



PGE Dystrybucja S.A.

**Raport z konsultacji projektu
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

Lublin, 28 października 2011 r.

Spis treści

2011-11-06

1. Przebieg działań z procesu przygotowania, opracowania oraz konsultacji projektu IRiESD	3
2. Podmioty, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu IRiESD	3
3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i sposób ich uwzględnienia	4
3.1. Uwagi ogólne	4
3.2. Uwagi szczegółowe.....	10
4. Specyfikacja zmian do projektu IRiESD po uwzględnieniu uwag	51

1. Przebieg działań z procesu przygotowania, opracowania oraz konsultacji projektu IRiESD

Projekt *IRiESD* został opublikowany przez PGE Dystrybucja S.A. na stronie internetowej www.pgedystrybucja.pl oraz na stronach internetowych Oddziałów Spółki w dniu 16.09.2011 r. Projekt poddany został 4. tygodniowemu procesowi konsultacji, który został zakończony w dniu 14.10.2011 r.

2. Podmioty, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu IRiESD

Lp.	Podmiot
1.	ENEA S.A. 60 – 967 Poznań, ul. Nowowiejskiego 11
2.	Maj Paweł
3.	PGE Obrót S.A. ul. 8-go Marca 6 35-959 Rzeszów
4.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej ul. Księcia Bogusława X 1/12-13, 70-440 Szczecin, tel. +48 91 48 62 534, fax +48 91 48 62 538
5.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o. Ul. Łagiewnicka 60, 30-417 Kraków
6.	Towarzystwo Obrotu Energią ul. Czackiego 7/9, lok. 107, 00-043 Warszawa, tel. +48 22 827 57 93, fax +48 22 826 61 55, e-mail: marek.kulesa@toe.pl
7.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o. ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice

3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
1.	Propozycja zmiany dotyczy sposobu przekazywania przez OSD danych dotyczących MDD sprzedawcy macierzystego. Doprecyzowanie zapisów dotyczących przekazywania danych.	PGE Obrót S.A.	Uwaga została uwzględniona.
2.	Załącznik nr 1 Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej Należy wprowadzić zapis w instrukcji sieci ustalający, że ekspertyza przyłączeniowa powinna być oceniana na podstawie przejrzystych i jawnych zasad. Sama ekspertyza powinna być jawna dla inwestora. Uzasadnienie Nowelizacja Prawa energetycznego z dnia 8 stycznia 2010r przeniosła obowiązek opracowania Ekspertyzy na operatora systemu, który obowiązany jest teraz w terminie 150 dni od dnia otrzymania wniosku o przyłączenie od inwestora opracować Ekspertyzę i podjąć decyzję w sprawie przyłączenia, pod groźbą nałożenia na niego kary pieniężnej za każdy dzień opóźnienia. Nowelizacja z PE z 2010 roku nie likwiduje jednak wcześniej istniejących problemów związanych z wydawaniem założeń do wykonania Ekspertyz a następnie z przygotowaniem i oceną Ekspertyz przez operatorów. Inwestorzy borykają się z brakiem jakichkolwiek opublikowanych i niedyskryminujących zasad przygotowania Ekspertyz i ich oceny w celu stwierdzenia, czy istnieją techniczne warunki przyłączenia. PSEW jest zdania, że po wejściu w życie Nowelizacji sytuacja inwestorów uległa znacznemu pogorszeniu. W związku z faktem, iż Nowelizacja przeniosła na operatorów systemu obowiązek przygotowania Ekspertyzy, inwestorzy nie mają w ogóle wglądu do Ekspertyz. Oznacza to, że proces przygotowania i wykorzystania Ekspertyz w ramach postępowań o wydanie warunków przyłączenia w stosunku do stanu sprzed Nowelizacji w 2010 roku uległ pogorszeniu cechując się większym brakiem przejrzystości oraz brakiem jednolitych zasad.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga bez zasadna. Zgodnie z ustawą Prawo Energetyczne za zapewnienie ekspertyzy odpowiada przedsiębiorstwo energetyczne, gdyż dotyczy ona wpływu przyłączanej jednostki wytwórczej lub urządzeń odbiorcy na sieć elektroenergetyczną. „Rozporządzenie systemowe” jednoznacznie mówi, że zakres i warunki wykonania ekspertyzy uzgadniany jest z operatorem. PSEW nie jest operatorem, ale wyniki ekspertyzy w zakresie wniosków, mogą być udostępnione podmiotowi z zachowaniem procedur wynikających z Programu Zgodności obowiązujący operatora, ale Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nie jest dokumentem obejmującym te procedury.

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
3.	<p>1. Wszystkie Instrukcje Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej powinny zawierać zunifikowane formularze zgłoszenia zmiany sprzedawcy lub komplet danych, jakich OSD w dokumencie Zgłoszenia Zmiany Sprzedawcy może wymagać. Bez ujednolicenia danych przekazywanych przez Sprzedawców oraz URD w procesie zmiany sprzedawcy proces ten tak dla Sprzedawców jak i URD nie ulegnie uproszczeniu ani skróceniu.</p> <p>2. OSD powinno być zobligowane do nadawania i przekazywania w projektach umów dystrybucyjnych zawieranych z URD numerów PPE, które powinny być podstawowym parametrem opisującym zgłaszany do zmiany sprzedawcy punkt poboru energii.</p> <p>3. Zapisy w pkt. D i F przedmiotowej Instrukcji (tj. procedura zmiany sprzedawcy) nie uwzględniają propozycji i uwag TOE zgłaszanych w dotychczasowej korespondencji dotyczącej tego procesu. Pojawia się tu kwestia rozdzielenia procesów zawarcia umowy dystrybucyjnej oraz procesu zgłaszania umowy sprzedaży. Podczas spotkania TOE-PTPiRE-URE podnoszony był ten temat i uzyskał statut: nierozstrzygnięty.</p> <p>4. Nierozstrzygnięta była kwestia dotycząca ilości umów sprzedaży zawartych przez Odbiorcę (stanowisko TOE mówi o wycofaniu się z zapisu umożliwiającego zawarcie przez Odbiorcę kilku umów na jeden PPE). Należy również zaznaczyć, że uwzględniając zapisy umożliwiające zawieranie kilka umów sprzedaży na jeden PPE i wskazanie jednego Sprzedawcy w Umowie Dystrybucyjnej przez Klienta powoduje, że przy dzisiejszych zasadach wiąże się to z Aneksami do Umów Dystrybucyjnych przy każdej zmianie Sprzedawcy. Co więcej w przypadku zawarcia przez Odbiorcę kilku umów sprzedaży energii elektrycznej pojawia się pytanie, komu OSD będzie przekazywało odczyty i który ze Sprzedawców będzie odpowiedzialny za wystawienie faktury.</p> <p>5. PTPiRE uwzględniło uwagi TOE dotyczące terminu odczytu końcowego. W propozycji IRIESD pojawia się natomiast +/- 5 dni od daty zmiany sprzedawcy, ale tylko dla PPE ze zdalną transmisją. W uzasadnionych przypadkach – 6 miesięcy. Jest to niezgodne z ustaleniami TOE-PTPiREE.</p> <p>6. W kwestii sposobu dokonywania zgłoszeń pojawia się informacja, że będzie się to odbywać przez platformę elektroniczną. Powoduje to komplikacje przy Klientach, którzy nie będą mieli do niej dostępu i nie będą chcieli umocować sprzedawcy do dokonania zgłoszenia (np. Klienci publiczni – jednostki samorządu terytorialnego, sądy itp.). Załącznik nr 3 do IRIESD również jest niezgodny z propozycjami wypracowanymi wspólnie przez</p>	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>1. Uwaga uwzględniona. Ustalono przez OSD wspólny wzór formularza zgłaszania umów sprzedaży stanowiący załącznik do IRIESD</p> <p>2. Uwaga niezrozumiała. W projektach umów dystrybucyjnych OSD nadaje kod PPE.</p> <p>3. Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa, jak na razie, nie regulują kwestii procedury zmiany sprzedawcy, natomiast narzucają obowiązek opisanego go w IRIESD. Przedstawiana w trakcie prac nad projektem rozporządzenia „systemowego” propozycja URE/TOE procedury zmiany sprzedawcy była oceniona bardzo negatywnie m.in. ze względu na: nie spełnieniu podstawowych wymagań Dyrektyw Unijnych, ERGEG oraz EURELECTRIC dotyczących procedury zmiany sprzedawcy, liczne niejasności i niedopowiedzenia, brak zamkniętych procesów i wynikającą stąd wewnętrzną niespójność i niezrozumiałość procedury, praktyczny brak możliwości realizacji procedury w ciągu 3 tygodni wymaganych w Dyrektywie, a przede wszystkim szkodliwość dla odbiorców energii. Wewnętrzne procesy i działania jakie zachodzą w trakcie zaproponowanej przez TOE procedury zmiany sprzedawcy, zostały opisane w sposób bardzo niespójny, niejasny i niejednoznaczny, przy jednoczesnej konieczności bardzo dużego (wielokrotnego) zaangażowania odbiorcy. Dodatkowo pomija ona pewne działania, które muszą zostać zrealizowane w trakcie jej trwania np. przed zawarciem umowy dystrybucyjnej powinny być dostosowane układy pomiarowo-rozliczeniowe (dla grup taryfowych A i B), a procedura nie przewiduje w ogóle tych działań. W efekcie, zaproponowana w uwagach procedura będzie skutkować tym, że bardzo często dochodzić będzie do przerwania procesu zmiany sprzedawcy, a co dużo bardziej niebezpieczne będzie powodować, że odbiorca pozostanie bez jakiegokolwiek umowy dystrybucji – zgodnie z procedurą odbiorca wypowiada umowę kompleksową i dopóki nie podpisze nowej umowy dystrybucyjnej pozostaje bez umowy. Stąd też dla uniknięcia realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie</p>

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
	<p>zespół TOE-PTPiRE.</p> <p>7. Zapisy IRIESD nie uwzględniają zasad współpracy przy zawieraniu umów kompleksowych przez sprzedawców na obszarach innych OSD niż macierzyste. W przygotowaniu jest GUD kompleksowy, w którym też pojawiają się odwołania do IRIESD.</p> <p>W naszej ocenie w pierwszej kolejności powinniśmy dojść do porozumienia w kwestii rozporządzenia systemowego oraz GUD kompleksowego, które reguluje m.in. proces zmiany sprzedawcy. W innym przypadku za chwilę pojawi się konieczność zmiany IRIESD.</p> <p>8. IRIESD nie uwzględnia zmienionych postanowień Rozporządzenia taryfowego, w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi oraz wyznaczania odczytów na zmianę sprzedawcy.</p>		<p>świadczona usługa dystrybucyjna, a co za tym idzie ryzyka zaprzestania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Proces zmiany sprzedawcy musi być jednoznaczny, precyzyjny i osadzony w konkretnych ramach czasowych - te wymagania spełnia procedura zmiany sprzedawcy zaproponowana w zapisach IRIESD. Jest to konieczne chociażby ze względu na powiązanie tego procesu z innymi np. udostępnianiem danych pomiarowych, aktywacją sprzedaży rezerwowej, rozliczeniami na rynku bilansującym itd.</p> <p>4. Uwaga nieuwzględniona. OSD nie ma prawa do ograniczania ilości umów sprzedaży dla odbiorcy. Dodatkowo kwestia ta jest jednoznacznie uregulowana w pkt. D.1.6.</p> <p>5. Uwaga nieuwzględniona. Nie było takich ustaleń w rozmowach TOE-PTPiREE, m.in. z powodu wycofania się TOE ze wstępnych ustaleń. Zaproponowane rozwiązanie jest zgodne z obowiązującym prawem i umożliwia szybkie dokonywanie zmian sprzedawcy. Jest ono również zgodne z propozycją PTPiREE prezentowaną w trakcie rozmów z TOE. Jest to rozwiązanie zaakceptowane wcześniej również przez URE.</p> <p>6. Uwaga nieuwzględniona. Zgodnie z wymaganiami Dyrektyw Unijnych, ERGEG, EURELECTRIC oraz wytycznymi CEER klient powinien kontaktować się tylko z jednym podmiotem tj. ze sprzedawcą (zasada jednego „okienka”), a zmiana sprzedawcy powinna odbywać się za pomocą zgłoszeń elektronicznych, a nie papierowych. Zaproponowane w IRIESD rozwiązania oparte są na tych wytycznych i zaleceniach tzn. klient kontaktuje się tylko jednokrotnie ze sprzedawcą, który dalej dokonuje odpowiednich zgłoszeń i realizację procesu zmiany sprzedawcy. IRIESD poszczególnych OSD zawierają takie same wypracowane wspólnie załączniki zawierające tzn. listę kodów informujących sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów</p>

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
			<p>sprzedaży.</p> <p>7. Uwaga niezrozumiała. OSD traktują wszystkich sprzedawców w sposób jednakowy. W chwili obecnej nie został jeszcze wypracowany wzorzec GUD-kompleksowego, natomiast treść IRIESD nie wyklucza możliwości zawarcia takiej umowy z dowolnym sprzedawcą.</p> <p>8. Uwaga niezasadna. IRIESD uwzględnia postanowienia nowego rozporządzenia taryfowego.</p>
4.	<p>1. Niniejsze uwagi uwzględniają przeprowadzone w Towarzystwie Obrotu Energią (TOE) dyskusje wewnętrzne dot. przedmiotowego dokumentu, a także wcześniejsze materiały, dyskusje i konsultacje mające, zdaniem przedstawicieli TOE, znaczenie podczas konsultacji niniejszego projektu IRIESD, w tym w szczególności wyniki prac, spotkań oraz konsultacji w ramach prac nad: (i) ujednoliconą procedurą zmiany sprzedawcy, w tym na etapie uzgodnień i konsultacji zapisów nowego rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, tzw. rozporządzenia systemowego, (ii) ujednoliceniem standardów przekazywania danych pomiarowo – rozliczeniowych, (iii) wzorcem umowy kompleksowej, (iv) wzorcem generalnej umowy dystrybucji (GUD), (v) wzorcem GUD umożliwiającej zawieranie umów kompleksowych (tzw. GUD kompleksowy).</p> <p><u>Niestety liczne zapisy i propozycje niniejszego projektu IRIESD są rozbieżne z ustaleniami oraz kierunkami przyjętymi w ramach ww. prac, w tym także z wynikami dyskusji w ramach prac nad projektem rozporządzenia systemowego oraz proponowanymi przez URE i TOE zapisami ww. rozporządzenia</u>, np. w zakresie procedury zmiany sprzedawcy (patrz też punkty poniżej). Propozycję procedury zmiany sprzedawcy oraz formularza zmiany sprzedawcy wypracowane w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego projektu (tzw. projektu URE i TOE) przesyłamy jako załączniki nr 1 i 2 do uwag.</p> <p>2. Niniejszy materiał uwzględnia uwagi Członków TOE nadesłane do biura TOE do 14 października 2011 r. do godz. 12.00 <u>co nie wyklucza składania uwag indywidualnie przez poszczególnych Członków TOE, w tym Spółki Obrotu</u>, jako uczestników rynku energii elektrycznej w Polsce. Ze względu na charakter działalności TOE uwagi merytoryczne skupiają się przede wszystkim na IRIESD-Bilansowanie.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>1. Uwaga nieuwzględniona. Zapisy IRIESD są zgodne z obowiązującym stanem prawnym oraz uwzględniają uzgodnione przez strony wyniki dotychczasowych rozmów URE-TOE-PTPiREE dotyczących procedury zmiany sprzedawcy, GUD, GUD-kompleksowego. Dodatkowe wyjaśnienia jak do uwag powyżej.</p> <p>2. Uwaga nieuwzględniona. Uwaga nie dotyczy przedmiotu IRIESD.</p> <p>3. Uwaga nieuwzględniona. IRIESD jest zgodna z zapisami rozporządzenia taryfowego z dnia 18.08.2011 r.</p> <p>4. Uwaga uwzględniona. IRIESD wszystkich OSD zostały ujednolicone w zakresie całej procedury zmiany sprzedawcy w tym również wzoru formularza zgłoszeń nowych umów sprzedaży energii elektrycznej.</p> <p>5. Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują dotychczas szczegółowo tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia bardzo realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów. Dodatkowe wyjaśnienia w uwagach powyżej dotyczących procedury zmiany sprzedawcy.</p> <p>6. Uwaga nieuwzględniona. Zasady udostępniania danych pomiarowych zostały szczegółowo opisane w pkt. C.1. IRIESD - zgodnie z zapisami ustawy PE, OSD przekazuje sprzedawcy dane pomiarowe niezbędne do</p>

