



**Raport TAURON Dystrybucja S.A.
z konsultacji dotyczących projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach do projektu Karty
Aktualizacji nr 23/2021 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej
oraz sposobie ich uwzględnienia**

Kraków, 31.12.2021r.

Spis treści

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD	3
2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD	3
3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia	4
4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD wynikających z konsultacji	14
5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD	23

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD

Działania TAURON Dystrybucja S.A. jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania TAURON Dystrybucja S.A. podjęte w procesie konsultacji

L.p.	Data	Opis działania
1.	02.11.2021	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD opracowanej przez TAURON Dystrybucja S.A.
2.	02.11.2021	Opublikowanie projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD na stronie internetowej TAURON Dystrybucja S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	02.11.2021 do 02.12.2021	Zbieranie uwag od użytkowników systemu do projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD.
4.	03.12.2021 do 31.12.2021	Opracowanie Raportu z konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD.
5.	31.12.2021	Przedłożenie projektu Karty Aktualizacji 23/2021 IRiESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD

L.p.	Podmiot (nazwa i adres):
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Kierunek zmian zaproponowany w karcie aktualizacji należy uznać za właściwy i stopniowo dostosowujący IRiESD do wynikającego z art. 9c ust. 3 prawa energetycznego wymogu stosowania obiektywnych i przejrzystych zasad zapewniających równe traktowanie użytkowników tych systemów. Zmianę dotychczasowego modelu należy uznać za konieczną w świetle potrzeby dostosowania IRiESD do wymogów wynikających z art. 5 ust. 1 Rozporządzenia 2019/943 z którego wynika, że wszyscy uczestnicy rynku są odpowiedzialni za niebilansowanie, które powodują w systemie, jak również dostosowanie do wymogów Warunków Dotyczących Bilansowania (WDB), w zakresie zasady, że jednostka grafikowa OSD jest jednostką domykającą bilans w systemie.</p> <p>Dotychczasowy sposób wyliczenia pozycji sprzedawcy z urzędu, skutkowało tym, że różnice pomiędzy ilością energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej TD, wyznaczoną przy wykorzystaniu danych ze sprawozdania G-10.7 za zakończony rok kalendarzowy (zgodnie z pkt. C 2.5. IRiESD), a ilością energii jaka powinna zostać wyznaczona dla JG_{BI} zgodnie z pkt. 5.2.5.1.4. ppkt (8) IRiESP i odpowiednio pkt. 4.2.5.1.4. ppkt (8) WDB były pokrywane przez URB_{SD}. W szczególności rozbieżności</p>	<p>Dotychczas stosowany sposób wyznaczania ilości energii elektrycznej dla Miejsc Dostarczania Rynku Detalicznego Uczestnika Rynku Bilansującego typu odbiorca sieciowy (przedsiębiorstwo pełniące funkcję sprzedawcy z urzędu: TAURON Sprzedaż Sp. z o.o.) oraz ilości energii elektrycznej dla Jednostki grafikowej Bilansującej Operatora Systemu Dystrybucyjnego (TAURON Dystrybucja S.A.) został zdefiniowany w obowiązującej IRiESD TAURON Dystrybucja S.A. Przedmiotowa IRiESD została zatwierdzona przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, a zatem zostały zbadane wymagania formalne niezbędne do jej zatwierdzenia (w tym wymagania prawne dotyczące zakazu subsydiowania skrośnego oraz dyskryminowania użytkowników systemu dystrybucyjnego lub ewentualne pokrywanie kosztów strat powstałych podczas dystrybucji energii elektrycznej z Operatora Systemu Dystrybucyjnego na sprzedawcę z urzędu) i nie wystąpiły przesłanki uniemożliwiające jej zatwierdzenie.</p>

