

KARTA AKTUALIZACJI

Karta aktualizacji nr 14/2023 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

1. Planowana data wejścia w życie aktualizacji: 30.09.2023r.
2. Podmiot przeprowadzający aktualizację: PCC Energetyka Blachownia sp. z o.o. z siedzibą w Kędzierzynie-Koźlu.
3. Przyczyny aktualizacji:

Przedstawione w niniejszej Karcie Aktualizacji zmiany zapisów IRiESD wynikają z koniecznością dostosowania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC Energetyka Blachownia sp. z o.o. do zmiany Instrukcji Ruchu i Eksploatacji sieci Dystrybucyjnej OSDp zatwierdzonej decyzją Prezesa URE 18 lipca 2023 r.

4. Numery punktów podlegających aktualizacji:

III.2.5.

A.4.3.8.

IV.3.4.

Słownik pojęć i definicji

IV.3.5.

Załącznik nr 4

A.2.1.

5. Nowe brzmienie punktów Instrukcji:

Pkt III.2.5.	<p>Zostaje dodany Pkt III.2.5. i otrzymuje brzmienie: „III.2.5. Wymagania dla obiektów istotnych z punktu widzenia planu obrony systemu lub planu odbudowy: III.2.5.1. Wymaganie techniczne dla: 1) obiektów istotnych dla planu obrony systemu lub planu odbudowy, tj. jednostek wytwórczych: a) o mocy 50 MW lub wyższej, do których nie mają zastosowania wymagania określone w NC RfG; b) będących modułami wytwarzania energii typu C i D, do których mają zastosowanie wymagania określone w NC RfG, 2) dostawców usług w zakresie odbudowy, podlegają uzgodnieniu z OSP i zatwierdzeniu przez Prezesa URE (TCM opracowany na podstawie NC ER). TCM opracowany na podstawie NC ER jest udostępniany przez OSP znaczącym użytkownikom sieci (dalej „SGU”) i dostawcom usług w zakresie odbudowy, w zakresie ich dotyczącym. III.2.5.2. Służby dyspozytorskie lub ruchowe SGU i dostawców usług w zakresie odbudowy powinny być wyposażone w systemy łączności głosowej posiadające zdolność do realizacji łączności głosowej z centrum dyspozytorskim OSP, OSDp i PCC EB. System</p>
-----------------	---

	<p>realizacji tej łączności głosowej powinien spełniać wymagania techniczne, opracowane przez OSP w porozumieniu z OSDp i PCC EB, na podstawie NC ER i publikowane na stronie internetowej OSP, zapewniające komunikację przez co najmniej 24 godziny po wystąpieniu stanu zaniku napięcia na rozdzielni zasilającej potrzeby własne obiektu będącego w posiadaniu SGU lub dostawcy usług w zakresie odbudowy.</p> <p>III.2.5.3. SGU i dostawca usług w zakresie odbudowy może powierzyć sterowanie swoim obiektem innemu podmiotowi posiadającemu zdolność do realizacji łączności głosowej, spełniającej wymagania, o których mowa w pkt III.2.5.2. i w takim przypadku SGU i dostawca usług w zakresie odbudowy odpowiedzialny jest za działania i zaniechania tego innego podmiotu, któremu powierzył sterowanie obiektem, jak za własne działanie lub zaniechanie.</p> <p>III.2.5.4. Obiekty istotne dla planu odbudowy, w szczególności rozdzielnie, o których mowa w pkt III.2.5.5, wyszczególnione w wykazie opracowanym przez OSP zgodnie z NC ER i stanowiącym element planu odbudowy, podlegają zgłoszeniu Prezesowi URE przez OSP, zgodnie z NC ER. Wykaz ten jest aktualizowany przez OSP podczas cyklicznego przeglądu planu odbudowy, prowadzanego zgodnie z NC ER.</p> <p>III.2.5.5. OSP uwzględnia rozdzielnię w wykazie, o którym mowa w pkt III 2.5.4. Po dokonaniu przez OSP zgłoszenia Prezesowi URE zmian w planie odbudowy w zakresie aktualizacji wykazu, OSP informuje OSDp o aktualizacji tego wykazu. Następnie OSDp informuje o tym PCC EB, który informuje właściciela rozdzielni o wprowadzeniu jej do wykazu.</p> <p>III.2.5.6. Rozdzielnie uznane za istotne dla planu odbudowy powinny posiadać autonomiczne zasilanie rezerwowe, zapewniające prawidłowe jej działanie przez co najmniej 24 godziny, po zaniku zasilania podstawowego potrzeb własnych tej rozdzielni.</p> <p>III.2.5.7. Podstawowe wymagania techniczne dla rozdzielni istotnych dla planu odbudowy, po zaniku zasilania podstawowego potrzeb własnych tych rozdzielni, obejmują w szczególności zdolność do:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) sterowania zdalnego lub przez stałą obsługę obiektu, wyłącznikami w polach SN, zapewniających prawidłowe funkcjonowanie rozdzielni, tj. zasilanie, pracę sprzęgła, dokonywanie pomiarów; w zakresie wykonywania co najmniej trzech operacji łączeniowych „wyłącz - załącz”; 2) wykonania zdalnego lub przez stałą obsługę obiektu, co najmniej jednej operacji łączeniowej „wyłącz”, wszystkimi wyłącznikami w polach liniowych SN; 3) podania zdalnego lub przez stałą obsługę obiektu, napięcia od strony WN do pola potrzeb własnych SN; 4) przesyłania sygnałów sterowania oraz danych pomiarowych pomiędzy rozdzielnią a centrami dyspozytorskimi OSP, OSDp i PCC EB; 5) realizacji łączności głosowej pomiędzy rozdzielnią a centrami dyspozytorskim OSP, OSDp i PCC EB. <p>III.2.5.8. Jeżeli rozdzielnia ujęta w wykazie, o którym mowa w pkt III.2.5.4, korzysta z infrastruktury zewnętrznej innych obiektów, to obiekty te, w zakresie obsługującym rozdzielnię ujętą w tym wykazie, powinny zapewniać podtrzymanie zdolności telekomunikacyjnych i sterowniczych przez co najmniej 24 godziny po zaniku zasilania podstawowego tych obiektów.”</p>
<p>Pkt IV.3.4.</p>	<p>Pkt IV.3.4. otrzymuje brzmienie: „IV.3.4. Tryb awaryjny. IV.3.2.1. Tryb awaryjny sieciowy IV.3.4.1.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizowane w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym, jeżeli zaistnieje co najmniej jeden z poniższych przypadków:</p>

	<ol style="list-style-type: none">1) gdy jest to konieczne do zapobieżenia rozprzestrzenianiu się lub pogarszaniu stanu zagrożenia;2) w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej uniemożliwiającego zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci;3) w przypadku zagrożenia wystąpienia lub wystąpienia awarii w KSE;4) w przypadku zagrożenia bezpiecznej pracy urządzeń, instalacji lub sieci lub zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska. <p>Tryb awaryjny sieciowy w przypadkach, o których mowa w pkt 2) - 4) może być wprowadzony nie dłużej niż na okres 72 godzin.</p> <p>IV.3.4.1.2. Wyłączenia awaryjne odbiorców w trybie awaryjnym sieciowym (dalej „wyłączenia awaryjne sieciowe”) są realizowane na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, w szczególności w związku z zagrożeniem bezpieczeństwa osób, OSDp oraz PCC EB może dokonać wyłączeń awaryjnych sieciowych bez wydania polecenia przez OSP (w takim wypadku OSDp może też wydać polecenie wyłączeń awaryjnych PCC EB). W przypadku wyłączeń awaryjnych realizowanych przez PCC EB bez wydania polecenia przez OSP albo OSDp - PCC EB jest zobowiązany niezwłocznie powiadomić o tym służby dyspozytorskie.</p> <p>IV.3.4.1.3. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane w stopniach A1 - A5. Stopnie od A1 do A5 powinny zapewniać równomierny spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 9 - 11% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne sieciowe wprowadzone łącznie w stopniach od A1 do A5 powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.</p> <p>IV.3.4.1.4. Wyłączenia awaryjne sieciowe są realizowane poprzez wyłączenia linii i stacji SN.</p> <p>IV.3.4.1.5. Wyłączenia awaryjne sieciowe powinny być zrealizowane niezwłocznie, w czasie nie dłuższym niż:</p> <ol style="list-style-type: none">1) 15 minut - w przypadku wprowadzenia stopnia A1,2) 15 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni A1 i A2,3) 30 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A3,4) 45 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A4,5) 60 minut - w przypadku wprowadzenia jednocześnie stopni od A1 do A5; od wydania polecenia dyspozytorskiego. <p>IV.3.4.1.6. OSP w porozumieniu z OSDp (dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7 IRIESP) ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach A.</p> <p>IV.3.4.1.7. Plany wyłączeń awaryjnych sieciowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od A1 do A5, opracowują:</p> <ol style="list-style-type: none">1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 2) i 3),2) OSDp - dla swojego obszaru sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem planu opracowanego przez PCC EB i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,3) odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej.4) PCC EB. <p>Plany wyłączeń awaryjnych, o których mowa w pkt 1) - 3) opracowane na rok 2023 stają się planami wyłączeń awaryjnych sieciowych na rok 2023.</p>
--	---