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
	<p>3. Projekt IRiESD został opublikowany przed wejściem w życie rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. nr 189 poz. 1126) w związku z czym, zdaniem TOE, <u>wymaga on korelacji z zapisami tego rozporządzenia w ramach procesu konsultacji</u> (w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi oraz wyznaczania odczytów w procesie zmiany sprzedawcy).</p> <p>4. Zdaniem TOE wszystkie IRiESD powinny zawierać zunifikowane formularze zgłoszenia zmiany sprzedawcy lub komplet danych, jakich OSD w dokumencie Zgłoszenia Zmiany Sprzedawcy może wymagać, wychodząc naprzeciw ustaleniom z konsultacji rozporządzenia systemowego. Bez ujednolicenia danych przekazywanych przez Sprzedawców oraz URD w procesie zmiany sprzedawcy, proces ten, tak dla Sprzedawców jak i URD, nie ulegnie uproszczeniu, ani skróceniu. Dodatkowo zdaniem TOE OSD powinni być zobligowani do nadawania i przekazywania w projektach umów dystrybucyjnych zawieranych z URD numerów PPE.</p> <p>5. B. Zasady zawierania umów dystrybucji z URD Informacja o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej może zostać wysłana do OSD dopiero po zawarciu umowy dystrybucyjnej (URD_o-OSD), co powoduje wydłużenie procesu zmiany sprzedawcy. Uważamy, że proces zmiany sprzedawcy (docelowo ujednolicony w całym kraju na poziomie rozporządzenia systemowego) powinien uwzględniać możliwość jednoczesnego inicjowania procesu zawierania umowy dystrybucyjnej (szczególnie dla odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej), jeżeli strony nie zawarły wcześniej rozdzielonych umów dystrybucyjnej i sprzedaży energii elektrycznej. TOE stoi na stanowisku, że odbiorca końcowy powinien mieć możliwość podpisania umowy dystrybucyjnej zarówno przed, jak i w czasie trwania procedury, zwłaszcza że ustawa - Prawo energetyczne nie reguluje kar w stosunku do OSD w przypadku przedłużania się procesu zawierania umów o świadczenie usług dystrybucyjnych.</p> <p>6. C. Zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych Dla części URD_o OSD dokonuje odczytów danych godzinowych w każdej dobie. Uważamy, że dla tych URD_o powinien przekazywać te dane w dobie n+1.</p> <p>7. D. Procedura zmiany sprzedawcy oraz obsługi zgłoszeń o zawartych umowach sprzedaży Projekt IRiESD nie dopuszcza możliwości skorygowania błędnie wypełnionych danych na</p>		<p>realizacji umowy sprzedaży. Kwestie udostępniania dodatkowych danych pomiarowych regulować powinna umowa (GUD), z zachowaniem poufności danych których właścicielem jest odbiorca i przy jego zgodzie na ich udostępnianie.</p> <p>7. Uwaga częściowo uwzględniona. Dokonano wprowadzenia zapisów umożliwiających skorygowanie błędnie wypełnionych danych. Projekt IRiESD nie zakłada obowiązku udzielenia pełnomocnictwa przez odbiorcę nowemu sprzedawcy do zgłoszenia umowy sprzedaży, reasumując warunkiem koniecznym do przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy jest jedynie zgłoszenie umowy przez nowego sprzedawcę na podstawie zapisów GUD.</p>

Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
	<p>zgłoszeniu zmiany sprzedawcy. W przypadku najmniejszego błędu edycyjnego należy przeprowadzić cały proces ponownie. <u>Jest to niezgodne z ustaleniami podczas prac nad rozporządzeniem systemowym oraz późniejszych dyskusji przedstawicieli URE, OSD oraz TOE.</u></p> <p>Projekt IRiESD nie dopuszcza sytuacji, w której URD_o nie udzieli sprzedawcy pełnomocnictwa do przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy. Liczni URD_o nie mają możliwości dokonania zgłoszenia sami. W przypadku powiadomień poprzez dedykowane oprogramowanie albo tzw. systemy/platformy wymiany informacji (których nie posiadają URD_o) jest to zrozumiałe. Jednak w przypadku (pozostawionej w projekcie IRiESD) możliwości zgłoszeń w formie papierowej nie można zdaniem TOE ograniczyć odbiorcy URD_o możliwości samodzielnego dokonania powiadomienia.</p> <p>Zdaniem TOE zgłoszenie powiadomienia w formie elektronicznej za pomocą udostępnionego przez PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania albo systemu wymiany informacji powinno zastępować formę pisemną. <u>Zaproponowane zapisy są niezgodne z ustaleniami podczas prac nad rozporządzeniem systemowym oraz późniejszych dyskusji przedstawicieli URE, OSD oraz TOE.</u></p> <p>Projekt IRiESD w uzasadnionych (niestety konkretnie nawet nie zdefiniowanych) przypadkach na nN pozwala ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który PGE Dystrybucja S.A. posiada odczytane wskazania. TOE uważa, że w przypadku zmiany sprzedawcy przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej powinno dokonać odczytu wskazań układu pomiarowego albo uzyskać od odbiorcy końcowego odczyt, nie później niż w ciągu ± 5 dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy.</p>		

3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
Część ogólna				
1.	II.4.7.1.8. g)	<p>Z uwagi na nieprecyzyjne określenie przedziałów dotyczących zakresów mocy pobieranej oraz rocznego zużycia energii elektrycznej w kategorii B4 będącej wynikiem dodania kategorii B5 wnosimy o zastosowanie następującego zapisu dla kategorii B4 w pkt. II.4.7.1.8. g):</p> <p>g) kat. B4 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh i nie większym niż 4 GWh (wyłącznie),</p> <p>Zapis w tej postaci będzie spójny z zapisami Rozporządzenia z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>	Maj Paweł	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Punkt II.4.7.1.8. g) przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.</p>
2.	II.4.7.1.13.	<p>Zmienić zapisy punktu na następującą treść:</p> <p>„W przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. A1, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego.</p> <p>W przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. A2, A3, B1, B2, B3, B4, B5, C2, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5 b) 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2 c) 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S. <p>W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A.</p>	Maj Paweł	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Punkt II.4.7.13 przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.”</p> <p>Uzasadnienie.</p> <p>Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (rozporządzenie systemowe) dopuszcza stosowanie przekładników o klasie nie gorszej niż 0,5 w układach pomiarowych (kategorie 2 i 3 w przypadku napięcia 110kV i wyższego oraz we wszystkich układach pomiarowych na napięciu mniejszym od 110kV).</p> <p>Norma PN-EN 60044-1 Przekładniki prądowe w Tablicy 11 i Tablicy 12 określa graniczne błędy przekładników prądowych. Do rozważań należy przyjąć przekładnik o kl. 0,5 jako „typowy-wzorcowy”. Przekładnik ten przy 20% prądu pierwotnego będzie posiadał graniczny błąd wynoszący 0,75%, zgodnie z ww. normą. W zawiązku z możliwością zastosowania przekładników o lepszej klasie dokładności niż wymagana przez rozporządzenie systemowe oraz IRIESD, proponuję się określić nowe granice prądu pierwotnego przekładników tak, aby dobrany przekładnik posiadał błąd graniczny nie gorszy niż 0,75%. Proponowana zmiana umożliwi obniżenie progu wielkości mocy minimalnej.</p> <p>Przyjęcie proponowanej treści zapisów punktu stanowi wyjście naprzeciw zapisom Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, a w szczególności §47 ust. 1 – rozporządzenie dopuszcza zamawianie przez Odbiorcę różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Tym samym, w przypadku zastosowania przekładników prądowych o lepszej klasie dokładności, Odbiorcy będą mieli możliwość zamawiania mocy umownej w szerszym zakresie, bez potrzeby dokonywania kosztownych modernizacji związanych z wymianą przekładników prądowych. Dotyczy to głównie odbiorców sezonowych, tj.</p>		

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>kotłownie, cukrownie, chłodnie, mroźnie.</p> <p>Poniżej inne przykłady uzasadniające przyjęcie nowych zapisów w pkt. II.4.7.1.13:</p> <ul style="list-style-type: none"> - odbiorca zlokalizowany w takim miejscu w sieci elektroenergetycznej, gdzie występują duże moce zwarciovowe – trudności z równoczesnym prawidłowym doбором prądu pierwotnego przekładnika ze względu na dokładność pomiaru pobieranej energii oraz parametry zwarciovowe sieci; - elektrownia wiatrowa – układ pomiarowy zlokalizowany w miejscu dostarczania służący do pomiaru energii wprowadzanej do sieci jak i również pobieranej z sieci na potrzeby własne; przekładniki dobierane są do wielkości prądu, jaki występuje podczas wytwarzania energii elektrycznej natomiast są przewymiarowane w przypadku poboru na potrzeby własne. Uniemożliwia to rzetelne rozliczenie wytwórcy za pobór energii na potrzeby własne. <p><u>Uwaga dodatkowa dotycząca możliwości stosowania w układach pomiarowych przekładników o przeciążalności do 200%.</u></p> <p>Typowa przeciążalność przekładników prądowych stosowanych w układach pomiarowych wynosi 120%.</p> <p>Stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności powyżej 120% napotyka na bariery natury technicznej – przepływ prądu o wartości równej 200% prądu znamionowego strony pierwotnej przekładnika spowoduje na stronie wtórnej przepływ prądu o wartości 10A. Należy zwrócić uwagę, że liczniki energii elektrycznej stosowane w pośrednich i półpośrednich układach pomiarowych posiadają możliwość trwałego przeciążenia prądu znamionowego do 6A. Do takiej wielkości prądu liczniki są wzorcowane i legalizowane i mogą być stosowane do rozliczeń. Oczywiście liczniki posiadają wytrzymałość termiczną umożliwiającą przepływ przez nie prądu o wartości 10 A, jednak pomiar energii w tym okresie może być obarczony błędem i będzie niezgodny z prawem. Dodatkowo niemożliwym staje się prawidłowe zaprojektowanie i przeprowadzenie obliczeń doboru mocy strony wtórnej przekładników prądowych, ponieważ we wzorze do obliczeń obciążenia obwodów wtórnych występuje prąd w kwadracie ($S=I^2R$). Bardzo trudnym staje się spełnienie</p>		