	<p>w wyznaczaniu pozycji handlowej pozostałych sprzedawców powodowały, że energia elektryczna wynikająca z tych rozbieżności była przypisywana sprzedawcy z urzędu. Co więcej, zgodnie z orzecznictwem, takie odchylenia nie były źródłem roszczeń sprzedawcy z urzędu wobec innych sprzedawców (por. wyrok Sądu Najwyższego w wyroku z 9.11.2018 r., V CSK 607/17, LEX nr 2577474).</p> <p>Taki model powoduje po pierwsze - subsydiowanie skrośne poprzez przypisanie sprzedawcy z urzędu strat handlowych operatora systemu dystrybucyjnego, po drugie - dyskryminację pomiędzy sprzedawcami poprzez przypisanie skutków rozbieżności w bilansie energii wyłącznie do jednego ze sprzedawców.</p> <p>Zmiana omawianego modelu jest zatem niezbędna.</p> <p>Jednocześnie rozumiemy, że powód odmiennego traktowania URBS_{SD} i innych sprzedawców w zakresie umów kompleksowych wynika z ograniczeń technicznych i specyfiki rozliczeń URD posiadających umowy kompleksowej bez licznika zdalnego odczytu. Przyjmujemy, że jednolite traktowanie w tym zakresie OSD uznaje za technicznie niemożliwe ze względu na brak precyzyjnych pomiarów dla tych URD do czasu wdrożenia CSIRE.</p> <p>Proponowany model wyznaczenia pozycji różnicy bilansowej OSD jest zatem krokiem we właściwym kierunku, ponieważ zmierza do ustalenia pozycji URBS_{SD} na podstawie rzeczywistej ilości energii pobranej przez odbiorców. Takie podejście wymaga jednak dodatkowych korekt w zaproponowanej treści instrukcji, tak aby w istocie zapewniało równe traktowanie sprzedawców oraz nieprzenoszenie na sprzedawców, kosztów działalności dystrybucyjnej (kosztów strat sieciowych czy handlowych). W tym celu złożono uwagi szczegółowe.</p>	<p>Dodatkowo należy zaznaczyć, że różnica pomiędzy sposobem wyznaczania ilości elektrycznej dla Miejsc Dostarczania Rynku Detalicznego sprzedawcy energii elektrycznej pełniącego rolę sprzedawcy z urzędu i innych sprzedawców energii elektrycznej wynikała (i nadal wynika) z szczególnego charakteru sprzedawcy z urzędu (sprzedawca energii elektrycznej posiadający zawarte umowy z największą liczbą odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Operatora Systemu Dystrybucyjnego – kilka milionów odbiorców) oraz stanu opomiarowania odbiorców, z którymi ten sprzedawca ma zawarte umowy (większość odbiorców nie jest wyposażona w liczniki zdalnego odczytu - LZO). TAURON Dystrybucja S.A. stopniowo instaluje LZO u kolejnych grup odbiorców przyłączonych do jego sieci dystrybucyjnej, w tym u odbiorców posiadających zawarte umowy ze sprzedawcą z urzędu, ale z uwagi na liczbę tych odbiorców proces ten potrwa jeszcze kilkanaście lat. Końcowe terminy instalacji LZO u wszystkich odbiorców określono w regulacjach prawnych związanych z wdrożeniem Centralnego Systemu Informacji o Rynku Energii Elektrycznej.</p> <p>Z uwagi na przedstawione ograniczenia techniczne - brak możliwości pozyskania i przetworzenia danych pochodzących z liczników zainstalowanych u odbiorców sprzedawcy z urzędu w terminach zdefiniowanych dla trybu podstawowego rynku bilansującego jesteśmy w stanie zaproponować jedynie modyfikacje obecnego sposobu wyznaczania ilości energii elektrycznej dla Miejsc Dostarczania</p>
--	--	--

			Rynku Detalicznego sprzedawcy z urzędu przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji. Proponowana modyfikacja, jak słusznie zauważono „ <i>jest zatem krokiem we właściwym kierunku</i> ”, ponieważ pozwala na uwzględnienie w wyznaczaniu ilości energii elektrycznej dla poszczególnych Miejsc Dostarczania Rynku Detalicznego obecnych możliwości pomiarowych. Jednocześnie nie może być okazją do dokonywania innych zmian i dlatego niewielką część ze zgłoszonych uwag zdecydowaliśmy się odrzucić. Szczegółową argumentację w tym zakresie przedstawiliśmy w stanowisku OSD przy kolejnych uwagach.
--	--	--	---

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/propozycję zmiany	Nr punktu	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko OSD
1.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.4. i C 2.5.	<p>Proponujemy korektę zastosowanego we wzorach zawartych w pkt. C.2.4. i C.2.5. oznaczenia:</p> <p><u>Było:</u></p> <p>$E_{URD_w} +/-$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_w oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Dokonano modyfikacji oznaczenia w pkt C.2.4. i C.2.5., które otrzymuje brzmienie:</p>