	<p>IV.3.4.1.8. W przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych sieciowych w sposób odmienny niż określony w planach wyłączeń awaryjnych sieciowych, OSP może polecić wprowadzenie tych wyłączeń, poprzez wskazanie:</p> <ol style="list-style-type: none">1) wartości mocy czynnej do wyłączenia przez OSDp lub PCC EB;2) obszaru sieci dystrybucyjnej, na którym należy wprowadzić wyłączenia awaryjne sieciowe. <p>IV.3.4.1.9. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym sieciowym są realizowane wyłącznie na polecenie OSP. W szczególnych przypadkach, zwłaszcza gdy zagrożone jest bezpieczeństwo osób, OSDp, PCC EB, jak również odbiorca ujęty w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych, może dokonać załączenia bez wydania polecenia przez OSP, przy czym w takim przypadku podmioty te zobowiązane są niezwłocznie poinformować o tym zdarzeniu właściwe służby dyspozytorskie, z podaniem przyczyny.</p> <p>IV.3.4.2. Tryb awaryjny bilansowy.</p> <p>IV.3.4.2.1. OSP może wprowadzić przerwy w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w postaci wyłączeń awaryjnych odbiorców w trybie awaryjnym bilansowym (dalej „wyłączenia awaryjne bilansowe”), po wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym lub trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku braku możliwości zapewnienia zrównoważenia dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię w KSE pomimo wcześniejszego wprowadzenia przez OSP innych środków zaradczych.</p> <p>Wprowadzenie przez OSP wyłączeń awaryjnych bilansowych możliwe jest także przed wprowadzeniem ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej w czasie uniemożliwiającym zastosowanie tego trybu. W takim przypadku wyłączenia awaryjne bilansowe mogą być wprowadzone pomiędzy ogłoszeniem przez OSP powołanego stanu a obowiązywaniem stopni zasilania zgodnie z pierwszym komunikatem w tej sprawie, wydanym zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.</p> <p>IV.3.4.2.2. Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane na polecenie OSP w stopniach B1 - B15.</p> <p>Stopnie B1 - B15 powinny zapewniać spadek poboru mocy czynnej, każdy w przedziale 3 - 4% prognozowanego zapotrzebowania na moc. Wyłączenia awaryjne bilansowe wprowadzone łącznie w stopniach od B1 do B15, powinny zapewnić zmniejszenie poboru mocy czynnej o 50% prognozowanego zapotrzebowania na moc.</p> <p>IV.3.4.2.3. Wyłączenia awaryjne bilansowe są realizowane poprzez wyłączenia linii i stacji SN.</p> <p>IV.3.4.2.4. OSP w porozumieniu z OSDp (dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7 IRIESP) ustala corocznie dla każdego miesiąca, dla prognozowanego zapotrzebowania na moc w dobowych szczytach tego zapotrzebowania, dla typowych warunków pogodowych, wartości obniżenia poboru mocy czynnej w poszczególnych stopniach B.</p> <p>IV.3.4.2.5. Plany wyłączeń awaryjnych bilansowych określające przewidywany efekt wprowadzenia stopni od B1 do B5, opracowują:</p> <ol style="list-style-type: none">1) OSP - dla całego KSE, z uwzględnieniem planów, o których mowa w pkt 2) i 3),2) OSDp - dla swojego obszaru sieci dystrybucyjnej, z uwzględnieniem planu opracowanego przez PCC EB i planów opracowanych przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci o napięciu 110 kV lub wyższym, za której ruch sieciowy odpowiada OSDp,
--	--

	<p>3) odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci przesyłowej.</p> <p>4) PCC EB.</p> <p>Plany wyłączeń awaryjnych, o których mowa w pkt 1) - 3) opracowane na rok 2023 stają się planami wyłączeń awaryjnych sieciowych na rok 2023. Do tego czasu, w przypadku konieczności wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych przyjmuje się, że podstawą dla każdej narastająco grupy trzech stopni B(B1 - B3, B4 - B6,...,B13 - B15) jest odpowiedni stopień A, określony w planie wyłączeń awaryjnych sieciowych obowiązującym na rok 2023.</p> <p>IV.3.4.2.6. OSP wydaje OSDp polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych z wyprzedzeniem co najmniej 4 godzin. W przypadkach spowodowanych nagłymi, awaryjnymi wyłączeniami jednostek wytwórczych ujętych w TCM opracowanym na podstawie art. 11 ust. 4 lit. c) oraz art. 23 ust. 4 lit c) NC ER, czas ten może ulec skróceniu do 2 godzin.</p> <p>IV.3.4.2.7. Polecenie wprowadzenia wyłączeń awaryjnych bilansowych wydaje OSP wskazując dany stopień B lub ich grupę dla całego KSE oraz czas obowiązywania.</p> <p>IV.3.4.2.8. Wyłączenia awaryjne bilansowe powinny być wprowadzane rotacyjnie (rotacja oznacza zastąpienie danego stopnia B innym stopniem B lub grupy stopni B inną grupą stopni B), przy czym wyłączenie awaryjne bilansowe w danym stopniu B powinno trwać nie dłużej niż 4 godziny.</p> <p>IV.3.4.2.9. W przypadku zastosowania rotacji wyłączeń awaryjnych bilansowych, należy prowadzić załączenia i wyłączenia odbiorców w taki sposób, aby zminimalizować efekt skokowych zmian obciążenia.</p> <p>IV.3.4.2.10. Załączenia odbiorców wyłączonych w trybie awaryjnym bilansowym są realizowane bez zgody OSP, zgodnie z wydanym poleceniem, o którym mowa w pkt IV.3.4.2.7.,</p>
Pkt IV.3.5.	<p>Pkt 3.5. otrzymuje brzmienie:</p> <p>„IV.3.5. Tryb automatyczny.</p> <p>IV.3.5.1. Wyłączenia odbiorców w trybie automatycznym realizowane są przez układy SCO, w przypadku obniżenia się częstotliwości do nastawionej na tych układach wartości kryterialnej.</p> <p>IV.3.5.2. Układ SCO instaluje PCC EB oraz odbiorca zobowiązany do instalacji takiego układu zgodnie z przepisami rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, wydanego na podstawie art. 9 ust. 3 i 4 ustawy Prawo energetyczne</p> <p>IV.3.5.3. Odbiorca przyłączony do sieci SN PCC EB podlega stosowaniu układu SCO PCC EB, do której sieci jest przyłączony.</p> <p>IV.3.5.4. PCC EB połączony z siecią SN OSDp może podlegać stosowaniu układu SCO zainstalowanego przez OSDp, zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy OSDp oraz PCC EB.</p> <p>IV.3.5.5. Czas zadziałania układu SCO powinien być nie dłuższy niż 150 ms, z zastrzeżeniem, że w przypadku układu SCO, do którego nie mają zastosowania wymagania NC DC, zainstalowanego przed datą 18 grudnia 2022 r., w sieci PCC EB, czas zadziałania układu SCO powinien być nie dłuższy niż 300 ms</p> <p>IV.3.5.6. Przekaznik SCO, stosowany w układach SCO, powinien:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) umożliwiać nastawienie wartości częstotliwości z zakresu od 47,00 do 50,00 Hz ze zmianą skokową co 0,05 Hz; 2) umożliwiać nastawienie zwłoki czasowej w zakresie od 0,05 do 1 s ze zmianą skokową co 0,05 s, jeżeli zastosowanie zwłoki czasowej jest konieczne do prawidłowego działania tego przekaznika; 3) zapewniać dotrzymanie czasu własnego przekaznika na poziomie nie większym niż 100 ms;

	<p>4) zapewniać poprawną pracę w zakresie od 0,5 do 1,1 Un;</p> <p>5) zapewniać dokładność pomiaru częstotliwości nie mniejszą niż 10 mHz;</p> <p>6) zapewniać identyfikację kierunku przepływu mocy czynnej i mieć możliwość nastawiania lub blokowania jego zadziałania w zależności od nastawionego kierunku przepływu mocy czynnej w miejscu instalacji wyłącznika;</p> <p>7) zapewniać możliwość zastosowania blokady napięciowej przy obniżonej amplitudzie napięcia poniżej wartości zadanej, przy czym aktywacja zdolności następuje w uzgodnionych z OSP przypadkach.</p> <p>IV.3.5.7. Testy układu SCO przeprowadzane są przez jego właściciela co najmniej raz na pięć lat lub w terminie jednego roku od modernizacji tego układu, uwzględniając wymagania techniczne określone w pkt IV.3.5.5. i IV.3.5.6. oraz zgodnie z Planem Testów będącym TCM opracowanym na podstawie NC ER.</p> <p>IV.3.5.8. OSP, w terminie do dnia 31 marca każdego roku, przekazuje wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO:</p> <p>a) odbiorcom przyłączonym do sieci przesyłowej;</p> <p>b) OSDp, w podziale dla każdego obszaru sieci dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 2.1.2.2.7 IRIESP.</p> <p>IV.3.5.9. Wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO są wyznaczone zgodnie z załącznikiem do NC ER, dla poszczególnych stopni SCO (poziomów obowiązkowego odłączenia odbioru przy niskiej częstotliwości w rozumieniu NC ER) w odniesieniu do zapotrzebowania netto KSE.</p> <p>IV.3.5.10. Przez zapotrzebowanie netto KSE rozumie się sumę generacji mocy czynnej jednostek wytwórczych na obszarze działania OSP (w tym generację mocy czynnej autoproducentów), powiększoną o wartość importu oraz pomniejszoną o wartość eksportu, mocy pobieranej przez magazyny energii elektrycznej i mocy pobieranej przez elektrownie szczytowo - pompowe, przy czym wielkość ta nie obejmuje mocy potrzeb własnych jednostek wytwórczych oraz potrzeb ogólnych elektrowni.</p> <p>IV.3.5.11. OSDp, na podstawie danych przekazanych przez OSP, o których mowa w pkt IV.3.5.8., wyznacza wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO na swoim obszarze działania, uwzględniając:</p> <p>a) odbiorców, o których mowa w pkt IV.3.5.2. przyłączonych do sieci OSDp;</p> <p>b) PCC EB.</p> <p>IV.3.5.12. PCC EB i Odbiorca, o którym mowa w pkt IV.3.5.2, przekazuje OSDp, informacje o zainstalowanym układzie SCO i wielkościach mocy czynnej wyłączanej przez ten układ.</p> <p>IV.3.5.13. PCC EB powinien zapewniać możliwość wyłączania przez układy SCO zainstalowane w jego sieci, uwzględniając odbiorców, o których mowa w pkt IV.3.5.3., przyłączonych do sieci PCC EB, 45% zapotrzebowania netto PCC EB, w każdej chwili czasu, zgodnie z zasadą możliwie równomiernego rozkładu mocy wyłączanej w obszarze jego sieci. Przez zapotrzebowanie netto PCC EB rozumie się sumę generacji mocy czynnej jednostek wytwórczych na obszarze działania PCC EB (w tym generację mocy czynnej autoproducentów), powiększoną o saldo wymiany mocy czynnej z OSP, uwzględniającą saldo wymiany mocy czynnej z innymi OSD oraz pomniejszoną o wartość mocy pobieranej przez magazyny energii elektrycznej i mocy pobieranej przez elektrownie szczytowo - pompowe, przy czym wielkość ta nie obejmuje mocy potrzeb własnych jednostek wytwórczych oraz potrzeb ogólnych elektrowni.</p> <p>IV.3.5.14. Odbiorca, o którym mowa w pkt IV.3.5.2. powinien zapewnić w każdej chwili czasu, możliwość wyłączania przez układy SCO zainstalowane w jego instalacji odbiorczej, 45% mocy czynnej pobieranej z tej sieci.</p>
--	--