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		warunku „Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania”. Niekontrolowany wzrost obciążenia po stronie wtórnej przekładnika spowoduje „wyjście” przekładnika z klasy dokładności, a w ekstremalnym przypadku do jego trwałego uszkodzenia.		
3.	II.4.7.3.5.	<p>Zmienić zapisy punktu na następującą treść: Dla układów pomiarowych kategorii B5, powinny być spełnione następujące wymagania:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej, b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej, c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy, d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę, e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości, f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych. 	Maj Paweł	<p>Uwaga została uwzględniona. Punkt II.4.7.3.5. przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		Uzasadnienie. Istniejące, w projekcie IRiESD zapisy pkt. II.4.7.3.5 określają wymagania dla kategorii B5 i są bardziej rygorystyczne niż wymagania dla kategorii B4 (pkt. II.4.7.3.4).		
Część bilansowanie				
4.	A.3.9.	Proponujemy dodać. „URB pełniących funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.”	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Obowiązek ten nie wynika z PE. Zapisy IRiESD są zgodne z PE.
5.	A.3.9. d)	OSD powinien dążyć do ujednolicenia na terenach poszczególnych Oddziałów „informacji o zasadach i formie dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów PGE Dystrybucja S.A.”, szczególnie, że PGE Dystrybucja S.A. zatwierdza jedną IRiESD. Zapis sugeruje, że dla poszczególnych Oddziałów ww. zasady i forma mogą być różne, proponujemy dodać: „które są przedstawione w sposób ujednolicony oraz zgodny z IRiESD”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Zasady i formy dokonywania zgłoszeń wynikają z IRiESD i nie mogą być dowolnie ustalane przez OSD. Z uwagi na eksploatację różnych systemów w poszczególnych Oddziałach mogą występować niewielkie różnice wynikające ze specyfiki systemów. PGE Dystrybucja prowadzi obecne proces ujednolicenia systemów informatycznych wykorzystywanych w spółce, co pozwoli na w pełni jednolity sposób przyjmowania zgłoszeń.
6.	A.4.3.3. g)	Proponujemy wykreślić punkt. Wykaz sprzedawców i URDw jest wystarczający dla OSD w celu przyporządkowania danemu POB MB oraz MDD.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Wykaz MB jest niezbędny do właściwej konfiguracji rynku detalicznego.
7.	A.4.3.3. k)	Proponujemy uszczegółowienie. k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej, lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP,	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona.
8.	A.4.3.3. k)	Komentarz: Uszczegółowienie punktu o poniższy zapis: „o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektryczne”.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		Propozycja zapisu: k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej, lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRIESP,		
9.	A.4.3.3. m)	Proponujemy wykreślić punkt. Zasady przekazywania danych pomiarowych OSDn powinny zostać uregulowane w umowie pomiędzy OSD a OSDn.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Zgodnie z ustawą PE IRIESD powinna zawierać również wymagania dla sieci OSD _n przyłączonych do sieci OSD.
10.	A.4.3.5.	Proponujemy wykreślić zdanie „Podmiot ten może pełnić dodatkowo funkcję Sprzedawcy Rezerwowego na zasadach określonych w GUD”. Generalne Umowy Dystrybucji nie określają zasad prowadzenia sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. GUD zawiera wszystkie zasady współpracy OSD ze sprzedawcą w tym również zasady dotyczące sprzedaży rezerwowej jeżeli sprzedawca realizuje tą usługę, wzorzec zalecany do stosowania przez URE przewiduje taką możliwość.
11.	A.4.3.5. b)	Proponujemy wykreślić ten punkt. Umowy sprzedaży mogą różnić się od siebie w znaczący sposób, szczególnie dla URD o większym zużyciu energii elektrycznej. Sprzedawca nie może w żaden sposób podać warunków dla wszystkich URD na terenie danego OSD.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga częściowo uwzględniona. Zapis nie ma na celu wskazania warunków sprzedaży zawartych w umowach sprzedaży lecz warunków realizacji umów sprzedaży przez Sprzedawcę objętych GUD.
12.	A.4.3.5. k)	Komentarz: Uszczegółowienie zapisu Propozycja zapisu: k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Poboru Energii (PPE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii nie mają zastosowania dla Punktów Poboru Energii (PPE).
13.	A.4.3.5. m)	Proponujemy dodać zapis „w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD oraz związanych z jej realizacją”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona.. Uwaga niezgodna z wymaganiami określonymi w ustawie PE.
14.	A.4.3.5. l)	Proponujemy uszczegółowienie „l) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości	Towarzystwo	Uwaga nieuwzględniona.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		energii w Punktach Poboru Energii (PPE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)".	Obrotu Energią	Algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii nie mają zastosowania dla Punktów Poboru Energii (PPE).
15.	A.4.3.6.	Proponujemy wykreślić: „wskazanego przez tego URD”. Nie we wszystkich przypadkach to URD wskazuje sprzedawcę rezerwowego.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona
16.	A.5.1.	W tym i licznych innych miejscach IRIESD autorzy posługują się określeniem „rynku detalicznego” proponujemy dla przejrzystości dokumentu umieszczenie definicji tego rynku (w słowniku są definicje URD, MDD, ale nie ma „rynku detalicznego”).	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga została uwzględniona. Słownik pojęć i definicji IRIESD uzupełniono o definicję rynku detalicznego jak w pkt. 4 Raportu
17.	A.6.4.	Proponujemy zmianę zapisu na: „W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazywania danych pomiarowych do OSP i Sprzedawcy, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:...” Uzasadnienie: Wskazane byłoby aby Sprzedawca miał bezpośrednio od OSD informacje na temat zagregowanych danych pomiarowych URDn z którymi ma zawarte umowy sprzedaży, a które zostały uwzględnione w MB Sprzedawcy.	ENEA S.A.	Uwaga uwzględniona częściowo. Punkt A.6.4. przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu. Zapisy zgodne są z zatwierdzoną IRIESP. Zadania związane m.in. z przekazywaniem Sprzedawcy danych pomiarowych URDn będą realizowane przez OSDn lub podmiot mający z nim odpowiednią umowę.
18.	A.6.5.	Proponujemy zmianę zapisu na: „Przekazywanie danych przez PGE Dystrybucja S.A. do PSE i Sprzedawcy obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego. Uzasadnienie: Jak wyżej.	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona Zapisy pkt. A.6.5 zgodne są z zatwierdzoną IRIESP. Zadania związane m.in. z przekazywaniem Sprzedawcy danych pomiarowych URDn będą realizowane przez OSDn lub podmiot mający z nim odpowiednią umowę.
19.	A.6.7.	Proponujemy uszczegółowienie: „Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez OSDp danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona. Punkt A.6.7. przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		energii elektrycznej PEP, chyba, że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRIESD)."		
20.	A.6.7.	<p>Komentarz: Uszczegółowienie punktu o poniższy zapis: zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB</p> <p>Propozycja zapisu: Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE DYSTRYBUCJA S.A. danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URD będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba, że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRIESD).</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona. Punkt A.6.7. przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.
21.	B.2.	<p>Proponujemy zmianę zapisu na: „W przypadku URDo, umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej w ramach nowej umowy, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą....”</p>	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Przepisy prawa nie regulują tego zagadnienia. Stąd też dla uniknięcia realnego ryzyka pozostania odbiorcy bez umowy na podstawie której będzie świadczona usługa dystrybucyjna, nie należy włączać do procesu zmiany sprzedawcy kwestii związanych z podpisaniem tej umowy. Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów, analogicznie jak w przypadku Spółek Obrotu, które zawierają umowę przed procesem zmiany sprzedawcy. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.
22.	B.2.	Zdaniem TOE umowa dystrybucyjna powinna być zawierana z URDo tak jak ma to	Towarzystwo	Uwaga nieuwzględniona.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>miejsce obecnie, czyli w trakcie procesu zmiany sprzedawcy lub w innym terminie przed złożeniem wniosku o zmianę sprzedawcy, jeżeli URDo dokonał takiej czynności. Nałożenie obligatoryjnego obowiązku zawierania umowy dystrybucyjnej przed złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży URDo z nowym sprzedawcą wydłuży cały proces związany ze zmianą sprzedawcy i istnieje poważne zagrożenie, że sprzedawca nie będzie mógł URDo określić w jakim terminie złoży wniosek o zmianę sprzedawcy. Co więcej brak sankcji wobec OSD w przypadku opóźnienia przekazania treści umowy dystrybucyjnej uniemożliwia egzekwowanie przez sprzedawcę roszczenia wobec OSD w przypadku niedotrzymania terminów realizacji przez OSD ww. działania. Dodatkowo sprzedawca narażony zostaje na ponoszenie odpowiedzialności wobec URDo za czynności których wykonanie leży po stronie OSD, a także występuje istotna trudność w określeniu terminu rozpoczęcia sprzedaży. Przyjęcie takiego rozwiązania powoduje że cały proces „pozyskania” URDo został wydłużony w stosunku do obecnie istniejącego. Z praktyki wynika że OSD „zalegają” z przekazaniem umów dystrybucyjnych nawet kilka miesięcy, tym samym chcąc zastosować powyższe rozwiązanie należy liczyć się z tym, iż (przy braku sankcji) proces „pozyskania” URDo może trwać nawet pół roku, a nie zakładane 3 tygodnie.</p> <p>Przykładowa propozycja zapisu (alternatywą dla tej propozycji jest wykreślenie pierwszego zdania pkt. B.2):</p> <p>„W przypadku URDo, umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.4. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikające z zawartej przez URDo umowy dystrybucji, następuje z datą wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej.”.</p>	Obrotu Energią	Wyjaśnienie jak w pkt. 21.
23.	B.2.	<p>Treść zapisu:</p> <p>W przypadku URDo, umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem złożenia do PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Wyjaśnienie jak w pkt. 21.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.4. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikające z zawartej przez URDo umowy dystrybucji, następuje z datą wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej.</p> <p>Komentarz: Umowa dystrybucyjna powinna być zawierana z URDo tak jak ma to miejsce obecnie czyli w trakcie procesu zmiany sprzedawcy lub w innym terminie przed złożeniem wniosku o zmianę sprzedawcy jeżeli URDo dokonał takiej czynności. Nałożenie obligatoryjnego obowiązku zawierania umowy dystrybucyjnej przed złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży URDo z nowym sprzedawcą wydłuży cały proces związany ze zmianą sprzedawcy i istnieje poważne zagrożenie, że sprzedawca nie będzie mógł URDo określić w jakim terminie złoży wniosek o zmianę sprzedawcy. Brak sankcji wobec PGE DYSTRYBUCJA S.A. w przypadku opóźnienia przekazania treści umowy dystrybucyjnej uniemożliwia egzekwowanie przez sprzedawcę roszczenia wobec PGE DYSTRYBUCJA S.A. w przypadku niedotrzymania terminów realizacji przez PGE DYSTRYBUCJA S.A. ww. działania. Dodatkowo sprzedawca narażony zostaje na ponoszenie odpowiedzialności wobec URDo za czynności których wykonanie leży po stronie PGE DYSTRYBUCJA S.A. a także występuje istotna trudność w określeniu terminu rozpoczęcia sprzedaży. Przyjęcie takiego rozwiązania powoduje że cały proces pozyskania URDo został wydłużony w stosunku do obecnie istniejącego. Z praktyki wynika że operatorzy zalegają z przekazaniem umów dystrybucyjnych nawet kilka miesięcy tym samym chcąc zastosować powyższe rozwiązanie należy liczyć się z tym iż proces pozyskania URDo może trwać nawet pół roku a nie zakładane 3 tygodnie. Dodatkowo PGE DYSTRYBUCJA S.A. warunkuje złożenie wniosku o zmianę sprzedawcy (patrz pkt D. 1.3.) posiadaniem przez URDo dla grup taryfowych A i B dostosowanych do obowiązujących wymagań układów pomiarowo rozliczeniowych. Tym samym nie istnieje zagrożenie iż konieczne będzie przeprowadzenie inwestycji</p>		

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>po stronie URDo mającej na celu dostosowanie ww. układu.</p> <p>W przypadku URDo grup taryfowych C i G nie istnieje konieczność dostosowania układu pomiarowego przez URDo i tym samym proces zawarcia umowy dystrybucyjnej jest całkowicie kształtowany przez PGE DYSTRYBUCJA S.A. . Umowy te nie wymagają w większości przypadków negocjacji pomiędzy PGE DYSTRYBUCJA S.A. a URDo i zawierane są zgodnie z zatwierdzonymi przez PGE DYSTRYBUCJA S.A. szablonami.</p> <p>Mając powyższe na uwadze 21 dniowy termin na zawarcie umowy dystrybucyjnej jest wystarczający aby strony podpisały stosowną umowę w trakcie realizacji procesu zmiany sprzedawcy przed dniem rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>W przypadku URDo, umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.4.</p> <p>Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URDo ma podpisaną umowę sprzedaży energii elektrycznej.</p>		
24.	B.4.	<p>Proponujemy zmianę zapisu na:</p> <p>„PGE Dystrybucja S.A. wysyła parafovaną umowę w terminie:</p> <p>a) do 5 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej – dla URDO będących odbiorcami w gospodarstwach domowych;</p> <p>b) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej – dla pozostałych URDO.”</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Wymóg zawarcia umowy dystrybucyjnej przed dokonaniem zgłoszenia umowy sprzedaży powoduje, iż w praktyce proces zmiany sprzedawcy będzie znacznie dłuższy niż 21 dni, a także dłuższy niż proces pierwszej zmiany sprzedawcy zgodnie</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Rozdzielenie umowy kompleksowej nie jest procesem zmiany sprzedawcy stąd nieuzasadniona jest obawa o przekroczenie terminu 21 dni. Przygotowanie umowy dystrybucyjnej wiąże się z koniecznością weryfikacji zapisów warunków technicznych w umowie kompleksowej, która jest w posiadaniu Sprzedawcy macierzystego. Z uwagi na to proces zmiany sprzedawcy nie może pogorszyć warunków świadczonych usług, w szczególności parametrów technicznych dostaw.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		z zapisami obecnie obowiązującej IRiESD Bilansowanie. Aby dochować 21-dniowego terminu na zmianę sprzedawcy konieczne byłoby także skrócenie terminów na wysłanie umowy dystrybucyjnej do URD.		
25.	B.4.	<p>W celu przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy w ciągu 21 dni od złożenia zgłoszenia umowy sprzedaży zawartej przez URDo wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wybranym sprzedawcą, PGE Dystrybucja S.A. powinna wysłać jednostronnie podpisaną, kompletną umowę w ciągu 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dla wszystkich klientów. Zaproponowany termin 21 dni jest nie do przyjęcia, jest zbyt długi - w sytuacji gdy OSD na bieżąco świadczy dla URD usługę dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej nie jest uzasadnionym wskazywanie tak długiego terminu do przygotowania projektu umowy dystrybucyjnej. Wynikiem tego jest wydłużenie procesu zmiany Sprzedawcy. Dodatkowo patrz też wyjaśnienie znajduje się w komentarzu do pkt. B.2. Proponujemy zapis:</p> <p>„PGE Dystrybucja S.A. wysła jednostronnie podpisaną, kompletną umowę w terminie do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej zarówno dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych jak i dla pozostałych URDo”.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 24.
26.	B.4.	<p>Treść zapisu:</p> <p>PGE Dystrybucja S.A. wysła paraflowaną umowę w terminie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, 2) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo; <p>Komentarz:</p> <p>W celu przeprowadzenia procesu zmiany sprzedawcy w ciągu 21 dni od złożenia zgłoszenia umowy sprzedaży zawartej przez URDo wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucyjnej z wybranym sprzedawcą, PGE Dystrybucja S.A. powinna wysłać jednostronnie podpisaną umowę w ciągu 7 dni od dnia złożenia wniosku o</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 24.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>zawarcie umowy dla wszystkich klientów. Dodatkowo szczegółowe wyjaśnienie znajduje się w komentarzu do pkt. B.1.</p> <p>Propozycja zapisu: PGE Dystrybucja S.A. wysyła jednostronnie podpisaną umowę w terminie do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej zarówno dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych jak i dla pozostałych URDo;</p>		
27.	B.4. 2)	<p>Termin 21 dni jest zbyt długi - w sytuacji gdy OSD na bieżąco świadczy dla URD usługę dystrybucji na podstawie umowy kompleksowej nie jest uzasadnionym wskazywanie tak długiego terminu do przygotowania projektu umowy dystrybucyjnej. Wynikiem tego jest wydłużenie procesu zmiany sprzedawcy.</p>	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 24.
28.	B.5.	<p>Proponujemy zmianę zapisu na: „Podpisana przez URD lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A., winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż 3 dni przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej.” Uzasadnienie: Data wejście w życie umowy sprzedaży a dzień zmiany sprzedawcy/ czy też rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę to mogą być dwie różne daty.</p>	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Umowa dystrybucyjna jest elementem weryfikacji zgłoszenia umowy sprzedaży (powiadomienia) i winna zostać dostarczona do OSD nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej.
29.	B.5.	<p>Zapis: „w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A” wyklucza możliwość negocjowania przez URD zapisów umowy dystrybucji.</p>	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga niezasadna. Treść punktu nie wyklucza możliwości negocjacji, lecz precyzuje kwestie terminów jeżeli umowa jest zaakceptowana w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A.
30.	B.5.	<p>PGE Dystrybucja S.A. powinna stosować ustalony i ujednolicony szablon umowy dystrybucyjnej zamieszczonej na swojej stronie internetowej (lub w inny sposób</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. PGE Dystrybucja S.A. stosuje i zamieszcza na swojej stronie

