

**ENEA Operator Sp. z o.o.**  
**ul. Strzeszyńska 58, 60-479 Poznań**



**Raport z procesu konsultacji**  
**Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**  
**– wersja 2.0.**

**Poznań, dnia 15 października 2013 r.**

---

## 1. Przebieg procesu konsultacji

Raport z przebiegu procesu konsultacji zawiera zestawienie wszystkich uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu lub inne podmioty do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej, zwanej dalej „IRiESD”, oraz sposób ich uwzględnienia przez ENEA Operator Sp. z o.o., zwaną dalej „OSD”. Zestawione uwagi odnoszą się do projektu IRiESD – wersja 2.0.

Działania podjęte przez OSD w procesie konsultacji IRiESD – wersja 2.0., przedstawiają się następująco:

L.p.	Data	Opis działania
1.	25.07.2013 r.	Ogłoszenie komunikatu OSD wraz z zaproszeniem do składania uwag do projektu IRiESD – wersja 2.0.
2.	25.07.2013 r.	Opublikowanie projektu IRiESD – wersja 2.0. na stronie internetowej OSD.
3.	25.07.2013 r. – 08.08.2013 r.	Zbieranie uwag od użytkowników systemu lub innych podmiotów do projektu IRiESD – wersja 2.0.
4.	12.08.2013 r. – 27.09.2013 r.	Analiza zgłoszonych uwag przez użytkowników systemu oraz opracowanie stanowiska OSD w raporcie z konsultacji projektu IRiESD – wersja 2.0.
5.	30.09.2013 r. – 11.10.2013 r.	Opracowanie IRiESD – wersja 2.1.

## 2. Lista użytkowników systemu lub innych podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji

W procesie konsultacji projektu IRiESD – wersja 2.0. uwagi zgłosili użytkownicy systemu oraz inne podmioty wskazani w poniższej tabeli.

L.p.	Nazwa podmiotu	Dane adresowe
1.	Energetyczne Centrum S.A.	ul. Graniczna 17 26-604 Radom
2.	Towarzystwo Obrotu Energią	ul. Czackiego 7/9/11 00-043 Warszawa
3.	ENERGA-OBRÓT S.A.	Al. Grunwaldzka 472 80-309 Gdańsk
4.	ENEA S.A.	Skalar Office Center ul. Górecka 1 60-201 Poznań

### 3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i innych podmiotów oraz sposób ich uwzględnienia

W procesie konsultacji projektu IRiESD – wersja 2.0. zostały zgłoszone następujące uwagi.

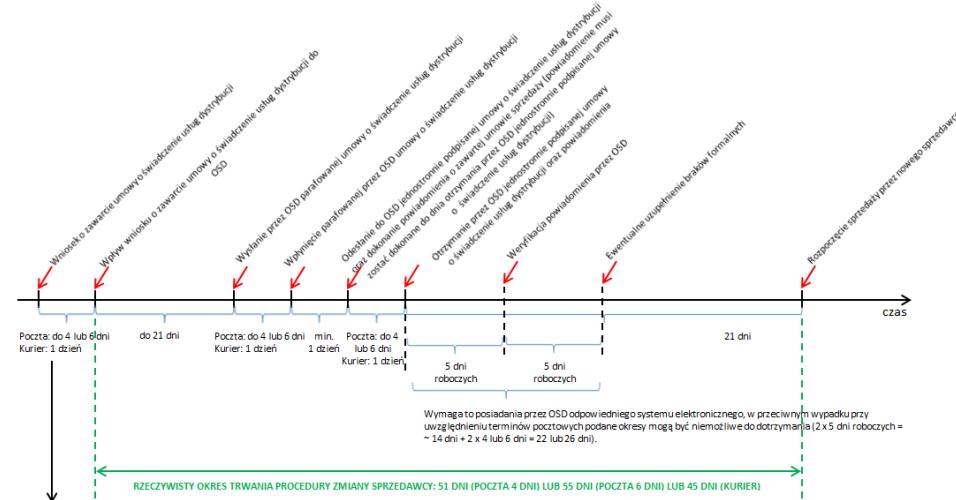
L.p.	Punkt	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi ogólne				
1.		<p>W punkcie C.1. IRiESD ENEA Operator posługuje się pojęciami:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Dane pomiarowe, które zostały zdefiniowane jako <i>Wielkości pozyskane z układów pomiarowo-rozliczeniowych</i>.</li> <li>Dane pomiarowo-rozliczeniowe, które zostały zdefiniowane jako <i>Wielkości wyznaczone w PDE, MDD lub <math>f_{MB}</math></i>.</li> </ul> <p>W naszej opinii definicje użyte przez ENEA Operator nie są wystarczające i o ich uzupełnienie. Zależy nam na dokładnym określeniu w jaki sposób dane są przez ENEA Operator wyznaczone (czy są to zużycia, stany liczydeł etc.)</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Definicje danych pomiarowych i danych pomiarowo-rozliczeniowych są zgodne z IRiESP zatwierdzoną przez Prezesa URE.</p>
2.		<p>W punkcie D.3. IRiESD ENEA Operator posługuje się pojęciem „Odbiorca” które wcześniej nie było używane. Proponujemy aby konsekwentnie stosować pojęcie URD.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Pkt. D.3. odnosi się ogólnie do zasad udzielania informacji i obsługi odbiorców, stąd pojęcie „Odbiorca” powinno być zachowane. Natomiast dokonano doprecyzowania zapisów pkt. II.4.7.1.1. lit. b). W pozostałych zapisach IRiESD pojęcie URD jest stosowane jednoznacznie zgodnie z definicją zawartą w IRiESD, zgodnie z którą są to podmioty nie objęte obszarem rynku bilansującego.</p>
3.		<p>W celu uniknięcia ewentualnych nieporozumień proponujemy zastąpić wszelkie użyte w treści konsultowanego projektu IRiESD określenia typu „niezwłocznie”, „bezzwłocznie”, itp. poprzez podanie konkretnej liczby dni na realizację.</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Użyte pojęcia są powszechnie stosowanymi i określonymi w przepisach prawa jako działania podjęte bez zbędnej zwłoki, stąd też nie wymagają określania konkretnej liczby dni. Ponadto w części postanowień IRiESD, pojęcia te są cytowane bezpośrednio z ustawy Prawo energetyczne lub aktów wykonawczych do tej ustawy.</p>

4.	<p>W naszej opinii w punkcie V.1. nie zostali wskazani wszyscy użytkownicy systemu z którymi współpracuje Enea Operator Sp. z o.o. tj. sprzedawcy oraz dystrybutorzy rozumiani jako podmioty zajmujące się dystrybucją / przesyłem energii elektrycznej nieposiadające na dzień dzisiejszy statusu operatora (PEP).</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Dokonano doprecyzowania zapisów pkt. V.1. IRiESD. W treści pkt. w lit. od a) do e) wymienieni są operatorzy z którymi współpracuje OSD, ponadto przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej (tzw. „PEP”) uwzględnieni są w tym punkcie jako odbiorcy przyłączeni do sieci OSD.</p>
5.	<p>W treści konsultowanego projektu IRiESD pojawiają się sformułowania albo „dni robocze” albo „dni” - w celu uniknięcia ewentualnych nieporozumień proponujemy doprecyzowanie sformułowania „dni” na „dni kalendarzowe”.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Zgodnie z ogólnymi zasadami prawa w przypadku używania słowa „dni” (bez dodatkowego zdefiniowania „kalendarzowe” lub robocze”) rozumie się zawsze dni kalendarzowe, co nie wymaga dodatkowego doprecyzowania.</p>
6.	<p>Na stronie 149 zawarta została definicja procedury zmiany sprzedawcy w brzmieniu cyt.:</p> <p style="text-align: center;"><i>„Procedura zmiany sprzedawcy: Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia u OSD zgłoszenia zmiany Sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany Sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych i niezbędnych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany Sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.”</i></p> <p>Uwzględniając, szczegółowo opisaną w punktach B, D i F konsultowanego projektu IRiESD procedurę zmiany sprzedawcy nie możemy zgodzić się na takie brzmienie tej definicji. Zajęcie przez nas powyższego stanowiska wynika wprost z faktu, iż w naszym przekonaniu popartym zarówno obecnymi uwarunkowaniami prawnymi jak i stosowaną praktyką, procedura zmiany sprzedawcy jest zbiorem działań mającym na celu umożliwienie skorzystania odbiorcy z przysługującego mu prawa do zmiany sprzedawcy. W związku z tym jednym z koniecznych działań wchodzącym w skład procedury zmiany sprzedawcy jest niewątpliwie zawarcie bądź aktualizacja umowy o świadczenie usług dystrybucji (w przypadku zawarcia przez odbiorcę umowy sprzedaży). Jeżeli dokonamy analizy punktów B, D i F konsultowanego projektu IRiESD to pojawia się następująca sytuacja: zgodnie z pkt D.2.4. (dla typowych przypadków) Enea Operator Sp. z o.o. zostaje</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Obowiązujące obecnie przepisy prawa nie regulują kwestii procedury zmiany sprzedawcy, natomiast zobowiązują OSD do określenia procedury w IRiESD. Użyta w IRiESD definicja procedury zmiany sprzedawcy jest zgodna przepisami ustawy Prawo energetyczne, w której zawarta jest w szczególności treść: „Operator systemu przesyłowego oraz operator systemu dystrybucyjnego są obowiązani umożliwić odbiorcy paliw gazowych lub energii elektrycznej zmianę sprzedawcy, nie później niż w terminie 21 dni od dnia poinformowania właściwego operatora o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z nowym sprzedawcą”. Zgodnie z ww. definicją zapisy IRiESD umożliwiają zmianę sprzedawcy energii elektrycznej w maksymalnie 21 dni, co jest zgodne również z dyrektywą nr 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 r. Art.3 ust.5 pkt.a) ww. dyrektywy wskazuje, że zmiana sprzedawcy następuje z przestrzeganiem warunków umowy, a więc również odnosi się do umowy z OSD, która w trakcie trwania procesu zmiany sprzedawcy, w myśl tych przepisów, powinna obowiązywać.                  Przedstawiana przez OSD procedura zmiany sprzedawcy</p>

<p>powiadomiona o zawarciu przez odbiorcę umowy sprzedaży (lub umowy kompleksowej) z nowym sprzedawcą wskazując w powiadomieniu planowaną datę rozpoczęcia sprzedaży mogącą przypadać nie wcześniej niż 21 dni licząc od daty otrzymania tego powiadomienia przez Enea Operator Sp. z o.o. Jednakże, zgodnie z pkt D.1.2. warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, która zostanie zawarta zgodnie z pkt B.2. w terminie do 21 dni licząc od dnia złożenia wniosku o jej zawarcie do Enea Operator Sp. z o.o. (w przypadku odbiorców nie będących gospodarstwami domowymi – obecnie na polskim rynku energii głównie tego typu odbiorcy dokonują zmiany sprzedawcy). Powyższe potwierdza fakt, iż powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży zostanie zweryfikowane negatywnie, jeżeli nie będzie podpisana umowa o świadczenie usług dystrybucji – załącznik 3 konsultowanego projektu IRiESD: kod W-03.</p> <p>Uwzględniając powyższe w naszej opinii stwierdzenie wynikające z przytoczonej definicji procedury zmiany sprzedawcy mówiące o tym, iż jest to cyt.:</p> <p style="text-align: center;"><i>„Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia u OSD zgłoszenia zmiany Sprzedawcy, [...]”</i></p> <p>jest niezgodne ze stanem faktycznym. W rzeczywistości, jak wynika z powyższej analizy działania te zostają <b>zapoczątkowane w dniu złożenia przez odbiorcę wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji</b> (naturalnie w przypadku, gdy taka umowa nie jest zawarta – typowo przypadek pierwszej zmiany sprzedawcy dla odbiorcy posiadającego umowę kompleksową). Ponadto, definicja jest nieściśła pod kątem formalnym, gdyż użyte w niej sformułowania cyt.: „zgłoszenie zmiany Sprzedawcy” oraz „proces zmiany Sprzedawcy” nie są nigdzie zdefiniowane. W związku z powyższym wnioskujemy o zmianę definicji do następującej postaci:</p> <p><b>„Procedura zmiany sprzedawcy: zwana również zamiennie procesem zmiany sprzedawcy jest zbiorem działań zapoczątkowanym w dniu złożenia u OSD przez odbiorcę (lub Sprzedawcę w imieniu odbiorcy) wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji, w przypadku braku istnienia takiej umowy lub w dniu złożenia przez odbiorcę (lub Sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia zmiany Sprzedawcy stanowiącego powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej, w przypadku istnienia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub w dniu złożenia przez odbiorcę (lub Sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia zmiany Sprzedawcy stanowiącego powiadomienie o zawartej umowie kompleksowej, który w</b></p>	<p>spełnia wymagania Dyrektyw Unijnych oraz zalecenia ERGEG i EURELECTRIC, jest precyzyjna i spójna, a także jednakowa dla pierwszej i kolejnych zmian sprzedawcy. Procedura opisana w IRiESD przede wszystkim nie pogarsza sytuacji odbiorcy na rynku energii elektrycznej i minimalizuje zaangażowanie odbiorcy w jej realizację.</p> <p>Ponadto 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, przy czym IRiESD umożliwia zawarcie takiej umowy również w trakcie trwania tego procesu (poprzez złożenie odpowiedniego oświadczenia).</p> <p>Procedura zmiany sprzedawcy nie powinna zawierać w sobie procesu podpisywania umów, gdyż procedura ta musi być jednoznaczna, precyzyjna i osadzona 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>Przyjęte przez OSD rozwiązanie nie ma na celu potencjalnego opóźnienia rozpoczęcia procesu zmiany sprzedawcy, natomiast pozwoli na szybką zmianę sprzedawcy w okresie 21 dni. Ponadto podpisanie umowy o świadczenie usług dystrybucji przed zgłoszeniem zmiany sprzedawcy dotyczy tylko pierwszej zmiany sprzedawcy, gdyż przy następnej zmianie umowa dystrybucyjna już jest zawarta. Taki tryb postępowania pozwoli na przeprowadzenie procesu zmiany sprzedawcy szybko i bez komplikacji. Ponadto posiadanie umowy dystrybucyjnej przed dokonaniem zgłoszenia umowy sprzedaży umożliwi ewentualną sprzedaż awaryjną w przypadku, gdy dotychczasowa umowa kompleksowa przestanie obowiązywać, a nowa umowa sprzedaży nie została zawarta lub nie będzie realizowana, np. z powodu jej negatywnej weryfikacji. Przyjęte rozwiązanie eliminuje również ryzyko zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej i nie</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

**konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany Sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych i niezbędnych, do przekazania odbiorcy oraz nowemu Sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany Sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.”**

Oprócz wskazanej powyżej daty rzeczywistego zapoczątkowania procedury zmiany sprzedawcy, niezwykle istotną kwestią wprost z niej wynikającą jest czas jej trwania. Punkty B, D i F konsultowanego projektu IRiESD wskazują, iż okres trwania procedury zmiany sprzedawcy wynosi 21 dni licząc od dnia otrzymania przez Enea Operator Sp. z o.o. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. Jednakże należy podkreślić, iż rzeczywisty okres po jakim odbiorca może zmienić sprzedawcę (przede wszystkim, w przypadku typowo obecnie spotykanym na polskim rynku energii, a więc pierwsza zmiana sprzedawcy przez odbiorcę posiadającego umowę kompleksową) jest zdecydowanie dłuższy. Z prostego oszacowania bazującego na analizie punktów B, D i F wynika, iż:



Powyzsze terminy określone zostały na podstawie:  
 1) Pocztą – zgodnie z Art. 48a Ustawy z dnia 12.06.2003 roku Prawo pocztowe (Dz. U. 2003 Nr 130 poz. 1188) w przypadku przesyłki najwyższej kategorii zostaje ona dostarczona nie później niż 4 dni po dacie jej nadania, natomiast w przypadku przesyłki nie będącej przesyłką najwyższej kategorii czas ten zwiększa się do 6 dni;  
 2) Kurier – czas został przyjęty jako typowy dla przesyłek kurierskich;

procedura zmiany sprzedawcy dla odbiorcy innego niż w gospodarstwie domowym w przypadku pierwszej zmiany sprzedawcy z umowy kompleksowej będzie trwała **od 45 do 55 dni** (w zależności od sposobu dostarczania poszczególnych

podpisania umowy dystrybucyjnej w trakcie bardzo krótkiego okresu (21 dni) przeznaczzonego na zmianę sprzedawcy – ryzyko wystąpienia takiej sytuacji jest duże, a odbiorca pozostałby wtedy bez umowy, co ze strony OSD wymagałoby wstrzymania dostarczania energii elektrycznej. Dodatkowo w celu zapewnienia standardów przygotowania projektów umów, IRiESD określa maksymalne terminy na przygotowanie przez OSD i wysłanie do URD<sub>o</sub> lub jego pełnomocnika umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

dokumentów, co naturalnie dodatkowo przekłada się na ponoszone koszty przede wszystkim przez sprzedawcę). Zatem, główne wnioski wynikające z powyższej analizy są następujące: **po pierwsze w stosunku do stanu obecnego procedura zmiany sprzedawcy zostaje wydłużona i to w przypadku pierwszej zmiany dla odbiorcy nie będącego gospodarstwem domowym posiadającego umowę kompleksową dość zdecydowanie, a po drugie naruszony zostaje zapis obowiązującej od dnia 3 marca 2011 roku Polskę jako państwo członkowskie Unii Europejskiej Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady Nr 2009/72/WE z dnia 13 lipca 2009 roku w brzmieniu cyt.:**

*Art. 3 ust. 5 pkt a): „[...]*

- a) w przypadku gdy odbiorca chce zmienić dostawcę, przestrzegając przy tym warunków umowy, dany operator (dani operatorzy) dokonywał (dokonywali) tej zmiany w terminie trzech tygodni; oraz [...]”*

W naszej opinii powyższy zapis mówi jednoznacznie o umożliwieniu odbiorcy zmiany sprzedawcy w terminie 3 tygodni (21 dni) bez nakładania dodatkowych warunków przez OSD, a jednym z takich warunków jest podpisanie umowy o świadczenie usług dystrybucji. Zatem, trudno zgodzić się ze stwierdzeniami zawartymi w konsultowanym projekcie IRiESD, iż procedura zmiany sprzedawcy trwa dni 21 jeśli realny termin skorzystania przez odbiorcę z przysługującego mu prawa, jak wykazano powyżej, jest co najmniej ponad dwukrotnie dłuższy.