			<p>Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p><u>Powinno być:</u></p> <p>$E_{URD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz którzy nie zawarli z URB_{SD} umów sprzedaży energii;</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Sformułowanie „nie prowadzi sprzedaży energii” wprowadza w błąd w sytuacji gdy URB_{SD} jest kupującym i to URD_W lub URD_{ME} prowadzi sprzedaż na rzecz URB_{SD}. Dlatego proponujemy zmianę wprowadzającą posiadanie zawartych umów sprzedaży energii.</p>	<p>$E_{URD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz którzy nie zawarli z URB_{SD} umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
2.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.4. i C 2.5.	<p>Proponujemy korektę zastosowanego we wzorach zawartych w pkt. C.2.4. i C.2.5. oznaczenia:</p> <p><u>Było:</u></p> <p>$E_{URD_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadza z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p><u>Powinno być:</u></p> <p>$E_{URD_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadzona z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD_o, dla których</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis umożliwi realizację obowiązków przez sprzedawcę zobowiązanego w zakresie zakupu energii od URD_o posiadającego mikroinstalację.</p> <p>Dokonano modyfikacji oznaczenia w pkt C.2.4. i C.2.5., które otrzymuje brzmienie:</p> <p>$E_{URD_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadzona z/do</p>

		<p>URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej z wyjątkiem energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja przez URD_o, którzy złożyli TAURON Dystrybucja pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URB_{SD} jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzonego przez POB sprzedawcy tego URD_o, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dotychczasowy zakres wszystkich URD w pozycji $E_{URD_P+/-}$ dubluje wielkości energii pobranej z pozycji $E_{URD_W+/-}$, pozycja powinna dotyczyć wyłącznie URD_o;</p> <p>Pozycja powinna obejmować w zakresie poboru i wytwarzania wszystkich URD_o dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż, niezależnie od tego czy następuje to na podstawie umowy sprzedaży, czy umowy kompleksowej. Wyjątkiem powinna być dodatkowa korekta dotycząca odbiorców posiadających innego sprzedawcę, a którzy są objęci obowiązkiem zakupu i którzy złożą stosowne oświadczenie potwierdzone przez POB sprzedawcy tego URD_o, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucję. Umożliwi to realizację obowiązku zakupu od wytwórców energii w mikroinstalacji, którzy posiadają innego sprzedawcę. Sprzedawca zobowiązany nie może obecnie rozliczyć energii zaoferowanej mu przez URD_o posiadającego innego sprzedawcę. W związku z tym OSD powinien rozważyć zmianę w IRiESD, która umożliwić będzie przypisywanie energii elektrycznej URD_o objętych obowiązkiem zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego do POB sprzedawcy zobowiązanego, pomimo prowadzenia sprzedaży przez inny podmiot, jeżeli Prezes URE uzna, że przepisy OZE dotyczące obowiązku zakupu energii elektrycznej za <i>lex specialis</i> wobec art. 9g ust. 6 pr. en.</p>	<p><i>sieci TAURON Dystrybucja przez URD_o, dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej z wyjątkiem energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja przez URD_o, którzy złożyli TAURON Dystrybucja pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URB_{SD} jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzonego przez POB sprzedawcy tego URD_o, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;</i></p>
--	--	---	--

3.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.4.	<p>Proponujemy korektę zastosowanego we wzorze w pkt. C.2.4. oznaczenia:</p> <p><u>Było:</u></p> <p>$E_{URD_URBSD_W} +/-$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p><u>Powinno być:</u></p> <p>$E_{URD_URBSD_W} +$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz z którymi URB_{SD} posiada zawarte umowy sprzedaży energii;</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Pozycja $E_{URD_URBSD_W +/-}$ nie powinna dotyczyć energii pobranej, gdyż energia pobrana w pozycjach $E_{URD_URBSD_K^-}$ $E_{URD_URBSD_S^-}$ dotyczy wszystkich URD, a zatem również URD_W oraz URD_{ME}.</p> <p>Sformułowanie „prowadzi sprzedaż energii” wprowadza w błąd w sytuacji gdy URB_{SD} jest kupującym i to URD_W lub URD_{ME} prowadzi sprzedaż na rzecz URB_{SD}. Dlatego proponujemy zmianę wprowadzającą posiadanie zawartych umów sprzedaży energii.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Podtrzymujemy swoje stanowisko, nie zgadzamy się z przedstawioną argumentacją, ponieważ we wskazanych pozycjach $E_{URD_URBSD_K^-}$, $E_{URD_URBSD_S^-}$ będą znajdować się wolumeny energii pobranej przez URD_W oraz URD_{ME}, ale również będą zdarzały się przypadki, że wolumen ten będzie się znajdował w pozycji $E_{URD_URBSD_W}^{+/-}$</p> <p>Takie podejście wynika z przyjętego sposobu obsługi rynku detalicznego w OSD polegającego na przypisywaniu punktów poboru do miejsc bilansowania MB wytwórczych na rynku bilansującym.</p>
----	----------------------------------	--------	--	---