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		umożliwiający wgląd do niej dla każdego URDo). Proponujemy zmienić zapis na: „Podpisana przez URD lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A. i zgodnej z szablonem umowy dystrybucyjnej stosowanej przez PGE Dystrybucja S.A., winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.”.		internetowej wzorce umów w tym umowy dystrybucyjnej. Ponadto umowa dystrybucyjna jest elementem weryfikacji zgłoszenia umowy sprzedaży (powiadomienia) i winna zostać dostarczona do OSD nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej.
31.	B.5.	Treść zapisu: Podpisana przez URD lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A., winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej. Komentarz: PGE Dystrybucja S.A. powinna stosować ustalony szablon umowy dystrybucyjnej zamieszczonej na swojej stronie internetowej lub w jakiś inny sposób umożliwiający wgląd do niej dla URDo. Propozycja zapisu: Podpisana przez URD lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści zgodnej z szablonem umowy dystrybucyjnej stosowanej przez PGE Dystrybucja S.A., winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. PGE Dystrybucja S.A. stosuje i zamieszcza na swojej stronie internetowej wzorce umów w tym umowy dystrybucyjnej. Ponadto umowa dystrybucyjna jest elementem weryfikacji zgłoszenia umowy sprzedaży (powiadomienia) i winna zostać dostarczona do OSD nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej.
32.	C.1.1.	Proponujemy uszczegółowienie zapisu: PGE Dystrybucja może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi, za działania którego będzie odpowiedzialny jak za działania własne.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Kwestie odpowiedzialności związanej z realizacją funkcji Operatora Pomiarów uregulowane zostały w innych aktach prawnych takich jak ustawa PE oraz KC i nie widzimy potrzeby dodatkowego powielania ww.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		Uzasadnienie: Zapis taki zapewnia, że PGE Dystrybucja nadal ponosić będzie odpowiedzialność za realizację funkcji Operatora Pomiarów.		uregulowań w IRIESD.
33.	C.1.1.	Proponujemy uszczegółowienie zapisu: „PGE Dystrybucja S.A. może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi, za działania którego będzie odpowiedzialny jak za działania własne.” Zapis taki zapewnia, że PGE Dystrybucja S.A. nadal ponosić będzie pełną odpowiedzialność za realizację funkcji Operatora Pomiarów.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Kwestie odpowiedzialności związanej z realizacją funkcji Operatora Pomiarów uregulowane zostały w innych aktach prawnych takich jak ustawa PE oraz KC i nie widzimy potrzeby dodatkowego powielania ww. uregulowań w IRIESD.
34.	C.1.3.	Proponujemy dodanie zapisu: „PGE Dystrybucja S.A. pozyskuje w trakcie okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych godzinowe dane pomiarowe URD w dobie n+1 za dobę n, których układy pomiarowo-rozliczeniowe pozwalają na rejestrację godzinowego profilu i posiadają układ transmisji danych pomiarowych do ENEA Operator, zwanymi dalej „wstępnymi danymi pomiarowymi”.” Uzasadnienie: W naszej opinii w przypadku zdalnej transmisji danych OSD pozyskuje dane godzinowe w każdej dobie i zgodnie z wzorem GUD wypracowanym w ramach prac PTPIREE i TOE, takie dane powinien Sprzedawcy przekazywać.	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Zasady udostępniania danych pomiarowych zostały szczegółowo opisane w pkt. C.1. IRIESD - zgodnie z zapisami ustawy PE, OSD przekazuje sprzedawcy dane pomiarowe niezbędne do realizacji umowy sprzedaży. Dodatkowe wymagania dot. przekazywania danych pomiarowych w zakresie odbiegającym od wymienionego w IRIESD mogą być zawarte w stosownych umowach oraz realizowane po dokonaniu oceny możliwości technicznych oraz stosownych uzgodnień z OSD.
35.	C.1.3.	W zapisie „Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.” nie jest określone, w jaki sposób te ilości energii przenoszone będą do następnego okresu rozliczeniowego ?	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Przeniesienie ww. ilości energii elektrycznej realizowane jest samoczynnie i wynika z zasady działania urządzeń pomiarowych.
36.	C.1.3.	Niejednoznaczny jest zapis „Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.” Czy chodzi tu o rozdzielczość danych (ilość miejsc po przecinku) i wynikające stąd możliwe różnice pomiędzy energią wyznaczoną jako	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Dokładność danych, o której mowa w uwadze oznacza rozdzielczość danych i jest podawana z dokładnością do 1 kWh. Wynikające różnice pomiędzy energią wyznaczoną jako suma wartości godzinowych,

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		suma wartości godzinowych, a energią wyznaczoną jako różnica stanów liczydeł (rejestrów licznika)? W jaki sposób te ilości energii przenoszone będą do następnego okresu rozliczeniowego?		a energią wyznaczoną jako różnica wskazań liczydeł licznika jest zaliczana do następnego okresu rozliczeniowego. Dodatkowe wyjaśnienia jak w pkt. 35.
37.	C.1.4.	Mając na uwadze zdarzające się błędy przekazania danych pomiarowych oraz konsekwencje tych błędów dla uczestników rynku energii elektrycznej proponujemy dodać punkt c: „c) korygującym w trybie nadzwyczajnym – gdy przekazane dane pomiarowe są niepoprawne z winy PGE Dystrybucja S.A. Jeżeli udostępnione w tym trybie dane pomiarowe nie mogą stanowić podstawy do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, PGE Dystrybucja S.A. zrekompensuje POB koszty poniesione na uzupełnienie Zabezpieczenia Należytego Wykonania Umowy Przesyłowej w części RB”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Proponowany tryb nie znajduje uzasadnienia w zapisach IRIESP, gdzie przewidziane są cykle: podstawowy, korygujący.
38.	C.1.6. d)	Proponujemy zmianę: d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona. Punkt C.1.6. d) przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.
39.	C.1.6. d)	Proponujemy zmianę na: „d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.”	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona. Punkt C.1.6. d) przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.
40.	C.1.9.	Proponujemy zmianę zapisu na: „W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceń w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo – rozliczeniowych, PGE Dystrybucja S.A. w procesie udostępniania danych pomiarowych wykorzystuje dane wyznaczone	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Zaproponowane zmiany mają charakter gramatyczny i nie mają uzasadnienia ze względu na proponowaną niewłaściwą zmianę treści punktu C.1.9.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		zgodnie z IRIESD, pozyskane lokalnie, albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.”		
41.	C.1.11.	Proponujemy dopisanie stwierdzenia: „...zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Detalicznego.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Dane pomiarowe są przetwarzane z maksymalną możliwą dokładnością wynikającą z własności układu pomiarowego oraz LSPR zgodnie z zapisami pkt. C.1.3. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, PGE Dystrybucja S.A. udostępnia Sprzedawcom dane pomiarowe o zużyciu energii elektrycznej poszczególnych URD w okresie rozliczeniowym z dokładnością do 1 kWh. Dane te stosowane są przez PGE Dystrybucja do rozliczeń za usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym i przekazywane Sprzedawcom W celu zachowania spójności danych stosowanych do rozliczeń przez Sprzedawcę i OSD możliwe jest wykorzystanie przez Sprzedawcę ww. danych, a proponowane wprowadzenie wyższej rozdzielczości danych godzinowych nie wyeliminuje rozbieżności danych wyznaczonych jako zagregowane godzinowe wartości i wyznaczonych jako różnica wskazań w okresie rozliczeniowym. Powyższe wynika z ogólnej zasady zaokrągleń. Zapisy pkt. C.1.11. dostosowano do wymagań URE zgłoszonych w wezwaniu z dnia 19 lipca 2011 r.
42.	C.1.11.	Proponujemy dopisanie stwierdzenia: „...zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Detalicznego”. Sformułowanie: „PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane z dokładnością do 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami” proponujemy zmienić na „PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane z dokładnością wynikającą z możliwości technicznych urządzeń pomiarowych i LSPR, jednak nie gorszą niż 1 kWh., dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienia jak w pkt. 41.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
43.	C.1.11.	Sformułowanie: „PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane z dokładnością do 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami” proponujemy zmienić na „PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane z dokładnością wynikającą z możliwości technicznych urządzeń pomiarowych i LSPR, jednak nie gorszą niż 1 kWh., dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami”.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienia jak w pkt. 41.
44.	C.1.12.	Proponujemy dodanie zapisu: „W przypadku braku ww. danych, PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane szacowane, natomiast dane o faktycznym zużyciu niezwłocznie po ich pozyskaniu. Sposób i zasady udostępniania Sprzedawcy danych pomiarowych określa umowa dystrybucyjna zawarta pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a Sprzedawcą. Uzasadnienie: Sprzedawca aby móc prowadzić rozliczenia z klientem z tytułu sprzedaży energii elektrycznej musi otrzymać od OSD dane pomiarowe (rzeczywiste bądź szacowane). IRIESD powinna też zawierać termin przekazania tych danych, tak aby sprzedawca w odpowiednim terminie mógł wystawić fakturę odbiorcy.	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. IRIESD zawiera zapisy dotyczące również sytuacji awaryjnych i odpowiedniego wyznaczania danych pomiarowych oraz terminy udostępniania tych danych, m.in. w pkt. C.1.4-C.1.6.
45.	C.1.12.	Proponujemy dopisanie stwierdzenia: „...zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Bilansującego.”	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ zachowanie pełnej zgodności danych rozliczeniowych (wskazań licznika odczytanych w okresie rozliczeniowym) z zarejestrowanymi danymi godzinowymi zużycia energii elektrycznej nie jest możliwe, m.in. z uwagi na realizowaną przez urządzenia pomiarowe i LSPR dokładność przetwarzania danych oraz występujące zaokrąglenia.
46.	C.1.12. a)	Proponujemy zmienić zapis na: „przekazywane do piątego dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Obecne zapisy wskazują jedynie graniczy termin przekazywania danych oraz nie wykluczają możliwości przekazywania danych wcześniej, w zależności od możliwości ich pozyskania i przetworzenia. Wstawienie dni kalendarzowych może powodować, że OSD nie będzie miał możliwości spełnienia tego wymagania ze względu na możliwość