	<p>IV.3.5.15. Postanowień pkt IV.3.5.12. nie stosuje się w odniesieniu do odbiorcy posiadającego jednostki wytwórcze, którego produkcja pokrywa co najmniej 50% jego zapotrzebowania na energię elektryczną w roku poprzedzającym obowiązek określony w pkt IV.3.5.14. W tym przypadku wartości mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO, odpowiednio odbiorca albo OSDp, zobowiązany jest uzgodnić z OSP indywidualnie, biorąc pod uwagę ograniczenia techniczne odbiorcy oraz zastosowane technologie urządzeń, instalacji i sieci. W przypadku niezgodnienia z OSP wartości mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO, odpowiednio odbiorca albo OSDp, zobowiązany jest do przedłożenia OSP opinii niezależnej firmy eksperckiej, w której zostaną określone, w przypadku takiego odbiorcy, rekomendowane wartości mocy czynnej wyłączanej przez układ SCO.</p> <p>IV.3.5.16. PCC EB i odbiorcy, o których mowa w pkt IV.3.5.2., do dnia 15 września każdego roku realizują obowiązki, o których mowa w pkt IV.3.5.9. - IV.3.5.13. oraz informują OSDp, o wdrożeniu nastaw i wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO.</p> <p>IV.3.5.17. OSDp do dnia 30 września każdego roku realizuje obowiązki, o których mowa w pkt IV.3.5.9. - IV.3.5.13. oraz informuje OSP o wdrożeniu nastaw i wartości mocy czynnej wyłączanej przez układy SCO.</p> <p>IV.3.5.18. Na podstawie informacji przekazanych zgodnie z pkt IV.3.5.14., PCC EB w stosunku do odbiorców przyłączonych do jego sieci, opracowuje plan wyłączeń wskutek zastosowania układu SCO, uwzględniając parametry określone w załączniku do NC ER. PCC EB przekazuje opracowany plan wyłączeń wskutek zastosowania układu SCO, OSDn i odbiorcom przyłączonym do sieci PCC EB, ujętych w tym planie. Przy stosowaniu układów SCO należy stosować zasadę, o której mowa w NC ER, tj. minimalizowania odłączania jednostek wytwórczych, w szczególności tych, które zapewniają inercję. Załączenie odbiorcy wyłączonego wskutek zadziałania układu SCO odbywa się wyłącznie na polecenie OSP. PCC EB w odniesieniu do odbiorców przyłączonych do jego sieci może dokonać kontroli spełnienia wymagań dotyczących układów SCO, a w przypadku zadziałania układu SCO, ustala przyczynę i zakres zadziałania tego układu.”</p>
A.2.1.	<p>W pkt. A.2.1. zostaje dodany ppkt o) i otrzymuje brzmienie: „o) istotne postanowienia umów o świadczenie usług dystrybucji zawieranych ze sprzedawcami energii elektrycznej (GUD i GUD-K)”</p>
A.4.3.8.	<p>Zostaje dodany pkt A.4.3.8. i otrzymuje brzmienie: „A.4.3.8. Istotne postanowienia GUD i GUD-K zawarte są w Załączniku nr 4 do IRiESD. Postanowienia te są wiążące dla PCC EB i sprzedawców przy zawieraniu tych umów.”</p>
Pojęcia i definicje	<p>Zostaje dodana definicja: Przełącznik SCO -Wyodrębniony przełącznik albo funkcja w terminalu zabezpieczeniowym lub sterowniku układu sterowania stacji, które wykonują pomiar częstotliwości i porównanie częstotliwości zmierzonej z nastawioną wielkością kryterialną, po przekroczeniu której generowany jest sygnał sterujący w celu wyłączenia odbioru za pomocą wyłączników Samoczynne częstotliwościowe odciążanie – SCO - Samoczynne wyłączanie zdefiniowanych grup odbiorców w przypadku częstotliwości obniżenia się częstotliwości do określonej wielkości (automatyczne odłączenie odbioru przy niskiej częstotliwości w rozumieniu NC ER), spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym Układ SCO - Zespół urządzeń wykonujących pomiar częstotliwości za pomocą przełącznika SCO, dystrybucję sygnałów sterujących i wyłączenie odbioru za pomocą wyłączników.</p>

Załącznik nr 4	<p>Zostaje dodany załącznik nr 4 o treści: „ISTOTNE POSTANOWIENIA UMÓW O ŚWIADCZENIE USŁUG DYSTRYBUCJI ZAWIERANYCH ZE SPRZEDAWCAMI</p> <p>Część A</p> <p>Istotne postanowienia GUD-K</p> <p>GUD-K zawiera następujące istotne postanowienia:</p> <p>I. Postanowienia wstępne:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. PCC EB i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD-K stanowią: <ol style="list-style-type: none"> 1) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC EB (zwana dalej „IRiESD” lub „IRiESD PCC EB”) w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD-K oraz związanych z realizacją GUD-K; 2) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD nadrzędnego określonego w ust. 2 - (zwana dalej „IRiESD OSDp”) w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD-K oraz związanych z realizacją GUD-K; 3) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE S.A. (zwana dalej ‘IRiESP’), oraz Warunki dotyczące Bilansowania opracowane przez PSE Operator S.A. (OSP) na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zatwierdzone przez Prezesa URE (zwane dalej: „WDB”) - w zakresie wynikającym z zapisów IRiESD OSDp; 4) aktualna, zatwierdzona przez Prezesa URE, taryfa PCC EB; a także akty prawa powszechnie obowiązującego. 2. Strony oświadczają, że znana jest im treść oraz zobowiązują się do przestrzegania zapisów i postanowień przepisów oraz dokumentów, o których mowa w ust. 2. PCC EB oświadcza, że jego sieć nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączona sieć PCC EB, zwanym dalej „OSDp” jest Tauron Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla Krakowa Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 0000073321. 3. PCC EB oświadcza, iż jako operator systemu dystrybucyjnego energetycznego, o którym mowa w którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne - PCC EB jest zobowiązany do opracowania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, przy czym IRiESD PCC EB nie podlega obowiązkowi zatwierdzenia jej przez Prezesa URE przed wprowadzeniem jej w życie. Z uwagi na powyższe od momentu opracowania IRiESD przez PCC EB oraz zamieszczenia jej stronie internetowej PCC EB oraz udostępnienia w siedzibie PCC EB do publicznego wglądu - na podstawie art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne - staje się częścią GUD-K. 4. Dokonane po wejściu w życie GUD-K zmiany IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB, obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do GUD-K. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD-K, zgodnie z GUD-K. Jednocześnie Strony przyjmują, że PCC EB będzie informował o publicznym dostępie do projektu IRiESD PCC EB lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania poprzez jej opublikowanie, na swojej stronie internetowej PCC EB oraz wysłanie na email do osoby
----------------	---

	<p>upoważnionej zgodnie z GUD-K. Termin ten nie może być krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESD PCC EB lub jej zmian.</p> <p>5. Warunkiem realizacji zobowiązań PCC EB wobec sprzedawcy wynikających z GUD-K jest jednoczesne obowiązywanie umów:</p> <ol style="list-style-type: none">1) o świadczenie usług dystrybucji zawartej między PCC EB a OSDp oraz o świadczenie usług przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczania na rynku bilansującym zawartej pomiędzy PCC EB a OSDp, o treści obejmującej sprzedawcę i POB sprzedawcy;2) o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy sprzedawcą a OSP lub – jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe – pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POB a OSP;3) kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD wymienionymi w GUD-K, zawierające w szczególności wskazanie przez URD sprzedawcy rezerwowego, z którym PCC EB zawrze, w imieniu i na rzecz tego URD, umowy kompleksowe energii elektrycznej, który będzie sprzedawał energię elektryczną wraz z usługą Bilansowania handlowego URD, w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę lub zaprzestania realizacji Bilansowania handlowego przez POB wskazanego przez sprzedawcę,4) o świadczenie usług dystrybucji dotyczącej realizacji praw i obowiązków związanych z realizacją usługi bilansowania handlowego zawartej pomiędzy PCC EB a sprzedawcą lub – jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe – pomiędzy PCC EB a wskazanym przez sprzedawcę POB,5) o świadczenie usług bilansowania zawartej pomiędzy sprzedawcą, a wskazanym przez sprzedawcę POB – jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji POB.6) generalnej umowy dystrybucyjnej lub generalnej umowy dystrybucyjnej dla usługi kompleksowej zawartej przez sprzedawcę z OSDp,7) o świadczenie usług dystrybucji dotyczącej realizacji praw i obowiązków związanych z realizacją usługi bilansowania handlowego zawartej pomiędzy OSDp a sprzedawcą lub – jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji POB – pomiędzy OSDp a wskazanym przez sprzedawcę POB. <p>6. Jeżeli którakolwiek z umów wymienionych w ust. 5 nie będzie obowiązywać lub jej realizacja zostanie wstrzymana, PCC EB może wstrzymać realizację GUD-K w całości w przypadku umów o których mowa w ust. 5 pkt 1), 2), 4), 5), 6) i 7). Wstrzymanie realizacji GUD-K oznacza zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej do wszystkich lub niektórych URD wymienionych w GUD-K i powoduje po stronie PCC EB m.in. aktualizację upoważnienia do zawarcia, w imieniu i na rzecz URD, umowy kompleksowej energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym.</p> <p>II. Przedmiot GUD-K:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Na mocy GUD-K PCC EB zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej,2. GUD-K wraz IRiESD PCC EB i Taryfą PCC EB określa szczegółowe warunki i zasady świadczenia przez PCC EB na rzecz sprzedawcy usług dystrybucji oraz zasady współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:<ol style="list-style-type: none">1) terminy i zasady zgłaszania umów kompleksowych do PCC EB przez sprzedawcę;2) zasady obejmowania postanowieniami GUD-K kolejnych URD i zobowiązania PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie;3) wskazanie POB oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POB;4) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów kompleksowych;
--	---