4.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.4.	<p>Proponujemy korektę zastosowanego we wzorze w pkt. C.2.4. oznaczenia:</p> <p><u>Było:</u></p> <p>$E_{URD_URBSD_S(W)+}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URD typu prosument energii odnawialnej, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p><u>Powinno być:</u></p> <p>$E_{URD_URBSD_S(W)+}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URDo typu wytwórcza energii odnawialnej w mikroinstalacji, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz z którymi URB_{SD} posiada zawarte umowy sprzedaży energii albo dla których URB_{SD} pełni funkcję sprzedawcy zobowiązanego, a którzy złożyli TAURON Dystrybucyjna pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URB_{SD} jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzone przez POB sprzedawcy tego URDo, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Sformułowanie „prowadzi sprzedaż energii” wprowadza w błąd w sytuacji gdy URB_{SD} jest kupującym i to URD_w lub URD_{ME} prowadzi sprzedaż na rzecz URB_{SD}. Dlatego proponujemy zmianę wprowadzającą posiadanie zawartych umów sprzedaży energii.</p>	<p>Uwaga została kierunkowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis umożliwi realizację obowiązków przez sprzedawcę zobowiązanego w zakresie zakupu energii od wytwórców w mikroinstalacji, którzy zgodnie z IRiESD mają status URDo.</p> <p>Dokonano modyfikacji oznaczenia w pkt C.2.4., adekwatnie do definicji określonych w IRiESD, które otrzymuje brzmienie:</p> <p>$E_{URD_URBSD_S(W)+}^+$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców w mikroinstalacji, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz z którymi URB_{SD} posiada zawarte umowy sprzedaży energii albo dla których URB_{SD} pełni funkcję sprzedawcy zobowiązanego,</p>
----	----------------------------------	--------	---	--

			<p>Dodatkowa korekta, dotycząca odbiorców posiadających innego sprzedawcę, a którzy są objęci obowiązkiem zakupu i którzy złożą OSD stosowne oświadczenie, umożliwi realizację obowiązku zakupu od wytwórców energii w mikroinstalacji, którzy posiadają innego sprzedawcę.</p> <p>Sprzedawca zobowiązany nie może obecnie rozliczyć energii zaofiarowanej mu przez URD_o posiadającego innego sprzedawcę. W związku z tym proponujemy zmianę w IRiESD, która umożliwić będzie przypisywanie energii elektrycznej URD_o objętych obowiązkiem zakupu przez sprzedawcę zobowiązanego do POB sprzedawcy zobowiązanego, pomimo prowadzenia sprzedaży przez inny podmiot, jeżeli Prezes URE uzna, że przepisy OZE dotyczące obowiązku zakupu energii elektrycznej za lex specialis wobec art. 9g ust. 6 pr. en</p>	<p>a którzy złożyli TAURON Dystrybucyjna pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URBS_D jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzone przez POB sprzedawcy tego wytwórcy w mikroinstalacji, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;</p>
5.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.4.	<p>W pkt. 2.4. proponujemy usunąć pozycję EURD_NPEE w całości;</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Ujęcie pozycji EURD_NPEE, przy wyliczaniu pozycji E_{RB_OSD}, oznacza, że pozycja ta, tj. nielegalny pobór energii z sieci TD zaewidencjonowany przez TD, skutkować będzie przypisaniem do E_{RB_OSD}. Oznacza to pokrywanie w E_{RB_OSD} kosztów zaewidencjonowanego nielegalnego poboru, którego rozliczania z nielegalnie pobierającymi energię dokonuje zgodnie z taryfą OSD. Rozwiązanie, w którym OSD otrzymuje środki za nielegalny pobór, a URBS_D płaci za pobraną energię jest więc niezasadne. Pozycja powinna zostać usunięta w całości, wówczas nielegalny pobór zaewidencjonowany (jak i niezaewidencjonowany) będą rozliczane wraz z innymi stratami sieciowymi przez OSD, za które zgodnie z prawem odpowiada.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>W pkt C.2.4. usunięto w całości pozycję $E_{URD_NPEE}^-$.</p>

