Konstancinie-Jeziornie (dalej jako: „PSE S.A.” lub „strona”), będące wyznaczonym operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego (dalej jako: „OSP”) w Polsce, przedłożyła do zatwierdzenia Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki (dalej jako: „URE”) zmianę warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 w postaci dokumentu pt.: „Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”, (dalej także jako: „zmiany WDB” albo „wniosek”). Do wniosku został załączony także raport z procesu konsultacji społecznych zmian WDB.

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

Zgodnie z art. 5 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 każdy organ regulacyjny lub w stosownych przypadkach Agencja, w zależności od sytuacji, są odpowiedzialne za zatwierdzanie warunków lub metod opracowanych przez OSP zgodnie z ust. 2, 3 i 4. Zgodnie z art. 5 ust. 4 lit. c rozporządzenia 2017/2195 propozycja warunków dotyczących bilansowania zgodnie z art. 18 rozporządzenia 2017/2195 podlega zatwierdzeniu przez każdy organ regulacyjny każdego z zainteresowanych państw członkowskich. Organem regulacyjnym w rozumieniu tego przepisu jest Prezes URE.

Natomiast zgodnie z art. 6 ust. 3 zdanie drugie rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za opracowanie propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod mogą proponować zmiany organom regulacyjnym i Agencji. Propozycje dotyczące zmiany warunków lub metod przedkłada się do konsultacji zgodnie z procedurą określoną w art. 10 i zatwierdza zgodnie z procedurą określoną w art. 4 i 5. Zgodnie z art. 10 ust. 1 rozporządzenia 2017/2195 OSP odpowiedzialni za przedstawianie propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod bądź ich zmian zgodnie z tym rozporządzeniem konsultują się z zainteresowanymi stronami, w tym z właściwymi organami każdego państwa członkowskiego, w sprawie projektów propozycji dotyczących ustanowienia warunków lub metod oraz innych środków wykonawczych przez okres co najmniej jednego miesiąc. Zgodnie z art. 10 ust. 5 rozporządzenia 2017/2195 konsultacjom społecznym w poszczególnych państwach członkowskich, których to dotyczy, podlega także propozycja warunków dotyczących bilansowania. Z kolei art. 10 ust. 6 rozporządzenia 2017/2195 stanowi, że przed przedłożeniem propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod organowi regulacyjnemu do zatwierdzenia OSP odpowiedzialni za propozycję należyte uwzględniają uwagi zainteresowanych stron zgłoszone w ramach konsultacji przeprowadzonych zgodnie z art. 10 ust. 2–5 tego rozporządzenia. We wszystkich przypadkach sporządza się i publikuje w sposób terminowy należyte uzasadnienie przyczyn uwzględnienia lub nieuwzględnienia uwag będących wynikiem konsultacji w złożonym dokumencie, przed publikacją propozycji dotyczącej ustanowienia warunków lub metod lub jednocześnie z taką publikacją.

Zmiany WDB przedłożone Prezesowi URE obejmują wprowadzenie możliwości rozszerzenia obszaru Rynku Bilansującego (dalej „RB”) o miejsca w sieci na średnim napięciu (SN) lub niskim napięciu (nN), w których energia elektryczna jest pobierana przez OSP na potrzeby związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej. Powyższe stanowi rozszerzenie dotychczasowych postanowień WDB w zakresie możliwości rozszerzania obszaru RB o miejsca w sieci SN i nN w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana przez OSP na potrzeby własne w tych stacjach.

PSE S.A. przeprowadziły konsultacje projektu propozycji zmian WDB w okresie od 1 czerwca 2022 r. do 1 lipca 2022 r., a więc w okresie jednego miesiąca. Komunikatem zamieszczonym na stronie internetowej OSP zainteresowane strony zostały poinformowane o rozpoczęciu konsultacji projektu zmian WDB, możliwości oraz sposobie zgłaszania uwag. Nie zostały zgłoszone uwagi do proponowanych zmian WDB. Wyniki konsultacji zostały opublikowane przez PSE S.A. na jej stronie internetowej.

Po analizie wniosku Prezes URE uznał, że wniosek zasługuje na uwzględnienie.

Zgodnie z art. 155 KPA decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodną stron uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ja wydał, jeżeli przepisy 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 strony i zatwierdzenia zmian WDB.

Przy czym należy mieć na uwadze, że zgodnie z art. 12 ust. 3 lit. g) rozporządzenia 2017/2195 OSP ma obowiązek opublikować wstępne warunki dotyczące bilansowania co najmniej jeden miesiąc przed ich zastosowaniem, a zmiany tych warunków niezwłocznie po ich zatwierdzeniu przez właściwy organ regulacyjny.

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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego, (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm., dalej jako: „KPC”).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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 2022 r. poz. 1125, dalej jako: „ustawa o kosztach sądowych w sprawach cywilnych”).