	<p>5) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane adresowe;</p> <p>6) zasady wyłączania z zakresu GUD-K tych URD, z którymi zawarte umowy kompleksowe wygasły, zostały wypowiedziane lub rozwiązane;</p> <p>7) zobowiązanie stron GUD-K do stosowania postanowień IRiESD OSDp i IRiESD PCC EB w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD-K;</p> <p>8) zasady wstrzymywania dostarczania energii do URD przez PCC EB;</p> <p>9) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych oraz innych niezbędnych do dokonania przez sprzedawcę rozliczeń za usługę kompleksową;</p> <p>10) zasady udzielania bonifikat, rozpatrywania reklamacji i wypłaty odszkodowań;</p> <p>11) obowiązki PCC EB i sprzedawcy w zakresie obsługi URD;</p> <p>12) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy PCC EB i sprzedawcą;</p> <p>13) zasady zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;</p> <p>14) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.</p> <p>III. PCC EB zobowiązuje się w szczególności do:</p> <p>1) przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach kompleksowych oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z GUD-K i IRiESD PCC EB;</p> <p>2) realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do PCC EB i przyjętymi przez PCC EB do realizacji umowami kompleksowymi;</p> <p>3) dostarczania energii elektrycznej z zachowaniem ciągłości i niezawodności dostaw z uwzględnieniem parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w obowiązujących przepisach prawa, do miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w umowach kompleksowych;</p> <p>4) odbierania i dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej i wprowadzonej do sieci PCC EB przez URD będącego prosumentem energii odnawialnej na podstawie umów kompleksowych, o których mowa w pkt 2;</p> <p>5) udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD oraz danych stanowiących podstawę do rozliczeń z URD, zgodnie z zapisami IRiESD PCC EB oraz Taryfy PCC EB;</p> <p>6) wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w GUD-K, IRiESD PCC EB oraz Ustawie;</p> <p>7) rozpatrywania na zasadach określonych w IRiESD PCC EB wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez sprzedawcę w imieniu URD;</p> <p>8) niezwłocznego przekazywania informacji wynikających z IRiESD PCC EB i mających wpływ na realizację GUD-K i umów kompleksowych z URD, w zakresie świadczonych usług dystrybucji;</p> <p>9) udzielania sprzedawcy oraz URD informacji dotyczących świadczonych usług dystrybucji;</p> <p>10) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD-K, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;</p> <p>11) terminowej zapłaty należności wynikających z GUD-K;</p> <p>12) przekazania informacji o PPE niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu:</p> <p>a) trzech (3) dni roboczych, od złożenia przez sprzedawcę do PCC EB zapytania o informację o PPE (w szczególnie uzasadnionych przypadkach termin określony powyżej może być przedłużony do pięciu (5) dni roboczych, o czym PCC EB poinformuje sprzedawcę przed upływem ww. terminu) - dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej PCC EB o napięciu znamionowym do 1 kV i mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW,</p> <p>b) pięciu (5) dni roboczych, od złożenia przez sprzedawcę do PCC EB zapytania o informację o PPE (w szczególnie uzasadnionych przypadkach termin określony powyżej może być</p>
--	---

	<p>przedłużony do dziesięciu (10) dni roboczych, o czym PCC EB poinformuje sprzedawcę przed upływem ww. terminu) - dla URD innych niż wymienionych w lit. a);</p> <ol style="list-style-type: none">13) powiadamiania o zmianie Taryfy PCC EB i IRiESD PCC EB, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowanie na stronie internetowej PCC EB;14) przekazania, na dedykowany adres poczty elektronicznej sprzedawcy, zatwierdzonej Taryfy PCC EB, nie później niż w terminie dwóch (2) dni roboczych od jej opublikowania w Biuletynie URE;15) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K;16) informowania sprzedawcy o przyłączeniu do sieci PCC EB mikroinstalacji URD, w tym informacji o mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji i rodzaju źródła energii. <p>IV. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:</p> <ol style="list-style-type: none">1) występowania z wnioskiem o wydanie informacji o PPE przed zawarciem umowy kompleksowej z URD, przy czym wniosek ten nie jest obligatoryjny dla URD w gospodarstwie domowym przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV; wystąpienie z wnioskiem jest równoznaczne z dysponowaniem przez sprzedawcę pełnomocnictwem URD do pozyskania od PCC EB danych udostępnionych w informacji o PPE. PCC EB zweryfikuje ze statusem negatywnym powiadomienia o zawartych umowach kompleksowych przyjęte od sprzedawcy w przypadku, gdy sprzedawca nie wystąpi o wydanie informacji o PPE lub w przypadkach określonych w ust. III pkt 12 (za wyjątkiem URD w gospodarstwie domowym przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, którym świadczona jest usługa dystrybucji);2) zgłaszania do PCC EB informacji o zawartych umowach kompleksowych, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów kompleksowych, na zasadach określonych w GUD-K i IRiESD, dokonanie zgłoszenia jest równoznaczne z realizacją obowiązku, o którym mowa w pkt 4;3) zawierania lub rozwiązania umowy kompleksowej z URD obejmującej wszystkie PPE jednego obiektu oraz dokonania w jednym czasie zgłoszeń wszystkich PPE wchodzących w skład danego obiektu za wyjątkiem zmiany obiektu, gdzie będą zgłaszane tylko nowe PPE lub PPE usuwane z obiektu. PCC EB zweryfikuje ze statusem negatywnym powiadomienia o zawartych lub rozwiązywanych umowach kompleksowych przesłanych przez sprzedawcę w przypadku, gdy sprzedawca nie zgłosi wszystkich PPE wchodzących w skład danego obiektu w sposób umożliwiający ich jednoczesną weryfikację;4) uwzględnienia w umowach kompleksowych danych zawartych w informacji o PPE oraz postanowień dotyczących zasad i warunków świadczenia usług dystrybucji;5) udzielania, na wniosek PCC EB, informacji o postanowieniach umów kompleksowych, o których mowa w GUD-K, w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji;6) terminowego regulowania należności wynikających z GUD-K;7) ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K;8) informowania PCC EB o zmianie POB lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z GUD-K i IRiESD PCC EB;9) przekazywania do PCC EB, na zasadach i w terminach określonych w IRiESD, wniosków i reklamacji URD dotyczących świadczonych usług dystrybucji, zgłoszonych przez URD do sprzedawcy;10) niezwłocznego, nie później niż w terminach określonych w IRiESD i Ustawie, rozpatrywania reklamacji URD i udzielania na nie odpowiedzi URD;11) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD-K;12) informowania URD o miejscach uzyskania informacji dotyczących postępowań reklamacyjnych, o których mowa w IRiESD;
--	--

J. Kamra

Sławomir Jasienkiewicz

	<p>13) niezwłocznego przekazywania PCC EB informacji wynikających z IRiESD PCC EB mających wpływ na realizację GUD-K i świadczonych przez PCC EB usług dystrybucji na podstawie umów kompleksowych zawartych przez sprzedawcę z URD;</p> <p>14) niezwłocznego, nie później niż w terminie 5 dni roboczych od ich otrzymania przez sprzedawcę od URD nie objętego ochroną przed wprowadzanymi ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej (zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 8 listopada 2021 r. w sprawie szczegółowych zasad i trybu wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła), przekazywania PCC EB informacji o danych kontaktowych URD na potrzeby realizacji ww. rozporządzenia: adresie poczty elektronicznej URD na potrzeby otrzymywania planów wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej URD oraz adresie poczty elektronicznej lub numerze telefonu komórkowego URD na potrzeby otrzymywania powiadomień o wprowadzeniu ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej - poprzez system, o którym mowa w GUD-K albo w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazane w Załączniku do GUD-K;</p> <p>15) niezwłocznego dokonania odpowiednich zmian w umowie kompleksowej lub dokonania zgłoszenia nowej umowy kompleksowej, w przypadkach stwierdzenia przez PCC EB, że URD pobiera energię elektryczną na potrzeby inne, niż określone w umowie kompleksowej lub URD korzysta z grupy taryfowej niezgodnie z kwalifikacją określoną w PCC EB;</p> <p>16) zamieszczania w treści umowy kompleksowej z URD, w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none">1) zobowiązania URD do przestrzegania zapisów IRiESD oraz Taryfy PCC EB,2) zgody URD na gromadzenie i przetwarzanie ich danych osobowych przez PCC EB w zakresie określonym w umowie kompleksowej, w tym w związku z wykonywaniem przez PCC EB odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych, a także kontrolą, modernizacją lub demontażem tych układów,3) zobowiązania URD do umożliwienia upoważnionym przedstawicielom PCC EB wykonania kontroli oraz umożliwienia uprawnionym przedstawicielom PCC EB dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do urządzeń oraz układu pomiarowo-rozliczeniowego znajdującego się na terenie lub w obiekcie URD, w celu wykonania prac eksploatacyjnych, usunięcia awarii w sieci dystrybucyjnej PCC EB, odczytu wskazań lub demontażu układu pomiarowo-rozliczeniowego,4) informacji, że rozpoczęcie dostarczania energii elektrycznej następuje z dniem zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego lub podania napięcia - dotyczy URD nowo przyłączonych,5) poinformowania URD, że PCC EB ma prawo do wstrzymania lub ograniczenia dostarczania energii elektrycznej przez PCC EB, w przypadkach określonych w Ustawie i w IRiESD,6) postanowień dotyczących sprzedaży rezerwowej określonych w Ustawie i IRiESD, w tym pozyskiwania od URD wymaganych oświadczeń lub upoważnień w tym zakresie. <p>V. Zasady wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych i rozliczeniowych:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Wyznaczanie przez PCC EB danych pomiarowych i rozliczeniowych dotyczących rzeczywistego zużycia energii elektrycznej URD oraz ich udostępnianie sprzedawcy, odbywa się na zasadach określonych w GUD-K i IRiESD PCC EB.2. W zakresie danych pomiarowych dotyczących prosumentów lub prosumentów zbiorowych, PCC EB udostępnia sprzedawcy dane obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB przez prosumenta lub prosumenta zbiorowego przed sumarycznym bilansowaniem i po sumarycznym bilansowaniu ilości energii elektrycznej wprowadzonej do i pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB.
--	---