**Wobec powyższego wnioskujemy o zmianę zawartej w konsultowanym projekcie IRiESD procedury zmiany sprzedawcy przede wszystkim z punktu widzenia czasu jej trwania oraz przy uwzględnieniu innych sugestii zawartych w poniższych „uwagach szczegółowych”.**

Ponadto, w naszej opinii pojawia się sprzeczność dotycząca konieczności (lub nie) zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji do dnia złożenia powiadomienia. Wynika to z faktu, iż jeżeli dokonamy szczegółowej analizy, przede wszystkim pkt B.2. i D.1.2. to pojawia się sytuacja w której wraz ze złożeniem zgłoszenia zmiany sprzedawcy (powiadomienia o zawartej umowie sprzedaży) może zostać złożone oświadczenie woli obejmujące zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. **Innymi słowy, pojawia się sytuacja w której umowa o świadczenie usług dystrybucji nie jest zawarta na moment złożenia powiadomienia.** Z dalszej analizy zapisów wynika, iż złożone oświadczenie skutkować będzie zawarciem umowy o świadczenie usług

	<p>dystrybucji pomiędzy OSD i URD. <b><u>Co więcej wszystkie te działania zostaną zakończone w ciągu 21 dni od momentu złożenia powiadomienia wraz z oświadczeniem woli, co z jednej strony przeczy powyższej analizie, jednak jest zgodne z wymogami przepisów nadrzędnych i umożliwi rzeczywistą zmianę sprzedawcy we wskazanym okresie 21 dni. Oczywistym jest, iż jeżeli niniejszy opis jest zgodny ze stanem faktycznym i intencją OSD to właśnie takie postępowanie będzie wybierane przez sprzedawców.</u></b> Wobec powyższego, uściślenia przez OSD wymaga:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) Jaki cel ma wprowadzenie do konsultowanego projektu IRiESD sprzecznych zapisów dotyczących konieczności lub nie zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji do momentu złożenia powiadomienia o zawartej umowie sprzedaży?</li> <li>2) Czy zaprezentowana analiza „drugiej” metody postępowania z wykorzystaniem oświadczenia woli, pozwalająca na zachowanie 21 dni na rzeczywistą zmianę sprzedawcy, będzie miała faktyczne zastosowanie?</li> <li>3) Zgodnie z zapisem w pkt D.1.2. sprzedawca otrzyma od OSD wyłącznie potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji w wyniku złożonego oświadczenia woli. Czy w związku z tym, OSD będzie kontaktował się z URD w celu zawarcie tej umowy (co w przypadku, gdy URD nie dostarczy umowy w okresie trwania procedury zmiany sprzedawcy?), czy też w oświadczeniu woli będzie zawarte umocowanie dla OSD do zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji w imieniu URD?</li> <li>4) Wymagany przez OSD wzór oświadczenia woli będzie udostępniany na stronie internetowej OSD. Na dzień dzisiejszy żaden taki wzór nie został przedstawiony przez Enea Operator Sp. z o.o., pojawia się istotne pytanie co do zawartości (szczegółowości) oraz zakresu umocowania dla OSD zawartego w tym oświadczeniu?</li> </ol>		
7.	<p>W Instrukcji całkowicie pominięto kwestę zawierania, zgłaszania i realizacji umów kompleksowych z podmiotami innymi niż gospodarstwa domowe przyłączone do sieci o napięciu do 1 kV. Czy w związku z tym z dniem wejścia w życie Instrukcji ENEA S.A. nie będzie mogła zawierać i realizować umów kompleksowych z podmiotami innymi niż gospodarstwa domowe?</p>	<p>ENEA S.A.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Dokonano doprecyzowania zapisów pkt. A.1.5. celem pełnej zgodności z definicją zawartą w części instrukcji „Słownik skrótów i definicji”. Ponadto zagadnienie to regulują zapisy pkt. A.1.6. mówiące o zakresie stosowania zapisów IRiESD-Bilansowanie, które nie ograniczają możliwości zawierania umów przez sprzedawców. Jednocześnie zapisy te są zgodne z zakresem GUD-k określonym w IRiESD.</p>



8.	Proponujemy, by przesłanie przez sprzedawcę (albo sprzedawcę i URD) powiadomienia o zawartej umowie sprzedaży skutkowało rozpoczęciem przez OSD działań w celu zawarcia albo aktualizacji umowy dystrybucyjnej z URD.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 6.
9.	W Instrukcji brakuje zapisów, które zobowiązywałyby OSD do przekazania sprzedawcom, na ich wniosek, danych technicznych niezbędnych do przygotowania i zawarcia umowy kompleksowej z odbiorcom w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej o napięciu do 1 kV. Według nas Instrukcja powinna jasno określać taki obowiązek OSD oraz termin jego realizacji, tak aby umożliwić sprzedawcom sprawne oraz prawidłowe zawieranie oraz zgłaszanie umów kompleksowych. Stosowne zapisy mogłyby dla przykładu znaleźć się w regulacjach dotyczących zgłaszania umów.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Kwestie dotyczące przekazywania sprzedawcom, na ich wniosek, danych technicznych niezbędnych do przygotowania i zawarcia umowy kompleksowej z odbiorcą w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym do 1 kV będzie zawarta w GUD-k, więc nie ma potrzeby uwzględniania w IRiESD tak szczegółowych regulacji.

L.p.	Punkt	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi szczegółowe do IRiESD – Część ogólna				
1.	I.1.9. ppkt. 10)	<p>Jest: „umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:....”.</p> <p>Proponujemy: „umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej i <b>umów kompleksowych</b> zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:....”.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy tego pkt. są przytoczeniem treści zawartej w art. 9c ust. 3 ustawy Prawo energetyczne. Niemniej jednak OSD umożliwia realizację umów kompleksowych zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie.</p>
2.	I.1.21.	<p><b>Treść zapisu:</b> Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu: a) ENEA Operator opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej, b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, ENEA Operator publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.</p> <p><b>Komentarz:</b> Zmiany w IRiESD dotyczą szeregu aspektów związanych ze sprzedażą energii elektrycznej i świadczeniem usług dystrybucji. Sprzedawcy zobowiązani są stosować zapisy ww. IRiESD dlatego ENEA Operator powinien dołożyć wszelkich starań aby poinformować uczestników rynku o proponowanych zmianach, w szczególności zaś te podmioty z którymi ENEA Operator posiada zawarte GUD lub GUD – k dla usługi kompleksowej. Powyższe umowy odwołują się do IRiESD i kształtują stosunki na linii OSD-Sprzedawca dlatego też wnosimy o dodanie zapisu w formie zgodnej z podpunktem c.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu: a) ENEA Operator opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej,</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy pkt. I.1.21. w pełni realizują przepisy ustawy Prawo energetyczne dotyczące opracowywania, konsultacji i wprowadzania zmian w IRiESD.</p>

		<p>b) wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, ENEA Operator publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje.</p> <p>c) ENEA Operator informuje podmioty posiadające zawarte z ENEA Operator SA generalne umowy dystrybucji (GUD) albo generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-k) o rozpoczęciu procesu konsultacji IRiESD miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidzianym na konsultacje nie później niż 1 dzień roboczy po ich rozpoczęciu w formie elektronicznej na adresy mailowe wskazane w ww. umowach.</p>		
3.	I.3.2.	<p>Postulujemy o dopisanie w niniejszym punkcie ppkt. i) w brzmieniu:  <b>„i) instaluje na wniosek odbiorcy przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, którego kosztami zostanie obciążony odbiorca, umożliwiając skorzystanie przez odbiorcę ze świadczonej przez sprzedawcę komercyjnej usługi rozliczeń przedpłatowych, o ile sprzedawca świadczy taką usługę”</b></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Niniejszy zapis ma na celu umożliwienie odbiorcy skorzystania z kolejnej komercyjnej usługi świadczonej przez sprzedawcę, przez co przyczyniać się do dalszego rozwoju konkurencyjnego rynku energii elektrycznej w Polsce.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Brak podstawy prawnej do wprowadzenia przedmiotowego zapisu. Treść pkt. I.3.2. wynika z postanowień ustawy Prawo energetyczne oraz rozporządzeń wydanych na podstawie delegacji zawartych w tej ustawie.</p> <p>Zapisy mające charakter komercyjny, wynikające np. z oferty handlowej sprzedawcy energii elektrycznej, nie powinny znajdować się w IRiESD.</p>
4.	II.4.7.1.1.	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:  <b>„Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w IRiESD spoczywa na ich właścicielu.”</b></p> <p>Zapis ten powołuje się na „właścicielstwo” układu pomiarowo-rozliczeniowego, będące nierzadko przyczyną dyskusji. Z naszego doświadczenia wynika, iż dyskusje te wynikają przede wszystkim z trzech głównych przyczyn tj. różnej interpretacji zapisu §13 ust. 4 pkt 2) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 roku w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, na który powołuje się również konsultowany projekt IRiESD w pkt I.3.2. b), ewoluowania definicji układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz różnego rodzaju „zaszłości” w</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponowany zapis w IRiESD wskazuje jednoznacznie, kto odpowiada za dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań zawartych w IRiESD. Ponadto obowiązek instalowania układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, wynika z treści rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego i nie ma potrzeby wprowadzać odmiennej redakcji tego zapisu w IRiESD.</p>

		<p>układach pomiarowo-rozliczeniowych. Wobec powyższego wnosimy o zmianę powyższego zapisu do następującej postaci:  <b>„Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w IRiESD spoczywa, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych II, III i VI zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV na odbiorcy, natomiast w pozostałych przypadkach na ENEA Operator, z wyłączeniem wytwórców.”</b></p>		
5.	<p>II.4.7.1.19                  .                  II.4.7.1.20                  .                  II.4.7.1.25                  .                  i                  II.4.7.1.26</p>	<p>Postanowienia zawarte w wymienionych punktach są niezgodne z § 43 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93 poz. 623 ze zmianami). Ponadto nie znajdujemy uzasadnienia do nakładania na sprzedawcę obowiązku informowania OSD o nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego. W przypadku umów sprzedaży sprzedawca nie dysponuje wiedzą na temat działania układu pomiarowego. W przypadku umów kompleksowych obowiązek informowania OSD o nieprawidłowościach nałożony jest na odbiorcę. Zgodnie z przywołanym powyżej § 43 rozporządzenia, wszelkie koszty związane ze sprawdzeniem układu pomiarowego ponosi odbiorca albo OSD, a nie sprzedawca. Proponujemy następujące zapisy:                  „II.4.7.1.19. Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie wzajemnie zgłaszane przez odbiorcę lub ENEA Operator.”.                  „II.4.7.1.20. W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, odbiorca albo ENEA Operator ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.”.                  „II.4.7.1.25. Jeżeli ENEA Operator nie jest właścicielem układu pomiarowego, OSD zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia od dnia jego otrzymania od podmiotu, który wykonał laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania, o ile odbiorca nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt. II.4.7.1.26.”.                  „II.4.7.1.26. W ciągu 30-stu dni od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, odbiorca może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego</p>	<p>ENEA S.A.</p>	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Dokonano w uzasadnionym zakresie modyfikacji zapisów punktów II.4.7.1. IRiESD, z uwzględnieniem postanowień rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>

		elementu układu pomiarowego. ENEA Operator umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.”.		
6.	V.3 i V.4.	Wnoskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRIESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie niebędącymi OSDn.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Zapisy pkt. V.3. wynikają bezpośrednio z postanowień ustawy Prawo energetyczne. Ponadto IRIESD nie może regulować kwestii sprzedaży energii elektrycznej oraz bilansowania w sieci elektroenergetycznej, na której ENEA Operator nie posiada statusu operatora systemu dystrybucyjnego. Dodatkowo wskazujemy, że przedsiębiorstwa energetyczne świadczące usługi dystrybucji energii elektrycznej (na sieci na której nie został jeszcze wyznaczony OSD) są opisani w IRIESD jako odbiorcy lub „PEP”.
7.	V.7.	Jest : „Operatorzy handlowo-technicznymi oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do podpisania stosownej umowy...”. Proponujemy: „Operatorzy handlowo-technicznymi oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do <b>zawarcia</b> stosownej umowy...”.	ENEA S.A.	Uwaga została uwzględniona.
8.	V.8. lit. c)	Jest: „ informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania ENEA Operator”. Proponujemy: „informacji o sprzedawcy pełniącego na obszarze działania ENEA Operator zadania sprzedawcy z urzędu”.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Treść wskazanego pkt. wynika z art. 9c ust. 3 pkt 9a) ustawy Prawo energetyczne. W przypadku braku sprzedawcy z urzędu wyznaczonego decyzją Prezesa URE, OSD będzie informował o sprzedawcy pełniącym na terenie działania OSD zadania sprzedawcy z urzędu.
9.	VIII.4.1. ppkt. 10)	Jest: „na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za...”. Proponujemy: „na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty w wysokości określonej w <b>obowiązującej</b> taryfie <b>ENEA Operator</b> za...”.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Treść wskazanego pkt. jest zgodna z postanowieniami § 42 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

L.p.	Punkt	Uwagi i propozycje zmian w treści	Zgłaszający uwagi	Stanowisko OSD
Uwagi szczegółowe do IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi				
1.	A.1.4.	<p>Wnoskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>
2.	A.1.5.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b></p> <p>Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną z ENEA Operator albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą energii elektrycznej („Sprzedawca”), jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego („URD”).</p> <p>Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn (zwanym dalej „URDn”), reguluje stosowna instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowana przez OSDn.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Brak zatwierdzonej instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowanej przez OSDn powoduje że uczestnicy rynku tj. sprzedawcy, URD mają nie uregulowane zasady współpracy np. w obszarze zmiany sprzedawcy, przekazywaniu danych pomiarowych etc. Zasadnym wydaje się zatem aby do czasu zatwierdzenia ww. instrukcji OSDn strony stosowały IRiESD-Bilansowanie ENEA Operator.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną z ENEA Operator albo umowę</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Propozycja niezgodna z przepisami ustawy Prawo energetyczne dotyczącymi opracowywania IRiESD. OSD nie może w IRiESD narzucić OSDn stosowania IRiESD OSD w zakresie obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn („URDn”), gdy OSDn nie posiada własnej instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej.</p>

		<p>kompleksową zawartą ze sprzedawcą energii elektrycznej („Sprzedawca”), jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego („URD”).</p> <p>Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn (zwanymi dalej „URDn”), reguluje stosowna instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowana przez OSDn. W przypadku braku instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowanej przez OSDn zastosowanie mają zapisy IRiESD-Bilansowanie ENEA Operator.</p>		
3.	A.2.1. lit. e)	<p>Wnoskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>
4.	A.2.2.	<p>Wnoskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>
5.	A.2.3. lit. b) i c)	<p>Wnoskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>
6.	A.3.2.	<p>Wnoskujemy o rozszerzenie zakresu umów i dodanie punktu c) o treści:</p> <p><b>„umów z podmiotem odpowiedzialnym z bilansowanie handlowe - na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z POB”.</b></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Treść wskazanego punktu stanowi rozszerzenie postanowień art. 9c ust. 3 pkt. 9a) ustawy Prawo energetyczne w celu umożliwienia przez OSD realizacji umów sprzedaży z URD oraz umów kompleksowych z URD</p>

		<p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Niniejsze umowy zawierane są pomiędzy uczestnikami rynku energii elektrycznej (Sprzedawcy lub URDw) a POB. Enea Operator Sp. z o.o. powinna umożliwić realizację niniejszej umowy w tym rozliczeń.</p>		<p>w gospodarstwach domowych. Punkt ten nie dotyczy innych umów funkcjonujących na rynku energii, które OSD realizuje zgodnie z nałożonymi obowiązkami.</p>
7.	A. 3.3.	<p>Wnioskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>
8.	A.3.5.	<p>Należy uszczegółwić poniższy zapis. Zgodnie z ustawą prawo energetyczne (Art. 5 ust. 2A ppkt. 2) cyt.:  <i>„Wytwórca ma prawo do wskazania POB w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej”.</i></p> <p>Zapis powinien być na tyle precyzyjny, aby umożliwić odpowiedź na poniższe pytanie: czy wytwórca może mieć dwóch POB-ów? Tzn. dla układu pomiarowo-rozliczeniowego rejestrującego energię wprowadzoną do sieci przez wytwórcę, jak i również energię pobraną z sieci istnieje możliwość wskazania przez wytwórcę zgodnie z ustawą prawo energetyczne POB<sub>1</sub> dla kierunku wytwarzania z jednoczesnym zachowaniem przez Sprzedawcę (jego POB<sub>2-a</sub>) możliwości sprzedaży energii elektrycznej do tego wytwórcy na potrzeby własne. Niniejsze wynika z potrzeb podmiotów funkcjonujących na rynku energii elektrycznej w Polsce i daje możliwość Wytwórcy zawierania umów sprzedaży energii elektrycznej (wprowadzonej do sieci) z dowolnym podmiotem na rynku nie zmuszając Wytwórcy do zawierania umowy sprzedaży energii elektrycznej na potrzeby własne z tym samym podmiotem. Obecnie nie mamy jednolitego podejścia do tego problemu przez wszystkich OSDp. Dlatego też widzimy potrzebę uszczegółowienia niniejszego zapisu.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Propozycja niezgodna z postanowieniami Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz.U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.) oraz z IRiESP.</p> <p>Zgodnie z § 20 ust.3 ww. rozporządzenia „rozliczenia wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu, dla każdego miejsca jej dostarczania, dokonuje jeden podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe”. Ponadto zgodnie z pkt. 2.1.5.1.6.(2) IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, każdy Punkt Dostarczania Energii („PDE”) lub zbiór PDE należących do danego URD typu wytwórca musi być przyporządkowany tylko do jednego POB. Tak więc dla danego PPE lub zbioru PDE, wytwórca może wskazać tylko jednego POB (dla energii wprowadzonej i pobranej z sieci OSD).</p> <p>Ponadto ww. postanowienia nie wykluczają zawierania przez wytwórcę umów sprzedaży w zakresie energii wprowadzonej do sieci i energii pobranej z sieci z różnymi sprzedawcami, przy czym wówczas bilansowanie handlowe następuje zgodnie z IRiESP w jednym MB<sub>w</sub>.</p>



9.	A.3.10.	<p>Wnioskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>
10.	A.4.1.	<p>Wnioskujemy o rozszerzenie niniejszego zapisu o treść:  <b>„umów z podmiotem odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe (POB)”</b>.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                  Niniejsze umowy funkcjonują na rynku i wymagają odniesienia do aktów prawnych.</p>	ENERGA-OBROT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Punkt dotyczy realizacji umów sprzedaży oraz umów kompleksowych z odbiorcami w gospodarstwach domowych. Punkt ten nie dotyczy innych umów funkcjonujących na rynku energii, które OSD realizuje zgodnie z nałożonymi obowiązkami.</p>
11.	A.4.3.4.	<p><b>Treść zapisu:</b>                  Umowa kompleksowa w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz GUD-K zawartej pomiędzy ENEA Operator, a sprzedawcą.</p> <p><b>Komentarz:</b>                  Uszczegółowienie zapisu.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b>                  Umowa kompleksowa zawarta przez URD w gospodarstwie domowym w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz GUD-K zawartej pomiędzy ENEA Operator a sprzedawcą.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga została uwzględniona.  <u>Wyjaśnienie:</u>                  Dodatkowo została doprecyzowana treść poprzez wskazanie sieci do której jest przyłączona strona umowy kompleksowej.</p>
12.	A.4.3.6.	<p><b>Treść zapisu:</b>                  Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ENEA Operator, posiadający GUD zawartą z ENEA Operator, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy Rezerwowego po zawarciu odrębnej umowy lub określeniu tego faktu w GUD. GUD określa</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Dokonano uszczegółowienia zapisu oraz dodatkowo wprowadzono korektę treści pkt.</p>

		<p>warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej , którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. Umowa ta powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy: (...)</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Uszczegółowienie zapisu – wskazanie konkretnej umowy (GUD) podobnie jak w pkt A.4.3.7.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania ENEA Operator, posiadający GUD zawartą z ENEA Operator, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy Rezerwowego po zawarciu odrębnej umowy lub określeniu tego faktu w GUD. GUD określa warunki realizacji umów sprzedaży dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej , którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. Umowa ta GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy: (...)</p>		
<p>13.</p>	<p>A.4.3.6. A.4.3.7.</p>	<p>W punktach tych Enea Operator Sp. z o.o. zawarła minimalne wymagania dotyczące zawartości Generalnych Umów Dystrybucyjnych (GUD i GUD-K). Na liście tych wymagań nie znajduje się niezwykle istotny element, którym jest wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej Enea Operator Sp. z o.o., którzy zawarli umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową z danym sprzedawcą. Postulujemy o wprowadzenie tego elementu wraz z określeniem minimalnych wymagań, które taki wykaz powinien zawierać w postaci:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- nazwa URD,</li> <li>- NIP lub PESEL,</li> <li>- dokładny adres punktu poboru,</li> <li>- grupa taryfowa,</li> <li>- nr PPE,</li> <li>- planowane roczne zużycie energii elektrycznej,</li> </ul>	<p>ENERGA-OBRÓT S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Lista URD nie powinna być częścią GUD lub GUD-k. Wystarczającym jest ewidencja URD przez strony ww. umów w posiadanych systemach informatycznym na podstawie pozytywnie zweryfikowanych przez OSD umów sprzedaży i umów kompleksowych. Ponadto ze względu na ciągłe zmiany, w skrajnym przypadku lista ta musiałaby być codziennie aktualizowana, czyli wówczas aktualizowana powinna być codziennie GUD lub GUD-k.</p>