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
				wystąpienia kilku dni wolnych od pracy pod rząd.
47.	C.1.12.	Proponujemy dopisanie stwierdzenia: „....zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Bilansującego.” Sformułowanie „Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i PGE Dystrybucja S.A.” odwołuje się do GUD, który z kolei odnosi się do IRIESD.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak wyżej w pkt. 45.
48.	C.1.12.	Sformułowanie „Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i PGE Dystrybucja S.A.” odwołuje się do GUD, który z kolei odnosi się do IRIESD.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ obowiązujący wzorzec GUD precyzuje sposób przekazywania danych pomiarowych, zaś zasady ogólne zawarte są w IRIESD.
49.	C.1.15.	Proponujemy zmianę zapisu na: „URD, Sprzedawcy oraz OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRIESD-Bilansowanie.”	ENEA S.A.	Uwaga uwzględniona. Punkt C.1.15. przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.
50.	C.1.16.	Brak zdefiniowania skrótu MB _{zw} .	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona. Słownik pojęć i definicji IRIESD uzupełniono o definicję skrótu MB _{zw} , zgodnie z pkt. 4 Raportu.
51.	C.1.16.	Brak zdefiniowania skrótu MB _{zw} .	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona. Słownik pojęć i definicji IRIESD uzupełniono o definicję skrótu MB _{zw} , zgodnie z pkt. 4 Raportu.
52.	C.2.13.	Proponowany zapis. PGE Dystrybucja S.A. udostępnia SM następujące informacje: a) obowiązujące wartości współczynnika KRB b) grafik zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze PGE	PGE Obrót S.A.	Uwaga uwzględniona częściowo. Punkt C.2.13. przyjmuje brzmienie jak w pkt. 4 Raportu.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>Dystrybucja S.A., o którym mowa w pkt. C.2.6 wyznaczony w cyklach o których mowa w pkt. C.1.4</p> <p>c) grafik energii elektrycznej dla SMMDD wyznaczony w cyklach o których mowa w pkt. C.1.4</p> <p>Do chwili gdy Sprzedawca Macierzysty posiada na terenie PGE Dystrybucja S.A. więcej niż jeden aktywny kod sprzedawcy dane o których mowa w punktach a-c powyżej będą wyznaczone oddzielnie na każdy kod sprzedawcy.</p>		
53.	D.1.3.	<p>W przypadku gdy PGE Dystrybucja S.A. jest właścicielem układu pomiarowego koszt dostosowania spoczywa po stronie PGE Dystrybucja S.A. W ww. przypadku OSD dostosowuje układ pomiarowy w terminie umożliwiającym wejście dokonanie zmiany sprzedawcy zgodnie z przyjętymi zasadami obowiązującymi w IRIESD. Proponujemy zapis:</p> <p>„Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRIESD za wyjątkiem URDo zaliczonych do grupy taryfowej C2x, C1x, i G1x, dla których PGE Dystrybucja S.A. jest właścicielem układów pomiarowo rozliczeniowego. W ww. przypadku PGE Dystrybucja S.A. zobowiązane jest do dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego przed terminem wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w pkt II.4.7 IRIESD za wyjątkiem URDo zakwalifikowanych do grup taryfowych, o których mowa w pkt. G.1., dla których PGE Dystrybucja S.A. może przydzielić standardowy profil zużycia zgodnie z rozdziałem G IRIESD”.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Uwaga niezasadna, ponieważ zasady dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów IRIESD uregulowane są szczegółowo w pkt. II.4.7. IRIESD, a proponowane zapisy nie wnoszą zmian w przedmiotowym zakresie.</p>
54.	D.1.3.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRIESD.</p> <p>Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w pkt II.4.7 IRIESD za wyjątkiem URDo zakwalifikowanych do grup taryfowych, o których mowa w pkt. G.1., dla których PGE Dystrybucja S.A. może przydzielić standardowy profil</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Uwaga niezasadna, ponieważ zasady dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów IRIESD uregulowane są szczegółowo w pkt. II.4.7. IRIESD, a proponowane zapisy nie wnoszą zmian w przedmiotowym zakresie.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>zużycia zgodnie z rozdziałem G IRIESD</p> <p>Komentarz: W przypadku gdy PGE Dystrybucja S.A. jest właścicielem układu pomiarowego koszt dostosowania spoczywa po stronie PGE Dystrybucja S.A. W ww. przypadku PGE DYSTRYBUCJA S.A. dostosowuje układ pomiarowy w terminie umożliwiającym wejście dokonanie zmiany sprzedawcy zgodnie z przyjętymi zasadami obowiązującymi w IRIESD.</p> <p>Propozycja zapisu: Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRIESD za wyjątkiem URDo zaliczonych do grupy taryfowej C2x, C1x, i G1x dla których PGE jest właścicielem układów pomiarowo rozliczeniowego. W ww. przypadku PGE Dystrybucja S.A. zobowiązany jest do dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego przed terminem wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej. Układ pomiarowo-rozliczeniowy powinien spełniać wymagania określone w pkt II.4.7 IRIESD za wyjątkiem URDo zakwalifikowanych do grup taryfowych, o których mowa w pkt. G.1., dla których PGE Dystrybucja S.A. może przydzielić standardowy profil zużycia zgodnie z rozdziałem G IRIESD</p>		
55.	D.1.4.	<p>Proponujemy usunięcie: „Dla URDo przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. na niskim napięciu, PGE Dystrybucja S.A. może w uzasadnionych przypadkach ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który PGE Dystrybucja S.A. posiada odczytane wskazania.”</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nieuwzględniona. Zapis IRIESD jest zgodny jest z ustawą PE. Zapis umożliwiający OSD ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy w oparciu o dane historyczne o zużyciu energii pozwala na sprawne przeprowadzenie zmiany sprzedawcy. Jego zastosowanie ogranicza się wyłącznie do przypadku, gdy nie jest możliwe odczytanie przez OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie określonym w IRIESD (+/- 5 dni od</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>Uzasadnienie:</p> <p>W naszej opinii odczyt końcowy powinien odbyć się na podstawie danych pomiarowych pochodzących z odczytów.</p>		<p>daty zmiany sprzedawcy), spowodowanych np. brakiem dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego lub w przypadku bardzo dużej liczby dokonanych zgłoszeń umów sprzedaży energii elektrycznej w ilości przekraczającej możliwości techniczno-organizacyjne służb pomiarowych OSD.</p> <p>Wprowadzenie proponowanej zmiany będzie możliwe w przypadku powszechnego zastosowania systemów pomiarowych (Smart Metering) umożliwiających dokonywanie zdalnych odczytów zużycia energii elektrycznej, u odbiorców komunalnych.</p>
56.	D.1.4.	6 miesięcy na odczyt to stanowczo za długo. Możemy się zgodzić na +/- 5 dni od daty zmiany sprzedawcy w przypadku wszystkich PPE.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Wyjaśnienia jak wyżej w poz. 55.</p>
57.	D.1.4.	<p>Dla uniknięcia ewentualnych reklamacji celowym jest, aby klient był rzeczywiście „odczytany” w terminie pięciu dni przed lub pięciu dni po zmianie sprzedawcy. Proponujemy zapis:</p> <p>„Przy każdej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez PGE Dystrybucja S.A. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.”.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Wyjaśnienia jak wyżej w poz. 55.</p>
58.	D.1.4.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Przy każdej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez PGE Dystrybucja S.A. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla URDo przyłączonych do sieci PGE Dystrybucja S.A. na niskim napięciu, PGE</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Wyjaśnienia jak wyżej w poz. 55.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>Dystrybucja S.A. może w uzasadnionych przypadkach ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej również na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który PGE Dystrybucja S.A. posiada odczytane wskazania.</p> <p>Komentarz: Dla uniknięcia ewentualnych reklamacji celowym jest, aby URDo był rzeczywiście odczytany w terminie pięciu dni przed lub pięciu dni po zmianie sprzedawcy.</p> <p>Propozycja zapisu: Przy każdej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez PGE Dystrybucja S.A. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p>		
59.	D.1.5.	Umowa dystrybucji energii elektrycznej nie powinna być zawarta przed rozpoczęciem procesu (w przypadku pierwszej zmiany) tak więc stwierdzenie „obowiązująca” jest błędne. Proces zawierania umowy dystrybucyjnej powinien być tak jak dziś prowadzony równoległe z procesem zgłaszania umów sprzedaży.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienia przy odpowiedziach na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.
60.	D.1.5.	Umowa dystrybucji energii elektrycznej nie powinna być zawarta przed rozpoczęciem procesu (w przypadku pierwszej zmiany) tak więc stwierdzenie „obowiązująca” jest błędne. Proces zawierania umowy dystrybucyjnej powinien być tak jak dziś prowadzony równoległe z procesem zgłaszania umów sprzedaży.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienia przy odpowiedziach na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
61.	D.1.6.	Proponujemy zmianę zapisu na: W przypadku, gdy URDo zawrze więcej niż jedną umowę sprzedaży energii elektrycznej dla jednego PPE, wskazuje w umowie o świadczenie usług dystrybucji jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. Rzeczywista ilość energii w PPE URDo, będzie wykazywana w MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę, zgodnie z pkt. C.1.5.	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Propozycja nie wprowadza istotnych do zapisów IRIESD. IRIESD zaproponowana w treści PGE Dystrybucja S.A. szerzej obejmuje powyższe zagadnienie.
62.	D.1.6.	Wprowadzenie możliwości zawarcia kilku umów sprzedaży w przypadku Klientów nie kupujących energii w formie grafików godzinowych jest bezcelowe, bezzasadne i wprowadzi tylko niepotrzebne komplikacje.	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. IRIESD jest zgodna z zapisami PE w tym uwzględnia możliwości jakie daje art. 5 ust. 2a) ppkt. 1 lit. a).
63.	D.1.6.	W umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo nie może być wskazany sprzedawca, gdyż w takim przypadku konieczne byłoby aktualizowanie umowy dystrybucyjnej przy każdej zmianie sprzedawcy. Szerszej dyskusji wymaga wprowadzenie możliwości zawarcia kilku umów sprzedaży w przypadku Klientów nie kupujących energii w formie tzw. „grafików godzinowych” (mimo, że prawnie możliwe, takie rozwiązanie może wprowadzać tylko niepotrzebne komplikacje na rynku energii elektrycznej). Proponujemy zapis: „URDo może zawrzeć dla jednego PPE dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. Rzeczywista ilość energii w PPE URDo, będzie wykazywana w MB POB wskazanego w GUD przez tego sprzedawcę, zgodnie z pkt. C.1.5.”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. IRIESD jest zgodna z zapisami PE w tym uwzględnia możliwości jakie daje art. 5 ust. 2a) ppkt. 1 lit. a). Zapis ma na celu wskazanie konkretnego sprzedawcy, z którym OSD będzie współpracował w zakresie danego PPE w danym przedziale czasu.
64.	D.1.6.	Treść zapisu: URDo może zawrzeć dla jednego PPE dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URDo wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. Rzeczywista ilość energii w PPE URDo, będzie wykazywana w MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę, zgodnie z pkt. C.1.5.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. IRIESD jest zgodna z zapisami PE w tym uwzględnia możliwości jakie daje art. 5 ust. 2a) ppkt. 1 lit. a).

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>Komentarz:</p> <p>Stosownie do zapisów Ustawy Prawo Energetyczne nie jest wymagane podawanie nazwy sprzedawcy w umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo. Wprowadzenie do umowy dystrybucyjnej nazwy sprzedawcy, powodować będzie konieczność aktualizowania ww. umowy dystrybucyjnej każdorazowo przy zmianie sprzedawcy i nie spowoduje ani przyspieszenia tego procesu, ani jego uproszczenia, a także nie spowoduje obniżenia kosztów związanych z ww. procesem.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>URDo może zawrzeć dla jednego PPE dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. Rzeczywista ilość energii w PPE URDo, będzie wykazywana w MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę, zgodnie z pkt. C.1.5.</p>		
65.	D.2.1.	<p>Proponujemy następujący zapis trzeciego akapitu:</p> <p>„Formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa PGE Dystrybucja S.A. oraz zamieszcza je na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.”</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Zasady powiadamiania o zawartych use na chwilę obecną regulowane są w generalnych umowach dystrybucyjnych z poszczególnymi oddziałami PGE, poza tym powinny one wynikać z IRIESD, a nie być dowolnie ustalane przez OSD.</p>	ENEA S.A.	Uwaga uwzględniona.
66.	D.2.1.	<p>Ważne jest aby procedura zmiany sprzedawcy była jednoznacznie określona w IRIESD (docelowo w rozporządzeniu systemowym) , co gwarantuje brak dowolności wprowadzania zmian przez OSD. Dokumentem, który reguluje zasady współpracy pomiędzy podmiotami na rynku jest m.in. IRIESD zatwierdzana przez Prezesa URE i nie uzasadnionym jest wprowadzanie w ramach innych nie zatwierdzanych przez Prezesa URE dokumentów zasad współpracy na rynku energii które zostały określone już w IRIESD. Jednocześnie zgodnie z ustaleniami podczas konsultacji rozporządzenia systemowego forma elektroniczna powinna zastępować formę</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p> <p>Umowa GUD zawiera szczegółowe zasady dokonywania zgłoszeń, między innymi wymienia stosowane rozwiązania informatyczne. PGE Dystrybucja S.A. prowadzi działania zmierzające do ujednolicenia, narzędzi informatycznych we wszystkich Oddziałach. Po ujednoliceniu wymagana byłaby aktualizacja IRIESD. Przy obecnych zapisach zmiany zostaną wprowadzone aneksem do GUD.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>pisemną (nie jest uzasadnione użycie słowa „lub”, oznaczającej zarówno „i” jak i „albo”). Proponujemy zapis:</p> <p>„URDo za pośrednictwem Sprzedawcy zgłasza do PGE Dystrybucja S.A. w formie powiadomienia informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej. Powiadomienie jest zgłaszane do odpowiednich Oddziałów PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej za pomocą udostępnionego przez PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania albo systemu wymiany informacji albo w formie papierowej w przypadku nie posiadania przez dany Oddział PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Powiadomienia przyjmują w imieniu PGE Dystrybucja S.A. Oddziały PGE Dystrybucja S.A. właściwe ze względu na miejsce przyłączenia URDo do sieci dystrybucyjnej. Zasięg terytorialny poszczególnych Oddziałów opisano w Załączniku nr 5 do IRiESD. Zasady i formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa IRiESD PGE Dystrybucja S.A., PGE Dystrybucja S.A. zamieszcza je na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.”</p>		
67.	D.2.1.	<p>Treść zapisu:</p> <p>URDo za pośrednictwem Sprzedawcy zgłasza do PGE Dystrybucja S.A. w formie powiadomienia informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej. Powiadomienie jest zgłaszane do odpowiednich Oddziałów PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej za pomocą udostępnionego przez PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji lub formie papierowej w przypadku nie posiadania przez dany Oddział PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Powiadomienia przyjmują w imieniu PGE Dystrybucja S.A. Oddziały PGE Dystrybucja S.A. właściwe ze względu na miejsce przyłączenia URDo do sieci dystrybucyjnej. Zasięg terytorialny poszczególnych Oddziałów opisano w Załączniku nr 5 do IRiESD. Zasady i formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa PGE Dystrybucja S.A. oraz zamieszcza je na</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Uzasadnienie jak w pkt. 66.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.</p> <p>Komentarz: Ważne jest aby procedura zmiany sprzedawcy była jednoznacznie określona w IRIESD co gwarantuje brak dowolności wprowadzania zmian przez PGE DYSTRYBUCJA S.A. . Dokumentem który reguluje zasady współpracy pomiędzy podmiotami na rynku jest m.in. IRIESD zatwierdzana przez Prezesa URE i nie uzasadnionym jest wprowadzanie bądź zmiana w ramach dokumentów zatwierdzanych przez OSD zasad współpracy na rynku energii które zostały już określone np. ustawie, rozporządzeniach bądź w IRIESD zatwierdzonej przez Prezesa URE.</p> <p>Propozycja zapisu: URDo za pośrednictwem Sprzedawcy zgłasza do PGE Dystrybucja S.A. w formie powiadomienia informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej. Powiadomienie jest zgłaszane do odpowiednich Oddziałów PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej za pomocą udostępnionego przez PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji lub formie papierowej w przypadku nie posiadania przez dany Oddział PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Powiadomienia przyjmują w imieniu PGE Dystrybucja S.A. Oddziały PGE Dystrybucja S.A. właściwe ze względu na miejsce przyłączenia URDo do sieci dystrybucyjnej. Zasięg terytorialny poszczególnych Oddziałów opisano w Załączniku nr 5 do IRIESD. Zasady i formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa IRIESD PGE Dystrybucja S.A. oraz zamieszcza je na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.</p>		
68.	D.2.2.	Formularz jest niezgodny z propozycją wypracowywaną wspólnie pomiędzy TOE i PTPIRE.	TAURON Sprzedaż	Uwaga uwzględniona. Przyjęto wzór formularza zgłaszania umów sprzedaży stanowiący