	<p>3. W zakresie danych pomiarowych dotyczących członków spółdzielni energetycznych, PCC EB udostępnia sprzedawcy dane pomiarowe obejmujące godzinowe ilości energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej PCC EB i pobranej z tej sieci przez wszystkich członków spółdzielni energetycznej przed i po sumarycznym jej bilansowaniu z wszystkich faz.</p> <p>4. Dane, których mowa w ust. 1, 2 i 3, udostępnione są sprzedawcy poprzez system, o którym mowa w GUD-K, w formacie określonym zgodnie z GUD-K i IRIESD PCC EB.</p> <p>VI. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do URD, w tym odniesienie się do zapisów IRIESD PCC EB:</p> <p>1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w GUD-K, IRIESD PCC EB i Ustawie.</p> <p>2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i PCC EB odbywa się w sposób określonych w GUD-K.</p> <p>3. Sprzedawca poinformuje URD, że PCC EB może wznowić dostarczanie energii elektrycznej bez odrębnego powiadomienia URD, również pod jego nieobecność.</p> <p>VII. Ograniczenia w wykonaniu postanowień GUD-K:</p> <p>1. PCC EB i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K, w przypadkach:</p> <p>1) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które PCC EB i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności;</p> <p>2) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska;</p> <p>3) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa;</p> <p>4) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy;</p> <p>5) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w GUD-K, IRIESD PCC EB i Ustawie;</p> <p>6) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB na RB;</p> <p>7) nieustanowienia, niezuzupełnienia lub nieodnowienia przez sprzedawcę na rzecz PCC EB zabezpieczenia należytego wykonania Umowy.</p> <p>2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ust. 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD-K. W szczególności zaistnienie przesłanki określonej w ust. 1 pkt 7) powyżej może polegać na wstrzymaniu przyjmowania przez PCC EB nowych zgłoszeń dotyczących zawarcia przez sprzedawcę umów kompleksowych.</p> <p>3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD-K następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ust. 1.</p> <p>4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD będącego prosumentem energii odnawialnej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości dostarczania do sieci dystrybucyjnej PCC EB energii wytworzonej przez tego URD.</p> <p>VIII. Rozliczenia finansowe i fakturowanie</p> <p>1. Rozliczenia za świadczone przez PCC EB usługi dystrybucji na rzecz URD, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej, dokonywane są na podstawie stawek opłat i zasad ich stosowania określonych w Taryfie PCC EB, z uwzględnieniem udzielonych przez PCC EB bonifikat. W relacjach pomiędzy PCC EB a sprzedawcą rozliczenie usługi dystrybucji dla URD będącego prosumentem lub prosumentem zbiorowym lub członkiem spółdzielni energetycznej, odbywają się na zasadach zawartych w Ustawie OZE.</p>
--	--

	<p>2. W przypadku zmiany stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego danego URD, stawki opłat i rozliczenia powinny być przyjmowane zgodnie z Taryfą PCC EB obowiązującą w danym okresie zużycia energii elektrycznej. W takim przypadku PCC EB udostępnia do rozliczeń dane pomiarowe wyznaczone zgodnie z IRiESD.</p> <p>3. W celu poprawnego rozliczenia URD, dla których część opłat z tytułu świadczonych usług dystrybucji nie wynika z ilości energii elektrycznej pobranej z sieci PCC EB, sprzedawca jest zobowiązany przekazywać PCC EB niezbędne informacje, w tym otrzymane od URD stosowne oświadczenia służące do prawidłowego rozliczenia usług dystrybucji, zgodnie z Taryfą PCC EB i na zasadach określonych przez PCC EB.</p> <p>4. W każdym przypadku za datę zapłaty uznaje się datę wpływu należności na rachunek bankowy Strony.</p> <p>5. W przypadku opóźnień w płatnościach Strony ma ją prawo naliczyć odsetki określone w przepisach prawa za każdy dzień opóźnienia w płatnościach.</p> <p>6. W przypadku, gdyby którakolwiek ze Stron przestała być czynnym podatnikiem podatku VAT ma ona obowiązek poinformowania o tym drugą Stronę, pod rygorem odszkodowania.</p> <p>7. W przypadku opóźnienia w płatnościach w jakiegokolwiek części ponad 14 dni, PCC EB w pierwszej kolejności ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia.</p> <p>8. Opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej URD, wstrzymanego na żądanie sprzedawcy ponosi sprzedawca na rzecz PCC EB. W innych przypadkach opłaty za wznowienie dostarczania energii elektrycznej ponosi URD na rzecz PCC EB.</p> <p>IX. Zabezpieczenie finansowe:</p> <p>1. Sprzedawca ma obowiązek ustanowienia, uzupełniania oraz odnawiania na rzecz PCC EB zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K („Zabezpieczenie”) w tym:</p> <p>1) Zabezpieczenie ustanawiane jest przez sprzedawcę bez wezwania PCC EB dla każdego PPE (w przypadku grup taryfowych G, C1x, O i R po przekroczeniu obowiązującego limitu PPE, określonego w GUD-K).</p> <p>2) Zabezpieczenie może zostać ustanowione, według wyboru sprzedawcy, w jednej lub kilku z następujących form:</p> <p>a) kaucji pieniężnej, wpłaconej na rachunek bankowy PCC EB,</p> <p>b) nieodwołalnej i bezwarunkowej gwarancji bankowej, wystawionej przez bank (posiadającego siedzibę lub oddział na terenie Europejskiego Obszaru Gospodarczego) o aktualnej ocenie ratingowej, nadanej przez agencję ratingową akceptowaną przez PCC EB, na poziomie równoważnym BBB lub wyższym,</p> <p>c) nieodwołalnej i bezwarunkowej gwarancji ubezpieczeniowej, wystawionej przez ubezpieczyciela (posiadającego siedzibę lub oddział na terenie Europejskiego Obszaru Gospodarczego) o aktualnej ocenie ratingowej, nadanej przez agencję ratingową akceptowaną przez PCC EB, na poziomie równoważnym BBB lub wyższym.</p> <p>3) Wysokość Zabezpieczenia określa się dla każdego PPE jako stawka ryczałtowa dla grupy taryfowej G, C1x, O i R a dla pozostałych grup taryfowych jako iloczyn stawki ryczałtowej i 3 krotność średnio-miesięcznej ilości planowanego poboru energii elektrycznej z okresu ostatniego roku.</p> <p>4) PCC EB ma prawo do skorzystania z Zabezpieczenia ustanowionego przez sprzedawcę na zaspokojenie roszczeń z tytułu wymagalnych należności wynikających z GUD-K.</p> <p>5) PCC EB może zwolnić z ustanowienia Zabezpieczenia na pisemny wniosek sprzedawcy, w przypadku, gdy:</p> <p>a) sprzedawca lub podmiot, który posiada bezpośrednio co najmniej 75% udziałów albo akcji sprzedawcy, posiada aktualną ocenę ratingową na poziomie inwestycyjnym, nadaną przez akceptowaną przez PCC EB agencję ratingową - o ile sprzedawca spełnia kryterium terminowości płatności,</p>
--	---

	<p>b) sprzedawca jest sprzedawcą z urzędu lub przedsiębiorstwem energetycznym wykonującym obowiązki sprzedawcy z urzędu, na obszarze działania PCC EB.</p> <p>W przypadku, gdy wymaganą powyżej ocenę ratingową posiada podmiot, który posiada bezpośrednio co najmniej 75% udziałów lub akcji sprzedawcy, sprzedawca przedstawi PCC EB gwarancję korporacyjną, w której w sytuacji niewywiązywania się przez sprzedawcę ze swoich zobowiązań finansowych, wynikających z przedmiotu GUD-K, podmiot ten zagwarantuje pokrycie zobowiązań względem PCC EB w pełnej wysokości. Gwarancja korporacyjna powinna być nieodwołalna i bezwarunkowa.</p> <p>X. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD-K: <ol style="list-style-type: none"> 1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD-K, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRiESD PCC EB, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie; 2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa; 3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD-K albo zgłoszenie wniosku o renegocjacje GUD-K, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD-K. 2. Zasady udzielania bonifikat: <ol style="list-style-type: none"> 1) PCC EB udziela sprzedawcy, na zasadach oraz w terminach określonych w IRiESD oraz w Taryfie PCC EB bonifikaty z tytułu: <ol style="list-style-type: none"> a) niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, b) niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej. 2) W przypadku udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikat z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców, PCC EB pokrywa koszty udzielonych bonifikat w wysokości określonej na podstawie ilości dni, o którą PCC EB przekroczył wynikający z IRiESD termin na udzielenie przez PCC EB odpowiedzi sprzedawcy. <p>W przypadku, gdy przekroczenie terminu po stronie PCC EB jest większe niż całkowite przekroczenie terminu udzielenia odpowiedzi przez sprzedawcę, PCC EB pokrywa koszty bonifikat proporcjonalne do przekroczenia terminu odpowiedzi udzielonej URD. Wzajemne rozliczenie dotyczy jedynie przekroczeń terminów realizacji zgłoszeń skierowanych do PCC EB przez sprzedawcę, w przypadku, gdy sprzedawca nie przekroczy terminu 30 dni kalendarzowych na udzielenie bonifikaty URD.</p> <ol style="list-style-type: none"> 3) W przypadku udzielenia URD przez sprzedawcę bonifikat z tytułu niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, PCC EB pokrywa koszty udzielonych bonifikat w pełnej wysokości pod warunkiem uprzedniego potwierdzenia przez PCC EB niedotrzymania tych parametrów. <p>XI. Zmiany, renegocjacje oraz wypowiedzenie GUD-K:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Zmiany GUD-K mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD-K, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD-K, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu. 2. Aneksu do GUD-K nie sporządza się w przypadku: <ol style="list-style-type: none"> 1) zmian przepisów i dokumentów, na które Umowa się powołuje, 2) zmian numerów telefonów, faktów, poczty e-mail, reprezentantów, dokonanych w formie pisemnego powiadomienia,
--	---