		<ul style="list-style-type: none"> <li>- nr umowy sprzedaży energii elektrycznej,</li> <li>- okres obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej (od - do),</li> <li>- okres rozliczeniowy (odczytowy).</li> </ul>		
14.	A.4.3.6. lit. d)	<p>Zmiana brzmienia ppkt. d) do postaci:  <b>„zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD oraz zaprzestania świadczenia usług dystrybucji przez Enea Operator Sp. z o.o. tym URD,”</b></p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                      Dotychczasowe brzmienie tego punktu w postaci cyt.:                      „zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,”                      jest niepełne. W związku z tym wnosimy o jego uszczegółowienie zgodnie z powyższą propozycją.</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Treść wskazanego postanowienia jest pełna, więc nie ma potrzeby wprowadzać uszczegółowienia zapisu w IRiESD, natomiast szczegółowe postanowienia będą zawarte w GUD.</p>
15.	A.4.3.6. lit. e	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b>                      e) zasady realizacji przez ENEA Operator umów sprzedaży zawieranych przez URD z kolejnym Sprzedawcą,</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b>                      Uszczegółowienie zapisu</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b>                      e) zasady realizacji dostarczania energii elektrycznej przez ENEA Operator dla umów sprzedaży zawieranych przez URD ze <del>kolejnym</del> Sprzedawcą,</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga została uwzględniona.
16.	A.4.3.6. lit. h)	<p>Zmiana brzmienia ppkt. h) do postaci:  <b>„zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w tym danych pomiarowo - rozliczeniowych, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,”</b></p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                      Dotychczasowe brzmienie tego punktu w postaci cyt.:</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Wprowadzono doprecyzowanie wskazujące na określenie terminów udostępniania danych dotyczących URD.</p>

		<p>„zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,”</p> <p>jest niepełne. W związku z tym wnosimy o jego uszczegółowienie zgodnie z powyższą propozycją.</p>		
17.	A.4.3.7. lit. e	<p><b>Treść zapisu:</b></p> <p>e) zasady realizacji przez ENEA Operator umów kompleksowych zawieranych przez URD w gospodarstwach domowych z kolejnym Sprzedawcą,</p> <p><b>Komentarz:</b></p> <p>Uszczegółowienie zapisu</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b></p> <p>e) zasady realizacji przez ENEA Operator umów kompleksowych zawieranych przez URD w gospodarstwach domowych ze <del>kolejnym</del> Sprzedawcą,</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga została uwzględniona.
18.	A.4.3.7. lit. l)	<p>Zmiana brzmienia ppkt. l) do postaci:</p> <p><b>„zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych w tym danych pomiarowo -rozliczeniowych i miejsc dostarczania energii URD w gospodarstwach domowych, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,”</b></p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>Dotychczasowe brzmienie tego punktu w postaci cyt.:</p> <p>„zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych i miejsc dostarczania energii URD w gospodarstwach domowych, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,”</p> <p>jest niepełne. W związku z tym wnosimy o jego uszczegółowienie zgodnie z powyższą propozycją.</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>Wprowadzono doprecyzowanie wskazujące na określenie terminów udostępniania danych dotyczących URD. Dodatkowo została doprecyzowana treść poprzez wskazanie sieci do której jest przyłączony URD w gospodarstwie domowym.</p>
19.	A.4.3.8.	<p>Wnioskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD).</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.</p>

		Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.		
20.	A.4.3.8. lit. d)	<p><b>Treść zapisu:</b> d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach związanych z działalnością energetyczną,</p> <p><b>Komentarz:</b> Uszczegółowienie zapisu</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej albo świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga została uwzględniona.
21.	A.5.1.	Wnioskujemy o uwzględnienie z zapisach także przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji nie mających jeszcze statusu OSDn (nie posiadających decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu na OSD). Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci przedsiębiorstw świadczących usługi dystrybucji ale formalnie nie będącymi OSDn.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.
22.	A.5.8.4.	<p><b>Treść zapisu:</b> Punkt Poboru Energii („PPE”) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw energii elektrycznej oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym numerem jednoznacznie identyfikującym punkt przyłączenia i ma następującą postać: (kod kraju)(kod OSDp)(unikalne dopełnienie) gdzie: kod kraju – PL, kod OSDp – ENED, unikalne dopełnienie – ciąg znaków określanych przez OSDp.</p> <p><b>Komentarz:</b> Proponujemy wpisanie do IRiESD-Bilansowanie informacji o długości</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Treść tego punktu nie zmienia istniejącej struktury i Kodów PPE. Dopełnienie będzie określone przez poszczególnych operatorów na dotychczasowych zasadach. Jednocześnie wprowadzono autopoprawkę w drugim zdaniu zamiast „numerem” wprowadzono „oznaczeniem”.

		<p>unikalnego dopełnienia stosowanego w ENEA Operator. Umożliwi to konfigurację systemów informatycznych po stronie sprzedawcy oraz pozwoli ograniczyć błędy i pomyłki przy wprowadzaniu numerów PPE do systemów informatycznych.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b>                  Punkt Poboru Energii („PPE”) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw energii elektrycznej oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym numerem jednoznacznie identyfikującym punkt przyłączenia i ma następującą postać:                  (kod kraju)(kod OSDp)(unikalne dopełnienie)                  gdzie:                  kod kraju – PL,                  kod OSDp – ENED,                  unikalne dopełnienie – ciąg znaków określanych przez OSDp, których liczba wynosi ....</p>		
23.	A.5.8.4.	Naszym zdaniem punkt ten wymaga uszczegółowienia w zakresie kodyfikacji obiektów rozliczanych w oparciu o sumatory.	ENERGA-OBROT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                  Uwaga jest niezgodna z definicją PPE i zasadami nadawania kodów PPE.</p>
24.	A.6.	<p>1. Propozycja jak w odniesieniu do punktu A1.4.</p> <p>2. Proponujemy w całym punkcie A.6. wyraz „OSDp” zastąpić „ENEA Operator”.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                  Ad. 1. Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 6 do IRiESD.                  Ad. 2. Nazewnictwo (OSDp) jest zgodne z zapisami IRiESP.</p>
25.	A.6.3.	<p><b>Treść zapisu:</b>                  o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a przedsiębiorstwem energetycznym świadczącym usługi dystrybucji energii elektrycznej dla URDn (zwanym dalej „PEP”),</p> <p><b>Komentarz:</b>                  Skrót PEP nie został wyjaśniony w wykazie skrótów i oznaczeń. Umowa pomiędzy OSDn a PEP jest wymagana tylko w przypadku gdy na obszarze dystrybucji OSDn występuje PEP do którego sieci dystrybucyjnej przyłączony jest URD.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                  W pkt. A.6.3. lit. c) została wprowadzona zmiana, która precyzuje definicję PEP.</p>

26.	A.6.4. lit. b)	<p>Zapis tego punktu powinien brzmieć:  <b>„(...) na każdą godzinę doby handlowej, dane zagregowane w podziale na Sprzedawców.”</b></p> <p>W celu umożliwienia OSDp przekazywania danych pomiarowych do OSP, OSDn powinien być zobowiązany w szczególności do dostarczania danych pomiarowych OSDp w podziale tylko na Sprzedawców. OSDp powinien agregować poniższe dane do MB POB tych Sprzedawców. Uzasadnieniem dla powyższego jest również uwaga do pkt A.6.9.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Pkt. A.6.4. dotyczy przekazywania danych pomiarowych do OSP, a więc wystarczające jest aby OSDn udostępniał dane pomiarowe sprzedawców zagregowane do poszczególnych MB.</p>
27.	A.6.9.	<p>Zapis wymaga doprecyzowania. Należy mieć na uwadze fakt iż istnieje możliwość jednoczesnej sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę do PEP i do URDn z terenu PEP. Zaproponowane rozwiązanie pozwala w prawidłowy sposób przypisać i zweryfikować zużycie PEP do MB.</p> <p>Propozycja rozszerzenia zapisu:  <b>(...) w celu realizacji powyższych rozliczeń OSDp zobowiązany jest do przekazania do Sprzedawcy PEP ilości energii elektrycznej wyznaczonej na potrzeby rozliczeń usługi dystrybucyjnej i zagregowanych danych pomiarowo-rozliczeniowych URDn, dla których Sprzedawcą nie jest PEP i Sprzedawca PEP.”</b></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Zapis wskazuje na ogólną zasadę postępowania i realizuje proponowaną treść rozszerzenia zapisu. Natomiast szczegółowe zasady wyznaczania danych, o ile niezbędne będzie doprecyzowanie dla danego PEP/OSDn wynikające ze sposobu zasilania tego PEP/OSDn powinny być zawarte w stosownej umowie pomiędzy OSD a PEP/OSDn.</p>
28.	A.7.3.	<p>W niniejszym punkcie znajduje się zobowiązanie URD do przedstawienia OSD umowy kompleksowej. W związku z faktem, iż umowa kompleksowa może również zawierać elementy handlowe takie jak ceny energii postulujemy o zmianę zapisu do postaci, że URD składa oświadczenie o posiadaniu aktualnej umowy kompleksowej lub o dodanie w tym punkcie zapisu, iż OSD zobowiązuje się do zachowania tajemnicy handlowej w zakresie przedstawionej umowy kompleksowej.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  W przypadku nie zgłoszenia przez URD nowej umowy kompleksowej, OSD powinien posiadać informację o istnieniu takiej umowy. Zgodnie z zapisami ustawy Prawo energetyczne OSD jest zobowiązany do zachowania tajemnicy handlowej. Dodatkowo zapisy IRiESD są zgodne z zapisami standardu GUD-k TOE-PTPiREE.</p>
29.	A.7.5.	<p>Wskazany w niniejszym punkcie URD skorzystał z przysługującego mu prawa zmiany sprzedawcy. W związku z tym, wskazany obowiązek zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu nie powinien już tutaj występować. Podobnie jak ma to miejsce w przypadku rezerwowej umowy kompleksowej,</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Zapisy pkt. A.7.5. są zgodne z zapisami standardu GUD-k TOE-PTPiREE.</p>

		również i tutaj sprzedawca z urzędu powinien mieć prawo do odmowy zawarcia tej umowy.		
30.	A.7.6.	<p><b>Treść zapisu:</b> W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez Sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej na rzecz URD, ENEA Operator w terminie 5 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przyczyn wymienionych w pkt. A.7.1. złoży Sprzedawcy w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu oferty.</p> <p><b>Komentarz:</b> Uszczegółowienie zapisu</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez Sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej na rzecz URD, ENEA Operator w terminie 5 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przyczyn wymienionych w pkt. A.7.1. złoży Sprzedawcy w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu oferty, wskazując co najmniej imię i nazwisko lub nazwę URD, adres i numer punktu poboru, adres do korespondencji oraz grupę taryfową (według Taryfy ENEA Operator). Oświadczenie będzie poprzedzone złożonym w formie elektronicznej wykazem URD, którzy mają być objęci rezerwową usługą kompleksową.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b> Zapisy te są zgodne z zapisami standardu GUD-k TOE-PTPIREE, natomiast uszczegółowienie tych zapisów wraz z treścią oświadczenia powinno być elementem GUD-k.</p>
31.	A.7.7.	Postulujemy o zmianę zapisu do postaci bez podawania cen i warunków prowadzenia rezerwowej usługi kompleksowej lub o dodanie w tym punkcie zapisu, iż OSD zobowiązuje się do zachowania tajemnicy handlowej w zakresie przedstawionej oferty handlowej dla rezerwowej usługi kompleksowej.	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b> Odpowiedź jak do uwag szczegółowych nr 28 – 30 IRIESD-Bilansowanie.</p>
32.	A.7.10.	<p><b>Treść zapisu:</b> Jeżeli rezerwowa umowa kompleksowa została zawarta z przyczyny opisanej w pkt. A.7.1. lit. a), ulega ona rozwiązaniu z chwilą ustania takiej przyczyny, o ile Sprzedawca lub wskazany przez niego POB ponownie zaczną działać na rynku bilansującym przed upływem 21 dni od dnia zaprzestania działania na tym rynku.</p> <p><b>Komentarz:</b></p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga została uwzględniona.



		Uwaga porządkowa – nie ma takiego punktu jak A.7.1. lit. a).		
33.	A.7.13.	<p>Zmiana brzmienia do postaci:  <b>„W przypadku o którym mowa w pkt A.7.12, Sprzedawca będzie każdorazowo informował Enea Operator Sp. z o.o. o zaprzestaniu obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej z URD.</b>  <b>Enea Operator sp. z o.o. udostępni Sprzedawcy odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania, niezależnie od przyczyn, rezerwowej umowy kompleksowej.”</b></p> <p><u>Uzasadnienie:</u>                      Dotychczasowe brzmienie tego punktu w postaci cyt.:                      „Sprzedawca będzie każdorazowo informował Enea Operator Sp. z o.o. o zaprzestaniu obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej z URD, a Enea Operator Sp. z o.o. udostępni Sprzedawcy odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej.”</p> <p>nie jest właściwe z uwagi na brak wiedzy Sprzedawcy o rozwiązaniu rezerwowej umowy kompleksowej w każdym przypadku, np. pojawienie się sprzedawcy podstawowego. Natomiast konieczność udostępnienia odczytów przy rozwiązaniu, niezależnie od przyczyn, rezerwowej umowy kompleksowej wynika wprost z potrzeby właściwego rozliczenia odbiorcy.</p>		<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Odpowiedź jak do uwag szczegółowych nr 28 – 30 IRiESD-Bilansowanie. Ponadto sprzedawca powinien w każdym przypadku przekazać do OSD posiadaną informację o zaprzestaniu obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej.</p>
34.	A.7.14.	<p>Proponujemy wykreślenie zapisu. Konieczność właściwego rozliczenia z URD wynika z treści rezerwowej umowy kompleksowej oraz stosownych regulacji prawnych w zakresie finansowo - podatkowym.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Zapisy te są zgodne z zapisami standardu GUD-k TOE-PTPiREE.</p>
35.	B.1.	<p><u>Treść zapisu:</u>                      Umowa dystrybucyjna zawierana jest na wniosek URDo lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. URDo lub podmiot przyłączany mogą udzielić innemu podmiotowi, w tym Sprzedawcy, stosownego pełnomocnictwa do zawarcia umowy dystrybucyjnej, zgodnie z przepisami powszechnie obowiązującymi.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                      Wzór wniosku powinien być ogólnie dostępny i znajdować się na stronie internetowej OSD. Zmienność prawa nie uzasadnia umieszczenia w IRiESD zawartości tego wniosku.</p>

		<p>Wzór wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej jest przygotowywany przez ENEA Operator i opublikowany na stronie internetowej ENEA Operator.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Z uwagi że wzory wniosków mogą się zmieniać, proponujemy aby ENEA Operator w wykropkowane miejsce, wskazał jakie informacje są niezbędne do zawarcia umowy dystrybucyjnej.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Umowa dystrybucyjna zawierana jest na wniosek URDo lub podmiotu przyłączanego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator. URDo lub podmiot przyłączany mogą udzielić innemu podmiotowi, w tym Sprzedawcy, stosownego pełnomocnictwa do zawarcia umowy dystrybucyjnej, zgodnie z przepisami powszechnie obowiązującymi.</p> <p><del>Wzór wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej jest przygotowywany przez ENEA Operator i opublikowany na stronie internetowej ENEA Operator. Wniosek powinien zawierać następujące informacje: .....</del></p>		
36.	B.2.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b></p> <p>ENEA Operator wysłała parafowaną umowę dystrybucyjną w terminie:</p> <p>a) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej – dla URDo w gospodarstwie domowym,</p> <p>b) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej – dla pozostałych URDo;</p> <p>Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez ENEA Operator, powinna być dostarczona do ENEA Operator nie później niż do dnia otrzymania przez ENEA Operator powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., z zastrzeżeniem pkt D.1.2. lit. b) IRiESD Bilansowanie</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Uważamy, że ENEA Operator nie powinien uzależniać zgłoszenia nowej umowy sprzedaży zawartej przez sprzedawcę z URD od zawartej umowy dystrybucyjnej. Propozycja ENEA Operator powoduje, że proces zmiany sprzedawcy liczony od momentu</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b></p> <p>Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 6 do IRiESD.</p> <p>Ponadto wskazany termin 21 dni na przygotowanie i wysłanie umowy dystrybucyjnej jest terminem maksymalnym i niezbędnym w szczególności w przypadkach przygotowania umów dla wielu PPE (odbiorcy posiadający wiele obiektów).</p>

		<p>zgłoszenia umowy sprzedaży z URD do daty wejścia zmiany sprzedawcy, zostałyby wydłużony (obecnie proces ZS trwa 1 miesiąc, wg nowej propozycji ENEA Operator proces zmiany sprzedawcy trwałby dla klientów innych niż gospodarstwa domowe min. 42 dni).</p> <p>W związku z powyższym reprezentujemy stanowisko, że zawieranie umów dystrybucyjnych powinno odbywać się w trakcie procesu zmiany sprzedawcy w trybie określonym w nowym proponowanym kształcie pkt D.1.2.</p> <p>Krótki termin zawarcia umowy dystrybucyjnej powinien także dotyczyć tych URD, którzy zasilani są na napięciu niskim nN z mocą przyłączeniową do 40 kW.</p> <p>W punkcie B.2.b) proponujemy zmianę z 21 dni na 14 gdyż pozwoli to sprzedawcy dopełnić wszelkich formalności w ciągu 7 dni oraz zmieścić się w 21 dniowym procesie zmiany sprzedawcy.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b>                  ENEA Operator wysyła parafowaną umowę dystrybucyjną w terminie:                  a) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz URDo zasilanymi na napięciu niskim nN z mocą przyłączeniową do 40kW,                  b) do 14 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej – dla pozostałych URDo;</p> <p>Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez ENEA Operator, powinna być dostarczona do ENEA Operator nie później niż do dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej wskazanego zgodnie z zasadami określonymi w D.2.4. otrzymania przez ENEA Operator powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., z zastrzeżeniem pkt D.1.2. lit. b) IRiESD Bilansowanie</p>		
37.	B.2.	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:                  „Podpisana jednostronnie przez URDo umowa dystrybucyjna, w treści wysłanej przez ENEA Operator, powinna być dostarczona do ENEA Operator nie później niż do dnia otrzymania przez ENEA Operator powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., z zastrzeżeniem pkt D.1.2. lit. b) IRiESD-Bilansowanie”</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.                  Uzasadnienie:                  Zapis IRiESD nie wyklucza możliwości negocjacji treści umowy oraz podpisania jej przez pełnomocnika URDo. OSD przestrzegając „Programu Zgodności” stosuje niedyskryminujące zasady dla wszystkich użytkowników systemu, m.in. opracowując i publikując wzory umów o</p>