6.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.7.	<p><u>Było:</u> Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad: 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu miesiąca kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej wyznaczonej zgodnie z pkt C.2.4., 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URB_{SD} i URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych.</p> <p><u>Powinno być:</u> Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad: 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu miesiąca kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej wyznaczonej zgodnie z pkt C.2.4., 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i do POB URB_{SD} i/lub URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Dokonano zmiany pkt C.2.7., który otrzymuje brzmienie: <i>Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:</i> 1) <i>TAURON Dystrybucja po zakończeniu miesiąca kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej wyznaczonej zgodnie z pkt C.2.4.,</i> 2) <i>Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i do POB URB_{SD} i/lub URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych.</i></p>
7.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	C.2.9.	<p>W pkt. 2.9. lit. c) dla sposobu rozliczania korekt dotyczących okresu do 31 grudnia 2022 r. oraz w pkt. d) dla sposobu rozliczania korekt dotyczących okresu od 1 stycznia 2023 r. proponujemy następującą zmianę:</p> <p><u>Było:</u> „c) dla URD, którego POB URB_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz z którym URB_{SD} posiada zawarte umowy kompleksowe, wynika</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapis wskazany w ppkt c) i d) odnosi się do ilości energii pobranej przez odbiorców i wyznaczonej na podstawie wolumenu zafakturowanej energii</p>

		<p>z długości okresu podlegającego korekcie danych pomiarowych i ujmowana jest w bieżącym miesiącu rozliczeniowym.”</p> <p>„d) dla URD, którego POB URB_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz z którym URB_{SD} posiada zawarte umowy kompleksowe i URD posiada zainstalowany licznik konwencjonalny, wynika z długości okresu podlegającego korekcie danych pomiarowych i ujmowana jest w bieżącym miesiącu rozliczeniowym.”</p> <p><u>Powinno być:</u></p> <p>„c) dla URD, którego POB URB_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz z którym URB_{SD} posiada zawarte umowy kompleksowe, wynika z długości okresu podlegającego korekcie danych pomiarowych i ujmowana jest w bieżącym miesiącu rozliczeniowym, nie uwzględnia się korekt danych pomiarowych dotyczących 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta.”</p> <p>„d) dla URD, którego POB URB_{SD} prowadzi jego bilansowanie handlowe oraz z którym URB_{SD} posiada zawarte umowy kompleksowe i URD posiada zainstalowany licznik konwencjonalny, wynika z długości okresu podlegającego korekcie danych pomiarowych i ujmowana jest w bieżącym miesiącu rozliczeniowym, nie uwzględnia się korekt danych pomiarowych dotyczących 15 miesięcy poprzedzających miesiąc, w którym jest wykonywana korekta.”</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Postanowienia przewidujące korektę powyżej okresu m+15 dla URB_{SD} są sprzeczne z pkt. 4.3.1.6.5. WDB, zgodnie z którym rozliczenia dla dekad miesięcy kalendarzowych są objęte okresem korygowania o długości 15 miesięcy.</p>	<p>elektrycznej. W przypadku odbiorców rozliczanych w cyklach 6 i 12 miesięcznych wolumeny energii odczytanej i ujętej w rozliczeniu są wielokrotnością tego okresu. Korekty faktur dla takich odbiorców dotyczą tych samych okresów. Powoduje to brak możliwości wyznaczania wolumenu z podziałem na okresy do i powyżej 15 miesięcy. Zainstalowanie LZO u ww. odbiorców, zgodnie z proponowaną KA nr 23 do IRiESD, spowoduje ujmowanie ich korekt zgodnie z pkt c) obowiązującym po 1.01.2023 r. do 15 miesięcy.</p> <p>Sposób ujmowania korekt bez ich ograniczania do 15 miesięcy dla odbiorców posiadających umowy kompleksowe u Sprzedawcy z Urzędu obowiązuje w obecnym sposobie wyznaczania rzeczywistej ilości energii różnicy bilansowej tj. w sprawozdaniu G-10.7.</p>
--	--	---	---