	<p>3) aktualizacji listy osób upoważnionych przez Stronę do bieżących kontaktów w ramach GUD-K, dokonanych w formie pisemnego powiadomienia,</p> <p>4) innych zmian określonych w GUD-K, jako nie wymagające Aneksu.</p> <p>3. Zmiany w IRiESD PCC EB, IRiESD OSDp, IRiESP lub w WDB dokonane po wejściu w życie GUD-K obowiązują Strony bez konieczności sporządzania Aneksu do GUD-K. Nie wyłącza to obowiązku Stron do zawarcia Aneksu do GUD-K w przypadku powołanym w ust. 7.</p> <p>4. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD-K uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD-K. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.</p> <p>5. Postanowienia ust. 4 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD-K wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD-K stanie się nieważne.</p> <p>6. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD-K, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD-K do nowych okoliczności.</p> <p>7. W przypadku wejścia w życie zmian IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB, które będą powodowały konieczność zmian postanowień GUD-K, jeśli sprzedawca nie skorzystał z prawa wypowiedzenia GUD-K zgodnie z ust. 6, PCC EB przedłoży sprzedawcy aneks do GUD-K zmieniający jej stosowne postanowienia. sprzedawca zobowiązuje się do podpisania aneksu do GUD-K i jego wysłania do PCC EB w terminie 30 dni od daty jego otrzymania, pod warunkiem, że postanowienia aneksu nie będą wykraczały ponad zmiany wynikające odpowiednio ze zmian IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB. Postanowienia aneksu obowiązują od daty wejścia w życie zmian odpowiednio: IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB.</p> <p>8. Sprzedawca ma prawo wypowiedzenia GUD-K z zachowaniem 10 dniowego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD PCC EB, IRiESD OSDp, IRiESP lub WDB, jeśli nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi do tych dokumentów. Oświadczenie o wypowiedzeniu GUD-K może być złożone w terminie 14 dni od daty otrzymania przez sprzedawcę aneksu do GUD.</p> <p>9. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD-K z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD-K w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.</p> <p>10. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD-K z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) istotnego zawinionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD-K, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego: <ol style="list-style-type: none"> a) stwierdzenia przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD-K, b) określenie istotnych szczegółów naruszenia. c) żądania usunięcia wymienionych naruszeń. 2) niewypłacalnością drugiej Strony lub wydania przez właściwy sąd orzeczenia o wykreśleniu Strony z rejestru wobec przeprowadzenia postępowania likwidacyjnego; 3) nie zastosowania się przez którąkolwiek ze Stron do prawomocnego orzeczenia wydanego przez sąd lub ostatecznej decyzji Prezesa URE, związanych z realizacją GUD-K. <p>Prawo rozwiązania GUD-K, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD-K.</p>
--	--

	<p>Za istotne naruszenie warunków GUD-K przez sprzedawcę uważa się w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) ustalenie treści umowy kompleksowej zawieranej z URD z naruszeniem GUD- K (w szczególności WUD lub WUD-P) lub wymogów wynikających z przepisów powszechnie obowiązujących, b) wystąpienie opóźnienia w regulowaniu wynikających z GUD-K należności PCC EB przekraczających 30 dni kalendarzowych. <p>11. PCC EB ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD-K, do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD-K, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD-K; 2) zakończenia obowiązywania umowy o świadczenie usług przesyłania pomiędzy sprzedawcą, a OSP; 3) zakończenia obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy sprzedawcą, a OSDp; 4) zaprzestaniu działalności na RB, w rozumieniu IRiESP lub WDB, przez wskazanego przez sprzedawcę POB. 5) nieustanowienia, niezuzupełnienia oraz nieodnowienia przez sprzedawcę zabezpieczeń finansowych. <p>12. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD-K ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji PCC EB na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez PCC EB statusu operatora systemu dystrybucyjnego.</p> <p>13. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD-K powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w GUD-K.</p> <p>XII. Sprzedaż rezerwowa</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD PCC EB oraz w GUD-K. 2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego: <ol style="list-style-type: none"> 1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej (zwanej dalej „rezerwową umową kompleksową”), z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD. 2) przekazuje PCC EB aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje PCC EB nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje PCC EB w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K. 3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od PCC EB działającego w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez TAURON Dystrybucja oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej. 4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD określonymi w informacji o PPE, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD-K lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD-K. <p>XIII. Postępowanie w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości u URD</p>
--	---

1. W przypadku stwierdzenia, w wyniku wykonywania przez PCC EB czynności związanych z dystrybucją energii elektrycznej lub kontroli dotrzymania przez URD warunków umowy kompleksowej w części dystrybucyjnej, niewykonywania lub nienależytego wykonywania przez URD obowiązków wynikających z zawartej pomiędzy sprzedawcą a tym URD umowy kompleksowej, w szczególności w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości o których mowa w ust. 2 poniżej, PCC EB ma prawo wezwać URD do niezwłocznego usunięcia wskazanej nieprawidłowości, określając termin do ich usunięcia, nie krótszy niż 7 dni, z zastrzeżeniem, że po jego bezskutecznym upływie umowa kompleksowa zostanie rozwiązana przez sprzedawcę na żądanie PCC EB, zgodnie z ust. 3 poniżej.
2. PCC EB wezwie URD do zaprzestania niewykonywania lub nienależytego wykonywania obowiązków wynikających z zawartej pomiędzy sprzedawcą a tym URD umowy kompleksowej w części dystrybucyjnej, zgodnie z ust. 1 powyżej, w szczególności w przypadku:
 - 1) wprowadzania do sieci PCC EB zakłóceń przekraczających dopuszczalne poziomy, określone zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
 - 2) utrzymywania przez URD obiektu, własnej sieci, instalacji lub obiektów budowlanych w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci zasilającej;
 - 3) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom PCC EB dostępu, wraz z niezbędnym sprzętem, do elementów sieci i urządzeń, będących własnością PCC EB, znajdujących się na terenie lub w obiekcie URD, w celu usunięcia awarii w sieci;
 - 4) pobierania mocy w wysokości przekraczającej wielkość mocy przyłączeniowej;
 - 5) w przypadku gdy PCC EB stwierdzi, że URD użytkuje źródło wytwórcze przyłączone do instalacji URD bez uprzedniego zgłoszenia/przyłączenia do sieci PCC EB instalacji wytwórczej lub braku uregulowania umownego;
 - 6) uniemożliwiania dostępu do urządzeń PCC EB znajdujących się w obiekcie URD, celem przeprowadzenia kontroli, wykonania prac eksploatacyjnych, odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;
 - 7) niedostosowania urządzeń do zmienionych parametrów sieci, o których został wcześniej poinformowany;
 - 8) nieposiadania aktualnej Instrukcji Współpracy Ruchowej (IWR), jeżeli obowiązek jej uzgodnienia wynika z IRIESD;
 - 9) pobierania energii elektrycznej niezgodnie z Taryfą PCC EB;
 - 10) z przyczyn przewidzianych przepisami prawa, w szczególności, jeżeli dalsza realizacja umowy kompleksowej naraziłaby PCC EB na odpowiedzialność wobec osób trzecich.
3. Sprzedawca zobowiązuje się do wypowiedzenia na żądanie PCC EB umowy kompleksowej dla URD w terminie 7 dni od otrzymania przez sprzedawcę od PCC EB informacji o bezskutecznym upływie terminu wyznaczonego zgodnie z pkt 1 powyżej z zachowaniem przewidzianego w umowie kompleksowej okresu wypowiedzenia, przy czym okres wypowiedzenia winien być nie dłuższy niż 30 dni.
4. Zobowiązanie do wypowiedzenia umowy kompleksowej w trybie ust. 3 powyżej pozostaje niezależne od uprawnienia PCC EB do wstrzymania dostarczania URD energii, zgodnie z przepisem art. 6b Ustawy.