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
			sp. z o.o.	załącznik do IRiESD ustalony przez PTPIRE
69.	D.2.2.	<p>Ważne jest aby formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży był stały, a jego zawartość była zgodna z IRiESD PGE Dystrybucja S.A. Z uwagi na ochronę środowiska oraz postęp w dziedzinie cyfryzacji proponujemy, aby wszelkie dokumenty wymagane przez PGE Dystrybucja S.A. były przysyłane w formie skanów bądź w ramach udostępnianych przez PGE Dystrybucja S.A. systemów informatycznych. Dodatkowo mając na uwadze dyskusję zakresu formularza podczas konsultacji rozporządzenia systemowego opowiadamy się za jego skróceniem oraz ograniczeniem jedynie do danych niezbędnych podczas zmiany sprzedawcy. Propozycję formularza elektronicznego wypracowaną w ramach TOE zamieszczamy w załączniku nr 2 do uwag. W związku z powyższym (do momentu uregulowania zakresu formularza na poziomie rozporządzenia) proponujemy zapis:</p> <p>„Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRiESD.</p> <p>Wzór formularza powiadomienia stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. jest zgodny z IRiESD PGE Dystrybucja S.A i jest zamieszczony na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) albo udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą dedykowanego oprogramowania albo systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy dołączyć kopię w postaci skanu pełnomocnictwa do reprezentowania URDo przez Sprzedawcę w przypadku, gdy zgłoszenie dokonywane jest przez Sprzedawcę oraz skany innych dokumentów zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia.”</p> <p>Dodatkowo pragniemy zauważyć, że proponowane zapisy pkt. D.2.1. eliminują, naszym zdaniem, możliwość złożenia powiadomienia bez pośrednictwa Sprzedawcy, co może wzbudzać wątpliwości prawne licznych odbiorców. Powoduje to komplikacje przy Klientach, którzy nie będą mieli dostępu do platformy i nie będą chcieli</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga uwzględniona częściowo.</p> <p>Przyjęto wzór formularza zgłaszania umów sprzedaży stanowiący załącznik do IRiESD ustalony przez PTPIRE. Nie wymaga się dołączania kopii pełnomocnictwa do złożonego wniosku, co powinno uprościć proces poprzez w pełni elektroniczny obieg dokumentów.</p> <p>Warunkiem koniecznym i wystarczającym do zmiany sprzedawcy jest zgłoszenie umowy przez sprzedawcę.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		umocować sprzedawcy do dokonania zgłoszenia (np. tzw. Klienci publiczni – jednostki samorządu terytorialnego, sądy itp.).		
70.	D.2.2.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRIESD.</p> <p>Wzór formularza powiadomienia stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. zamieszczony jest na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) lub udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URDo przez Sprzedawcę w przypadku, gdy zgłoszenie dokonywane jest przez Sprzedawcę oraz inne dokumenty zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Ważne jest aby formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży był stały a jego zawartość była zgodna z IRIESD PGE Dystrybucja S.A.</p> <p>Z uwagi na ochronę środowiska oraz postęp w dziedzinie cyfryzacji proponujemy, aby wszelkie dokumenty wymagane przez PGE Dystrybucja S.A. były przesyłane w formie skanów bądź w ramach udostępnianych przez PGE Dystrybucja S.A. systemów informatycznych.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRIESD.</p> <p>Wzór formularza powiadomienia stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. jest zgodny z IRIESD PGE Dystrybucja S.A i jest zamieszczony na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) lub udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona częściowo. Wyjaśnienie jak w pkt. 69.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy dołączyć skan pełnomocnictwa do reprezentowania URDo przez Sprzedawcę w przypadku, gdy zgłoszenie dokonywane jest przez Sprzedawcę oraz skany innych dokumentów zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia wraz ze skanem zgłoszenia nowej umowy sprzedaży.		
71.	D.2.3.	Proponujemy usunięcie całego punktu. Uzasadnienie: Zapis jest niezrozumiały.	ENEA S.A.	Uwaga uwzględniona.
72.	D.2.3.	Nie można warunkować zmiany sprzedawcy warunkami określonymi w innych umowach (warunków rozliczeniowych zapisanych w umowach dystrybucyjnych i umowach kompleksowych). Zapis jest niezgodny z prawem oraz przyjętymi zasadami działania na rynkach, w tym na rynku energii elektrycznej w szczególności. Proponujemy jego wykreślenie.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona.
73.	D.2.3.	Treść zapisu: Realizacja procesu zmiany sprzedawcy dokonywana jest z zachowaniem warunków rozliczeniowych dla usługi dystrybucyjnej, zgodnych z dotychczas obowiązującą umową kompleksową lub umową dystrybucji. Komentarz: Nie można warunkować zmiany sprzedawcy warunkami określonymi w innych umowach, warunków rozliczeniowych zapisanych w umowach dystrybucyjnych i umowach kompleksowych. Propozycja zapisu: Wykreślenie zapisu	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona.
74.	D.2.4.	Proponujemy zmianę zapisu na:	ENEA S.A.	Uwaga częściowo uwzględniona.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		„Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji . Planowany termin wejścia życie umowy sprzedaży energii elektrycznej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez PGE Dystrybucja S.A.”		Zmieniono redakcję zapisu wskazując, że w przypadku przyłączania nowych klientów OSD poinformuje sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw.
75.	D.2.4.	Zapisy punktu nie są skorelowane z całą procedurą. Co więcej umożliwiają (ost. zdanie) wpływ na zawarte umowy firm trzecich, nawet w przypadku zachowania wszystkich terminów zgodnych z IRIESD – zapis (ost. zdanie) jest niezgodny z prawem oraz przyjętymi zasadami działania na rynkach, w tym na rynku energii elektrycznej w szczególności.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga częściowo uwzględniona. Zmieniono redakcję zapisu wskazując, że w przypadku przyłączania nowych klientów OSD poinformuje sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw.
76.	D.2.5.	Proponujemy zmianę zapisu na: „Strony umowy sprzedaży są zobowiązane do informowania PGE Dystrybucja o zmianach dokonanych w umowie sprzedaży, w zakresie danych określonych w załączniku, o którym mowa w pkt. D.2.2. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.4. na formularzu określonym przez PGE Dystrybucja S.A., z co najmniej 3 dniowym wyprzedzeniem, a przypadku gdy zmiana dotyczy terminu obowiązywania umowy co najmniej 5 dni przed rozwiązaniem umowy sprzedaży - w przypadku gdy termin ulega skróceniu i 5 dni przed zawartym w ogłoszeniu umowy sprzedaży lub ostatnio dokonany zgłoszeniu zmiany, terminem rozwiązania umowy. Powiadomienie dokonane zgodnie z ww. zasadami, nie wymaga zgłoszenia nowej umowy sprzedaży.” Uzasadnienie: Takie rozwiązanie bardziej odpowiada zamieszczonej na stronie URE treści GUD-u. Poza tym przed zawarciem aneksu do umowy zazwyczaj nie możemy poinformować	ENEA S.A.	Uwaga częściowo uwzględniona. Zmieniono zapisy na bardziej odpowiadające treści GUD.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		o zmianie gdyż do końca nie wiemy czy wejdzie ona w życie.		
77.	D.3.	Propozycję procedury zmiany sprzedawcy oraz formularza zmiany sprzedawcy wypracowane w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego projektu (tzw. projektu URE i TOE) przesyłamy jako załączniki nr 1 i 2 do uwag, niezależnie od poniższych uwag do punktów D.3.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne dotyczące procedury zmiany sprzedawcy.
78.	D.3.2.	Proponujemy uściślenie zapisu: „URDo lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową. Data zakończenia obowiązywania umowy wskazana w zgłoszeniu umowy sprzedaży przekazanym do PGE Dystrybucja S.A. przyjmowana jest jako dzień skutecznego rozwiązania przez URDo dotychczasowej umowy sprzedaży.”.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Przedmiotem IRIESD nie są relacje pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą. Zapis nie zabrania takiego postępowania, ponadto odbiorca może upoważnić również inne osoby, proponowany zapis sugeruje wyłączenie możliwości upoważnienia innych osób przez odbiorcę.
79.	D.3.2.	Treść zapisu: URDo wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową. Data zakończenia obowiązywania umowy wskazana w zgłoszeniu umowy sprzedaży przekazanym do PGE Dystrybucja S.A. przyjmowana jest jako dzień skutecznego rozwiązania przez URDo dotychczasowej umowy sprzedaży. Komentarz: Uściślenie zapisu o: „lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca”. Propozycja zapisu: URDo lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową. Data zakończenia obowiązywania umowy wskazana w zgłoszeniu umowy sprzedaży przekazanym do PGE Dystrybucja S.A. przyjmowana jest jako dzień skutecznego rozwiązania przez URDo dotychczasowej umowy sprzedaży.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 78.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
80.	D.3.3.	Proponujemy usunięcie: „URDo, w dniu złożenia przez sprzedawcę powiadomienia, powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.4.”	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne.
81.	D.3.3.	Proponujemy wykreślić drugie zdanie. Czas pomiędzy poinformowaniem OSD o zawarciu umowy sprzedaży powinien być wystarczający na podpisanie przez URDO a OSD umowy dystrybucyjnej. Warunek niepotrzebnie wydłuża proces zmiany sprzedawcy.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne. Ponadto podkreślić należy, że OSD nie ma wpływu na czas, który jest niezbędny dla odbiorcy do podpisania umowy. IRIESD nakłada na OSD stosowne ramy czasowe w zakresie zawierania umów (przesłania przygotowanej umowy).
82.	D.3.4.	Proponujemy usunięcie: „...oraz posiadania przez URDo umowy dystrybucji z OSD.”	ENEA S.A.	Uwaga nieuwzględniona. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne.
83.	D.3.4.	Proponujemy wykreślenie zdania drugiego. Weryfikacja dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego nie powinna być elementem procedury zmiany sprzedawcy. Szczególnie, że z punktu tego pośrednio wynika niekonstytucyjne - nierówne traktowanie stron poprzez inne traktowanie (w zakresie układów pomiarowo – rozliczeniowych) PGE Dystrybucja S.A. oraz odbiorców końcowych.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Weryfikacja i zasady dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymogów IRIESD uregulowane są szczegółowo w pkt. II.4.7. Dodatkowe wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne.
84.	D.3.4.	PGE Dystrybucja S.A. w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3, dokonuje jego weryfikacji w zakresie określonym w pkt. D.2.2. oraz informuje podmiot który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji. Powiadomienia weryfikowane są również w zakresie dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie stanowiącego własności PGE Dystrybucja S.A., do wymagań zawartych w pkt. II.4.7. IRIESD oraz posiadania przez URDo umowy dystrybucji z OSD. Komentarz: Patrz komentarz w pkt B.2.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 23.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		<p>Propozycja zapisu:</p> <p>PGE Dystrybucja S.A. w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3, dokonuje jego weryfikacji w zakresie określonym w pkt. D.2.2. oraz informuje podmiot który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.</p> <p>Powiadomienia weryfikowane są również w zakresie dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie stanowiącego własności PGE Dystrybucja S.A., do wymagań zawartych w pkt. II.4.7. IRIESD.</p>		
85.	D.3.5.	<p>Proponujemy uzupełnić punkt o zapis:</p> <p>„Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.3.3. zawiera braki formalne, PGE Dystrybucja S.A. informuje o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie błędy i braki oraz informując o konieczności ich uzupełnienia.”</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga uwzględniona.</p> <p>Dodano nowe punkty D.3.5. i D.3.6.</p>
86.	D.3.5.	<p>Treść zapisu:</p> <p>PGE Dystrybucja S.A., w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.4 przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 4 do IRIESD.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>PGE Dystrybucja S.A., w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.4 przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	<p>Uwaga uwzględniona.</p> <p>Dodano nowe punkty D.3.5. i D.3.6.</p>

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		uzupełnienia. Listę kodów zawiera Załącznik nr 4 do IRiESD.		
87.	D.3.8. (nowy)	<p>Komentarz: Podobnie jak u innych OSD, w przypadku wykazania braków w zgłoszeniu nowej umowy sprzedaży, sprzedawca powinien mieć możliwość ich uzupełnienia.</p> <p>Treść nowego zapisu: Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.3.5. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od daty otrzymania przez podmiot który je przedłożył powiadomienia o którym mowa w D.3.3, ENERGA-OPERATOR SA dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga uwzględniona. Dodano nowe punkty D.3.5. i D.3.6.
88.	E.4. 1)	<p>Proponujemy, aby zapis „każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD” zamienić na „każdy PPE danego URD musi być przyporządkowany tylko do jednego MDD”.</p> <p>Zapis przedstawiony w projekcie IRiESD nie nakłada na OSD obowiązku prawidłowego przyporządkowania PPE do MDD.</p>	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ oba terminy tj. „powinien być” oraz „musi być” mają takie samo znaczenie i są równoważne pod względem prawnym.
89.	E.4. 1)	<p>Proponujemy, aby zapis „każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD” zamienić na „każdy PPE danego URD musi być przyporządkowany tylko do jednego MDD”. Naszym zdaniem zapis przedstawiony w projekcie IRiESD nie nakłada na OSD obowiązku prawidłowego przyporządkowania PPE do MDD.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ oba terminy tj. „powinien być” oraz „musi być” mają takie samo znaczenie i są równoważne pod względem prawnym.
90.	E.4. 2)	<p>Proponujemy, aby zapis „każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB” zamienić na „każdy MDD musi być przyporządkowany tylko do jednego MB”.</p> <p>Zapis przedstawiony w projekcie IRiESD nie nakłada na OSD obowiązku</p>	TAURON Sprzedaż sp. z o.o.	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ oba terminy tj. „powinien być” oraz „musi być” mają takie samo znaczenie i są równoważne pod względem prawnym.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		prawidłowego przyporządkowania MDD do MB.		
91.	E.4. 2)	Proponujemy, aby zapis „każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB” zamienić na „każdy MDD musi być przyporządkowany tylko do jednego MB”. Naszym zdaniem zapis przedstawiony w projekcie IRIESD nie nakłada na OSD obowiązku prawidłowego przyporządkowania MDD do MB.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nieuwzględniona. Uwaga niezasadna, ponieważ oba terminy tj. „powinien być” oraz „musi być” mają takie samo znaczenie i są równoważne pod względem prawnym.
92.	E.6.	Proponujemy uściślenie zapisu: „Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania sprzedawcy lub URDW, lub zawiesi albo zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDO lub na PGE Dystrybucja S.A. w przypadku utraty POB przez URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDO przejmuje sprzedawca rezerwowi natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URDW realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.”	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga częściowo uwzględniona. Zawieszenie działalności jest jednoznaczne z jej zaprzestaniem na określony czas. Tryb opisany w tych punktach dotyczy sytuacji awaryjnej po wyczerpaniu możliwości związanych z procedurą zmiany POB. Utratę POB opisano szczegółowo w pkt. E.8. Dodano nowy punkt E.12. precyzujący kwestie powiadomienia OSD o wypowiedzeniu umowy z POB.
93.	E.6.	Komentarz: Uściślenie zapisu Propozycja zapisu: Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania sprzedawcy lub URDW, lub zawiesi albo zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDO lub na PGE Dystrybucja S.A. w przypadku utraty POB przez	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga częściowo uwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 92.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDo przejmuje sprzedawca rezerwowi natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URDW realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.		
94.	E.10.	Proponujemy uściślenie zapisu: „POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDW jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania PGE Dystrybucja S.A. i sprzedawcy lub URDW, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URDW.”	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga częściowo uwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 92.
95.	E.10.	Komentarz: Uściślenie zapisu Propozycja zapisu: POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDW jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania PGE Dystrybucja S.A. i sprzedawcy lub URDW, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB, lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URDW.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	Uwaga częściowo uwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 92.
96.	F.2.	Proponujemy, analogicznie jak w pkt. F.3, uzupełnić punkt o informację, że dane teleadresowe punktów obsługi klienta, są zamieszczone na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. oraz podać adres strony.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona.
97.	F.3.	Proponujemy zmianę zapisu na: „Informacje szczegółowe udzielane są, na zapytanie odbiorcy i sprzedawcy złożone pisemnie, następującymi drogami: a) osobiście w punkcie obsługi klienta, b) listownie na adres PGE Dystrybucja S.A., c) pocztą elektroniczną,	ENEA S.A.	Uwaga uwzględniona częściowo.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		d) faksem, e) telefonicznie. Adresy e-mail, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej, zamieszczone są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. PGE Dystrybucja S.A. udziela odpowiedzi na zapytanie pisemne w terminie nie później niż 14 dni od złożenia zapytania."		
Załączniki				
98.	Załącznik 1 Pkt 1.5	Zapis ten dotyczy tzw. rozruchu silnikowego małych generatorów asynchronicznych, bez układów przekształtnikowych. Współczesne elektrownie wiatrowe wyposażone są w układy tzw. soft start'u ograniczające prąd rozruchowy generatora do poziomu prądu znamionowego. Brak spełnienia tego warunku w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej nie oznacza z reguły braku spełnienia parametrów jakościowych energii elektrycznej. W związku z powyższym to kryterium powinno być stosowane jedynie dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci SN lub nN a nie farm wiatrowych przyłączanych do 110kV. Przyłączanie farm wiatrowych do sieci 110kV powinno być warunkowane od wyników analizy rozpyłów mocy. Nowa Propozycja zapisu (jak w IRIESD ENEA Operator): Dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej SN lub nN, moc zwarciova (Sk) w miejscu przyłączenia powinna być przynajmniej 20 razy większa od łącznej mocy znamionowej jednostek wytwórczych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zasilanej z tej samej co dany punkt przyłączenia stacji transformatorowej 110 kV/SN.	Polskie Stowarzyszenie Energetyki Wiatrowej	Uwagi nie uwzględniono. Proponowana treść punktu zakłada uwzględnienie w obliczeniach jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia. Doświadczenia nabyte przez operatora wskazują na fakt, że wiele z planowanych przyłączeń nie dochodzi do skutku. Takie obliczenia wprowadzałyby do wyników zbyt optymistyczne założenia. Mogłoby to skutkować w późniejszym okresie pracy sieci dystrybucyjnej niedotrzymanie wymaganych parametrów jakości energii elektrycznej dla odbiorców operatora. Przyjęcie stanu istniejącego do obliczeń daje wyniki bardziej realistyczne.
99.	Załącznik 3	Za strony TOE proponujemy stosowania ujednoliconego (takiego samego) formularza u wszystkich OSD. Naszą propozycję przedstawiamy w załączniku nr 2 do uwag. W przypadku braku pozycji u danego OSD proponujemy umieścić poniższy zapis w celu wprowadzenia ujednolicenia w formularzach zgłoszenia nowej umowy sprzedaży:	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga uwzględniona. Formularz stanowiący zał. 3 jest zgodny z propozycją PTPIRE.