		<p>Zapis ten w naszej opinii może prowadzić do znacznego ograniczenia czy wręcz uniemożliwienia odbiorcy chcącemu skorzystać z przysługującego mu prawa wyboru sprzedawcy, ewentualnych negocjacji zapisów umowy o świadczenie usług dystrybucji. Naszym zdaniem pozycja naturalnego monopolisty Enea Operator Sp. z o.o. na obszarze wskazanym w koncesji, dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej Enea Operator Sp. z o.o. nie powinna stawiać operatora w pozycji uprzywilejowanej i tym samym ograniczać odbiorcy możliwości negocjacji. Ponadto, zapis ten uniemożliwia zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji przez upoważniony przez URD podmiot, np. nowego sprzedawcę jak ma to miejsce w większości obecnie realizowanych procesów zmiany sprzedawcy. Wobec powyższego wnosimy o modyfikację powyższego zapisu do postaci:</p> <p><b>„Podpisana jednostronnie przez URDo lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucyjna, w treści uzgodnionej przez ENEA Operator i URDo, powinna być dostarczona do ENEA Operator nie później niż do dnia otrzymania przez ENEA Operator powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1., z zastrzeżeniem pkt D.1.2. lit. b) IRiESD-Bilansowanie”</b></p>		<p>świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.</p>
38.	B.3.	<p>W drugiej linii proponujemy zmienić wyraz „podpisaną” na „zawartą”.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga została uwzględniona.</p>
39.	C.1.4.	<p><b>Treść zapisu:</b>                  (...)Ilości energii elektrycznej, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w danym okresie rozliczeniowym, powinny zostać przeniesione do następnego okresu.                  Różnice pomiędzy danymi stanowymi a danymi godzinowymi w okresie rozliczeniowym, wynikające z zaokrągleń albo możliwości technicznych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub własności LSPR, nie mogą być podstawą do składania do ENEA Operator reklamacji dotyczących danych pomiarowych.</p> <p><b>Komentarz:</b>                  Wskazana część zapisu jest nieprecyzyjna. Brak informacji, o jakie ilości energii chodzi (czy np. ze względu na zaokrąglenia ?) oraz w jaki sposób będą przenoszone do następnego okresu). Czy sprzedawca będzie poinformowany o tym, że część energii w</p>	<p>Towarzystwo                  Obrotu                  Energią</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <b>Uzasadnienie:</b>                  Treść pkt. C.1.4. wynika z własności metrologicznych, zasad działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub własności LSPR oraz dokładności udostępnianych danych pomiarowych, wynikającej z pkt. C.1.13.</p>

		<p>bieżącym okresie dotyczy poprzedniego (zachowanie zgodności z rozliczeniami MB na RB – czy zagregowane na MB dane przekazywane do OSP także będą zawierały „przesunięte” ilości energii ?)</p> <p>Dodatkowo, z uwagi że nie znamy przyczyny różnic pomiędzy danymi stanowymi a danymi godzinowymi, to powyższy zapis w naszej w ocenie jest bezzasadny. Sprzedawca w każdym przypadku powinien mieć możliwość reklamacji w ENEA Operator różnic pomiędzy ww. danymi, a ENEA Operator powinna rozpatrzyć reklamację i przesłać wyjaśnienia z jakiego powodu ww. rozbieżności mają miejsce.</p> <p>Proponujemy zatem wykreślić zdanie <i>„Różnice pomiędzy danymi stanowymi a danymi godzinowymi w okresie rozliczeniowym, wynikające z zaokrążeń albo możliwości technicznych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub własności LSPR, nie mogą być podstawą do składania do ENEA Operator reklamacji dotyczących danych pomiarowych.”</i></p>		
40.	C.1.4.	<p>Wnoskujemy o usunięcie zapisu:  <i>„Różnice pomiędzy danymi stanowymi a danymi godzinowymi w okresie rozliczeniowym, wynikające z zaokrążeń albo możliwości technicznych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub własności LSPR, nie mogą być podstawą do składania do ENEA Operator reklamacji dotyczących danych pomiarowych.”</i></p> <p>Niniejszy zapis jest niezasadny, nie pojawia się w innych projektach IRiESD OSD. OSD jako Operator Pomiarów odpowiada za jakość przekazywanych danych pomiarowych i powinien wziąć pełną odpowiedzialność za przekazywane informacje pomiarowe. Niedopuszczalnym jest sytuacja, w której odbiorca sprzedawcy rozliczany za usługę dystrybucji (np. na podstawie danych stanowych) na fakturze za energię elektryczną wykazany będzie miał inny wolumen energii (wyznaczony w oparciu o dane dobowo-godzinowe). Niniejsze wielkości powinny być zgodne ze względów formalno-prawnych, jak i podatkowych oraz są podstawą do zgłaszania reklamacji przez naszych odbiorców. Dlaczego odbiorca zmieniając sprzedawcę z dotychczasowego (Umowa kompleksowa - oczywista zgodność danych za usługę dystrybucji i sprzedaż energii)</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 39 IRiESD-Bilansowanie.                  Ponadto OSD udostępnia sprzedawcom dane pomiarowe przyjęte przez OSD do rozliczeń usług dystrybucji energii elektrycznej, tak więc ilości przyjęte przez OSD jak i sprzedawcę na wystawianych przez siebie fakturach mogą być zgodne. Zgodność tych danych wynika również z treści pkt. C.1.13.</p>

		nagle po zmianie sprzedawcy ma otrzymywać dwie faktury (usługa dystrybucji, sprzedaż energii) dla tego samego okresu z różną wielkością energii elektrycznej (wynikającą z zaokrągleń, o których mowa w niniejszym zdaniu. Jak w oczach odbiorcy wygląda nowy sprzedawca?		
41.	C.1.4.	Niezrozumiały zapis: <i>"Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w danym okresie rozliczeniowym, powinny zostać przeniesione do następnego okresu."</i> . Jeżeli ilości energii nie zostały zarejestrowane przez urządzenia pomiarowe w danym okresie to nie mogą „zostać przeniesione” do następnego okresu.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 39 IRIESD-Bilansowanie.
42.	C.1.5. lit. a)	Enea Operator Sp. z o.o. zobowiązany jest do cyklicznego (dobowego) wyznaczania MB (w układzie dobowo-godzinowym) podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie (POB) i przekazywania zagregowanej informacji do OSP. Niniejsze powinno być przez Enea Operator Sp. z o.o. wykonywane z zachowaniem należytej staranności w szczególności w zakresie ilości energii elektrycznej. Niniejsze wielkości powinny być wyznaczane przez Enea Operator Sp. z o.o. w oparciu o dane z układów pomiarowo-rozliczeniowych (w szczególności dla grup taryfowych C2x w górę). Dane pomiarowe oraz pomiarowo-rozliczeniowe za poprzednie doby handlowe wykorzystywane są w modelach prognostycznych do poprawy wyników predykcji zapotrzebowania na energię elektryczną w spółkach obrotu. Dzięki obecnej technologii zdalnej transmisji danych pomiarowych rejestracja i przesył danych do bazy danych oraz ich akwizycja nie stanowią trudności organizacyjnych. W odpowiedzi na szybką liberalizację rynku warto dołożyć wszelkich starań organizacyjnych do zagwarantowania, m.in. lepszej jakości danych pomiarowych o krótszym okresie pomiarowym. Mając powyższe na uwadze wnioskujemy o zmianę częstotliwości pozyskiwania danych pomiarowych nie rzadziej niż 1 raz na dobę dla układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu (najlepiej na koniec miesiąca) w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych (grupy taryfowe C1x w dół).	ENERGA-OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Przepisy prawa nie nakładają na OSD bezwzględnego obowiązku pozyskiwania danych pomiarowych w dobie n+1. Stąd OSD nie pozyskuje dla każdego URD danych pomiarowych w tym trybie. Ponadto pozyskiwanie danych pomiarowych w każdej dobie dla każdego URD powoduje dodatkowe koszty, które nie są w pełni przenoszone w taryfie OSD. Do rozliczeń usług dystrybucyjnych lub sprzedaży energii elektrycznej wystarczające jest pozyskanie danych po zakończeniu okresu rozliczeniowego. Ponadto treść ostatniego zdania pkt. C.1.5. jest zbieżna ze zdaniem pierwszym pkt. C.1.14., tak więc OSD może udostępniać wstępne dane pomiarowe tych URD, dla których są pozyskiwane przez OSD dane w tym trybie.
43.	C.1.5.	W celu możliwie najdokładniejszych rozliczeń na rynku bilansującym	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona.

	lit. a)	wskazane jest aby OSD pozyskiwał dane pomiarowe z układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją nie rzadziej niż raz na dobę oraz przekazywał wyznaczone rzeczywiste zużycia energii OSP oraz udostępniał sprzedawcy.		<u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 42 IRiESD-Bilansowanie.
44.	C.1.5. lit. b)	„Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez ENEA Operator harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych lub umowach kompleksowych” – wnioskujemy, aby lista wszystkich PPE, była uzupełniana o obowiązkową informację dotyczącą okresu rozliczeniowego na etapie procesu zmiany sprzedawcy. Niniejsza informacja umożliwi prawidłowe rozliczenie kontrahenta po przeprowadzeniu procesu zmiany sprzedawcy. W związku z powyższym wnioskujemy o uszczegółowienie zapisu. Powyższe jest zbieżne z 6 uwagą szczegółową dotyczącą pkt A.4.3.6. i A.4.3.7.	ENERGA- OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Okres rozliczeniowy wynika z taryfy OSD i jest wybierany przez URD. W przypadku umów kompleksowych informacja o okresie rozliczeniowym jest zawarta w umowie kompleksowej, której stroną jest sprzedawca. W przypadku umów dystrybucyjnych, okres rozliczeniowy jest jednoznaczny dla odbiorców z grup A, B i C2. Ponadto informacja o okresie rozliczeniowym jest udostępniana sprzedawcy po udostępnieniu przez OSD danych pomiarowych zgodnie z GUD lub GUD-k (w pkt. A.4.3.6 i A.4.3.7.). Jednocześnie w przypadku odbiorców z grup taryfowych C1 i G, sprzedawca z reguły jest pełnomocnikiem URD w zakresie zawarcia umowy dystrybucyjnej więc jest w posiadaniu informacji o przyjętym przez URD okresie rozliczeniowym usług dystrybucji.
45.	C.1.6.	<b><u>Treść zapisu:</u></b> ENEA Operator wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. C.1.2., na podstawie: a) danych pomiarowych pozyskanych z fizycznych punktów pomiarowych, lub b) danych szacunkowych wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD – w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych albo braku układu transmisji danych, lub c) standardowych profili zużycia energii elektrycznej, o których mowa w rozdziale G IRiESD-Bilansowanie, ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w lit. a) lub b) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia energii elektrycznej.	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Dane pomiarowe mogą być szacowane w trakcie trwania okresu rozliczeniowego usług dystrybucji na potrzeby rozliczeń na RB. Jednocześnie w przypadku pozyskania danych pomiarowych do rozliczeń zostaną przyjęte pozyskane rzeczywiste dane pomiarowe.

		<p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Brak układu transmisji danych nie może być podstawą do szacowania zużycia. W związku z powyższym wnosimy o usunięcie części zapisów z punktu b.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>ENEA Operator wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej, o których mowa w pkt. C.1.2., na podstawie:</p> <p>a) danych pomiarowych pozyskanych z fizycznych punktów pomiarowych, lub</p> <p>b) danych szacunkowych wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD – w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych <del>albo braku układu transmisji danych</del>, lub</p> <p>c) standardowych profili zużycia energii elektrycznej, o których mowa w rozdziale G IRiESD-Bilansowanie, ilości energii elektrycznej wyznaczonej w sposób określony w lit. a) lub b) oraz algorytmów agregacji dla tych PPE z sieci dystrybucyjnej ENEA Operator, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia energii elektrycznej.</p>		
46.	C.1.12.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b></p> <p>Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, ENEA Operator wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe:</p> <p>a) OSP – jako zagregowane dane w MB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP,</p> <p>b) POB – jako zagregowane dane w MB, MDD Sprzedawców bilansowanych handlowo przez POB oraz dane URDW bilansowanych handlowo przez POB,</p> <p>c) Sprzedawcom – jako zagregowane dane w MDD,</p> <p>zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Uszczegółowienie zapisów</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, ENEA Operator</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b></p> <p>IRiESD musi być zgodna z IRiESP i stosować zasady określone w tej instrukcji. Ponadto udostępnianie przez OSD danych pomiarowych sprzedawcom i POB odbywa się na podstawie stosownych umów i zapisów IRiESD. IRiESP nie określa zasad i terminów udostępniania danych przez OSD dla POB i Sprzedawców.</p>



		<p>wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe:</p> <p>a) OSP – jako zagregowane dane w MB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP,</p> <p>b) POB – jako zagregowane dane w MB, MDD Sprzedawców bilansowanych handlowo przez POB oraz dane URDW bilansowanych handlowo przez POB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP</p> <p>c) Sprzedawcom – jako zagregowane dane w MDD, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w IRiESP</p> <p>zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom.</p>		
47.	C.1.12. lit. b)	<p>Dane godzinowe powinny być zagregowane z wyszczególnieniem Sprzedawców i URDW. Niniejsza agregacja zdecydowanie usprawni ewentualny proces reklamacyjny POB - OSD. Propozycja zapisu:</p> <p><b>„POB, jako zagregowane MB rynku bilansującego i zagregowane MDD bilansowanych sprzedawców URDW z ich wyszczególnieniem”.</b></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Proponowany zapis jest już realizowany w istniejących zapisach przedmiotowego punktu.</p>
48.	C.1.13.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b></p> <p>Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ENEA Operator udostępnia następujące dane pomiarowe:</p> <p>a) Sprzedawcom:</p> <p>(i) o zużyciu energii elektrycznej URD w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego udostępniane po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych danego URD,</p> <p>(ii) dane godzinowe URD – udostępniane po ich pozyskaniu przez ENEA Operator, zgodnie z pkt. C.1.4. lit. a),</p> <p>W przypadku braku ww. danych, ENEA Operator udostępnia te dane niezwłocznie po ich pozyskaniu. Sposób i zasady udostępniania Sprzedawcy danych pomiarowych określa GUD lub GUD-k zawarte pomiędzy Sprzedawcą i ENEA Operator.</p> <p>b) URD:</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Zapisy tego punktu są zgodne z wymaganiami prawa oraz zapisami GUD i GUD-k, w których powinny znajdować się szczegółowe postanowienia dotyczące udostępniania sprzedawcy danych pomiarowych.</p>

		<p>(i) o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej – przekazywane na fakturze za usługi dystrybucyjne,</p> <p>(ii) dane godzinowe URD w PPE – w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych ENEA Operator, na dodatkowe zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a ENEA Operator, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1 kWh.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Ze względu na możliwe opóźnienia w przekazaniu danych Sprzedawcom w przypadku wystąpienia dni świątecznych na początku miesiąca proponujemy wykreślić słowo „roboczego” oraz uzupełnienie terminu w którym ENEA Operator przekazuje dane godzinowe. Ponadto proponujemy aby stosownie do zapisu C.1.4. IRiESD wprowadzić jednoznaczne określenie iż ENEA Operator przekazuje okresowe stany liczydeł oraz, że pozyskane dane przekazuje zarówno po rozliczeniu usług dystrybucji jak i po zmianie sprzedawcy przez URD. Pozyskanie przez dotychczasowego i nowego sprzedawcę danych pomiarowych po zakończonym procesie zmiany sprzedawcy pozwoli na sprawne i szybkie rozliczenie klientów za sprzedaną energię elektryczną – element jest istotny zwłaszcza w przypadku klientów gospodarstw domowych.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, ENEA Operator udostępnia następujące dane pomiarowe:</p> <p>a) Sprzedawcom:</p> <p>(i) • w formie okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii i zużycia energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych, przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych oraz w pierwszym dniu roboczym po</p>		
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

		<p>dni ustalenia ww. danych pomiarowych w przypadku zmiany sprzedawcy</p> <p>(ii) dane godzinowe URD – udostępniane po ich pozyskaniu przez ENEA Operator, zgodnie z pkt. C.1.4. lit. a), przekazywane nie później niż następnego dnia po ich pozyskaniu</p> <p>Sposób i zasady udostępniania Sprzedawcy danych pomiarowych określa GUD lub GUD-k zawarte pomiędzy Sprzedawcą i ENEA Operator.</p> <p>b) URD:</p> <p>(i) o zużyciu energii elektrycznej w PPE za okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej – przekazywane na fakturze za usługi dystrybucyjne,</p> <p>(ii) dane godzinowe URD w PPE – w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych ENEA Operator, na dodatkowe zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie dystrybucyjnej lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy URD a ENEA Operator, zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością wynikającą z zainstalowanej aparatury pomiarowej, lecz nie gorszej niż do 1kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami.</p>		
<p>49.</p>	<p>C.1.13. lit. a)</p>	<p>Zapis mało precyzyjny. Zapis wymaga uszczegółowienia i ujednoczenia dla wszystkich OSD. Obecny zapis daje możliwość udostępniania przez Enea Operator Sp. z o.o. zarówno danych stanowych (wskazań liczydeł liczników energii), jak również ilości zużytej energii za dany okres rozliczeniowy (odczytowy). Zgodnie z pkt. 1.2.2 konsultowanego projektu IRiESD, jak również wyższych aktów prawnych Enea Operator Sp. z o.o. jest zobligowana do równoprawnego traktowania wszystkich uczestników rynku. Enea Operator Sp. z o.o. powinna udostępniać dane pomiarowo-rozliczeniowe wszystkim spółkom obrotu w jednakowy sposób. Niedopuszczalne jest, aby jeden ze Sprzedawców (Sprzedawca z urzędu na terenie danego OSD) otrzymywał dane stanowe, a inny energię za okres. Klienci spółek obrotu (w szczególności Gxx, C1x)</p>	<p>ENERGA- OBRÓT S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> OSD udostępni sprzedawcom (poprzez system informatyczny zaimplementowany w Spółce) z zachowaniem równoprawnego traktowania uczestników rynku. Ponadto odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 48 IRiESD-Bilansowanie.</p>

		<p>chcą mieć możliwość weryfikacji faktury wystawionej przez Sprzedawcę, porównując stany liczydeł z aktualnymi stanami na układzie pomiarowym lub ze stanami zamieszczonymi na fakturze za usługę dystrybucji.</p> <p>Reasumując oczekujemy dla grup taryfowych G1x i C1x udostępniania przez Enea Operator Sp. z o.o. stanów liczydeł wraz z numerem seryjnym układu pomiarowego lub kodem odczytowym, natomiast dla grup taryfowych C2x powyżej, dane powinny być udostępniane przez Enea Operator Sp. z o.o. w układzie dobowo-godzinowym, wyznaczone zgodnie z ppkt. C.1.4 a.</p> <p>Ponadto wnioskujemy o rozszerzenie zapisu poprzez dodanie tiret:  <b>„godzinowe URD po ich wyznaczeniu przez ENEA Operator zgodnie z punktem C.1.6”.</b></p> <p><u>Uzasadnienie:</u>          Niniejsze i tak jest wykonywane ze względu na konieczność prawidłowego wyznaczenia MB POB danego Sprzedawcy.          Ponadto widzimy konieczność (na bazie własnego doświadczenia) doprecyzowania kwestii sposobu przekazywania danych przez Enea Operator Sp. z o.o. Propozycja zapisu:  <b>„Sposób przekazywania danych określa GUD lub GUD-K, zawarte pomiędzy Sprzedawcą i ENEA Operator, z zastrzeżeniem, iż ENEA Operator powinna umożliwiać pobranie danych bez ręcznej ingerencji, za pomocą narzędzi informatycznych” (np. web-serwisu PWI, czy FTP).”</b></p> <p>Wnioskujemy o rozszerzenie zapisu o ppkt. c) POB:  <b>„tiret: godzinowe URDw lub Sprzedawców - zagregowane dane godzinowe z podziałem na poszczególnych Sprzedawców i URDw z wykorzystaniem danych pomiarowych, o których mowa w pkt C.1.4.a i C.1.6.c”.</b></p>		
<p>50.</p>	<p>C.1.13. lit. a)</p>	<p>1. Przekazanie danych do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego utrudnia sprzedawcy zafakturowanie sprzedaży do siódmego dnia (zgodnie z ustawą o VAT). Proponujemy skrócić liczbę dni do dwóch i usunąć wyraz „robocze”.</p> <p>2. Wnioskujemy o przekazywanie przez OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jest to istotne dla właściwej realizacji umów zawartych przez sprzedawcę, a w szczególności umów kompleksowych.</p>	<p>ENEA S.A.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>          Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 48 IRiESD-Bilansowanie.</p>