		<p>URB nie może być obciążany na rynku bilansującym kosztami poboru przez odbiorców sprzed 15 miesięcy.</p> <p>Przypisywanie do pozycji URB_{SD} danych pomiarowych narusza również art. 119 k.c poprzez przedłużenie okresu przedawnienia roszczeń poprzez narzucenie na URB_{SD} obowiązku rozliczenia z OSD roszczeń za okresy które są przedawnione zarówno w zakresie możliwości dochodzenia roszczeń od odbiorcy (2 lata) jak i przez OSD od URB_{SD} (3 lata).</p> <p>W przypadku stwierdzenia przez OSD, że dane pomiarowe zostały wadliwie określone, obciążanie URB_{SD} kosztami takiego zdarzenia, w sytuacji gdy URB_{SD} nie jest w stanie sam rozliczyć tej energii z odbiorcą (trwałe straty handlowe), stanowi obciążenie URB_{SD} kosztami działalności OSD, i to w sposób dyskryminacyjny, gdyż takie przerzucanie kosztów dotyczy tylko URB_{SD}. W związku z tym takie działanie nie powinno mieć miejsca, a korekty powinny być ograniczone do okresu 15 miesięcznego, co w przypadku dokonania korekty umożliwi sprzedawcy postępowanie windykacyjne oraz ewentualne wystąpienie z roszczeniem na drogę sądową wobec odbiorcy w ramach 2-letniego terminu przedawnienia, a tym samym pozwoli na pokrycie kosztów energii przypisanej do MDD URB_{SD}.</p>	
--	--	--	--

4. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. zmian do projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD wynikających z konsultacji

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	C.2.4.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Wyznaczanie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej w każdej godzinie określa TAURON Dystrybucja według następujących zasad:</p>

- 1) Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla doby n , wyznaczona w dobie od $n+1$ do $n+4$, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} TAURON Dystrybucja, o którym mowa w pkt C.2.2.,
- 2) Skorygowana oraz ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej E_{RB_OSD} dla miesiąca m wyznaczana jest odpowiednio w trybie korekt Rynku Bilansującego w miesiącu $m+2$, $m+4$ oraz w miesiącu $m+15$ zgodnie z poniższym wzorem i rozkładana według planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, o której mowa w pkt C.2.2.:

$$E_{RB_OSD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} - E_{OSDn}^{-/+} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{URD_URBSD_K}^- - E_{URD_URBSD_S}^- + E_{URD_URBSD_W}^{+/-} + E_{URD_URBSD_S(W)}^+ + E_{URD_URBSD_K(W)}^+ - E_{URD_NPEE}^-$$

gdzie:

- | | |
|---------------------|---|
| $E_{OSP}^{+/-}$ | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; |
| $E_{WYT}^{+/-}$ | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; |
| $E_{OSD}^{+/-}$ | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; |
| $E_{URB_OK}^{+/-}$ | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez uczestników Rynku Bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; |
| $E_{OSDn}^{-/+}$ | ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez odbiorców przyłączonych do sieci OSDn; |

		$E_{URD_W}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
		$E_{URD_P}^{-/+}$	<p>ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadza z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
		$E_{URD_URBSD_K}^-$	<p>ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów kompleksowych;</p>
		$E_{URD_URBSD_S}^-$	<p>ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
		$E_{URD_URBSD_W}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
		$E_{URD_URBSD_S(W)}^+$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URD typu prosument energii odnawialnej, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
		$E_{URD_URBSD_K(W)}^+$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URD typu prosument energii odnawialnej, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych;</p>
		$E_{URD_NPEE}^-$	<p>ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD zaewidencjonowana w systemach informatycznych służących do rozliczeń jako nielegalny pobór energii elektrycznej.</p>

Powyższe ilości energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej do/z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są z liczników zdalnego odczytu, lub w przypadku braku zainstalowania liczników zdalnego odczytu w sposób określony w pkt C.1.5., z zastrzeżeniem, iż dla URD, dla których URB_{SD} jest podmiotem realizującym sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych, oznaczonych we wzorze symbolem $E_{URD_URBSD_K}^-$:

- a) w okresie do dnia 31 grudnia 2022 r., dla ilości energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są jako ilości energii elektrycznej zaewidencjonowane w systemach informatycznych służących do rozliczeń z URD,
- b) w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r., ilości energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są jako ilości energii elektrycznej zaewidencjonowane w systemach informatycznych służących do rozliczeń z URD wyłącznie dla URD posiadających zabudowany licznik konwencjonalny.