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	Zgłaszający	Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
		„Uwaga – nie należy zmieniać nr pozycji; w przypadku nie wymagania przez OSD podawania którejś z pozycji należy przy niej wstawić gwiazdkę (*) z wyjaśnieniem pod tabelą – pozycja nie wymagana.”		
100.	Załącznik 3	<p>Komentarz:</p> <p>Proponujemy stosowania ujednoliconego formularza dla wszystkich OSD zgodnego z dołączonym poniżej:</p> <p>„Załącznik Formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej”.</p> <p>Proponujemy umieścić poniższy zapis w celu wprowadzenia ujednolicenia w formularzach zgłoszenia nowej umowy sprzedaży.</p> <p>Uwaga – nie należy zmieniać nr pozycji; w przypadku nie wymagania przez PGE DYSTRYBUCJA S.A. podawania którejś z pozycji należy przy niej wstawić gwiazdkę (*) z wyjaśnieniem pod tabelą – pozycja nie wymagana.</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	<p>Uwaga uwzględniona.</p> <p>Formularz stanowiący zał. 3 jest zgodny z propozycją PTPiREE.</p>
101.	Załącznik 4	Proponujemy zunifikowanie tego załącznika u wszystkich OSD zgodnie z załącznikiem nr 3 do uwag.	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga częściowo uwzględniona.</p> <p>Dokonano ujednolicenia załącznika (listy kodów) zgodnie z propozycją wypracowaną przez PTPiREE oraz dokonano jego uproszczenia.</p>
102.	Załącznik 4	<p>Komentarz:</p> <p>Proponujemy zunifikowanie tego załącznika u wszystkich OSD zgodnie z załącznikiem zamieszczonym poniżej:</p> <p>„Załącznik Lista kodów, którymi PGE DYSTRYBUCJA S.A. informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej”</p>	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o.	<p>Uwaga częściowo uwzględniona.</p> <p>Dokonano ujednolicenia załącznika (listy kodów) zgodnie z propozycją wypracowaną przez PTPiREE oraz dokonano jego uproszczenia.</p>

Uwagi redakcyjne zgłoszone przez Towarzystwo Obrotu Energią

INNE UWAGI REDAKCYJNE, EDYCYJNE, LITEROWE			Stanowisko i uzasadnienie PGE Dystrybucja S.A.
L.p.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów	
1.	A.1.1.	Proponujemy zmianę „ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r., nr 89, poz. 625 wraz z późniejszymi zmianami), zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanych na jej podstawie aktów wykonawczych.	Uwaga uwzględniona.
2.	A.1.2. A.1.3. A.2.3	Przed wyrazami „którego”, „których” proponujemy przecinek.	Uwaga uwzględniona.
3.	A.1.3.	Proponujemy używać wszędzie wprowadzonego wcześniej skrótu OSP.	Uwaga nieuwzględniona. Dla jasności i przejrzystości zapisów w instrukcji stosuje się zarówno opisane skróty jak i pełne nazwy.
4.	A.2.1.	Określając nazwę spółki/firmę proponujemy po „A” także stosować kropkę lub w całym tekście zrezygnować z kropek.	Uwaga uwzględniona.
5.	A.2.1.e)	Powinno być „procedurę”.	Uwaga uwzględniona.
6.	A.3.8.	Proponujemy we wszystkich miejscach powoływania się na stronę internetową podawać konkretne miejsca zamieszczenia określonych dokumentów albo na podanej stronie w sposób łatwy dla Klienta – odbiorcy przytoczyć odnośniki. Przykładowo: w omawianym przypadku nie jest nawet prawdą, że „Informacja o sprzedawcach, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2a) pkt. 1) lit. b) (zwanymi dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A. pod adresem www.pgedystrybucja.pl ”. Aby zapoznać się z tą listą Klient musi, najpierw wejść na podstronę (Dla Klienta), to jeszcze nie budzi wątpliwości i jest zrozumiałe. Następnie jednak wybrać oddział, na terenie którego kupuje energię elektryczną (tu Klient może już mieć wątpliwości). Kolejno jest przekierowany do danego Oddziału (UWAGA: tu już nie jest formalnie strona widniejąca pod podanym w IRiESD adresem (a np. http://www.bialystok.pgedystrybucja.pl/pl/zeb.php). Następnie dopiero odnaleźć (w różnych miejscach na stronie poszczególnych OSD) przedmiotową listę. Zdaniem TOE systemy informatyczne oraz konstrukcje stron www w zastosowanych na stronach OSD standardach	Uwaga uwzględniona.

		umożliwiają znacznie prostsze i bardziej przejrzyste dla Klienta rozwiązania.	
7.	A.3.9. a)	Proponujemy zmianę „aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „generalnymi umowami dystrybucji” lub odpowiednio „generalną umową dystrybucji” - GUD)”.	Uwaga uwzględniona.
8.	A.4.3.5	Proponujemy wykreślić przecinek „Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Podmiotem jako Sprzedawcą a PGE Dystrybucja S.A.”.	Uwaga uwzględniona.
9.	A.5.2. A.5.3.	W kilku miejscach autorzy posługują się słowem „energia” bez dodania „elektryczna”, mając na uwadze definicje ustawowe, jest to podejście błędne, w IRIESD chodzi o „energię elektryczną”, a nie „energię”. Ze względu na większą liczbę tego typu zapisów, proponujemy w tekście lub słowniczku zapis: „energia rozumiana jest w niniejszej IRIESD jako energia elektryczna”.	Uwaga uwzględniona.
10.	A.5.3. A.5.7.	Z związku z faktem, że we wcześniejszej części IRIESD wprowadzono skrót GUD, proponujemy konsekwentnie go używać zamiast przytaczać pełną nazwę „generalnej umowy dystrybucji”.	Uwaga nieuwzględniona. Dla jasności i przejrzystości zapisów w instrukcji stosuje się zarówno opisane skróty jak i pełne nazwy.
11.	A.6.2.	Proponujemy przytoczenie pełnej nazwy rozporządzenia, a następnie dodanie „tzw. rozporządzenia „systemowego””.	Uwaga nieuwzględniona. Wyjaśnienie jak w pkt. 10.
12.	A.6.3.	Proponujemy poprawić interpunkcję po każdym wyliczeniu (raz autorzy nie stosują żadnych znaków, raz przecinek, raz średnik).	Uwaga uwzględniona.
13.	C.1.3.	Wcześniej wprowadzono skrót LSPR proponujemy go używać zamiast pełnej nazwy, proponujemy poprawić błędne znaki interpunkcji.	Uwaga nieuwzględniona. Dla jasności i przejrzystości zapisów w instrukcji stosuje się zarówno opisane skróty jak i pełne nazwy.
14.	C.1.12.	W pierwszym tiret proponujemy uzupełnić zdania o literę „o” albo zapisać we wszystkich punktach „zużycie”.	Uwaga uwzględniona.
15.	D.1.2	Wcześniej wprowadzono skróty OSD, GUD proponujemy używać ich zamiast pełnych nazwy, proponujemy poprawić błędne znaki interpunkcji (dwa razy przecinek oraz przecinek przed a).	Uwaga nieuwzględniona. Dla jasności i przejrzystości zapisów w instrukcji stosuje się zarówno opisane skróty jak i pełne nazwy.

4. Specyfikacja zmian do projektu IRIESD po uwzględnieniu uwag

Pierwotne brzmienie punktu

- II.4.7.1.8. g) kat. B4 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie większej niż 800 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 4 GWh,

Nowe brzmienie punktu

- II.4.7.1.8. g) kat. B4 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięciu niższym niż 110 kV i wyższym niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 800 kW (wyłącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh i nie większym niż 4 GWh (wyłącznie),

Pierwotne brzmienie punktu

- II.4.7.1.13. Przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego.
W szczególnie uzasadnionych przypadkach, za zgodą PGE Dystrybucja S.A. dopuszcza się stosowanie przekładników prądowych o przeciążalności do 200% prądu znamionowego, przy zachowaniu dokładności pomiaru wymaganego w danej klasie.
W przypadku źródeł, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:
a) 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5,
b) 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2,
c) 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.
W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A.
Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

Nowe brzmienie punktu

- II.4.7.1.13. W przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. A1, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach 20-120% ich prądu znamionowego.
W przypadku układów pomiarowych zaliczanych do kat. A2, A3, B1, B2, B3, B4, B5, C2, przekładniki prądowe powinny być tak dobrane, aby prąd pierwotny wynikający z mocy umownej mieścił się w granicach:
a) 20-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5
b) 5-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,5S i 0,2
c) 1-120% prądu znamionowego przekładników o klasie dokładności 0,2S.
W przypadku zastosowania przekładników prądowych o klasie dokładności 0,5S lub 0,2S ich prąd znamionowy wtórny winien wynosić 5 A.
Przekładniki prądowe i napięciowe powinny być tak dobrane, aby obciążenie strony wtórnej zawierało się między 25%, a 100% wartości nominalnej mocy uzwojeń/rdzeni przekładników. W przypadku wystąpienia konieczności dociążenia rdzenia pomiarowego, jako dociążenie należy zastosować atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.

Pierwotne brzmienie punktu

- II.4.7.3.5. Dla układów pomiarowych kategorii B5, powinny być spełnione następujące wymagania:
- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,
 - b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż C lub 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
 - c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
 - e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
 - f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

Nowe brzmienie punktu

- II.4.7.3.5. Dla układów pomiarowych kategorii B5, powinny być spełnione następujące wymagania:
- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 służące do pomiaru energii elektrycznej,
 - b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż B lub 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej,
 - c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
 - d) układy pomiarowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
 - e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR PGE Dystrybucja S.A. nie częściej niż raz na dobę z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
 - f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii łączy transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

Pierwotne brzmienie punktu

- A.4.3.3. k) k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRIESP,

Nowe brzmienie punktu

- A.4.3.3. k) k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD_W lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu IRIESP,

Pierwotne brzmienie punktu

- A.4.3.5. b) b) warunki realizacji zawartych przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania PGE Dystrybucja S.A., którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,

Nowe brzmienie punktu

- A.4.3.5. b) b) warunki umożliwiające realizację zawartych przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania PGE Dystrybucja S.A., którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,

Pierwotne brzmienie punktu

- A.4.3.6. Umowa, o której mowa w pkt.A.4.3.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego, wskazanego przez tego URD.

Nowe brzmienie punktu

- A.4.3.6. Umowa, o której mowa w pkt.A.4.3.5. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę rezerwowego.

Pierwotne brzmienie punktu

- A.6.4. W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazania danych pomiarowych do OSP, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn zgodnie z IRiESD,
 - b) dostarczania do PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD z obszaru OSDn, na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB i MDD,
 - c) przekazywania do PGE Dystrybucja S.A. skorygowanych danych pomiarowych URD z obszaru OSDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,
 - d) niezwłocznego przekazywania PGE Dystrybucja S.A. informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URD z obszaru OSDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do tych URD przez Sprzedawcę,
 - e) niezwłocznego informowania PGE Dystrybucja S.A. o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

Nowe brzmienie punktu

- A.6.4. W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazywania danych pomiarowych do OSP, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn zgodnie z IRiESD,

- b) dostarczania do PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD z obszaru OSDn, na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB i MDD,
- c) przekazywania do PGE Dystrybucja S.A. skorygowanych danych pomiarowych URD z obszaru OSDn w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowiązujących na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,
- d) niezwłocznego przekazywania PGE Dystrybucja S.A. informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URD z obszaru OSDn lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do tych URD przez Sprzedawcę,
- e) niezwłocznego informowania PGE Dystrybucja S.A. o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych.

Pierwotne brzmienie punktu

- A.6.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP (której operatorem jest OSDn), będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych na MB tego POB, a tym samym dane pomiarowe URD z obszaru OSDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).

Nowe brzmienie punktu

- A.6.7. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB, prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP (której operatorem jest OSDn), będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych na MB tego POB, a tym samym dane pomiarowe URDn z obszaru OSDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP, chyba że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).

Pierwotne brzmienie punktu

- C.1.6. d) d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów po-boru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

Nowe brzmienie punktu

- C.1.6. d) d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

Pierwotne brzmienie punktu

- C.1.15. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRIESD-Bilansowanie.

Nowe brzmienie punktu

- C.1.15. URD, Sprzedawcy oraz OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do PGE Dystrybucja S.A. z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRIESD-Bilansowanie.

Pierwotne brzmienie punktu

- C.2.13. PGE Dystrybucja S.A. udostępnia SM następujące informacje:
- a) obowiązujące wartości współczynnika KRB,
 - b) grafik zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze PGE Dystrybucja S.A., o którym mowa w pkt. C.2.6, za dobę poprzednią,
 - c) grafik energii elektrycznej dla $_{SM}MDD$ za dobę poprzednią.