51.	C.1.14.	<p><b>Treść zapisu:</b></p> <p>ENEA Operator może udostępniać Sprzedawcy również wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ENEA Operator). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD lub GUD-k. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń.</p> <p><b>Komentarz:</b></p> <p>Uszczegółowienie zapisów</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b></p> <p>ENEA Operator <del>może udostępniać</del> udostępnia Sprzedawcy również wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ENEA Operator). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD lub GUD-k. Wstępne dane pomiarowe <del>nie są podstawą do rozliczeń</del> mogą być przyjęte do rozliczeń tylko w przypadku nie udostępnienia przez ENEA Operator danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>OSD nie ma obowiązku udostępniać danych pomiarowych w dobie n+1 (traktowanych jako wstępne dane pomiarowe), a więc IRiESD nie powinna nakładać obligatoryjnego udostępniania ich sprzedawcom. Takie dane nie są zweryfikowane, a więc nie mogą być traktowane jako dane służące do rozliczeń. Dane takie mogą być zweryfikowane po zakończeniu okresu rozliczeniowego po ich weryfikacji z danymi dotyczącymi stanów liczydeł licznika.</p>
52.	C.1.14.	<p>Proponujemy usunąć zdanie „Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń.”. Uważamy, że sprzedawca może dokonać rozliczeń w oparciu o wstępne dane.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 51 IRiESD-Bilansowanie.</p>
53.	C.1.15.	<p><b>Treść zapisu:</b></p> <p>Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są m.in. w przypadku:</p> <p>a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,</p> <p>b) korekty danych składowych,</p> <p>c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym.</p> <p>W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.12. lit. b) i c).</p> <p><b>Komentarz:</b></p> <p>Uszczegółowienie zapisów poprzez dodanie pkt 2. oraz wykreślenie</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>Wprowadzono dodatkowy pkt. 2) dotyczący korygowania danych pomiarowych dla potrzeb Rynku Detalicznego, natomiast pozostawiono katalog otwarty przypadków możliwych korekt.</p>

		<p>słowa „m.in.” z uwagi że przypadki korygowania danych nie powinny być w dowolny sposób ustanawiane przez ENEA Operator lecz stanowić zamknięty spis.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b></p> <p>1. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:</p> <p>a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,</p> <p>b) korekty danych składowych,</p> <p>c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.12. lit. b) i c).</p> <p>2. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń URD, korygowane są w przypadku:</p> <p>a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,</p> <p>b) korekty danych składowych,</p> <p>c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje Sprzedawcy skorygowane dane niezwłocznie po uzyskaniu prawidłowych danych.</p>		
54.	C.1.16.	<p><b>Treść zapisu:</b></p> <p>URD, Sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do ENEA Operator z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H IRiESD-Bilansowanie.</p> <p><b>Komentarz:</b></p> <p>Terminy określone w rozdziale H dotyczą przede wszystkim okresu, w którym ENEA Operator ma rozpatrzyć reklamację. W związku z powyższym proponujemy wykreślenie zapisu <i>w terminach i</i>.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b></p> <p>URD, Sprzedawcy, OSDn oraz POB mają prawo wystąpić do ENEA Operator z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych <del>w terminach</del> i na zasadach określonych w rozdziale H IRiESD-Bilansowanie.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b></p> <p>Treść pkt. C.1.16. jest właściwa, gdyż w rozdziale H IRiESD zawarto również terminy na rozpatrzenie reklamacji.</p>

55.	C.1.	<p>W ramach uzupełniania zapisów, wnioskujemy o dodatkowy punkt C.1.22, o treści:  <b>„Wymiana informacji pomiarowej pomiędzy ENEA Operator a uczestnikami rynku energii elektrycznej (Sprzedawcy, POB-y, URD) powinna odbywać się na podstawie ujednoczonej struktury, tj. kodu PPE”.</b></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Wprowadzono nowy punkt z treści zbieżnej z propozycją użytkownika systemu.</p>
56.	D.1.2.	<p><b>Treść zapisu:</b>                  W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4.:                  a) URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą (dotyczy tylko URD w gospodarstwach domowych), z zastrzeżeniem lit. b),                  b) w przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w lit. a), dopuszcza się złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. D.2.4. oświadczenia woli (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator) obejmującego zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator, na warunkach wynikających z:                  i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,                  ii. taryfy oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ENEA Operator,                  iii. dotychczasowej umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą oraz wzorem umowy o którym mowa powyżej w ppkt. i.,                  c) nowy sprzedawca powinien mieć zawartą GUD lub GUD-K z ENEA Operator.                   Poprzez złożenie oświadczenia, o którym mowa w lit. b), następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, w terminie 21 dni od dnia otrzymania oświadczenia,</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 6 do IRiESD.</p>

	<p>przekazuje sprzedawcy upoważnionemu przez URD potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Proponowany kształt zapisu pkt D.1.2 wraz z zapisami pkt B.2. powoduje, że Sprzedawca nie będzie mógł dokonać zgłoszenia zmiany sprzedawcy do czasu, kiedy URDo nie zawrze umowy o świadczenie usług dystrybucji z ENEA Operator i nie będzie chciał złożyć oświadczenia woli, o którym mowa w projekcie zapisu. Obecne doświadczenia wskazują na przedłużający się proces w zawieraniu umów dystrybucyjnych, a wskazany przez ENEA Operator termin 21 dni na przekazanie umowy dystrybucyjnej dla klientów poza gospodarstwami domowymi plus czas trwania procesu zmiany sprzedawcy równy 21 dni powoduje, że z obecnych 30 dni realny termin zmiany sprzedawcy wydłuża się do 42dni. ENEA Operator nie ponosi żadnych konsekwencji w przypadku nie dotrzymania wskazanego 21 dniowego terminu. Uważamy że jedynym możliwym rozwiązaniem jest zawieranie umów dystrybucyjnych na obecnie obowiązujących zasadach, w ramach toczącego się procesu zmiany sprzedawcy, według zasad określonych w propozycji pkt D.1.2.</p> <p>Uważamy także, że zapis o zawarciu umowy dystrybucyjnej na warunkach dotychczas obowiązującej umowy kompleksowej oraz uwzględniający taryfę ENEA Operator powinien być wystarczający. Wzorzec umowy dystrybucyjnej nie zawiera np. grupy taryfowej czy okresu rozliczeniowego. Proponujemy wykreślenie z pkt D.1.2. lit. b ppkt i), gdyż URDo w zdecydowanej większości przypadków zawiera umowę dystrybucyjną na dotychczasowych warunkach.</p> <p>Pełnomocnictwo przedstawione przez sprzedawcę zawierające m.in. umocowanie do zawarcia umowy dystrybucyjnej w imieniu URDo, naszym zdaniem jest wystarczające i nie jest wymagane składanie dodatkowych oświadczeń URD. Dodatkowo proponujemy, aby pełnomocnictwo o którym mowa powyżej, mogło być wysłane do ENEA Operator w formie skanu, bez konieczności dostarczania dokumentu w formie papierowej, w przypadku gdy dokonywanie powiadomień, o których mowa w D.2.4. nastąpi w formie elektronicznej.</p>		
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--



	<p><b>Propozycja zapisu:</b></p> <p><del>W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. Na dzień zmiany sprzedawcy:</del></p> <p>a) URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą (dotyczy tylko URD w gospodarstwach domowych), z zastrzeżeniem lit. b),</p> <p>b) w przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w lit. a), dopuszcza się złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. D.2.4. <del>oświadczenia woli (według wzoru zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator) wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, obejmującego zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ENEA Operator, na warunkach wynikających z:</del></p> <p><del>i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zamieszczonego na stronie internetowej ENEA Operator i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,</del></p> <p>ii. taryfy oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej ENEA Operator,</p> <p>iii. dotychczasowej umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą ENEA Operator oraz wzorem umowy o którym mowa powyżej w ppkt. i.,</p> <p>c) nowy sprzedawca powinien mieć zawartą GUD lub GUD-K z ENEA Operator.</p> <p>Poprzez złożenie <del>oświadczenia</del> wniosku o zawarcie umowy dystrybucyjnej, o którym mowa w lit. b), następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, w terminie 21 dni od dnia otrzymania oświadczenia, przekazuje sprzedawcy upoważnionemu przez URD potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p>		
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

57.	D.1.2. lit. b) ppkt. iii)	Zapis niniejszego punktu sugeruje, iż nie może nastąpić zmiana grupy taryfowej na etapie procesu zmiany sprzedawcy. W naszej opinii obecne uwarunkowania prawne jasno określają zasady zmiany grupy taryfowej przez odbiorcę. Zatem, jeśli są one spełnione to brak jest uzasadnienia wprowadzania dodatkowych warunków w tym zakresie. W związku z tym, prosimy o ponowną analizę tego zapisu pod tym kątem.	ENERGA- OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Zgłoszenie zmiany sprzedawcy nie wyklucza możliwości jednoczesnego wystąpienia z odrębnym wnioskiem o zmianę grupy taryfowej, jednak ze względu na odmienne terminy realizacji zmiany sprzedawcy oraz zmiany grupy taryfowej realizowane jest to jako dwa odrębne procesy.
58.	D.1.3.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b> Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRiESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.2.7. i D.2.8.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b> Uszczegółowienie zapisu wraz ze wskazaniem obowiązków leżących po stronie ENEA Operator.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b> Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRiESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.2.7. i D.2.8. Powyższy termin nie dotyczy URDo przyłączonych do sieci niskiego napięcia, dla których dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych leży po stronie ENEA Operator i powinno nastąpić najpóźniej na dzień zmiany sprzedawcy wskazany przez Sprzedawcę.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Uwaga zasadna jednak pkt. D.1.3. nie dotyczy przypadku, kiedy właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest OSD. W pkt. tym jest mowa o sytuacji w której właścicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego jest URD, a dostosowanie układu do wymagań IRiESD spoczywa na właścicielu tego układu.
59.	D.1.3.	We wskazanym punkcie pojawia się sformułowanie „braki formalne”, które w celu przeciwdziałania ewentualnym kwestiom spornym powinno zostać precyzyjnie określone wraz z listą elementów mogących stanowić tego typu braki. Wobec powyższego wnosimy o określenie i dołączenie do konsultowanego projektu IRiESD listy „braków formalnych”.	ENERGA- OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Przedmiotowe wymagania formalne są określone w pkt. II.4.7 IRiESD oraz odrębnych przepisach m.in. rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
60.	D.1.4.	<b><u>Treść zapisu:</u></b>	Towarzystwo	Uwaga nie została uwzględniona.

	<p>Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez ENEA Operator maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla URD przyłączonych do sieci ENEA Operator na niskim napięciu, ENEA Operator może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonane przez URD na dzień zmiany sprzedawcy i przekazane do ENEA Operator najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez ENEA Operator, a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1),</li> <li>2) ostatniego posiadanego przez ENEA Operator odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który ENEA Operator posiada odczytane wskazania.</li> </ol> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>W przypadku gdy ENEA Operator posiada możliwość odczytu przez zdalną transmisję danych, dane pomiarowo-rozliczeniowe nie powinny być szacowane.</p> <p>Istnieje konieczność uszczegółowienia zapisu, określającego że dane pomiarowo-rozliczeniowe odczytane przez ENEA Operator muszą być przekazane dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy celem rozliczenia URD. Pozyskanie przez dotychczasowego i nowego sprzedawcę danych pomiarowych po zakończonym procesie zmiany sprzedawcy pozwoli na sprawne i szybkie rozliczenie klientów za sprzedaną energię elektryczną – element jest istotny zwłaszcza w przypadku klientów gospodarstw domowych.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Przy każdej zmianie sprzedawcy przez URD, dokonywany jest odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy,</p>	<p>Obrotu Energia</p>	<p><b><u>Uzasadnienie:</u></b></p> <p>Uwaga jest niezasadna, gdyż w istocie proponowane rozwiązanie jest już zapisane w pierwszych dwóch zdaniach tego pkt. mówiących o dokonywaniu odczytu przez OSD (dokonywanego przez inkasenta lub zdalnie) jako podstawowej formy pozyskiwania danych pomiarowych. Zasady dotyczące udostępniania danych pomiarowych opisane są w innym pkt. IRiESD i nie wymagają powielania.</p>
--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego przez ENEA Operator maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla URD przyłączonych do sieci ENEA Operator na niskim napięciu i dla których układy pomiarowo – rozliczeniowe nie posiadają zdalnej transmisji danych, ENEA Operator może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również na podstawie:</p> <p>1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do ENEA Operator najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez ENEA Operator, a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1),</p> <p>2) ostatniego posiadanego przez ENEA Operator odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który ENEA Operator posiada odczytane wskazania.</p> <p>Wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego wyznaczone zgodnie z zasadami określonymi w pkt. D.1.4 przekazywane są przez ENEA Operator dotychczasowemu sprzedawcy jako dane „końcowe” oraz nowemu sprzedawcy jako dane „początkowe” w pierwszym dniu roboczym po dniu ustalenia ww. wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego</p>		
61.	D.1.4.	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:</p> <p><i>„2) ostatniego posiadanego przez ENEA Operator odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany Sprzedawcy na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia lub średniodobowego zużycia energii elektrycznej w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji, za który ENEA Operator posiada odczytane wskazania.”</i></p> <p>Wnosimy o wykreślenie tego zapisu.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Podstawowym sposobem pozyskiwania danych pomiarowych jest przyjęcie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, natomiast przedmiotowy zapis powinien pozostać, gdyż w przypadku braku możliwości dokonania odczytu (np. brak dostępu do układu) OSD musi posiadać możliwość wyznaczenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p> <p>Ponadto zapis jest zgodny z treścią wzorca GUD-k uzgodnionego pomiędzy PTPIREE, TOE i URE.</p>

		Trudno nam znaleźć racjonalny argument w oparciu o który uzasadnionym byłoby dokonywanie przez Enea Operator Sp. z o.o. szacunków wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy. Działanie takie mogące bazować, zgodnie z przytoczonym powyżej zapisem, nawet na odczycie układu sprzed 3 miesięcy może prowadzi wprost do szeregu nieporozumień pomiędzy dotychczasowym i nowym sprzedawcą oraz odbiorcą. Innymi argumentami przeciwko powyższemu zapisowi są: data zamiany sprzedawcy znana jest Enea Operator Sp. z o.o. ze znacznym wyprzedzeniem co pozwala na odpowiednie ustalenie harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz coraz powszechniejsze wykorzystywanie układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających zdalny odczyt wskazań.		
62.	D.1.5.	Proponujemy: „Zmiana Sprzedawcy, tj. przyjęcie do realizacji przez ENEA Operator umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a nowym Sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. D.2.”.	ENEA S.A.	Uwaga została uwzględniona.
63.	D.1.7.	<b><u>Treść zapisu:</u></b> Sprzedawca nie później niż na 30 dni przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje ENEA Operator o powyższej dacie wypowiedzenia, rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.  W przypadku nie dotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, ENEA Operator będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 30 dnia od uzyskania tej informacji przez ENEA Operator od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana Sprzedawcy.  <b><u>Komentarz:</u></b>  W naszej opinii nie jest potrzebna informacja o dacie wypowiedzenia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, złożonego przez URD a jedynie informacja o dacie rozwiązania bądź wygaśnięcia ww. umów.	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga została częściowo uwzględniona. <b><u>Uzasadnienie:</u></b> Dokonano korekty zapisów pkt. D.1.7. wraz ze skróceniem terminu powiadomienia do 21 dni, który jest zbliżony z terminem dotyczącym procedury zmiany sprzedawcy. Propozycja skrócenia terminu do 5 dni roboczych jest niezasadna i szkodliwa dla URD, uniemożliwiają w tak krótkim czasie podjęcie działań przez URD oraz OSD.