Nowe brzmienie:

Wyznaczanie ilości energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej zaewidencjonowanej w każdej godzinie określa TAURON Dystrybucja według następujących zasad:

- 1) Wstępna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej dla doby n , wyznaczona w dobie od $n+1$ do $n+4$, równa jest ilości wynikającej z planowanego grafiku dostaw energii elektrycznej dla JG_{BI} TAURON Dystrybucja, o którym mowa w pkt C.2.2.,
- 2) Skorygowana oraz ostateczna ilość energii elektrycznej pobranej na pokrycie różnicy bilansowej E_{RB_OSD} dla miesiąca m wyznaczana jest odpowiednio w trybie korekt Rynku Bilansującego w miesiącu $m+2$, $m+4$ oraz w miesiącu $m+15$ zgodnie z poniższym wzorem i rozkładana według planowanej krzywej godzinowej różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, o której mowa w pkt C.2.2.:

$$E_{RB_OSD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} - E_{OSDn}^{-/+} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{URD_URBSD_K}^- - E_{URD_URBSD_S}^- + E_{URD_URBSD_W}^{+/-} + E_{URD_URBSD_S(W)}^+ + E_{URD_URBSD_K(W)}^+$$

gdzie:

		$E_{OSP}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p>
		$E_{WYT}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p>
		$E_{OSD}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p>
		$E_{URB_OK}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez uczestników Rynku Bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p>
		$E_{OSDn}^{-/+}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez odbiorców przyłączonych do sieci OSDn;</p>
		$E_{URD_W}^{+/-}$	<p>ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz którzy nie zawarli z URB_{SD} umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
		$E_{URD_P}^{-/+}$	<p>ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadzona z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD_O, dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej z wyjątkiem energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja przez URD_O, którzy złożyli TAURON Dystrybucja pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URB_{SD} jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzonego przez POB sprzedawcy tego URD_O, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;</p>
		$E_{URD_URB_{SD}_K}^-$	<p>ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów kompleksowych;</p>

		<p>$E_{URD_URBSD_S}^-$ ilość energii elektrycznej pobrana z sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p>$E_{URD_URBSD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p>$E_{URD_URBSD_S(W)}^+$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców w mikroinstalacji, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz z którymi URBSD posiada zawarte umowy sprzedaży energii albo dla których URBSD pełni funkcję sprzedawcy zobowiązanego, a którzy złożyli TAURON Dystrybucyjna pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URBSD jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzone przez POB sprzedawcy tego wytwórcy w mikroinstalacji, według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;</p> <p>$E_{URD_URBSD_K(W)}^+$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URD typu prosument energii odnawialnej, dla których POB URBSD prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URBSD prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych;</p> <p>Powyższe ilości energii elektrycznej wprowadzonej/pobranej do/z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są z liczników zdalnego odczytu, lub w przypadku braku zainstalowania liczników zdalnego odczytu w sposób określony w pkt C.1.5., z zastrzeżeniem, iż dla URD, dla których URBSD jest podmiotem realizującym sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych, oznaczonych we wzorze symbolem $E_{URD_URBSD_K}^-$:</p> <p>a) w okresie do dnia 31 grudnia 2022 r., dla ilości energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są jako ilości energii elektrycznej zaewidencjonowane w systemach informatycznych służących do rozliczeń z URD,</p> <p>b) w okresie od dnia 1 stycznia 2023 r., ilości energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja pozyskiwane są jako ilości energii elektrycznej zaewidencjonowane w systemach informatycznych służących do rozliczeń z URD wyłącznie dla URD posiadających zabudowany licznik konwencjonalny.</p>
--	--	---

2.	C.2.5.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczana jest jako wielkość wstępna, skorygowana oraz ostateczna w trybach wskazanych w pkt C.2.4. według następującej zależności:</p> $E_{URB_{SD}} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_{OK}}^{+/-} - E_{OSDn_P}^{-/+} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{RB_{OSD}}$ <p>gdzie:</p> <p>$E_{OSP}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p> <p>$E_{WYT}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p> <p>$E_{OSD}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p> <p>$E_{URB_{OK}}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym;</p> <p>$E_{OSDn_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez odbiorców przyłączonych do sieci OSDn, dla których podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p> <p>$E_{URD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD_W oraz URD_{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których $POB_{URB_{SD}}$ nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży energii elektrycznej w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej;</p>
----	--------	---