Nowe brzmienie punktu

- C.2.13. PGE Dystrybucja S.A. udostępnia SM następujące informacje:
- a) obowiązujące wartości współczynnika KRB
 - b) grafik zapotrzebowania na energię elektryczną na obszarze PGE Dystrybucja S.A., o którym mowa w pkt. C.2.6 wyznaczony w cyklach o których mowa w pkt. C.1.4
 - c) grafik energii elektrycznej dla $_{SM}MDD$ wyznaczony w cyklach o których mowa w pkt. C.1.4
- Do chwili gdy Sprzedawca Macierzysty posiada na terenie PGE Dystrybucja S.A. więcej niż jeden aktywny kod sprzedawcy, dane o których mowa w punkcie c) powyżej, będą wyznaczane oddzielnie na każdy kod sprzedawcy.

Pierwotne brzmienie punktu

- D.2.1. URDo za pośrednictwem Sprzedawcy zgłasza do PGE Dystrybucja S.A. w formie powiadomienia informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Powiadomienie jest zgłaszane do odpowiednich Oddziałów PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej za pomocą udostępnionego przez PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji lub formie papierowej w przypadku nie posiadania przez dany Oddział PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Powiadomienia przyjmują w imieniu PGE Dystrybucja S.A. Oddziały PGE Dystrybucja S.A. właściwe ze względu na miejsce przyłączenia URDo do sieci dystrybucyjnej. Zasięg terytorialny poszczególnych Oddziałów opisano w Załączniku nr 5 do IRIESD.

Zasady i formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa PGE Dystrybucja S.A. oraz zamieszcza je na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.

Nowe brzmienie punktu

- D.2.1. URDo za pośrednictwem Sprzedawcy zgłasza do PGE Dystrybucja S.A. w formie powiadomienia informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej.

Powiadomienie jest zgłaszane do odpowiednich Oddziałów PGE Dystrybucja S.A. w formie elektronicznej za pomocą udostępnionego przez PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji lub formie papierowej w przypadku nie posiadania przez dany Oddział PGE Dystrybucja S.A. dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Powiadomienia przyjmują w imieniu PGE Dystrybucja S.A. Oddziały PGE Dystrybucja S.A. właściwe ze względu na miejsce przyłączenia URDo do sieci dystrybucyjnej. Zasięg terytorialny poszczególnych Oddziałów opisano w Załączniku nr 5 do IRiESD.

Formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa PGE Dystrybucja S.A. oraz zamieszcza je na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.

Pierwotne brzmienie punktu

- D.2.2. Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRiESD.

Wzór formularza powiadomienia stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. zamieszczony jest na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) lub udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URDo przez Sprzedawcę w przypadku, gdy zgłoszenie dokonywane jest przez Sprzedawcę oraz inne dokumenty zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia.

Nowe brzmienie punktu

- D.2.2. Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRiESD.

Wzór formularza powiadomienia stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. zamieszczony jest na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) lub udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy dołączyć dokumenty zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia.

Pierwotne brzmienie punktu

- D.2.3. Realizacja procesu zmiany sprzedawcy dokonywana jest z zachowaniem warunków rozliczeniowych dla usługi dystrybucyjnej, zgodnych z dotychczas obowiązującą umową kompleksową lub umową dystrybucji.

Nowe brzmienie punktu

- D.2.3. Zapis usunięto

Pierwotne brzmienie punktu

- D.2.4. Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą wejścia w życie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej.
W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE

Dystrybucja S.A., powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez PGE Dystrybucja S.A. PGE Dystrybucja S.A. może wskazać inny termin, niż wynikający z powiadomienia.

Nowe brzmienie punktu

- D.2.3. Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez PGE Dystrybucja S.A. PGE Dystrybucja poinformuje Sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw, która może być inna niż wskazana w powiadomieniu.

Pierwotne brzmienie punktu

- D.2.5. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania PGE Dystrybucja S.A. o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w formularzu, o którym mowa w pkt. D.2.2. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1. na formularzu określonym przez PGE Dystrybucja S.A. z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.

Nowe brzmienie punktu

- D.2.4. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania PGE Dystrybucja S.A. o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w formularzu, o którym mowa w pkt. D.2.2. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1. na formularzu określonym przez PGE Dystrybucja S.A. z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem, a w przypadku gdy zmiana dotyczy zaprzestania sprzedaży (z wyłączeniem: zmiany sprzedawcy, zgłoszonej umowy sprzedaży na czas określony lub w przypadku wstrzymania przez OSD dostawy energii elektrycznej do URD na wniosek Sprzedawcy) nie później niż na 5 dni roboczych przed zakończeniem sprzedaży energii elektrycznej URD.

Pierwotne brzmienie punktu

Brak zapisu

Nowe brzmienie punktu

- D.3.5. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.3.3. zawiera mało istotne braki formalne PGE Dystrybucja S.A. informuje o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.

Pierwotne brzmienie punktu

Brak zapisu

Nowe brzmienie punktu

- D.3.6. Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie D.3.5. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, PGE Dystrybucja S.A. dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.3.3., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.

Pierwotne brzmienie punktu

Brak zapisu

Nowe brzmienie punktu

- E.12. Powiadomienie PGE Dystrybucja S.A. o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URD_w powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego z zastrzeżeniem, że data tego zakończenia powinna być ostatnim dniem danego miesiąca.

Pierwotne brzmienie punktu

- F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez PGE Dystrybucja S.A.:
- a) na stronach internetowych PGE Dystrybucja S.A.,
 - b) w niniejszej IRIESD opublikowanej na stronach internetowych PGE Dystrybucja S.A.,
 - c) w punktach obsługi klienta.

Nowe brzmienie punktu

- F.2. Informacje ogólne udostępnione są przez PGE Dystrybucja S.A.:
- d) na stronach internetowych PGE Dystrybucja S.A.,
 - e) w niniejszej IRIESD opublikowanej na stronach internetowych PGE Dystrybucja S.A.,
 - f) w punktach obsługi klienta.
- Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.

Pierwotne brzmienie punktu

- F.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:
- a) osobiście w punkcie obsługi klienta,
 - b) listownie na adres PGE Dystrybucja S.A.,
 - c) pocztą elektroniczną,
 - d) faksem,
 - e) telefonicznie.
- Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. udziela odpowiedzi na zapytanie pisemne w terminie nie później niż 14 dni od dnia złożenia zapytania.

Nowe brzmienie punktu

F.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie uczestnika rynku a w szczególności odbiorcy złożone pisemnie następującymi drogami:

- f) osobiście w punkcie obsługi klienta,
- g) listownie na adres PGE Dystrybucja S.A.,
- h) pocztą elektroniczną,
- i) faksem,
- j) telefonicznie.

Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej zamieszczone są na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.

PGE Dystrybucja S.A. udziela odpowiedzi na zapytanie pisemne w terminie nie później niż 14 dni od dnia złożenia zapytania.

Dodanie zapisów do słownika pojęć i definicji

Pierwotne brzmienie

Brak definicji w słowniku pojęć i definicji

Nowe brzmienie

MB_{zw} – Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego, poprzez które jest reprezentowany zbiór PDE, należących do wytwórcy energii elektrycznej, reprezentujące źródła energii elektrycznej wykorzystujące energię wiatru.

Pierwotne brzmienie

Brak definicji w słowniku pojęć i definicji

Nowe brzmienie

Energia rozumiana jest w niniejszej IRiESD jako energia elektryczna

Pierwotne brzmienie

Brak definicji w słowniku pojęć i definicji

Nowe brzmienie

Rynek detaliczny – segment rynku energii elektrycznej obejmujący odbiorców końcowych na obszarze działania PGE Dystrybucja S.A., gdzie dostawcy oferują odbiorcom dostawę energii, konkurując ze sobą ceną i warunkami dostawy..

Zakres informacji zawartych w formularzu powiadomienia PGE DYSTRYBUCJA S.A. przez sprzedawcę w imieniu własnym i URD, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	Dane sprzedawcy:
3.1.	nazwa,
3.2.*	kod pocztowy,
3.3.*	miejscowość,
3.4.*	ulica,
3.5.*	nr budynku,
3.6.*	nr lokalu,
3.7.	kod nadany przez PGE Dystrybucja S.A.
4.	Dane URD:
4.1.	nazwa,
4.2.	kod pocztowy,
4.3.	miejscowość,
4.4.	ulica,
4.5.	nr budynku,
4.6.	nr lokalu,
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (nr paszportu dotyczy obcokrajowców),
4.8.	kod identyfikacyjny nadany przez PGE Dystrybucja S.A. o ile został nadany.
5.	Dane punktów poborów kod identyfikacyjny PPE, albo jeżeli nie jest on znany Sprzedawcy i URD:
5.1.	kod pocztowy,
5.2.	miejscowość,
5.3.	ulica,
5.4.	nr budynku,
5.5.	nr lokalu tego punktu poboru,
5.6.*	nr fabryczny licznika - dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej na napięciu nN,

5.7.*	datę odczytu oraz wskazanie w odpowiedniej strefie czasowej – pole wypełnione nieobligatoryjnie, w przypadku braku ostatnich dwóch danych PGE Dystrybucja S.A. przyjmie swoje dane),
6.*	Nr umowy sprzedaży u Sprzedawcy,
7.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży,
8.	Planowana średnioroczną ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objętą umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych PGE Dystrybucja S.A., a także o ile jest to wymagane przez PGE Dystrybucja S.A., również w podziale na zagregowane dla danego profilu grupy PPE rozliczane w oparciu o te profile) – w przypadku nie podania tej wartości zostanie ona określona przez PGE Dystrybucja S.A. i traktowana według takich samych zasad jak podana przez odbiorcę i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości,
9.	Kod MB do którego ma być przypisany URD,
10.	Kod MDD,
11.*	Nazwę dotychczasowego sprzedawcy,
12.**	Oświadczenie URD, iż wyraża zgodę na udostępnianie swoich danych pomiarowych przez PGE Dystrybucja S.A do Sprzedawcy oraz POB Sprzedawcy
13.**	Oświadczenie URD oraz Sprzedawcy, iż dane i informacje zawarte w formularzu powiadomienia są zgodne ze stanem faktycznym,
14.**	Oświadczenie URD, że z określoną datą zakończy się okres obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą,
15.**	Oświadczenie URD, że wyraża zgodę na zawarcie przez PGE Dystrybucja S.A., w swoim imieniu i na swoją rzecz, umowy sprzedaży ze sprzedawcą rezerwowym wskazanym w IRiESD
16.	Wniosek URD, o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A
17.	Dane sprzedawcy rezerwowego takie jak: nazwa, dane teleadresowe, kod nadany przez PGE Dystrybucja S.A (pozycja wypełniana nieobligatoryjnie - w przypadku braku wypełnienia sprzedawcę rezerwowego określa PGE Dystrybucja S.A),
18.**	Oświadczenie URD oraz Sprzedawcy, o wyrażeniu zgody na przetwarzanie danych osobowych zgodnie z obowiązującymi aktami prawnymi
19.**	Oświadczenie URD oraz Sprzedawcy, że wnioskuje o przyjęcie do realizacji zawartej umowy sprzedaży,
20.*	
21.	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających,
22.	Informacja o wyniku weryfikacji zgłoszenia dokonanego przez OSD, w tym uzasadnienie negatywnej weryfikacji oraz datę weryfikacji zgłoszenia.

* – pozycja nie wymagana (w przypadku braku danych w powiadomieniu PGE Dystrybucja S.A. przyjmie posiadane własne dane).

** – zgłoszenie dokonane w formie elektronicznej jest równoznaczne ze złożeniem oświadczeń wymienionych w odpowiednich punktach, a zgłaszający potwierdza zgodność treści zawartej w oświadczeniu ze stanem faktycznym i bierze pełną odpowiedzialność za skutki wynikające zarówno z oświadczeń jak i braku stosownych oświadczeń.

Nowa brzmienie Załącznika nr 3

Załącznik nr 3

Formularz powiadomienia PGE DYSTRYBUCJA S.A. przez sprzedawcę w imieniu własnym i URD, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	Dane sprzedawcy:
3.1.	nazwa,
3.2.	kod nadany przez PGE Dystrybucja S.A. (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)
4.	Dane URD (Odbiorcy końcowego):
4.1.	nazwa,
4.2.	kod pocztowy,
4.3.	miejscowość,
4.4.	ulica,
4.5.	nr budynku,
4.6.	nr lokalu,
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (nr paszportu dotyczy obcokrajowców),
5.	Dane punktu poboru:
5.1.	kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika
5.2.	kod pocztowy,
5.3.	miejscowość,
5.4.	ulica,
5.5.	nr budynku,
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru,
6.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży,
7.	Planowana średnioroczną ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży w

	podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objętą umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych PGE Dystrybucja S.A., a także o ile jest to wymagane przez PGE Dystrybucja S.A., również w podziale na zagregowane dla danego profilu grupy PPE rozliczane w oparciu o te profile) – w przypadku nie podania tej wartości zostanie ona określona przez PGE Dystrybucja S.A. i traktowana według takich samych zasad jak podana przez odbiorcę i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości,
8.	Kod MB do którego ma być przypisany URD,
9.	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza),

Uwaga – nie należy zmieniać nr pozycji; w przypadku nie wymagania przez OSD podawania którejs z pozycji należy przy niej wstawić gwiazdkę () z wyjaśnieniem pod tabelą – pozycja nie wymagana.*

Pierwotne brzmienie Załącznika nr 4

Załącznik nr 4

Lista kodów którymi PGE Dystrybucja S.A. informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.2. IRiESD-Bilansowanie
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”
W-03	Weryfikacja negatywna - brak wyznaczenia sprzedawcy rezerwowego posiadającego generalną umowę dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A.
W-04	Weryfikacja negatywna - brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a URD
W-05	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a URB sprzedawcy lub URD
W-06	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie
W-07	Weryfikacja negatywna - brak generalnej umowy dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a danym Sprzedawcą
W-08	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych
W-09	Weryfikacja negatywna – powiadomienie wpłynęło po upływie terminów określonych w pkt D.2.4. lub D.2.5. IRiESD.
W-10	Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB
W-11	Weryfikacja negatywna - inne

Nowa brzmienie Załącznika nr 4

Załącznik nr 4

Lista kodów którymi PGE Dystrybucja S.A. informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.2. IRiESD-Bilansowanie
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”
W-03	Weryfikacja negatywna - brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a URD
W-04	Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a POB sprzedawcy
W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszającym okresie
W-06	Weryfikacja negatywna - brak generalnej umowy dystrybucji pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a danym Sprzedawcą
W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych
W-08	Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB
W-09	Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)