Opłatę należy uiścić na rachunek bankowy Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów.

4. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do art. 117 KPC.
5. 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).
6. 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:

1. „Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania, na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania”.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Małgorzata Kozak
Dyrektor
Departamentu Rozwoju Rynków i Spraw Konsumentkich
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

Na podstawie art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz.U. z 2021 r., poz. 1923, ze zm.) w zw. z cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika do tej ustawy niniejsza decyzja jest zwolniona z opłaty skarbowej.

Otrzymuje:

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

ZMIANY nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania

Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania

Data przygotowania: 1 września 2022 r.

Przedmiot zmian:

Modyfikacje zawarte w Zmianach nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania (dalej odpowiednio „Zmiany nr 6/2022” oraz „WDB”) obejmują wprowadzenie możliwości rozszerzenia obszaru Rynku Bilansującego (dalej „RB”) o miejsca w sieci na średnim napięciu (SN) lub niskim napięciu (nN), w których energia elektryczna jest pobierana przez OSP na potrzeby związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej. Powyższe stanowi rozszerzenie dotychczasowych postanowień WDB w zakresie możliwości rozszerzania obszaru RB o miejsca w sieci SN i nN w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia elektryczna jest pobierana przez OSP na potrzeby własne w tych stacjach.

Wszystkie przypadki rozszerzenia obszaru RB o miejsca w sieci SN i nN, wprowadzane Zmianami nr 6/2022, objęto dotychczasowymi postanowieniami WDB, wskazującymi, że:

- miejsca w sieci SN i nN, powinny być reprezentowane na RB poprzez fizyczne Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB), przypisane do właściwych Jednostek Grafikowych (JG) w celu uwzględnienia przedmiotowej energii potrzeb OSP w tych JG,
- rozszerzenie obszaru RB będzie mogło być dokonane pod warunkiem zapewnienia pomiaru ilości energii elektrycznej w miejscach, o które zostanie rozszerzony obszar RB, oraz wprowadzenia stosownych zmian w umowie o świadczenie usług przesyłania,
- w odniesieniu do wymagań jakie powinny spełniać układy i systemy pomiarowo - rozliczeniowe, określonych w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (dalej „IRiESP - Korzystanie”), w przypadkach uzasadnionych względami technicznymi i ekonomicznymi, dopuszcza się możliwość zastosowania wymagań określanych indywidualnie.

Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 1 września 2022 r.		Strona 1 z 6

W Karcie aktualizacji nr CK/17/2022 IRiESP - Korzystanie, której proces konsultacji z użytkownikami systemu jest prowadzony równoległe do procesu konsultacji Zmian nr 6/2022, wprowadzono stosowne postanowienia w przedmiotowym zakresie, w tym wymagania jakie powinny spełniać układy i systemy pomiarowo - rozliczeniowe, aby możliwe było wprowadzenie rozszerzenia obszaru RB, zgodnie z postanowieniami Zmian nr 6/2022.

Szczegółowy wykaz zmian zawiera „Specyfikacja zmian wprowadzanych Zmianami nr 6/2022 do Warunków Dotyczących Bilansowania”, przedstawiona w dalszej części Zmian nr 6/2022.

Przyczyna zmian:

Wprowadzenie możliwości rozszerzenia obszaru RB o Miejsca Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego (MB), w których reprezentowana jest energia elektryczna pobrana na średnim lub niskim napięciu na potrzeby OSP związane z prowadzeniem działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej, pozwoli OSP dokonywać zakupu ww. energii elektrycznej łącznie z energią nabywaną w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią oraz z energią pobieraną w miejscach sieci na poziomie SN i nN, zlokalizowanych w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których energia jest pobierana na potrzeby własne w tych stacjach.

W związku z powyższym wprowadzone zmiany umożliwią ujednoczenie, uproszczenie i optymalizację procesu zakupu i rozliczania przez OSP energii elektrycznej kupowanej na potrzeby prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania energii elektrycznej.

Planowany termin wejścia w życie Zmian nr 6/2022: 30 września 2022 r.

Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 1 września 2022 r.		Strona 2 z 6

OPERATOR SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Zakres zmian:

Lp.	Rozdział Warunków Dotyczących Bilansowania	Zestawienie zmian
2.	WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	
1.	2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego	W pkt 2.1.1.4. zmianie ulegają pkt (5) i (6).
2.	2.1.2. Obszar Rynku Bilansującego	W pkt 2.1.2.3.: – zmianie ulega pkt (2), – wprowadza się pkt (3). Zmianie ulega pkt 2.1.2.4.
3.	2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego	W pkt 2.1.3.19. zmianie ulegają pkt: (13.2a) i (13.3).

Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania

data: 1 września 2022 r.