XIV Postanowienia końcowe

1. Prawem właściwym dla GUD-K jest prawo polskie.
2. GUD-K jest sporządzona w języku polski.

Część B

<p>Istotne postanowienia GUD</p> <p>GUD zawiera następujące istotne postanowienia:</p> <p>I. Postanowienia wstępne:</p> <p>3. PCC EB i sprzedawca przyjmują, że podstawę do ustalenia i realizacji warunków GUD stanowią:</p> <ol style="list-style-type: none">1) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PCC EB (zwana dalej „IRiESD” lub „IRiESD PCC EB”) w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD oraz związanych z realizacją GUD;2) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej OSD nadrzędnego określonego w ust. 2 - (zwana dalej „IRiESD OSDp”) w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD oraz związanych z realizacją GUD;3) aktualna Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej PSE S.A. (zwana dalej ‘IRiESP’), oraz Warunki dotyczące Bilansowania opracowane przez PSE Operator S.A. (OSP) na podstawie Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania, zatwierdzone przez Prezesa URE (zwane dalej: „WDB”) - w zakresie wynikającym z zapisów IRiESD OSDp;4) aktualna, zatwierdzona przez Prezesa URE, taryfa PCC EB; <p>a także akty prawa powszechnie obowiązującego.</p> <p>4. Strony oświadczają, że znana jest im treść oraz zobowiązują się do przestrzegania zapisów i postanowień przepisów oraz dokumentów, o których mowa w ust. 2. PCC EB oświadcza, że jego sieć nie posiada bezpośrednich połączeń z siecią przesyłową, a operatorem systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego posiadającym bezpośrednie połączenia z siecią przesyłową, z którego siecią jest połączona sieć PCC EB, zwanym dalej „OSDp” jest Tauron Dystrybucja S.A. z siedzibą w Krakowie, zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla Krakowa Śródmieścia w Krakowie, XI Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS: 0000073321.</p> <p>5. PCC EB oświadcza, iż jako operator systemu dystrybucyjnego energetycznego, o którym mowa w którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. prawo energetyczne - PCC EB jest zobowiązany do opracowania Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, przy czym IRiESD PCC EB nie podlega obowiązkowi zatwierdzenia jej przez Prezesa URE przed wprowadzeniem jej w życie. Z uwagi na powyższe od momentu opracowania IRiESD przez PCC EB oraz zamieszczenia jej stronie internetowej PCC EB oraz udostępnienia w siedzibie PCC EB do publicznego wglądu - na podstawie art. 9g ust. 12 ustawy Prawo energetyczne - staje się częścią GUD.</p> <p>6. Dokonane po wejściu w życie GUD zmiany IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB, obowiązują Strony bez konieczności sporządzania aneksu do GUD. Nie wyklucza to prawa do rozwiązania GUD, zgodnie z GUD. Jednocześnie Strony przyjmują, że PCC EB będzie informował o publicznym dostępie do projektu IRiESD PCC EB lub jej zmian oraz o możliwości zgłaszania uwag, określając miejsce i termin ich zgłaszania poprzez jej opublikowanie, na swojej stronie internetowej PCC EB oraz wysłanie na email do osoby upoważnionej zgodnie z GUD. Termin ten nie może być krótszy niż miesiąc od dnia udostępnienia projektu IRiESD PCC EB lub jej zmian.</p> <p>7. Warunkiem realizacji zobowiązań PCC EB wobec sprzedawcy wynikających z GUD jest jednoczesne obowiązywanie umów:</p> <ol style="list-style-type: none">1) o świadczenie usług dystrybucji zawartej między PCC EB a OSDp oraz o świadczenie usług przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczania na rynku bilansującym zawartej pomiędzy PCC EB a OSDp, o treści obejmującej sprzedawcę i POB sprzedawcy;

	<p>2) o świadczenie usług przesyłania zawartej pomiędzy sprzedawcą a OSP lub – jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe - pomiędzy wskazanym przez sprzedawcę POB a OSP;</p> <p>3) o świadczenie usług dystrybucji zawartych pomiędzy PCC EB a URD wymienionymi w GUD, zawierające w szczególności wskazanie przez URD sprzedawcy rezerwowego, z którym PCC EB zawrze, w imieniu i na rzecz tego URD, umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej, który będzie sprzedawał energię elektryczną wraz z usługą Bilansowania handlowego URD, w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez sprzedawcę lub zaprzestania realizacji Bilansowania handlowego przez POB wskazanego przez sprzedawcę,</p> <p>4) o świadczenie usług dystrybucji dotyczącej realizacji praw i obowiązków związanych z realizacją usługi bilansowania handlowego zawartej pomiędzy PCC EB a sprzedawcą lub – jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe - pomiędzy PCC EB a wskazanym przez sprzedawcę POB,</p> <p>5) o świadczenie usług bilansowania zawartej pomiędzy sprzedawcą, a wskazanym przez sprzedawcę POB - jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji POB.</p> <p>6) generalnej umowy dystrybucyjnej zawartej przez sprzedawcę z OSDp,</p> <p>7) o świadczenie usług dystrybucji dotyczącej realizacji praw i obowiązków związanych z realizacją usługi bilansowania handlowego zawartej pomiędzy OSDp a sprzedawcą lub - jeżeli sprzedawca nie będzie pełnił samodzielnie funkcji POB - pomiędzy OSDp a wskazanym przez sprzedawcę POB.</p> <p>8. Jeżeli którakolwiek z umów wymienionych w ust. 5 nie będzie obowiązywać lub jej realizacja zostanie wstrzymana, PCC EB może wstrzymać realizację GUD w całości w przypadku umów o których mowa w ust. 5 pkt 1), 2), 4), 5), 6 i 7 lub w przypadku umowy o której mowa w ust. 5 pkt 3) w zakresie w jakim nie będzie możliwa jej realizacja bez obowiązywania danej umowy. Wstrzymanie realizacji GUD oznacza zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej do wszystkich lub niektórych URD wymienionych w GUD i powoduje po stronie PCC EB m.in. aktualizację upoważnienia do zawarcia, w imieniu i na rzecz URD, umowy sprzedaży energii elektrycznej ze sprzedawcą rezerwowym.</p> <p>II. Przedmiot GUD:</p> <p>1. Na mocy GUD PCC EB zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD, w przypadku:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej pobranej z sieci dystrybucyjnej PCC EB; 2) zakupu energii elektrycznej na podstawie umowy sprzedaży – dotyczy energii elektrycznej wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej PCC EB. <p>2. GUD wraz IRIESD PCC EB i Taryfą PCC EB określa szczegółowe warunki i zasady świadczenia przez PCC EB na rzecz sprzedawcy usług dystrybucji oraz zasady współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) terminy i zasady zgłaszania umów sprzedaży do PCC EB przez sprzedawcę; 2) zasady obejmowania postanowieniami GUD kolejnych URD i zobowiązania PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie; 3) wskazanie POB oraz zasady i warunki jego zmiany, w tym umocowanie wskazanego przez sprzedawcę POB; 4) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących rozwiązywania umów sprzedaży; 5) osoby upoważnione do kontaktu oraz ich dane adresowe; 6) zasady wyłączenia z zakresu GUD tych URD, z którymi zawarte umowy sprzedaży lub umowy dystrybucji wygasły, zostały wypowiedziane lub rozwiązane; 7) zobowiązanie stron GUD do stosowania postanowień IRIESD OSDp i IRIESD PCC EB w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD;
--	--

	<p>8) zasady wstrzymywania dostarczania energii do URD przez PCC EB;</p> <p>9) zakres, zasady i terminy udostępniania danych pomiarowych dotyczących URD, z którymi sprzedawca ma zawarte umowy sprzedaży;</p> <p>10) zasady i warunki sprzedaży rezerwowej.</p> <p>III. PCC EB zobowiązuje się w szczególności do:</p> <p>1) przyjmowania od sprzedawcy powiadomień o zawartych umowach sprzedaży oraz weryfikacji tych powiadomień zgodnie z GUD i IRiESD PCC EB;</p> <p>2) realizacji czynności niezbędnych do dostarczania energii elektrycznej do URD w związku ze zgłoszonymi przez sprzedawcę do PCC EB i przyjętymi przez PCC EB do realizacji umowami sprzedaży;</p> <p>3) dystrybucji energii elektrycznej wprowadzonej do sieci PCC EB przez URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej;</p> <p>4) udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych URD zgodnie z GUD i IRiESD PCC EB;</p> <p>5) wstrzymywania i wznawiania dostarczania energii elektrycznej URD na zasadach określonych w GUD, IRiESD PCC EB oraz Ustawie;</p> <p>6) niezwłocznego przekazywania informacji wynikających z IRiESD PCC EB i mających wpływ na realizację GUD;</p> <p>7) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;</p> <p>8) powiadamiania o zmianie IRiESD, poprzez udostępnianie ich w swojej siedzibie oraz publikowanie na stronie internetowej PCC EB;</p> <p>9) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD;</p> <p>V. Sprzedawca zobowiązuje się w szczególności do:</p> <p>3) zgłaszania do PCC EB informacji o zawartych umowach sprzedaży, zmianie danych wskazanych w zgłoszeniu lub o wygaśnięciu lub rozwiązaniu umów sprzedaży, na zasadach określonych w GUD i IRiESD;</p> <p>2) terminowego regulowania należności wynikających z GUD;</p> <p>3) informowania PCC EB o zmianie POB lub zakończeniu świadczenia usługi bilansowania handlowego sprzedawcy, zgodnie z GUD i IRiESD PCC EB;</p> <p>4) zachowania tajemnicy przedsiębiorstwa związanej z realizacją GUD;</p> <p>5) wykonywania innych obowiązków określonych w GUD, a także wynikających z przepisów obowiązującego prawa i IRiESD;</p> <p>6) niezwłocznego przekazywania PCC EB informacji wynikających z IRiESD PCC EB mających wpływ na realizację GUD;</p> <p>7) zapewnienie bilansowania energii elektrycznej pobranej i wprowadzonej do sieci dystrybucyjnej PCC EB przez URD;</p> <p>V. Zasady wyznaczania i udostępniania danych pomiarowych:</p> <p>1. Wyznaczanie przez PCC EB danych pomiarowych dotyczących rzeczywistego zużycia energii elektrycznej URD oraz ich udostępnianie sprzedawcy, odbywa się na zasadach określonych w GUD i IRiESD PCC EB.</p> <p>2. Dane, których mowa w ust. 1, udostępnione są sprzedawcy poprzez wystawienie ich na wskazanych przez PCC EB serwer / poprzez system, o którym mowa w GUD, w formacie określonym zgodnie z GUD i IRiESD PCC EB.</p> <p>VI. Zasady wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej do URD, w tym odniesienie się do zapisów IRiESD PCC EB:</p> <p>1. Wstrzymanie oraz wznowienie dostarczania energii elektrycznej odbywa się na zasadach określonych w GUD, IRiESD PCC EB i Ustawie.</p> <p>2. Wymiana informacji w zakresie wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej pomiędzy sprzedawcą i PCC EB odbywa się w sposób określonych w GUD.</p> <p>VII. Ograniczenia w wykonaniu postępowania GUD:</p>
--	---