		<p>Ponadto proponujemy, aby terminowi powiadomienia ENEA Operator o zakończeniu sprzedaży energii elektrycznej do URD wynosił 5 dni roboczych. Ma to tym większe uzasadnienie, że termin wypowiedzenia umowy przez URD o mniejszym zużyciu energii elektrycznej często wynosi 14 – 30 dni, co w oczywisty sposób uniemożliwia wywiązanie się przez Sprzedawcę wobec ENEA Operator z obowiązku poinformowania o tym fakcie z 30 dniowym wyprzedzeniem.</p> <p>Dodatkowo należy wskazać, iż w przypadku gdy umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa była zawarta na czas określony i zostały zgłoszone do ENEA Operator na czas określony, to Sprzedawca nie powinien być zobowiązany do powiadamiania ENEA Operator o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej w ramach ww. umów. W powyższym przypadku ENEA Operator posiada wszelkie informacje, o tym kiedy dany Sprzedawca zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej do URD i tym samym na bazie tych informacji może przedsięwziąć stosowne działania.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> Sprzedawca nie później niż na 5 dni roboczych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje ENEA Operator o powyższej dacie wypowiedzenia, rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej z wyłączeniem następujących przypadków: zmiany sprzedawcy lub gdy zaprzestanie sprzedaży pokrywa się z datą zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, a data ta została wskazana przez Sprzedawcę na powiadomieniu o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej lub w przypadku wstrzymania przez ENEA Operator dostawy energii elektrycznej do URD na wniosek Sprzedawcy.</p> <p><del>W przypadku nie dotrzymania przez sprzedawcę tego terminu, ENEA Operator będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 30 dnia od uzyskania tej informacji przez ENEA Operator od sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana Sprzedawcy</del></p>		
64.	D.1.7.	Brak akceptacji na zaproponowany termin z uwagi na skutek	Energetyczne	Uwaga została częściowo uwzględniona.

		rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej, który zgodnie z przepisami nie następuje w terminie 30 dni, w terminie na koniec miesiąca następującego po miesiącu w którym Sprzedawca otrzymał oświadczenie o wypowiedzeniu. Proszę o dostosowanie zapisu do obowiązujących przepisów.	Centrum S.A.	<u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 63 do IRiESD-Bilansowanie. Ponadto pkt. ten nie jest niezgodny z obowiązującymi przepisami.
65.	D.1.7.	<p>Wnioskujemy o skrócenie wskazanego 30-dniowego terminu na powiadomienie Enea Operator Sp. z o.o. o zakończeniu sprzedaży do 5 dni kalendarzowych. Ponadto, obowiązek ten powinien dotyczyć zaprzestania sprzedaży z wyłączeniem: zmiany sprzedawcy, zgłoszonej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej na czas określony lub w przypadku wstrzymania przez Enea Operator Sp. z o.o. dostawy energii elektrycznej do URD na wniosek Sprzedawcy. Tym samym, skróceniu do 5 dni kalendarzowych powinien ulec termin prowadzenia sprzedaży w przypadku niedotrzymania 5-dniowego terminu na poinformowanie Enea Operator Sp. z o.o. o zakończeniu sprzedaży.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dotychczasowe brzmienie niniejszego punktu powoduje konieczność ponownego przekazywania do Enea Operator Sp. z o.o. danych przekazanych już na etapie procesu zmiany sprzedawcy. Trudno nam znaleźć racjonalny argument w oparciu o który uzasadnionym byłoby wymaganie przez Enea Operator Sp. z o.o. dodatkowego, ponownego informowania o dacie zakończenia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartych na czas określony. Ponadto, z uwagi na stosunkowo niewielki zakres zmian skrócenie terminu do 5 dni kalendarzowych jest naszym zdaniem uzasadnione.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 63 do IRiESD-Bilansowanie.</p> <p>Ponadto w trakcie procesu zgłaszania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej formularz powiadomienia nie przewiduje możliwości podania terminu zakończenia obowiązywania umowy.</p>
66.	D.1.7.	<p>Wnioskujemy o zmianę redakcji zapisów bowiem:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Sprzedawca nie powinien być zobowiązany do przesyłania informacji o wygaśnięciu umowy zawartej na czas określony. Stosowną informację sprzedawca przekazuje OSD dokonując zgłoszenia umowy.</li> <li>2. Wnioskujemy o skrócenie okresu na zgłoszenie zaprzestania sprzedaży z 30 dni na 5 dni.</li> <li>3. Zgodnie z dotychczasową praktyką i postanowieniami zawartych GUD (a także wzorcem GUD opracowanym przez TOE, PTPIREE i rekomendowanym przez Prezesa URE) w przypadku przekazania</li> </ol>	ENEA S.A.	<p>Uwaga została częściowo uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 65 do IRiESD-Bilansowanie.</p>

		przez sprzedawcę z opóźnieniem informacji o wypowiedzeniu lub rozwiązaniu umowy zawartej na czas nieoznaczony umowa była realizowana do pięciu dni od dnia przekazania powiadomienia przez sprzedawcę. Termin 30 dniowy jest zdecydowanie za długi.		
67.	D.1.8.	Z uwagi na fakt zawierania przez ENEA S.A. umów kompleksowych z innymi podmiotami niż URD w gospodarstwach domowych proponujemy następujące brzmienie: „URD może zawrzeć na dany okres dla jednego PPE tylko jedną umowę kompleksową.”.	ENEA S.A.	Uwaga została częściowo uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Wprowadzono zapis zgodnie z propozycją uzupełniając go o postanowienie dotyczące umowy o świadczenie usług dystrybucji.
68.	D.1.9.	<b><u>Treść zapisu:</u></b> Wymiana informacji między ENEA Operator i sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej ENEA Operator. O zmianie „Standardów wymiany informacji” ENEA Operator informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K na minimum 30 dni przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej. <b><u>Komentarz:</u></b> W naszej ocenie dokument standardy wymiany informacji (SWI) nie może być dowolnie kształtowany przez ENEA Operator i powinien podlegać ocenie Urzędu Regulacji Energetyki (URE). W przeciwnym razie stworzy to możliwości dowolnego kształtowania procedury zmiany sprzedawcy przez ENEA Operator, ponieważ SWI, czytając propozycję zapisu, ma być dokumentem określającym w jaki sposób ENEA Operator i Sprzedawcy będą wymieniać się informacjami w procesie zmiany sprzedawcy. Tym samym można wnosić, że dokument ten będzie zawierał szczegółowe formaty, zakres i terminy udostępniania komunikatów używanych do wymiany informacji w procesie zmiany sprzedawcy, czyli de facto, najważniejsze elementy, które chcieliśmy aby były ujednolicone w skali kraju i których nie można dowolnie zmieniać. Ponadto Sprzedawcy nie będą w stanie dostosować swoich systemów informatycznych w terminie zaproponowanym przez ENEA Operator. Stąd też nasza propozycja aby SWI stanowiły integralną część IRiESD.	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Podany termin 30 dniowy jest terminem minimalnym. OSD przy zmianach SWI może stosować odpowiednio dłuższe terminy, jednak w sytuacji np. zmian prawa wymagających wprowadzenia zmian w SWI termin 30 dniowy jest minimalnym po upływie którego będą obowiązywały zmienione SWI. Nie jest zasadnym, aby SWI stanowiły część IRiESD, tym bardziej że wykraczałoby to poza określony w ustawie Prawo energetyczne zakres IRiESD. Dodatkowo przyjęte rozwiązanie jest zbieżne z zapisami IRiESP dotyczącymi np. publikowania standardów WIRE.



		<p><b>Propozycja zapisu:</b> Wymiana informacji między ENEA Operator i sprzedawcami odbywa się poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator, zgodnie z dokumentem „Standardy wymiany informacji” (SWI), opublikowanym na stronie internetowej ENEA Operator. <del>O zmianie „Standardów wymiany informacji” ENEA Operator informuje sprzedawców, posiadających podpisaną GUD lub GUD-K na minimum 30 dni przed ich wejściem w życie oraz publikuje je na swojej stronie internetowej.</del></p>		
69.	D.1.9.	Okres poinformowania o zmianach „standardów wymiany informacji” jest zdecydowanie za krótki. Proponujemy wydłużenie tego okresu do 180 dni przed ich wejściem w życie wraz z opublikowaniem na stronie internetowej. Istnieje konieczność po stronie spółek obrotu dostosowywania narzędzi informatycznych do wymagań stawianych przez Enea Operator Sp. z o.o.	ENERGA-OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 68 do IRiESD-Bilansowanie.
70.	D.1.9	Wnioskujemy o wydłużenie terminu z 30 dni na 90. Sprzedawca musi mieć czas na dostosowanie swoich systemów do zmienionych „Standardów wymiany informacji”.	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 68 do IRiESD-Bilansowanie.
71.	D.1.10.	Zapis wymaga uszczegółowienia, co jest rozumiane pod pojęciem „ <i>techniczne warunki świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej</i> ”.	ENERGA-OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Nie ma potrzeby uszczegółowienia tego zapisu. Wyrażenie jest powszechnie stosowane i określa np. warunki dostarczania energii elektrycznej, parametry jakościowe energii elektrycznej.
72.	D.2.1. lit. b)	Jest: „umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD – dotyczy tylko URD w gospodarstwach domowych.”. Proponujemy: „umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą a URD – dotyczy tylko URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu do 1 kV.”, analogicznie jak jest np. w punkcie A.7.1.	ENEA S.A.	Uwaga została uwzględniona.  Ponadto w całej treści IRiESD-Bilansowanie zostało wprowadzone takie samo wyrażenie.
73.	D.2.2.	<b>Treść zapisu:</b> URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową.	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Pkt. D.2. dotyczy procedury zmiany sprzedawcy czyli sytuacji w której URD posiada już umowę sprzedaży lub

		<p>Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Proponujemy drugą część pkt D.2.2. wykreślić z uwagi, że zapis ten nie wnosi nic do relacji Sprzedawca OSD. Ponadto ENEA Operator, nie może wskazywać Sprzedawcy, kiedy ten może zawrzeć umowę z URD. Można sobie wyobrazić sytuację, kiedy to URD rozwiązał umowę na lokal i nie zawarł przed jej rozwiązaniem nowej umowy, a kolejna umowa zwarta została np. po okresie miesiąca od rozwiązania poprzedniej. Czy zatem ENEA Operator nie będzie uznawał takiej umowy za ważną?</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b> URD dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży albo umowę kompleksową. <del>Umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URD z dotychczasowym sprzedawcą.</del></p>		<p>kompleksową i dokonuje jej zmiany. Opisany w uwadze przypadek nie dotyczy sytuacji, o której mowa w tym pkt.</p>
74.	D.2.3.	<p>Proponujemy zmianę brzmienia początkowej części niniejszego punktu do postaci:</p> <p><b>„URDo lub upoważniony przez niego nowy Sprzedawca, jeśli jest taka konieczność, wypowiada umowę sprzedaży albo umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym Sprzedawcą.”</b></p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b></p> <p>Nie każda umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa zawarta na czas określony wymaga jej wypowiedzenia.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b> Jeżeli wystąpi przypadek braku potrzeby wypowiedzenia dotychczasowej umowy to nie będzie ono dokonywane, jednak nie można wprowadzić zapisu „jeśli jest taka konieczność” gdyż jest on zbyt niedookreślony i nieprecyzyjny.</p>
75.	D.2.4.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b> Nowy sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia ENEA Operator o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie później niż 90 dni od dnia złożenia powiadomienia. Powiadomienie składa się, poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator, nie później niż na 21 dni przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b> Wprowadzone ograniczenie zgłaszania ze znacznym wyprzedzeniem do rzeczywistej daty zmiany sprzedawcy przez odbiorcę nie ma na celu ograniczenia uprawnień odbiorcy i sprzedawcy w tym zakresie, a jedynie służy usprawnieniu obsługi procesu i uniknięcia podejmowania przez OSD działań wynikających z poszczególnych etapów</p>

		<p>umowy kompleksowej.</p> <p>Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia ENEA Operator o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej ENEA Operator).</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>W naszej opinii nie powinno być ograniczenia terminu złożenia wniosku na 90 dni przed planowanym rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej. Sprzedawca powinien mieć możliwość złożenia wniosku wcześniej co może ułatwić i usprawnić przepływ informacji na linii sprzedawca - ENEA Operator eliminując nawarstwienie zgłoszeń zwłaszcza w końcówce roku . Ponadto wymagany zakres informacji przedłożony poprzez dedykowany system informatyczny oraz wzór wniosku powinien być zgodny z zawartym w IRiESD wykazem wymaganych informacji o którym mowa w załączniku nr 2 do projektu IRiESD.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Nowy sprzedawca w imieniu własnym oraz URD, powiadamia ENEA Operator o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, <del>nie późniejszym niż 90 dni od dnia złożenia powiadomienia.</del> Powiadomienie składa się, poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator, nie później niż na 21 dni przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. Wymagany zakres informacji w złożonym poprzez dedykowany system informatyczny powiadomieniu określa załącznik nr 2 do IRiESD.</p> <p>Dodatkowo URD może dokonać powiadomienia ENEA Operator o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, poprzez złożenie wniosku, którego zawartość zgodna jest z załącznikiem nr 2 do IRiESD (wzór wniosku powiadomienia jest publikowany na stronie internetowej ENEA Operator).</p>		<p>procesu zmiany sprzedawcy, które mogą ulec zmianie lub wymagać powtórzenia w okresie od daty zgłoszenia umowy sprzedaży do daty podanej w zgłoszeniu zmiany sprzedawcy.</p> <p>Wobec tak ustalonych zakresów działań w ramach poszczególnych etapów oraz ustalonych terminów ich realizacji, zgłoszenie umowy sprzedaży energii ze znacznym wyprzedzeniem i przyjęcie takiego zgłoszenia przez OSD może skutkować nie uwzględnieniem potencjalnie mogących się zdarzyć, a weryfikowanych przy realizacji procedury zmiany sprzedawcy, faktów takich jak:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. zmiana warunków technicznych na przyłączy odbiorcy,</li> <li>2. zmiana danych adresowych lub osobowych strony umowy o świadczenie usług dystrybucji,</li> <li>3. zmiana przez odbiorcę dotychczasowego sprzedawcy,</li> <li>4. prawo wycofania się odbiorcy z zmiany sprzedawcy.</li> </ol> <p>Takie zgłoszenia komplikują również proces przekazywania informacji przy obsłudze np. takich zdarzeń, jak sprzedaż rezerwowa, czy proces konfiguracji związany z administrowaniem rynku detalicznego i bilansującego. Ponadto bardzo często umowy zgłaszane ze zbyt dużym wyprzedzeniem, kiedy dochodzi do czasu rozpoczęcia ich realizacji, okazują się nieaktualne.</p> <p>Dlatego, celem przyjęcia kompromisu pomiędzy ww. terminami przeprowadzenia procedury zmiany sprzedawcy wynikającymi z IRiESD, a utrzymaniem niezmienności zweryfikowanych parametrów w procedurze zmiany sprzedawcy ustalono możliwość zgłaszania umów sprzedaży energii z wyprzedzeniem maksymalnie 3 miesiące.</p>
76.	D.2.4.	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:  <i>„Nowy Sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD, [...]”</i></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u>  Zgodnie z pkt. D.2.5. Sprzedawca jest zobowiązany do uzyskania stosownego upoważnienia. Obecna praktyka</p>

		<p>Wnosimy o zmianę powyższego zapisu do postaci:  <b>„Nowy Sprzedawca energii elektrycznej w imieniu własnym oraz URD w przypadku posiadania stosownego umocowania od URD, [...]”</b>  <u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Sprzedawca nie zawsze posiada umocowanie od URD do dokonania wskazanych w niniejszym punkcie czynności. Innymi słowy, niektórzy URD przeprowadzają proces zmiany sprzedawcy samodzielnie.</p> <p>Ponadto wnosimy o usunięcie ograniczenia na powiadomienie o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, która wchodzi w życie ponad 90 dni od momentu powiadomienia Enea Operator Sp. z o.o.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Obecne uwarunkowania rynkowe pokazują, iż często kontrakty zawierane pomiędzy sprzedawcą a URD zawierane są ze znacznym wyprzedzeniem. Bieżące zgłaszanie zawartych umów powinno leżeć w interesie zarówno sprzedawcy jak i OSD, gdyż pozwala na minimalizowanie ewentualnych błędów i negatywnych konsekwencji dla URD.</p>		<p>pokazuje, że taki sposób postępowania jest standardem (sprzedawca w imieniu URD przeprowadza proces zmiany sprzedawcy).                  Ponadto odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 75 do IRiESD-Bilansowanie.</p>
77.	D.2.4.	<p>Proponujemy rezygnację z ograniczenia możliwości dokonywania zgłoszeń umów do okresu 90 dni przed zmianą sprzedawcy.                  Sprzedawca powinni mieć możliwość dokonywania zgłoszeń umów z dowolnym wyprzedzeniem, tak aby możliwe było, sprawne przeprowadzanie tego procesu przez sprzedawcę i uniknięcie kumulacji nadmiernej ilości zgłoszeń w pewnych okresach roku (w szczególności pod koniec roku).</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 75 do IRiESD-Bilansowanie.</p>
78.	D.2.5.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b>                  Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać upoważnienie URD na dokonanie powiadomienia ENEA Operator, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ENEA Operator oświadczenie o fakcie posiadania tego upoważnienia.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b>                  Uszczegółowienie zapisu.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Pkt. ten nie dotyczy zasad przekazywania dokumentów. tylko opisuje procedurę zmiany sprzedawcy.</p>

		<p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać upoważnienie URD na dokonanie powiadomienia ENEA Operator, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ENEA Operator oświadczenie o fakcie posiadania tego upoważnienia poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator, bądź załączenie skanu dokumentu upoważnienia udzielonego przez URD sprzedawcy.</p>		
79.	D.2.5.	<p>W oparciu o argumentację zawartą w powyższej uwadze dotyczącej punktu D.2.4. wnioskujemy o wykreślenie niniejszego zapisu.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 76 do IRiESD-Bilansowanie.</p>
80.	D.2.5.	<p>Jest: „Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać upoważnienie URD na dokonanie powiadomienia ENEA Operator, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ENEA Operator oświadczenie o fakcie posiadania tego upoważnienia.”.</p> <p>Proponujemy: „Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać <b>pełnomocnictwo</b> URD na dokonanie powiadomienia ENEA Operator, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ENEA Operator oświadczenie o fakcie posiadania tego <b>pełnomocnictwa</b>.”.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Ponadto stosowne zmiany zastosowano w innych pkt. IRiESD-Bilansowanie zawierających zapisy dotyczące upoważnienia.</p>
81.	D.2.7.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b></p> <p>Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.2.4., zawiera braki formalne, ENEA Operator informuje o tym sprzedawcę, 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.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Konieczność uszczegółowienia zapisów o informację, że sprzedawca może w ciągu 5 dni roboczych od otrzymania informacji od ENEA Operator uzupełnić brakujące informacje.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.2.4., zawiera braki formalne, ENEA Operator informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Proponowane uzupełnienie zawarte jest w pkt. D.2.8.</p>

		<p>roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.</p> <p>Sprzedawca w ciągu 5 dni roboczych dokonuje uzupełnienia wykazanych braków, a ENEA Operator dokonuje ponownej weryfikacji powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zgodnie z pkt D.2.6.</p>		
82.	D.2.8.	<p><b>Treść zapisu:</b> Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ENEA Operator dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.</p> <p><b>Komentarz:</b> Uszczegółowienie zapisów o poinformowanie URD o negatywnej weryfikacji, oraz terminie przekazania negatywnego wyniku weryfikacji w przypadku gdy braki o których mowa w D.2.7. nie zostały uzupełnione przez sprzedawcę.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia o którym mowa w D.2.7., ENEA Operator dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie oraz URD w następnym dniu roboczym po terminie w którym sprzedawca był zobowiązany do uzupełnienia braków o których mowa w pkt D.2.7.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Informacja zostaje przekazana sprzedawcy, który działa jako pełnomocnik URD, stąd nie ma potrzeby dodatkowego przekazywania informacji URD.</p>
83.	D.2.8.	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.: „Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ENEA Operator dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym Sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.”</p> <p>Uwzględniając kwestię obiegu dokumentów (poczta) termin 5 dni roboczych może być niemożliwy do dotrzymania. Wobec powyższego wnosimy o zmianę powyższego zapisu do postaci:</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Termin zmiany sprzedawcy został określony w ustawie Prawo energetyczne stąd też nie ma możliwości wydłużania tego terminu. Dodatkowo wymiana informacji będzie się odbywać, zgodnie z pkt. D.1.9., poprzez dedykowany system informatyczny.</p>

		<p><b>„Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione za pośrednictwem poczty elektronicznej lub dedykowanego systemu informatycznego ENEA Operator w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, oraz w terminie późniejszym, jeśli jest to wymagane w formie pisemnej, ENEA Operator dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym Sprzedawcę który przedłożył powiadomienie.”</b></p>		
84.	D.2.9.	<p><b>Treść zapisu:</b> Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje <b>w terminie trzech tygodni</b> od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ENEA Operator, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt. D.2.4</p> <p><b>Komentarz:</b> W naszej opinii zasadnym jest aby ujednolicić zapis stosując tą samą terminologię: proponujemy 21 dni zamiast trzech tygodni.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego sprzedawcę następuje <b>w terminie trzech tygodni 21 dni</b> od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ENEA Operator, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt. D.2.4</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	Uwaga została uwzględniona.
85.	D.2.11.	<p><b>Treść zapisu:</b> Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.</p> <p><b>Komentarz:</b> Zgadamy się z Państwem, że URD może wypowiedzieć umowę</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b>Uzasadnienie:</b> OSD nie jest upoważniony do weryfikowania skuteczności rozwiązania dotychczasowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, jest natomiast zobowiązany do realizacji zmiany sprzedawcy w terminie 21 dni od momentu otrzymania powiadomienia o zawarciu umowy. Prawo do rozstrzygnięcia w kwestii istnienia bądź nieistnienia stosunku umownego pomiędzy URD a sprzedawcą należy do kompetencji sądu powszechnego.</p>