		<p> $E_{URD_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadza z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD, dla których POB URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej; </p> <p> E_{RB_OSD} ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, wyznaczona zgodnie z pkt C.2.4.; </p> <p> Nowe brzmienie: </p> <p> Ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczana jest jako wielkość wstępna, skorygowana oraz ostateczna w trybach wskazanych w pkt C.2.4. według następującej zależności: </p> $E_{URB_SD} = E_{OSP}^{+/-} + E_{WYT}^{+/-} + E_{OSD}^{+/-} + E_{URB_OK}^{+/-} - E_{OSDn_P}^{-/+} + E_{URD_W}^{+/-} - E_{URD_P}^{-/+} - E_{RB_OSD}$ <p> gdzie: </p> <p> $E_{OSP}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja z/do sieci OSP, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; </p> <p> $E_{WYT}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców oraz posiadaczy magazynów energii elektrycznej, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; </p> <p> $E_{OSD}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez innych OSD, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; </p> <p> $E_{URB_OK}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez uczestników rynku bilansującego typu odbiorca końcowy, zgodna z danymi przyjętymi do rozliczeń na Rynku Bilansującym; </p> <p> $E_{OSDn_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez odbiorców przyłączonych do sieci OSDn, dla których podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe URB_{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz dla których URB_{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej; </p>
--	--	--

		$E_{URD_W}^{+/-}$ ilość energii elektrycznej wprowadzona/pobrana do/z sieci TAURON Dystrybucja przez URD _W oraz URD _{ME} w punktach niezakwalifikowanych do obszaru Rynku Bilansującego, dla których POB URB _{SD} nie prowadzi ich bilansowania handlowego oraz którzy nie zawarli z URB _{SD} umów sprzedaży energii elektrycznej;
		$E_{URD_P}^{-/+}$ ilość energii elektrycznej pobrana/wprowadzona z/do sieci TAURON Dystrybucja przez URD _O , dla których URB _{SD} nie prowadzi sprzedaży w ramach zawartych umów sprzedaży energii elektrycznej z wyjątkiem energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja przez URD _O , którzy złożyli TAURON Dystrybucja pisemne oświadczenie o sprzedaży energii na rzecz URB _{SD} jako sprzedawcy zobowiązanego, potwierdzonego przez POB sprzedawcy tego URD _O , według wzoru przygotowanego przez TAURON Dystrybucja;
		E_{RB_OSD} ilość energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej TAURON Dystrybucja, wyznaczona zgodnie z pkt C.2.4.;
3.	C.2.7.	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu miesiąca kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej wyznaczonej zgodnie z pkt C.2.4., 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i / lub do POB URB_{SD} i URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych. <p>Nowe brzmienie:</p> <p>Rzeczywiste ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} dla każdej godziny, wyznacza się przy wykorzystaniu następujących zasad:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) TAURON Dystrybucja po zakończeniu miesiąca kalendarzowego dokonuje korekty ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD}, poprzez uwzględnienie wielkości różnicy bilansowej wyznaczonej zgodnie z pkt C.2.4., 2) Korekta ilości energii elektrycznej dla MDD URB_{SD} wyznaczona przez TAURON Dystrybucja, zgłaszana jest na Rynku Bilansującym i do POB URB_{SD} i/lub URB_{SD} celem dokonania korekty rozliczeń dla okresów rozliczeniowych.

5. Zestawienie wprowadzonych przez TAURON Dystrybucja S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu Karty Aktualizacji nr 23/2021 IRiESD

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	C.2.4. oznaczenie $E_{URD_URBSD_K(W)}^+$	<p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>$E_{URD_URBSD_K(W)}^+$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez URD typu prosument energii odnawialnej, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych;</p> <p>Nowe brzmienie:</p> <p>$E_{URD_URBSD_K(W)}^+$ ilość energii elektrycznej wprowadzona do sieci TAURON Dystrybucja przez wytwórców w mikroinstalacji będących prosumentami energii odnawialnej, dla których POB URB_{SD} prowadzi ich bilansowanie handlowe oraz dla których URB_{SD} prowadzi sprzedaż energii elektrycznej w ramach zawartych umów kompleksowych;</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Autopoprawka ma na celu doprecyzowanie zakresu przedmiotowego oznaczenia stosując nomenklaturę dotychczas stosowaną w IRiESD. Zgodnie z pkt A.3.10 IRiESD „Wytwórca w mikroinstalacji jest URD_o zarówno w zakresie energii pobranej z sieci TAURON Dystrybucja jak i w zakresie energii wprowadzonej do sieci TAURON Dystrybucja, dla danego punktu poboru energii (PPE)”. Określenie „URD typu prosument” nie pojawia się w dotychczasowej treści IRiESD i może wprowadzać w błąd.</p>

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez
Tomasz Jachna
Data: 2021.12.31 12:21:08 CET

Wiceprezes Zarządu
ds. Finansowych
Tomasz Jachna

Podpis jest prawidłowy

Dokument podpisany przez Robert Zasina
Data: 2021.12.31 12:41:34 CET

Prezes Zarządu
Robert Zasina