<p>1. PCC EB i sprzedawca dopuszczają ograniczenie lub wstrzymanie, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji będących przedmiotem GUD, w przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) działania siły wyższej albo z winy URD lub osoby trzeciej, za które PCC EB i sprzedawca nie ponosi odpowiedzialności; 2) ograniczenia w dostarczaniu energii elektrycznej w związku z zagrożeniem życia, zdrowia, mienia lub środowiska; 3) przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej, przez czas i na warunkach określonych zgodnie z przepisami prawa; 4) ograniczenia w dostarczaniu mocy i energii elektrycznej wprowadzonymi zgodnie z Ustawą wraz z aktami wykonawczymi wydanymi do tej Ustawy; 5) wystąpienia zdarzeń upoważniających do ograniczenia lub wstrzymania, w części lub w całości, świadczenia usług dystrybucji przewidzianych w GUD, IRIESD PCC EB i Ustawie; 6) zaprzestania, niezależnie od przyczyny, bilansowania handlowego sprzedawcy przez POB, w szczególności w przypadku zawieszenia lub zaprzestania działalności POB na RB; <p>2. Ograniczenie lub wstrzymanie, o których mowa w ust. 1, możliwe jest tylko w takim zakresie, w jakim zaistnienie danej przyczyny uniemożliwia realizację GUD.</p> <p>3. Świadczenie usług dystrybucji będących przedmiotem GUD następuje niezwłocznie po ustaniu przyczyn ograniczenia lub wstrzymania, o których mowa w ust. 1.</p> <p>4. Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej URD posiadającego moduł wytwarzania energii lub magazyn energii elektrycznej powoduje równocześnie wstrzymanie możliwości wprowadzania energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej PCC EB.</p> <p>VIII. Postępowanie reklamacyjne i tryb rozstrzygania sporów oraz realizacji obowiązków informacyjnych:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Postępowanie reklamacyjne związane z trybem realizacji GUD: <ol style="list-style-type: none"> 1) w przypadku powstania sporu przy realizacji postanowień GUD, nieobjętych postępowaniem reklamacyjnym zawartym w IRIESD PCC EB, Strony w pierwszej kolejności podejmą działania zmierzające do polubownego rozwiązania sporu w drodze wzajemnych negocjacji; Strony uznają, że negocjacje zakończyły się bezskutecznie, jeżeli nie uzgodnią sposobu rozwiązania sporu w terminie 30 dni kalendarzowych od dnia jego pisemnego zgłoszenia drugiej Stronie; 2) do czasu zakończenia negocjacji określonych w ppkt 1), żadna ze Stron nie skieruje sprawy na drogę postępowania sądowego, chyba że będzie to niezbędne dla zachowania terminu do dochodzenia roszczenia, wynikającego z przepisów prawa; 3) zgłoszenie reklamacji, wystąpienie lub istnienie sporu dotyczącego GUD albo zgłoszenie wniosku o renegotiację GUD, nie zwalnia Stron z dotrzymania swoich zobowiązań wynikających z GUD. IX. Zmiany, renegotiacje oraz wypowiedzenie GUD: <ol style="list-style-type: none"> 1. Zmiany GUD mogą być dokonywane, pod rygorem nieważności, wyłącznie na piśmie w formie aneksu do GUD, za wyjątkiem zmian jednoznacznie przywołanych w GUD, dla których ustalano, że nie wymagają formy aneksu. 2. Aneksu do GUD nie sporządza się w przypadku: <ol style="list-style-type: none"> 1) zmian przepisów i dokumentów, na które Umowa się powołuje, 2) zmian numerów telefonów, faksów, poczty e-mail, reprezentantów, dokonanych w formie pisemnego powiadomienia, 3) aktualizacji listy osób upoważnionych przez Stronę do bieżących kontaktów w ramach GUD, dokonanych w formie pisemnego powiadomienia, 4) innych zmian określonych w GUD, jako nie wymagające Aneksu. 3. Zmiany w IRIESD PCC EB, IRIESD OSDp, IRIESP lub w WDB dokonane po wejściu w życie GUD obowiązują Strony bez konieczności sporządzania Aneksu do GUD. Nie wyłącza to obowiązku Stron do zawarcia Aneksu do GUD w przypadku powołanym w ust. 7.

	<p>4. Jeżeli którekolwiek z postanowień GUD uznane zostanie za nieważne na mocy prawomocnego wyroku sądu lub ostatecznej decyzji innego uprawnionego do tego organu władzy publicznej, pozostaje to bez wpływu na ważność pozostałych postanowień GUD. W takim przypadku Strony niezwłocznie podejmą negocjacje w celu zastąpienia postanowień nieważnych innymi postanowieniami, które będą realizować możliwie zbliżony cel.</p> <p>5. Postanowienia ust. 4 stosuje się również, jeżeli po zawarciu GUD wejdą w życie przepisy, na skutek których jakiegokolwiek z postanowień GUD stanie się nieważne.</p> <p>6. W przypadku zmian w zakresie stanu prawnego lub faktycznego mających związek z postanowieniami GUD, Strony zobowiązują się do podjęcia w dobrej wierze jej renegocjacji pod kątem dostosowania GUD do nowych okoliczności.</p> <p>7. W przypadku wejścia w życie zmian IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB, które będą powodowały konieczność zmian postanowień GUD, jeśli sprzedawca nie skorzystał z prawa wypowiedzenia GUD zgodnie z ust. 6, PCC EB przedłoży sprzedawcy aneks do GUD zmieniający jej stosowne postanowienia. sprzedawca zobowiązuje się do podpisania aneksu do GUD i jego wysłania do PCC EB w terminie 30 dni od daty jego otrzymania, pod warunkiem, że postanowienia aneksu nie będą wykraczały ponad zmiany wynikające odpowiednio ze zmian IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB. Postanowienia aneksu obowiązują od daty wejścia w życie zmian odpowiednio: IRiESD OSDp, IRiESD PCC EB, IRiESP lub WDB.</p> <p>8. Sprzedawca ma prawo wypowiedzenia GUD z zachowaniem 10 dniowego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na dzień poprzedzający wejście w życie zmienionej IRiESD PCC EB, IRiESD OSDp, IRiESP lub WDB, jeśli nie zgadza się ze zmianami wprowadzonymi do tych dokumentów. Oświadczenie o wypowiedzeniu GUD może być złożone w terminie 14 dni od daty otrzymania przez sprzedawcę aneksu do GUD.</p> <p>9. Każda ze Stron ma prawo wypowiedzieć GUD z zachowaniem trzymiesięcznego okresu wypowiedzenia, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego. Wypowiedzenie wymaga dla swej skuteczności zachowania formy pisemnej zawiadomienia drugiej Strony. Strony dopuszczają możliwość rozwiązania GUD w innym, wzajemnie uzgodnionym terminie.</p> <p>10. Każda ze Stron ma również prawo rozwiązania GUD z zachowaniem jednomiesięcznego okresu wypowiedzenia w przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) istotnego zawnionego naruszenia przez drugą Stronę warunków GUD, jeśli przyczyny i skutki naruszenia nie zostały usunięte w terminie 14 dni od daty otrzymania pisemnego zgłoszenia żądania ich usunięcia zawierającego: <ol style="list-style-type: none"> a) stwierdzenia przyczyny uzasadniającej wypowiedzenie GUD, b) określenie istotnych szczegółów naruszenia. c) żądania usunięcia wymienionych naruszeń. 2) niewypłacalnością drugiej Strony lub wydania przez właściwy sąd orzeczenia o wykreśleniu Strony z rejestru wobec przeprowadzenia postępowania likwidacyjnego; 3) nie zastosowania się przez którąkolwiek ze Stron do prawomocnego orzeczenia wydanego przez sąd lub ostatecznej decyzji Prezesa URE, związanych z realizacją GUD. <p>Prawo rozwiązania GUD, o którym mowa w niniejszym ustępie, nie przysługuje Stronie, która poprzez swoje umyślne działanie spowodowała istotne naruszenie postanowień GUD.</p> <p>11. PCC EB ma prawo, bez ponoszenia odpowiedzialności z tego tytułu, niezależnie od ograniczenia lub wstrzymania świadczenia usług będących przedmiotem GUD, do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji przywołanej w GUD, niezbędnej do zawarcia i realizacji GUD;
--	--

	<p>2) zakończenia obowiązywania umowy o świadczenie usług przesyłania pomiędzy sprzedawcą, a OSP;</p> <p>3) zakończenia obowiązywania umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy sprzedawcą, a OSDp;</p> <p>4) zaprzestaniu działalności na RB, w rozumieniu IRiESP lub WDB, przez wskazanego przez sprzedawcę POB.</p> <p>12. Sprzedawca ma prawo do rozwiązania GUD ze skutkiem natychmiastowym w przypadku cofnięcia przez Prezesa URE lub upływu okresu obowiązywania koncesji PCC EB na dystrybucję energii elektrycznej lub utraty przez PCC EB statusu operatora systemu dystrybucyjnego.</p> <p>13. Oświadczenie Strony o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu GUD powinno być pod rygorem nieważności złożone drugiej Stronie na piśmie na adres wskazany w GUD.</p> <p>X. Sprzedaż rezerwowa</p> <p>1. Zasady sprzedaży rezerwowej na podstawie umowy sprzedaży rezerwowej oraz warunki współpracy PCC EB i sprzedawcy w tym zakresie, zawarte są w IRiESD PCC EB oraz w GUD.</p> <p>2. Sprzedawca, który wyraził zgodę na pełnienie funkcji sprzedawcy rezerwowego:</p> <p>1) składa w stosunku do URD, którzy wskazali sprzedawcę jako sprzedawcę rezerwowego, ofertę zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej, z przyczyn wskazanych w Ustawie i IRiESD.</p> <p>2) przekazuje PCC EB aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane warunki sprzedaży rezerwowej. W przypadku zmiany ww. adresu strony internetowej, sprzedawca przekazuje PCC EB nowy adres strony internetowej, co najmniej 14 dni przed terminem zmiany tego adresu. Powyższe informacje przekazuje PCC EB w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.</p> <p>3) w razie zaistnienia, określonych w Ustawie i IRiESD, podstaw do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, otrzymuje od PCC EB działającego w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu jego oferty. Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej następuje poprzez złożenie przez PCC EB oświadczenia o przyjęciu oferty sprzedawcy w terminie wynikającym z Ustawy. Oświadczenie może obejmować łącznie wszystkich URD, dla których zaistniały podstawy do rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej.</p> <p>4) otrzymuje oświadczenie, o którym mowa w ppkt 3), wraz z danymi URD, w formie komunikatu udostępnianego poprzez system, o którym mowa w GUD lub formie e-mail na adres poczty elektronicznej wskazany w GUD.</p> <p>XI. Postanowienia końcowe</p> <p>1. Prawem właściwym dla GUD jest prawo polskie.</p> <p>2. GUD jest sporządzona w języku polski.</p>