Strona 3 z 6

**Specyfikacja zmian
wprowadzanych Zmianami nr 6/2022
do Warunków Dotyczących Bilansowania. Na podstawie:
Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r.
ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania**

Zmianie ulegają następujące punkty Warunków Dotyczących Bilansowania:

**2. WARUNKI BILANSOWANIA SYSTEMU I ZARZĄDZANIA
OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI**

2.1.1. Podmioty Rynku Bilansującego

W pkt 2.1.1.4. pkt (5) i (6) otrzymują brzmienie:

- (5) Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych Elektroenergetycznych, których sieć dystrybucyjna posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową (URB_{OSD}) – Przedsiębiorstwa Bilansujące, które dokonują zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieciach dystrybucyjnych podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz mogą dokonywać zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb OSD związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.
- (6) Operator Systemu Przesyłowego Elektroenergetycznego (URB_{BIL}) – Przedsiębiorstwo Bilansujące, które (i) dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią oraz (ii) może dokonywać zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb OSP związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, oraz (iii) może dokonywać odsprzedaży nadwyżek energii elektrycznej zakupionej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią, wynikających ze zmiany zapotrzebowania na tę energię.

2.1.2. Obszar Rynku Bilansującego

W pkt 2.1.2.3. pkt (2) otrzymuje brzmienie:

- (2) Miejsca w sieci SN i nN zlokalizowane w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez

Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 1 września 2022 r.		Strona 4 z 6

OSD od OSP, w celu zasilania potrzeb własnych OSD, związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

Miejsca w sieci SN i nN, o których mowa powyżej, są reprezentowane na Rynku Bilansującym poprzez fizyczne Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB).

Rozszerzenie obszaru Rynku Bilansującego następuje poprzez wprowadzenie zmian do Umów przesyłania zawartych pomiędzy OSP i danym OSD.

W pkt 2.1.2.3. wprowadza się pkt (3) w brzmieniu:

(3) Miejsca w sieci SN i nN, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej na potrzeby OSP związane z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej, w tym w stacjach elektroenergetycznych NN/WN i NN/SN, tj.:

(3.1) w przypadku stacji sieciowych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od OSD,

(3.2) w przypadku stacji przyelektrownianych są to miejsca, w których jest realizowany pobór energii elektrycznej przez OSP od Wytwórcy.

Miejsca w sieci SN i nN, o których mowa powyżej, są reprezentowane na Rynku Bilansującym poprzez fizyczne Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (FMB).

Rozszerzenie obszaru Rynku Bilansującego następuje poprzez wprowadzenie zmian do Umów przesyłania zawartych pomiędzy OSP i danym OSD albo OSP i danym Wytwórcą.

Pkt 2.1.2.4. otrzymuje brzmienie:

2.1.2.4. Rozszerzenie obszaru Rynku Bilansującego może nastąpić tylko wtedy, jeżeli we fragmentach sieci dystrybucyjnej, o których mowa w pkt 2.1.2.3.(1) lub w miejscach w sieci SN i nN, o których mowa w pkt 2.1.2.3.(2) i (3), zostaną spełnione wszystkie warunki techniczne wymagane dla podstawowego obszaru Rynku Bilansującego.

W uzasadnionych przypadkach, w zakresie miejsc, o których mowa w pkt 2.1.2.3.(2) i (3), OSP może dopuścić inne wymagania, określone indywidualnie dla danego przypadku, w tym w zakresie wymagań dla układów i systemów pomiarowo - rozliczeniowych, uzgodnione i odzwierciedlone w Umowie przesyłania zawartej pomiędzy OSP i danym OSD albo OSP i danym Wytwórcą.

Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 1 września 2022 r.		Strona 5 z 6

2.1.3. Obiekty Rynku Bilansującego**W pkt 2.1.3.19. pkt (13.2a) otrzymuje brzmienie:**

- 2.1.3.19. (13.2.a) Dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci przesyłowej podczas przesyłania energii elektrycznej tą siecią oraz może dokonywać zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb OSP związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie przesyłania energii elektrycznej.

W pkt 2.1.3.19. pkt (13.3) otrzymuje brzmienie:

- 2.1.3.19. (13.3) Operator Systemu Dystrybucyjnego, jako Uczestnik Rynku Bilansującego typu Przedsiębiorstwo Bilansujące (URB_{OSD}), poprzez Jednostkę Grafikową Bilansującą (JGBI) dokonuje zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej tą siecią oraz może dokonywać zakupu energii elektrycznej w celu pokrywania potrzeb OSD związanych z wykonywaną działalnością gospodarczą w zakresie dystrybucji energii elektrycznej.

Zmiany nr 6/2022 Warunków Dotyczących Bilansowania		
data: 1 września 2022 r.		Strona 6 z 6