	<p>sprzedaży lub umowę kompleksową w każdym momencie. Mając na uwadze ułatwienie URD zmianę sprzedawcy, uważamy że dotychczasowy sprzedawca może zablokować proces zmiany sprzedawcy, lecz tylko w uzasadnionych przypadkach. W naszej opinii istnieje zagrożenie dla sprzedawcy ze strony nieuczciwych URD, którzy zechcą wypowiedzieć umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową przed terminem obowiązywania ww. umów i nie będą chcieli zapłacić kary umownej za wcześniejsze rozwiązanie umowy.</p> <p>W związku z powyższym uważamy, że ENEA Operator powinna wymagać od dotychczasowego sprzedawcy zgody na zmianę sprzedawcy dla URD. Dotychczasowy sprzedawca może przerwać proces zmiany sprzedawcy jedynie w przypadku, gdy URD nie uregulował wszystkich należności wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, a umowa z URD została skutecznie rozwiązana.</p> <p>W przypadku zaistnienia sytuacji nieskutecznego wypowiedzenia umowy przez klienta proponowany zapis może doprowadzić do sytuacji, w której sprzedawca nie będzie w stanie realizować umowy ze względu na brak danych pomiarowych. Zgodnie z ustawą <b>Prawo Energetyczne Art. 9c. ustęp 3, punkt 9a, litera b.</b></p> <p><i>Operator jest odpowiedzialny za umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez „udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranym przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe(…)”</i></p> <p>Z naszej dotychczasowej praktyki wynika, iż właściwa komunikacja pomiędzy dotychczasowym sprzedawcą a OSD na etapie zmiany sprzedawcy z punktu widzenia rozwiązania dotychczasowej umowy jest niezbędna w celu uniknięcia ewentualnych niepożądanych, negatywnych konsekwencji dla odbiorcy np. „podwójne fakturowanie”. Co więcej uważamy, iż komunikacja pomiędzy dotychczasowym sprzedawcą a OSD powinna zostać precyzyjnie uregulowana, szczególnie w zakresie ustosunkowania się dotychczasowego sprzedawcy do złożonego zgłoszenia umowy</p>		
--	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--



		<p>sprzedaży lub umowy kompleksowej przez nowego sprzedawcę do OSD.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b></p> <p>Zmiana sprzedawcy wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Dotychczasowy sprzedawca może przerwać proces zmiany sprzedawcy jedynie w przypadku gdy URD nie uregulował wszystkich należności wynikających z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej wstrzymuje proces zmiany sprzedawcy.</p>		
86.	D.2.11.	<p>Brak akceptacji na przedmiotowy zapis. Zapis może naruszać stosunek prawny wynikający z łączącej Odbiorcę z dotychczasowym Sprzedawcą umową sprzedaży energii elektrycznej, zaś Odbiorca może zdawać sobie sprawę z konsekwencji wynikających z rozwiązania umowy przed upływem okresu na jaki została zawarta.</p>	Energetyczne Centrum S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 85 do IRiESD-Bilansowanie.</p>
87.	D.2.11.	<p>Proponujemy wykreślenie niniejszego zapisu.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Z naszej dotychczasowej praktyki wynika, iż właściwa komunikacja pomiędzy dotychczasowym sprzedawcą a OSD na etapie zmiany sprzedawcy z punktu widzenia rozwiązania dotychczasowej umowy jest niezbędna w celu uniknięcia ewentualnych niepożądanych, negatywnych konsekwencji dla odbiorcy np. „podwójne fakturowanie”. Co więcej uważamy, iż komunikacja pomiędzy dotychczasowym sprzedawcą a OSD powinna zostać precyzyjnie uregulowana, szczególnie w zakresie ustosunkowania się dotychczasowego sprzedawcy do złożonego zgłoszenia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez nowego sprzedawcę do OSD.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 85 do IRiESD-Bilansowanie.</p>
88.	D.2.11.	<p>Nie zgadzamy się z zapisami zawartymi w tym punkcie. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej winna wstrzymać proces zmiany sprzedawcy i spowodować negatywną weryfikację przez OSD zgłoszenia umowy do realizacji.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 85 do IRiESD-Bilansowanie.</p>

	<p>Wnioskujemy o dokonanie zmiany zapisu.</p> <p>Ponadto jeżeli dla danego PPE została zgłoszona umowa przez dotychczasowego sprzedawcę i OSD nie otrzymał powiadomienia o wypowiedzeniu albo rozwiązaniu, proces zmiany sprzedawcy powinien zostać przerwany.</p> <p>Proponujemy:</p> <p>„Zmiana Sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę, jednakże informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przekazana OSD wstrzymuje proces zmiany Sprzedawcy.</p> <p>ENEA Operator wstrzymuje proces zmiany sprzedawcy także w przypadku, gdy okres obowiązywania umowy objętej powiadomieniem nowego Sprzedawcy dla danego PPE chociażby częściowo pokrywa się z okresem na jaki została zgłoszona umowa przez dotychczasowego Sprzedawcę dla tego PPE, a OSD nie otrzymał od dotychczasowego Sprzedawcy powiadomienia o wypowiedzeniu albo rozwiązaniu tej umowy.”.</p> <p>W konsekwencji proponowanych zapisów OSD winien informować dotychczasowego sprzedawcę, w terminie 2 dni od otrzymania powiadomienia, o otrzymanym powiadomieniu dla danego PPE i terminie rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę wskazanym w zgłoszeniu. Dotychczasowy sprzedawca może, w terminie 7 dni od otrzymania powiadomienia przez OSD, zgłosić zastrzeżenie odnośnie terminu rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę z powodu braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z dniem poprzedzającym dzień planowanego rozpoczęcia realizacji umowy zawartej przez nowego sprzedawcę. Równocześnie dotychczasowy sprzedawca, zgodnie z postanowieniami punktu D.1.7. projektu IRiESD, informować będzie z wyprzedzeniem OSD o dacie rozwiązania umowy.</p> <p>Proponujemy ponadto, by przerwanie procesu zmiany sprzedawcy z tej przyczyny nie powodowało konieczności ponownego powiadomienia przez nowego sprzedawcę. Rozpoczęcie realizacji nowej umowy następowaloby z dniem następnym po dniu rozwiązania umowy z dotychczasowym sprzedawcą.</p>		
--	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--

89.	D.3.6.	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:  <i>„ENEA Operator oraz Sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.”</i></p> <p>Wnosimy o zmianę powyższego zapisu do postaci:  <b>„ENEA Operator oraz sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawianych przez siebie fakturach dla URD z tytułu świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.”</b></p> <p>Uzasadnienie:                  Nie widzimy podstaw do ingerencji OSD w faktury sprzedaży energii elektrycznej wystawiane przez sprzedawcę.</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Udostępnienie URD numeru PPE na otrzymywanej fakturze ma duże znaczenie dla ułatwienia URD kontaktu z OSD i sprzedawcą.                  Dodatkowo punkt ten jest zgodny z wcześniejszą uwagą ENERGA-Obrót dotyczącą postępowania się nr PPE.</p>
90.	E.1.	<p><b>Treść zapisu:</b>                  Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz IRiESP-Bilansowanie.                  POB jest ustanawiany przez:                  1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator;                  2) URD typu wytwórca (URDw), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.                  URDo wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z ENEA Operator, ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URDo.</p> <p><b>Komentarz:</b>                  Czy niezbędne jest aby URDo wskazywał w umowie dystrybucyjnej informację o POBie ustanowionym przez sprzedawcę? W naszej opinii informację o POBie podaje sprzedawca do ENEA Operator a nie URDo.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b>                  Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie oraz IRiESP-Bilansowanie.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Obowiązek wskazania podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) w umowie o świadczenie usług dystrybucji wynika bezpośrednio z § 14 rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>

		<p>POB jest ustanawiany przez:</p> <p>1) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator;</p> <p>2) URD typu wytwórca (URDw), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator.</p> <p><del>URDo wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z ENEA Operator, ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URDo.</del></p>		
91.	E.4. ppkt. 3)	<p>Zapis mało precyzyjny. Definicja URDw w konsultowanym projekcie IRiESD jest niejednoznaczna, przez to różnie interpretowana przez Enea Operator Sp. z o.o. (na bazie dotychczasowych doświadczeń). Proponujemy zmianę zapisu definicji URDw, iż jest to Uczestnik Rynku Detalicznego, który posiada koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Definicja URD<sub>w</sub> została określona w pkt. A.3.5. IRiESD-Bilansowanie. Ponadto wytwarzanie energii elektrycznej nie zawsze wiąże się z obowiązkiem posiadania koncesji na wytwarzanie (np. mikroinstalacje, produkcja energii elektrycznej z biogazu rolniczego).</p>
92.	E.11.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b> Zaprzestanie działalności przez Sprzedawcę lub wskazanego przez Sprzedawcę lub URDw POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego Sprzedawcy lub URDw i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego Sprzedawcy lub URDw przez POB na obszarze działania ENEA Operator.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b> Uszczegółowienie zapisu.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b> Zaprzestanie działalności przez Sprzedawcę lub wskazanego przez Sprzedawcę lub URDw POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego Sprzedawcy lub URDw i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego Sprzedawcy lub URDw przez POB na obszarze działania ENEA Operator z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga została uwzględniona.
93.	F.1.1.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b> Powiadomienie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. D.2. IRiESD-</p>	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Informacja o zawartości powiadomienia została opisana w pkt. F.1.3.</p>

		<p>Bilansowanie. ENEA Operator przyjmuje od sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator umożliwiającą wymianę informacji, danych i dokumentów</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>W naszej opinii istnieje konieczność uszczegółowienia powyższego punktu jakie informacje są wymagane do złożenia powiadomienia.</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b> Powiadomianie o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych dokonywane jest zgodnie z pkt. D.2. IRiESD-Bilansowanie. Zawartość ww. powiadomienia określa załącznik nr 2 do IRiESD. ENEA Operator przyjmuje od sprzedawców powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych poprzez dedykowany system informatyczny ENEA Operator umożliwiającą wymianę informacji, danych i dokumentów.</p>		
94.	F.1.4.	<p>Naszym zdaniem zapis jest niewłaściwy w świetle zgłoszonej uwagi ogólnej nr 5.</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <b><u>Uzasadnienie:</u></b> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 6 do IRiESD.</p>
95.	F.1.5.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b> Strony umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania ENEA Operator o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać poprzez dedykowany system informatyczny na formularzu określonym przez ENEA Operator, z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>W naszej opinii nie jest możliwe dokonanie aktualizacji pewnych danych z 14 dniowym wyprzedzeniem. Np. jeżeli URD zmieni nazwę firmy to może dokonać aktualizacji danych po fakcie przedstawiając stosowny dokument np. odpis z KRS lub CEiDG. Powinna być również możliwość zmiany danych URD w trakcie procesu poprzez złożenie stosownych dokumentów.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <b><u>Uzasadnienie:</u></b> Punkt mówi o konieczności informowania o zmianach w umowach sprzedaży lub umowach kompleksowych. Nie dotyczy on natomiast informowania o zmianach, które dopiero będą dokonywane np. przez URD (zmiana nazwy itp.), które to zmiany będą podstawą dokonania korekt/aktualizacji umów.</p>

		<p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Strony umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania ENEA Operator o zmianach dokonanych w ww. umowach, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać poprzez dedykowany system informatyczny na formularzu określonym przez ENEA Operator z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem wykazując wszystkie zmiany. Sprzedawca może także dokonać aktualizacji danych URD przed lub w trakcie procesu zmiany sprzedawcy, przedstawiając stosowne oświadczenie podpisane przez URD.</p>		
96.	F.1.5.	<p>Z uwagi na zakres zmian wnosimy skrócenie 14-dniowego terminu do 7 dni kalendarzowych.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b></p> <p>Termin 7 dniowy jest zbyt krótkim na dokonanie odpowiednich zmian w systemach informatycznych oraz zgłoszeń na RB</p>
97.	F.1.6.	<p><b><u>Treść zapisu:</u></b></p> <p>Dla umów sprzedaży lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do ENEA Operator za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ENEA Operator. W tym czasie ENEA Operator informuje Sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku weryfikacji pozytywnej następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcie, a następnie ENEA Operator informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>W naszej opinii weryfikacja zgłoszenia nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej dotyczących nowych PPE lub nowego URD w danym PPE, powinno odbywać się zgodnie z zasadami opisanymi w pkt D</p> <p><b><u>Propozycja zapisu:</u></b></p> <p>Dla umów sprzedaży lub umów kompleksowych dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><b><u>Uzasadnienie:</u></b></p> <p>Punkt nie dotyczy procedury zmiany sprzedawcy, stąd też odwoływanie się do rozdziału D jest niezasadne.</p>

		<p>ENEA Operator za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje <del>w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ENEA Operator</del> zgodnie z punktem D.2. niniejszej IRiESD. W tym czasie ENEA Operator informuje Sprzedawcę o wyniku weryfikacji. W przypadku weryfikacji pozytywnej następuje zabudowa układu pomiarowego lub podanie napięcie, a następnie ENEA Operator informuje sprzedawcę o dacie rozpoczęcia realizacji zgłoszonej przez niego umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.</p>		
98.	F.1.6.	<p>Z zapisów zawartych w konsultowanym projekcie IRiESD wynika, iż w momencie złożenia powiadomienia przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży powinna być zawarta umowa o świadczenie usług dystrybucji, na zawarcie której Enea Operator Sp. z o.o. ma termin do 21 dni. W przypadku szczególnie obiektów przyłączanych zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji jest warunkiem koniecznym rozpoczęcia dostaw energii („podania napięcia”). W naszej opinii termin 21 dni na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji jest niekorzystny dla odbiorcy, który mając zrealizowane wszelkie wymagania umowy o przyłączenie, zmuszony może być do bardzo długiego oczekiwania na rozpoczęcie dostaw energii. W związku z tym, proponujemy aby zmiany płatnika dla istniejących PPE, a szczególnie przyłączania obiektów zostały wyłączone z zawartej w pkt B, D oraz F procedury i były realizowane w terminie zdecydowanie krótszym.</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Kwestia zmiany płatnika dla istniejącego PPE nie jest zmianą sprzedawcy i nie odnoszą się do niej zapisy, np. pkt. D. Stąd też przypadek ten został oddzielnie opisany w pkt. F.1.6.</p>
99.	F.1.6.	<p>Proponujemy wykreślenie zwrotu: „lub nowego URD w danym PPE”. Obecnie przyjęta konstrukcja wyklucza możliwość zmiany URD w danym PPE na mocy protokołu zdawczo-odbiorczego podpisanego przez dotychczasowego URD z nowym URD (np. w przypadku sprzedaży mieszkania), jest to powszechnie uznawana przez OSD i sprzedawców praktyka w przypadku umów kompleksowych. W takim, przypadku zmiana URD następuje z datą wsteczną, a dokonanie zgłoszenia nowo zawartej umowy odbywa się po faktycznej zmianie URD w danym PPE i pełni funkcje jedynie informacyjną dla OSD. Proponujemy rozpisanie odrębnej procedury dotyczącej zgłaszania umów do OSD w takich przypadkach.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 98 do IRiESD-Bilansowanie.</p>

100.	F.1.7.	<p><b>Treść zapisu:</b> Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. D IRiESD-Bilansowanie. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p> <p><b>Komentarz:</b> W naszej opinii rozdzielenie umów kompleksowych nie powinno podlegać procedurze zmiany sprzedawcy, ponieważ URD nie zmienia sprzedawcy. W relacjach URD z sprzedawcą i ENEA Operator nie zmienia się nic za wyjątkiem tego, że URD posiada dwie umowy i otrzymuje dwie faktury – za sprzedaż oraz za dystrybucję energii elektrycznej. Sprzedawca powinien przekazywać do ENEA Operator jedynie informację o rozdzieleniu umów kompleksowych. ENEA Operator posiada również informacje o powyższym, ponieważ zawarł z URD umowę dystrybucyjną. Mając powyższe na uwadze, proponujemy aby rozdzielenie umów kompleksowych, realizowane było w formie poinformowania ENEA Operator o powyższym fakcie.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga <del>zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. D IRiESD-Bilansowanie.</del> poinformowania ENEA Operator o powyższym z co najmniej 7 dniowym wyprzedzeniem, a tryb poinformowania nie podlega procedurze zmiany sprzedawcy określonej w D.2. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Postanowienia zawarte w tym punkcie nie stanowią, że rozdzielenie umów jest zmianą sprzedawcy. Pkt. F.1.7. wskazuje jedynie na obowiązek zgłoszenia nowej umowy sprzedaży po „rozdzieleniu” umowy kompleksowej.</p>
101.	F.1.7.	<p>Na podstawie zapisu zawartego w niniejszym punkcie konsultowanego projektu IRiESD, wnioskujemy, iż rozdzielenie</p>	ENERGA- OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 100 do IRiESD-</p>



		<p>umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę o świadczenie usług dystrybucji bez zmiany podmiotu świadczącego sprzedaż energii nie jest procesem zmiany sprzedawcy. Wobec tego, naszym zdaniem proces rozdzielenia umowy kompleksowej powinien być uproszczony wyłączenie do złożenia powiadomienia o zawartej umowie sprzedaży, która wchodzi w życie na skutek tego działania (z ewentualnym uszczegółowieniem, że sytuacja dotyczy rozdziału). Nie znajdujemy uzasadnienia dla konieczności składania, w takiej sytuacji, wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p>		<p>Bilansowanie. Dodatkowo zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji powinno być każdorazowo poprzedzone wnioskiem URD o zawarcie takiej umowy.</p>
102.	F.2.2.	<p><b>Treść zapisu:</b> ENEA Operator przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRiESD. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ENEA Operator przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.</p> <p><b>Komentarz:</b> W naszej opinii ENEA Operator powinien prowadzić wykaz umów sprzedaży realizowanych przez wszystkich sprzedawców, którzy prowadzących sprzedaż energii elektrycznej do URD na obszarze dystrybucji ENEA Operator. Proponujemy aby zapis niniejszego punktu został uzupełniony o konieczność aktualizowania i udostępniania sprzedawcy przez ENEA Operator powyższego wykazu umów sprzedaży.</p> <p><b>Propozycja zapisu:</b> ENEA Operator przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRiESD. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ENEA Operator przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.</p> <p>ENEA Operator dokonuje aktualizacji i udostępniania sprzedawcy wykaz umów sprzedaży sprzedawcy, uwzględniający informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej</p>	Towarzystwo Obrotu Energia	<p>Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 13 do IRiESD- Bilansowanie.</p>

		lub umowy kompleksowej albo zakończenie realizacji umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.																																				
103.	H.5.	Brak uzasadnienia do stosowania innych terminów w zakresie reklamacji. Proszę o ujednoczenie do 14 dni bez względu na przedmiot reklamacji.	Energetyczne Centrum S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Terminy 14 dniowe na rozpatrzenie reklamacji wynikają z obowiązującego prawa (np. reklamacje w zakresie rozliczeń finansowych). W pozostałych przypadkach ustalono dłuższy czas jako czas niezbędny do kompleksowego rozpatrzenia reklamacji.																																		
104.	Załącznik nr 2	<p align="center"><b>Formularz powiadomienia OSDp przez sprzedawcę o zawartej umowie sprzedaży lub umowie kompleksowej</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Pozycja nr</th> <th>Zawartość</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1.</td> <td>Data powiadomienia</td> </tr> <tr> <td>2.</td> <td>Miejscowość</td> </tr> <tr> <td>3.</td> <td>Dane sprzedawcy:</td> </tr> <tr> <td>3.1.</td> <td>nazwa</td> </tr> <tr> <td>3.2.</td> <td>kod nadany przez ENEA Operator (w przypadku kiedy ENEA Operator nadała taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)</td> </tr> <tr> <td>4.</td> <td>Nazwa sprzedawcy rezerwowego</td> </tr> <tr> <td>5.</td> <td>Dane URD (Odbiorcy)</td> </tr> <tr> <td>5.1.</td> <td>nazwa</td> </tr> <tr> <td>5.2.</td> <td>kod pocztowy</td> </tr> <tr> <td>5.3.</td> <td>Miejscowość</td> </tr> <tr> <td>5.4.</td> <td>Ulica</td> </tr> <tr> <td>5.5.</td> <td>nr budynku</td> </tr> <tr> <td>5.6.</td> <td>nr lokalu</td> </tr> <tr> <td>5.7.</td> <td>NIP/PESEL/nr paszportu (nr paszportu dotyczy obcokrajowców)</td> </tr> <tr> <td>6.</td> <td>Dane punktu poboru</td> </tr> <tr> <td>6.1.</td> <td>kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika, a w przypadku braku kodu PPE i nr fabrycznego licznika Sprzedawca podaje poniższe dane teleadresowe punktu poboru URD</td> </tr> </tbody> </table>	Pozycja nr	Zawartość	1.	Data powiadomienia	2.	Miejscowość	3.	Dane sprzedawcy:	3.1.	nazwa	3.2.	kod nadany przez ENEA Operator (w przypadku kiedy ENEA Operator nadała taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)	4.	Nazwa sprzedawcy rezerwowego	5.	Dane URD (Odbiorcy)	5.1.	nazwa	5.2.	kod pocztowy	5.3.	Miejscowość	5.4.	Ulica	5.5.	nr budynku	5.6.	nr lokalu	5.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (nr paszportu dotyczy obcokrajowców)	6.	Dane punktu poboru	6.1.	kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika, a w przypadku braku kodu PPE i nr fabrycznego licznika Sprzedawca podaje poniższe dane teleadresowe punktu poboru URD	Towarzystwo Obrotu Energią	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> W zgłoszeniu nowej umowy wymagana jest data rozpoczęcia obowiązywania umowy, aby OSD znał termin w którym umowa zacznie obowiązywać. Nie ma natomiast obowiązku podawania okresu jej obowiązywania. Powyższe pozwoli na uniknięcie konieczności dokonywania zbędnych zgłoszeń umów sprzedaży w przypadku przedłużania ich obowiązywania na kolejny okres. W przypadku zaistnienia takiej konieczności OSD musi mieć również możliwość określenia w SWI innych informacji niezbędnych do realizacji umów (w szczególności wynikających z zawieranych umów kompleksowych), a wynikających np. ze zmian prawa. Nie ma konieczności wprowadzenia dodatkowego zapisu pod tabelą. ENEA Operator będzie w formularzu określać wszystkie dane, natomiast niektóre z nich mogą nie być obligatoryjne.
Pozycja nr	Zawartość																																					
1.	Data powiadomienia																																					
2.	Miejscowość																																					
3.	Dane sprzedawcy:																																					
3.1.	nazwa																																					
3.2.	kod nadany przez ENEA Operator (w przypadku kiedy ENEA Operator nadała taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)																																					
4.	Nazwa sprzedawcy rezerwowego																																					
5.	Dane URD (Odbiorcy)																																					
5.1.	nazwa																																					
5.2.	kod pocztowy																																					
5.3.	Miejscowość																																					
5.4.	Ulica																																					
5.5.	nr budynku																																					
5.6.	nr lokalu																																					
5.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (nr paszportu dotyczy obcokrajowców)																																					
6.	Dane punktu poboru																																					
6.1.	kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika, a w przypadku braku kodu PPE i nr fabrycznego licznika Sprzedawca podaje poniższe dane teleadresowe punktu poboru URD																																					

		<table border="1"> <tr> <td>6.2.</td> <td>kod pocztowy*</td> </tr> <tr> <td>6.3.</td> <td>Miejscowość*</td> </tr> <tr> <td>6.4.</td> <td>Ulica*</td> </tr> <tr> <td>6.5.</td> <td>nr budynku*</td> </tr> <tr> <td>6.6.</td> <td>nr lokalu tego punktu poboru*</td> </tr> <tr> <td>6.7.</td> <td>nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)*</td> </tr> <tr> <td>7.</td> <td>Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej Okres obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej</td> </tr> <tr> <td>8.</td> <td>Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez ENEA Operator i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku ENEA Operator nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości.</td> </tr> <tr> <td>9.</td> <td>Kod MB do którego ma być przypisany URD</td> </tr> <tr> <td>10.</td> <td>Imię i nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)</td> </tr> </table> <p>W przypadku powiadamiania o zawartej umowie kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, dodatkowe informacje które powinno zawierać powiadomienie określa ENEA Operator w SWI.</p> <p>Uwaga – Wymagane obligatoryjnie informacje wyszczególnione powyżej, ENEA Operator wskazuje na wzorze formularza powiadomienia lub w systemie informatycznym obsługującym proces zmiany Sprzedawcy.</p> <p><b><u>Komentarz:</u></b></p> <p>Dane teled adresowe PPE powinny być obligatoryjne wyłącznie w przypadku braku numeru PPE lub braku numeru licznika.</p>	6.2.	kod pocztowy*	6.3.	Miejscowość*	6.4.	Ulica*	6.5.	nr budynku*	6.6.	nr lokalu tego punktu poboru*	6.7.	nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)*	7.	Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej Okres obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej	8.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez ENEA Operator i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku ENEA Operator nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości.	9.	Kod MB do którego ma być przypisany URD	10.	Imię i nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)		
6.2.	kod pocztowy*																							
6.3.	Miejscowość*																							
6.4.	Ulica*																							
6.5.	nr budynku*																							
6.6.	nr lokalu tego punktu poboru*																							
6.7.	nr działki (w przypadku braku administracyjnego numeru budynku)*																							
7.	Data rozpoczęcia obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej Okres obowiązywania umowy sprzedaży/umowy kompleksowej																							
8.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży/umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez ENEA Operator i traktowana według takich samych zasad jak podana przez URD i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku ENEA Operator nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości.																							
9.	Kod MB do którego ma być przypisany URD																							
10.	Imię i nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)																							

		<p>ENEA Operator nie powinna wymagać w zgłoszeniu nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej więcej informacji niż zostało to określone w załączniku nr 2 do IRiESD. W związku z powyższym wnosimy o usunięcie zapisu pod tabelą.</p> <p>Dodatkowo proponujemy dopisanie pod załącznikiem nr 2 następującego zapisu:</p> <p><i>nie należy zmieniać nr pozycji; w przypadku nie wymagania przez ENEA Operator podawania którejs z pozycji należy przy niej wstawić gwiazdkę (*)– pozycja nie wymagana.</i></p>		
105.	Załącznik nr 2 pkt 8	<p>Proponujemy zmianę niniejszego punktu do postaci:  <b>„Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży / umową kompleksową w podziale na poszczególne punkty PPE w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku nie podania tej wartości lub gdy podana wartość odbiega od historycznego zużycia, zostanie ona określona przez ENEA Operator a następnie przekazana w celu weryfikacji do Sprzedawcy. ENEA Operator przyjmuje wartość wskazaną przez Sprzedawcę i nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki jej określenia.”</b></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Odbiorca ma prawo zwiększyć zużycie energii i wówczas planowana średnioroczna ilość energii będzie odbiegła od danych historycznych.</p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Planowana średnioroczna ilość energii powinna być podana przez URD lub sprzedawcę, jedynie w przypadku jej nie podania zostanie ona określona przez OSD. Skoro sprzedawca nie podał tej wartości, nie ma potrzeby jej weryfikowania przez sprzedawcę.</p>
106.	Załącznik nr 2 pkt 9	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:</p> <p style="text-align: center;"><i>„Kod MB do którego ma być przypisany URD”</i></p> <p>Wnosimy o zmianę powyższego zapisu do postaci:  <b>„Nazwa podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) URD”</b></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Przekazywanie danych następuje na właściwy kod MB a nie na nazwę POB, stąd przy zgłoszeniu należy podać kod MB, tym bardziej że każdy POB może posiadać wiele kodów MB.</p>
107.	Załącznik nr 2	<p>Wskazany punkt obejmuje zapis cyt.:</p> <p><i>„W przypadku powiadomienia o zawartej umowie kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, dodatkowe informacje które powinno zawierać powiadomienie określa ENEA Operator w SWI.”</i></p>	ENERGA-OBRÓT S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.  <u>Uzasadnienie:</u>                  Odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 104 do IRiESD-Bilansowanie.</p>

		Wnioskujemy o wykreślenie niniejszego zapisu, z uwagi na fakt, iż nie są znane SWI oraz wszelkie dane niezbędne do zawarcia umowy kompleksowej z punktu widzenia OSD powinny zostać zawarte w paszporcie PPE.																
108.	Załącznik nr 2	<p>Proponujemy wykreślić w przypadku zgłoszeń umów sprzedaży nazwę sprzedawcy rezerwowego – nie jest to dana wskazywana przez nowego sprzedawcę lecz przez odbiorcę w umowie dystrybucyjnej.</p> <p>Proponujemy wykreślić zapisy:</p> <p>- „W przypadku powiadamiania o zawartej umowie kompleksowej z URD w gospodarstwie domowym, dodatkowe informacje, które powinno zawierać powiadomienie, określa ENEA Operator w SWI.”.</p> <p>Wszystkie obligatoryjne elementy zgłoszenia umowy sprzedaży albo umowy kompleksowej powinny być wskazane w IRiESD.</p> <p>Jeżeli zachodzi potrzeba przekazania dodatkowych danych w zgłoszeniu umowy kompleksowej powinny one być wskazane w IRiESD.</p>	ENEA S.A.	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> W zakresie sprzedawcy rezerwowego: zgłoszenie jest dokonywane przez URD, a sprzedawca działa w imieniu URD, stąd w procesie zmiany sprzedawcy powinien być wskazany sprzedawca rezerwowo. Ponadto odpowiedź jak do uwagi szczegółowej nr 104 do IRiESD-Bilansowanie.</p>														
109.	Załącznik nr 3	<p><b>Lista kodów którymi ENEA Operator informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży oraz umów kompleksowych</b></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Nr kodu</th> <th>Objaśnienie</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>W-00</td> <td>Weryfikacja pozytywna</td> </tr> <tr> <td>W-01</td> <td>Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. IRiESD-Bilansowanie</td> </tr> <tr> <td>W-02 (x)</td> <td>Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”</td> </tr> <tr> <td>W-03</td> <td>Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a URDO</td> </tr> <tr> <td>W-04</td> <td>Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a POB Sprzedawcy lub URDw</td> </tr> <tr> <td>W-05</td> <td>Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie</td> </tr> </tbody> </table>	Nr kodu	Objaśnienie	W-00	Weryfikacja pozytywna	W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. IRiESD-Bilansowanie	W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”	W-03	Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a URDO	W-04	Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a POB Sprzedawcy lub URDw	W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie	Towarzystwo Obrotu Energią	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 6 do IRiESD.</p>
Nr kodu	Objaśnienie																	
W-00	Weryfikacja pozytywna																	
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. IRiESD-Bilansowanie																	
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadamiania w pozycji „x”																	
W-03	Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a URDO																	
W-04	Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucyjnej pomiędzy ENEA Operator a POB Sprzedawcy lub URDw																	
W-05	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie																	

		<table border="1"> <tr> <td>W-06</td> <td>Weryfikacja negatywna - brak GUD lub GUD-K pomiędzy ENEA Operator a danym Sprzedawcą</td> </tr> <tr> <td>W-07</td> <td>Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych</td> </tr> <tr> <td>W-8</td> <td>Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB</td> </tr> <tr> <td>W-9</td> <td>Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej</td> </tr> <tr> <td>W-10</td> <td>Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)</td> </tr> </table> <p><b>Komentarz:</b> Wnosimy o wykreślenie kodu W-03. W propozycji procedury zmiany sprzedawcy zaproponowanej w przedłożonych uwagach, nie będzie przypadku negatywnej weryfikacji z powodu braku umowy dystrybucyjnej, ponieważ powyższa umowa będzie zawierana w trakcie procesu zmiany sprzedawcy lub będzie składany stosowny wniosek.</p>	W-06	Weryfikacja negatywna - brak GUD lub GUD-K pomiędzy ENEA Operator a danym Sprzedawcą	W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych	W-8	Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB	W-9	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej	W-10	Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)		
W-06	Weryfikacja negatywna - brak GUD lub GUD-K pomiędzy ENEA Operator a danym Sprzedawcą													
W-07	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych													
W-8	Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB													
W-9	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej													
W-10	Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)													
110.	Załącznik nr 3	Brakuje komunikatu o konieczności uzupełnienia „braków formalnych” zgodnie z pkt D.2.7.	ENERGA-OBRÓT S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Uwaga jest niezasadna, ponieważ komunikat taki ujęty jest w kodzie W-01										
111.	Załącznik nr 3	Proponujemy wykreślić – W-03 W komunikacie W-01 – powinny być wskazane dokładne pozycje które należy uzupełnić, natomiast w komunikacie W-02 powinno być wskazane jakie dokładnie błędy zostały popełnione i jak należy je skorygować (na zasadzie „jest: .....- winno być: .....”).	ENEA S.A.	Uwaga nie została uwzględniona. <u>Uzasadnienie:</u> Odpowiedź jak do uwagi ogólnej nr 6 do IRiESD. Ponadto OSD nie może przekazywać sprzedawcom posiadanych danych mogących stanowić dane osobowe lub dane stanowiące tajemnicę handlową. Przyjęcie takiego rozwiązania oznaczałoby, że sprzedawca mógłby podać w zgłoszeniu większość błędnych danych, które następnie byłyby przez OSD korygowane.										

#### 4. Wykaz zmian wprowadzonych w wyniku procesu konsultacji projektu IRiESD – wersja 2.0.

L.p.	Punkt	Wprowadzona zmiana / Brzmienie punktu
1.	II.4.7.1.1. lit. b)	b) układów pomiarowych zainstalowanych u wytwórców lub odbiorców, którzy po wejściu w życie IRiESD skorzystają z prawa wyboru sprzedawcy.
2.	II.4.7.1.19.	Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie zgłaszane przez odbiorcę lub ENEA Operator.
3.	II.4.7.1.20.	W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, odbiorca lub ENEA Operator ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.
4.	II.4.7.1.24.	ENEA Operator przekazuje odbiorcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.
5.	II.4.7.1.25.	Jeżeli ENEA Operator nie jest właścicielem układu pomiarowego, ENEA Operator zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości jego działania, o ile odbiorca lub ENEA Operator nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt. II.4.7.1.26.
6.	II.4.7.1.26.	W ciągu 30-stu dni od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, odbiorca lub ENEA Operator może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. ENEA Operator umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
7.	V.1.	ENEA Operator współpracuje z następującymi operatorami: a) operatorem systemu przesyłowego, b) operatorami systemów dystrybucyjnych, c) operatorami handlowo-technicznymi, d) operatorami handlowymi, e) operatorami pomiarów, oraz innymi użytkownikami systemu, w tym odbiorcami i wytwórcami przyłączonymi do sieci ENEA Operator.
8.	V.7.	Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do zawarcia stosownej umowy z operatorem systemu przesyłowego oraz z właściwymi operatorami systemu dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
9.	A.1.5.	Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej ENEA Operator nie objętej obszarem RB i który posiada umowę dystrybucyjną z ENEA Operator albo umowę kompleksową zawartą ze sprzedawcą energii elektrycznej („Sprzedawca”) posiadającym zawartą GUD-k z ENEA Operator, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego („URD”). Zasady obsługi podmiotów przyłączonych do sieci, na której jest wyznaczony OSDn (zwanym dalej „URDn”), reguluje stosowna instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej opracowana przez OSDn.
10.	A.4.3.4.	Umowa kompleksowa zawarta przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator o

		napięciu do 1 kV w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz GUD-k zawartej pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą
11.	A.4.3.6. zdanie trzecie	GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:
12.	A.4.3.6. lit. e)	zasady realizacji przez ENEA Operator umów sprzedaży zawieranych przez URD ze Sprzedawcą,
13.	A.4.3.6. lit. h)	zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
14.	A.4.3.7. lit. e)	zasady realizacji przez ENEA Operator umów kompleksowych zawieranych przez URD w gospodarstwach domowych ze Sprzedawcą,
15.	A.4.3.7. lit. l)	zakres, i zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej ENEA Operator o napięciu do 1 kV i miejsc dostarczania tych URD w gospodarstwach domowych, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
16.	A.4.3.8. lit. d)	dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach dotyczących sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej,
17.	A.6.3. lit. c)	o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSDp a przedsiębiorstwem energetycznym przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDp świadczącym usługi dystrybucji energii elektrycznej dla URDn przyłączonych do sieci tego przedsiębiorstwa lub świadczącym usługi dystrybucji dla innego przedsiębiorstwa do sieci którego są przyłączeni URDn (zwanym dalej „PEP”),
18.	A.7.10.	Jeżeli rezerwowa umowa kompleksowa została zawarta z przyczyny opisanej w pkt. A.7.1. ppkt. 1), ulega ona rozwiązaniu z chwilą ustania takiej przyczyny, o ile Sprzedawca lub wskazany przez niego POB ponownie zaczną działać na rynku bilansującym przed upływem 21 dni od dnia zaprzestania działania na tym rynku.
19.	B.3.	Umowa dystrybucyjna wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez Sprzedawcę, z którym URD <sub>o</sub> ma zawartą umowę sprzedaży lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży zawarta przez URD <sub>o</sub> ze Sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana, pod warunkiem spełnienia innych postanowień IRiESD.
20.	C.1.15.	Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń: 1) Rynku Bilansującego, korygowane są m.in. w przypadku: a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych, b) korekty danych składowych, c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych, i zgłaszane są w najbliższym cyklu korekty rozliczeń na Rynku Bilansującym. W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje skorygowane dane także do podmiotów wymienionych w pkt. C.1.12. lit. b) i c). 2) Rynku Detalicznego, korygowane są m.in. w przypadku:



		<p>a) pozyskania danych rzeczywistych w miejsce szacowanych,                  b) korekty danych składowych,                  c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych.                  W przypadku korekty danych pomiarowych, ENEA Operator przekazuje Sprzedawcy skorygowane dane.</p>
21.	C.1.22.	Wymiana informacji pomiarowej pomiędzy ENEA Operator a Sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE.
22.	D.1.5.	Zmiana Sprzedawcy, tj. przyjęcie do realizacji przez ENEA Operator umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej pomiędzy URD a Sprzedawcą, dokonywana jest zgodnie z procedurą opisaną w pkt. D.2.
23.	D.1.7.	Sprzedawca nie później niż na 21 dni przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje ENEA Operator o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. W przypadku nie dotrzymania przez Sprzedawcę tego terminu, ENEA Operator będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez ENEA Operator od Sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana Sprzedawcy.
24.	D.1.8.	URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę: kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.
25.	D.2.5.	Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia ENEA Operator, o którym mowa w pkt. D.2.4., w imieniu URD oraz złożyć ENEA Operator oświadczenie o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.
26.	D.2.7.	Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.2.4., zawiera błędy lub braki formalne, ENEA Operator informuje o tym Sprzedawcę, 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.
27.	D.2.8.	Jeżeli błędy lub braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, ENEA Operator dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym Sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.
28.	D.2.9.	Zmiana Sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej lub usługi kompleksowej przez nowego Sprzedawcę następuje w terminie 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4. pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez ENEA Operator, chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt. D.2.4.
29.	E.11.	Zaprzestanie działalności przez Sprzedawcę lub wskazanego przez Sprzedawcę lub URD <sub>w</sub> POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego Sprzedawcy lub URD <sub>w</sub> i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego Sprzedawcy lub URD <sub>w</sub> przez POB na obszarze działania ENEA Operator, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału.