

Formularz zgłoszeniowy uwag do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.

DANE PODMIOTU ZGŁASZAJĄCEGO UWAGI

1. Nazwa podmiotu: **Towarzystwo Obrotu Energią**

2. Dane teleadresowe: **ul. Czackiego 7/9/11, 00-043 Warszawa, tel.: +48 22 827 57 93, fax: +48 22 826 61 55, e-mail: marek.kulesa@toe.pl**

UWAGA: Materiał zawiera uwagi nadesłane przez Członków TOE – Spółki Obrotu do biura TOE do dnia 24.04.2013 r. godz. 10.00. Nie wyklucza to jednak zgłaszania uwag indywidualnie przez poszczególnych Członków TOE.

UWAGI OGÓLNE

L.p.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem
1.	W projekcie Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. (zwanej dalej IRiESD lub Instrukcją) przedstawionej do konsultacji, m.in. w rozdziale dot. zasad wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych konieczne jest doprecyzowanie zasad udostępniania danych pomiarowych sprzedawcom posiadającym Generalne Umowy Dystrybucji umożliwiające zawieranie umów kompleksowych (tzw. GUD Kompleksowe lub GUD-K). Brak jest postanowień dla GUD-K analogicznych jak w przypadku postanowień dotyczących Generalnych Umów Dystrybucji (GUD), np. projekt IRiESD nie rozszerza postanowień dot. GUD na GUD-K (np. ust. C.1.12; G.3.)
2.	Mając na uwadze, że obecnie część przedsiębiorstw energetyki przemysłowej (tzw. PEP) nie posiada jeszcze statusu OSDn, proponujemy aby zapisy dot. OSDn rozszerzyć także na PEP. Dzięki takiemu rozwiązaniu w IRiESD uregulowane będą kwestie związane z prowadzeniem sprzedaży energii oraz bilansowaniem URD przyłączonych do sieci PEP.
3.	W celu uniknięcia ewentualnych nieporozumień proponujemy zastąpić wszelkie użyte w treści IRiESD określenia typu „niezwłocznie”, „bezzwłocznie”, itp. poprzez podanie konkretnej liczby dni (z podaniem czy są to dni robocze, czy kalendarzowe) na realizację.
4.	W niektórych punktach IRiESD mowa jest tylko o umowach sprzedaży energii elektrycznej, podczas gdy powinny pojawić się tam również umowy kompleksowe (np. pkt V.12., A.2.1, A.4.3.4).
5.	W IRiESD (m.in. punkcie II.3.2) w obszarze określenia zasad wstrzymania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej, w naszej opinii brakuje zapisu o możliwości wstrzymania dostarczania przez PGE Dystrybucja S.A. w wyniku złożenia stosownego wniosku przez podmiot będący sprzedawcą energii elektrycznej dla danego odbiorcy.
6.	W naszej opinii w punkcie V.1. nie zostali wskazani wszyscy użytkownicy systemu z którymi współpracuje PGE Dystrybucja S.A. tj. sprzedawcy oraz

	dystrybutorzy rozumiani jako podmioty zajmujące się dystrybucją / przesyłem energii elektrycznej nieposiadające na dzień dzisiejszy statusu operatora.
7.	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”.
8.	<p>Jedne z kluczowych wątpliwości i uwag TOE dot. obszaru zmiany sprzedawcy, począwszy od samej definicji, poprzez proponowany model procedury, a skończywszy na propozycji rozliczeń (bez odczytu w okresie zbliżonym do dnia zmiany sprzedawcy).</p> <p>Już zawarta w IRiESD (na stronie 154) następująca procedury zmiany sprzedawcy budzi nasze wątpliwości:</p> <p><i>„Procedura zmiany sprzedawcy: Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, które w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych 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 i D IRiESD procedurę zmiany sprzedawcy trudno zgodzić się na takie brzmienie tej definicji. 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 i D konsultowanego projektu IRiESD to pojawia się następująca sytuacja: zgodnie z pkt D.2.3. (dla typowych przypadków) PGE Dystrybucja S.A. zostaje 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 PGE Dystrybucja S.A. (zgodnie z pkt D.3.3. w przypadku planowanego rozpoczęcia sprzedaży w ww. terminie 21-dniowym data ta nie musi zostać wskazana, zostanie ona na mocy tego punktu przyjęta automatycznie przez PGE Dystrybucja S.A.); jednakże, zgodnie z pkt D.3.4. warunkiem koniecznym umożliwiającym zmianę sprzedawcy przez odbiorcę jest istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji, która zostanie zawarta zgodnie z pkt B.4. w terminie do 21 dni licząc od dnia złożenia wniosku o jej zawarcie do PGE Dystrybucja S.A. (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. Uwzględniając powyższe w naszej opinii stwierdzenie wynikające z przytoczonej definicji procedury zmiany sprzedawcy mówiące o tym, iż jest to cyt.: <i>„Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej [..]”,</i> jest niezgodne ze stanem faktycznym. W rzeczywistości, jak wynika z powyższej analizy działania te zostają zapoczątkowane w dniu złożenia przez odbiorcę wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji (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</p>

sformułowania cyt.: „zgłoszenie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej” oraz „proces zmiany sprzedawcy” nie są nigdzie zdefiniowane. W związku z powyższym wnioskujemy o zmianę definicji do następującej postaci:

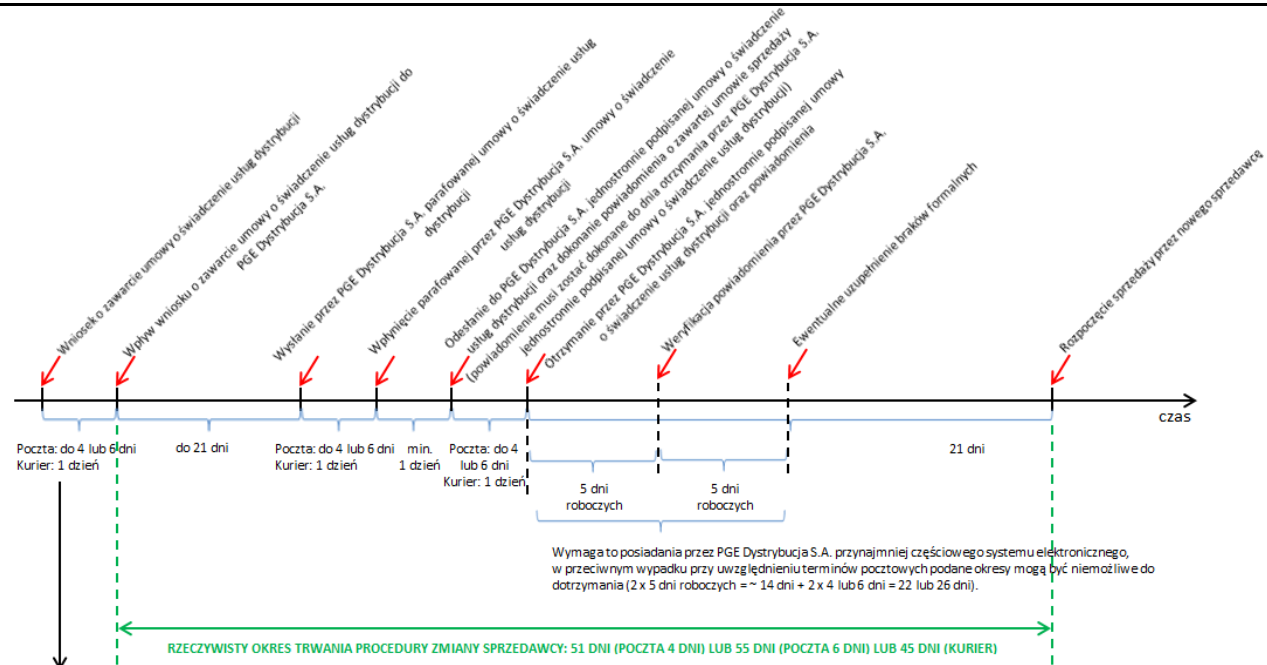
„Procedura zmiany sprzedawcy, zwana również zamiennie procesem zmiany sprzedawcy, jest zbiorem działań zapoczątkowanym w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji, w przypadku braku istnienia takiej umowy lub w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) powiadomienia 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) powiadomienia o zawartej umowie kompleksowej, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku nie spełnienia warunków koniecznych, 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 i D konsultowanego projektu IRiESD wskazują, iż okres trwania procedury zmiany sprzedawcy wynosi 21 dni licząc od dnia otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. 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**, co przedstawiono na rysunku poniżej.

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 dokumentów, co naturalnie dodatkowo przekłada się na ponoszone koszty przede wszystkim przez sprzedawcę). Zatem, główne wnioski wynikający 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 wg nas 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 art. 3 ust. 5 pkt a) - „(...) w przypadku gdy odbiorca chce zmienić dostawcę, (...) dany operator (dani operatorzy) dokonywał (dokonywali) tej zmiany w terminie trzech tygodni (...)”. 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 „uwagach szczegółowych”.



Powyższe terminy określone zostały na podstawie:

- 1) Poczta – 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;

UWAGI SZCZEGÓŁOWE

L.p.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	II.4.7.1.1.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w niniejszej IRiESD spoczywa na ich właścicielu.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p>

		<p><i>Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w niniejszej 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 PGE Dystrybucja S.A., z wyłączeniem wytwórców.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></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 układach pomiarowo-rozliczeniowych.</p>
2.	II.4.7.1.4	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Na wniosek odbiorcy, za zgodą PGE Dystrybucja S.A. dopuszcza się instalację układów pomiarowych po stronie niskiego napięcia transformatora, dla odbiorców III grupy przyłączeniowej o mocy przyłączeniowej do 200 kW. Zgoda PGE Dystrybucja S.A. uwarunkowana jest m.in. zastosowaniem układu kompensacji strat jałowych transformatora oraz akceptacją przez odbiorcę doliczenia określonej w umowie ilości strat mocy i energii elektrycznej.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana (w części C):</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A. wyznacza rzeczywiste ilości energii o których mowa w pkt C.1.5. wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej, z uwzględnieniem ujmowania strat energii w transformatorze w przypadkach o których mowa w pkt II.4.7.1.4. niniejszej IRiESD, w sieci dystrybucyjnej na podstawie:</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Nie poddając dyskusji prawa OSD do ustalania wyjątków od ogólnych reguł w zakresie wymagań dla układów pomiarowo-rozliczeniowych pragniemy zauważyć, że w powyższym przypadku pojawia się konieczność ujmowania określonej przez PGE Dystrybucja S.A. wielkości strat energii elektrycznej w transformatorze w zużyciu energii wynikającym ze wskazań licznika, co naturalnie bezpośrednio przekłada się na zużycia energii takiego odbiorcy przekazywane przez PGE Dystrybucja S.A. sprzedawcy. Innymi słowy, przekazywane przez PGE Dystrybucja S.A. dane pomiarowe ww. odbiorcy powinny uwzględniać wielkości strat. W związku z tym, w celu zwiększenia jednoznaczności powyższego proponujemy właściwe odzwierciedlenie tej kwestii w pkt C konsultowanego projektu IRiESD.</p>

3.	A.1.3.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110kV i posiadające podpisane umowy...</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Podmioty, których sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110kV i posiadające zawarte umowy...</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Podpisanie umowy jest czynnością wykonywaną w trakcie zawierania umowy.</p>
4.	A.2.1.	Po wyrazach „realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa sprzedaży)” proponujemy dodać „i umów kompleksowych”.
5.	A.2.3. pkt. h	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do f) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.,</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do g) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.,</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>poprawka redakcyjna</p>
6.	A.3.7.	Proponujemy wykreślić zapis. Uważamy, że wystarczającym warunkiem zmiany POB powinno być złożenie stosownego oświadczenia.
7.	A.3.9.d)	Oczekujemy ujednoczenia zasad i formy zgłaszania umów sprzedaży we wszystkich Oddziałach PGE Dystrybucja S.A.
8.	A.3.9. d), A.4.1.	Punkty powinny być ze sobą powiązane również pod kątem zgłaszania umów kompleksowych.
9.	A.3.10.	Zapis niejednoznaczny. Nie można wywnioskować czy i z jakich powodów URDw będzie uznany za URDo. Zapisy IRiESD nie powinny dawać podstaw do dowolnej interpretacji. Kryteria uznania URDw za URDo winny być jednoznacznie określone w Instrukcji.
10.	A.3.10.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>URD_w posiadający wyłącznie odnawialne źródło energii, który ma zawartą umowę sprzedaży ze Sprzedawcą Macierzystym oraz sprzedaje temu Sprzedawcy wyprodukowaną w tym źródle energię, w zakresie bilansowania handlowego może być traktowany jako</i></p>

		<p><i>URD_o</i>.</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p>Wykreślenie</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponowany zapis w swojej treści nie znajduje żadnego uzasadnienia w Prawie energetycznym, rozporządzeniach wykonawczych wydanych na jego podstawie lub w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej. Zapis dodatkowo stwarza ryzyko nierównego traktowania poszczególnych podmiotów w zakresie świadczenia usług dystrybucji (zarówno po stronie wytwórców jak i sprzedawców dokonujących zakupu energii elektrycznej z takich źródeł).</p>
11.	A.4.3.1 pkt. b	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>b) zawarcia przez URD umowy o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>b) w przypadku URD_o który nie zawarł kompleksowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub w przypadku URD_w, umowy o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>URD_o który zawarł umowę kompleksową nie będzie musiał podpisywać umowy dystrybucyjnej.</p>
12.	A.4.3.1. b)	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A. z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.4, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowe, po [...]:</i></p> <p><i>a) zawarcia przez URD umowy o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A, (...)"</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A. z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.4, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowe, po [...]:</i></p> <p><i>a) zawarcia przez URD umowy o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A, w przypadku zawarcia przez URD z wybranym sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej, (...)"</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Uszczegółowienie rozróżnienia sytuacji zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej od zawarcia umowy kompleksowej przez URD z wybranym sprzedawcą.</p>

13.	A.4.3.2.	W naszej opinii, pojawia się tutaj błędne odniesienie do pkt A.1.2., co powoduje, iż zapis jest niezrozumiały.
14.	A.4.3.2. A.4.3.3. A.4.3.4.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a PGE Dystrybucja S.A., spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz art. 5 ust. 2a. i powinna zawierać w szczególności następujące elementy: ...”.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Umowa o świadczenie usług dystrybucji zawarta pomiędzy URD a PGE Dystrybucja S.A., spełnia wymagania określone w art. 5 ust. 2 punkt 2 oraz art. 5 ust. 2a. ustawy Prawo energetyczne i zawiera w szczególności następujące elementy: ...”</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>poprawka redakcyjna</p>
15.	A.4.3.4.	<p><u>Proponowane zmiany:</u></p> <p>1) zmiana brzmienia ppkt. f) do postaci:</p> <p><i>zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD oraz umów dystrybucji zawartych przez PGE Dystrybucja S.A. z URD</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dotychczasowe brzmienie tego punktu „<i>zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,</i>” jest niepełne. Wynika to z faktu, iż generalna umowa dystrybucyjna ze swojej natury wiąże sprzedawcę i OSD w umożliwieniu skorzystania odbiorcy z zasady swobodnego wyboru sprzedawcy energii, a jzatem pojawiające się w niej relacje mają charakter „dwustronny”.</p> <p>2) zmiana brzmienia ppkt. j) do postaci:</p> <p><i>zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w tym danych pomiarowych dotyczących zużycia energii elektrycznej, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,</i>”</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Dotychczasowe brzmienie tego punktu „<i>zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,</i>” jest niepełne. W związku z tym proponujemy o jego uszczegółowienie zgodnie z powyższą propozycją.</p>
16.	A.4.3.5. c)	Proponujemy wykreślić ten zapis z uwagi na fakt, iż OSDn w celu prawidłowej realizacji swoich obowiązków nie zawsze musi zawierać umowę POB.

17.	A.5.3. b)	Proponujemy dodać „ <i>oraz Generalnych Umów Dystrybucji dla usługi kompleksowej</i> ”.
18.	A.5.3. pkt b	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>b) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i Generalnych Umów Dystrybucji,</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>b) przyporządkowuje sprzedawców, URD typu wytwórca oraz OSDn do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji, Generalnych Umów Dystrybucji, Generalnych Umów Dystrybucji Kompleksowych i umów międzyoperatorskich,</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z postanowieniami zawartymi w ust. A.4.3.5 pkt. c, OSD będzie także administrował rynkiem detalicznym w zakresie przyporządkowania do MB POB danych OSDn.</p>
19.	A.5.7.	Prosimy o doprecyzowanie zapisu: „ <i>Umowy te zawierają niezbędne elementy, o których mowa w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.</i> ”.
20.	A.5.10	Naszym zdaniem należy podać algorytm związany z liczbą kontrolną – pozwoli to na kontrolę poprawności wprowadzenia kodu do systemu.
21.	A.5.10.	Naszym zdaniem punkt ten wymaga uszczegółowienia w zakresie kodyfikacji obiektów rozliczanych w oparciu o sumatory.
22.	A.6.2.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, OSDn musi posiadać, na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.6.1., w przypadku zmiany Sprzedawcy przez URD z obszaru OSDn, układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań rozporządzenia „systemowego” oraz niniejszej IRiESD.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, OSDn musi posiadać, na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.6.1., w przypadku zmiany Sprzedawcy przez URD z obszaru OSDn, układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OSDp, dostosowane do wymagań zawartych w rozporządzeniach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne oraz niniejszej IRiESD.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>poprawka redakcyjna</p>
23.	A.6.3. e)	<u>Zapis IRiESD:</u>

		<p>e) o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSDn,</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p>e) o współpracy w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym zawartej pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a OSDn, lub umowy świadczenia usługi operatorstwa pomiarowego przez PGE Dystrybucja S.A. na rzecz OSDn</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Ze względu na możliwość wystąpienia sytuacji, w której OSDn nie posiada własnego systemu pomiarowego i zleca do OSDp usługę odczytu/przetwarzania/udostępniania danych pomiarowych proponujemy rozszerzyć zapis</p>
24.	A.6.3. h)	<p>Wnosimy o wykreślenie tego punktu</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z przyjętymi w konsultowanym projekcie IRiESD definicjami wskazany w powyższym zapisie podmiot nie jest bezpośrednim uczestnikiem rynku bilansującego (nie ma miejsc przyłączenia do PSE S.A.). W związku z tym wszelkie kwestie dotyczące POB reguluje umowa pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a POB, o której mowa w ppkt. g) niniejszego punktu. Natomiast OSDn (lub PEP) w tym zakresie może być traktowany jedynie jako „bierny obserwator”, który zobowiązany jest do respektowania odpowiednich ustaleń wynikających zarówno z wyżej wskazanej umowy jak i z umowy o której mowa w ppkt. e). Ewentualną kwestią wymagającą dodatkowego uregulowania jest sposób informowania OSDn (lub PEP) o zmianie przez sprzedawcę POB – typowo sprawa ta jest regulowana, z uwzględnieniem odpowiedniego odniesienia do umowy pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a POB oraz IRiESD PGE Dystrybucja S.A., w umowie o której mowa w ppkt. f) pomiędzy OSDn a sprzedawcą.</p>
25.	A.6.4. a)	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p>a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn zgodnie z IRiESD,</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p>a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn zgodnie z IRiESD, lub zlecenia tej czynności do PGE Dystrybucja S.A. na podstawie odrębnej umowy świadczenia usługi operatorstwa pomiarowego</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Ze względu na możliwość wystąpienia sytuacji, w której OSDn nie posiada własnego systemu pomiarowego i zleca do OSDp usługę odczytu/przetwarzania/udostępniania danych pomiarowych proponujemy rozszerzyć zapis</p>

26.	A 6.4.	<p><u>Proponowana zmiana</u> (brzmienie pierwszej części zadania do dwukropku):</p> <p><i>W celu umożliwienia PGE Dystrybucja S.A. przekazywania danych po Proponowana zmiana:miarowych do OSP i Sprzedawcy, OSDn jest zobowiązany w szczególności do:....</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W naszej opinii zagregowane dane pomiarowe powinny być przekazywane przez OSDn także Sprzedawcy.</p>
27.	A.6.5	<p><u>Proponowana zmiana</u> (brzmienie pierwszej części zadania do dwukropku):</p> <p><i>Przekazywanie danych przez PGE Dystrybucja S.A. do OSP i Sprzedawcy obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSDn nie objętej obszarem Rynku Bilansującego</i></p>
28.	B.1., B.4., B.5.	<p>Punkt B.1. mówi, że umowy dystrybucji są zawierane w Oddziałach PGE Dystrybucja S.A. Pkt. B.4 mówi o wystaniu parafowanej umowy przez PGE Dystrybucja do URDo. Pkt. B.5. mówi o dostarczeniu podpisanego przez URDo wzorca do odpowiedniego oddziału PGE Dystrybucja S.A. Te zapisy są dla nas niejasne: w jednym miejscu narzucają obowiązek zawarcia umowy w Oddziale PGE Dystrybucja S.A. a w drugim mówią o wysyłaniu umowy dystrybucji.</p>
29.	B.2.	
30.	B.2.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W przypadku URDo, umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem złożenia do PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.3. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikające z zawartej przez URDo umowy dystrybucji, następuje z datą wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej. Wymóg zawarcia umowy dystrybucji nie dotyczy zawartej wcześniej przez URDo i nowego Sprzedawcę umowy kompleksowej w gospodarstwie domowym.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p>Wnioskujemy o wykreślenie zapisu z którego wynika, iż umowa dystrybucyjna powinna być zawarta przez URD przed zgłoszeniem umowy sprzedaży energii elektrycznej. Wydłuża to proces zmiany sprzedawcy, który powinien trwać nie dłużej niż 21 dni.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W związku z opóźnieniami w procesie zawierania umów dystrybucyjnych, uważamy uzależnianie zgłoszenia nowej umowy sprzedaży zawartej przez sprzedawcę z URDo od zawartej umowy dystrybucyjnej za niedopuszczalne. Wg propozycji PGE Dystrybucja S.A. proces zmiany sprzedawcy liczony od momentu zgłoszenia umowy sprzedaży z URD do daty wejścia zmiany sprzedawcy, przy uwzględnieniu pkt B niniejszej IRiESD, zostałyby wydłużony, obecnie proces trwa 1 miesiąc, wg nowej propozycji PGE Dystrybucja S.A. proces ZS trwałby min. 42 dni przy założeniu braku opóźnienia po stronie PGE Dystrybucja S.A. Czas ten może być jednak dłuższy i jest on bliżej nieokreślony, ze względu iż nie zostały wprowadzone do IRiESD, żadne zapisy sankcjonujące opóźnienia PGE Dystrybucja S.A. w przekazywaniu parafowanych umów dystrybucyjnych. Dodatkowo, także ustawa PE nie zawiera żadnych zapisów</p>

		<p>dot. kar ani sankcji dla OSD za opóźnienia w przekazywaniu ww. umów. Zatem w przypadku opóźnień PGE Dystrybucja S.A. w przekazaniu parafowanej umowy dystrybucji zgodnie z terminami określonymi w pkt. B.4 wg. pierwotnego zapisu B.2 skutecznie uniemożliwia sprzedawcy zgłoszenie zawartej umowy sprzedaży i całe ryzyko i z tym związane konsekwencje w związku z występującymi opóźnieniami PGE Dystrybucja S.A. ponosić będzie Sprzedawca oraz Klient. Znamienne staje się także to, że ani Sprzedawca ani Klient nie mają żadnego wpływu na szybkość działań PGE Dystrybucja S.A. w procesie zawierania umów dystrybucyjnych. Jeszcze raz w związku z tym podkreślamy, że zawieranie umów dystrybucyjnych powinno odbywać się w trakcie procesu zmiany sprzedawcy, a zawarcie ww. umowy przed złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, powinno być jedynie zaleceniem, a nie bezwzględnym obowiązkiem. Dopuszczalne jest działanie zgodnie z trybem określonym w nowym kształcie pkt D.3.5. Dlatego też proponujemy rozszerzenie zapisu pkt B.2.</p>
31.	B.2	<p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>W przypadku URDo, PGE Dystrybucja zaleca aby umowa dystrybucji została zawarta przed dniem złożenia do PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.3. Dodatkowo dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucyjnej wg zasad określonych w pkt D.3.5. W takim przypadku nie obowiązują zasady określone w pkt B4 i B5 i nie obowiązuje zasada, że umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem złożenia do PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą(*). Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikające z zawartej przez URDo umowy dystrybucji, następuje z datą wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej. Wymóg zawarcia umowy dystrybucji nie dotyczy zawartej wcześniej przez URDo i nowego Sprzedawcę umowy kompleksowej w gospodarstwie domowym lub umowy dystrybucyjnej.</i></p> <p>(*) w przypadku wykreślenia zapisu pkt B5 ww. zapis powinien przyjąć brzmienie:</p> <p><i>W przypadku URDo, umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem złożenia do PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.3. Dodatkowo dopuszcza się zawarcie umowy dystrybucyjnej wg zasad określonych w pkt D.3.5. W takim przypadku nie obowiązują zasady określone w pkt B4 i nie obowiązuje zasada, że umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed dniem złożenia do PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikające z zawartej przez URDo umowy dystrybucji, następuje z datą wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej. Wymóg zawarcia umowy dystrybucji nie dotyczy zawartej wcześniej przez URDo i nowego Sprzedawcę umowy kompleksowej w gospodarstwie domowym lub umowy dystrybucyjnej.</i></p>
32.	B.4	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A. wysyła parafowaną umowę dystrybucji w terminie:</i></p> <p><i>1) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,</i></p>

		<p>2) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo.</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A. wysłała parafowaną umowę dystrybucji w terminie:</i></p> <p>1) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych oraz URDo zasilanymi na napięciu niskim nN z mocą przyłączeniową do 40kW,</p> <p>2) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Skoro ideą jest, aby klient w gospodarstwie domowym zawierał umowę kompleksową i w tym kierunku zmierzają obecne działania Prezesa URE, bezprzedmiotowym staje się projekt zapisu proponowany przez PGE Dystrybucja. Krótki termin zawarcia umowy dystrybucyjnej powinien także dotyczyć tych klientów, którzy zasilani są na napięciu niskim nN z mocą przyłączeniową do 40 kW. Dodatkowo wnioskujemy o skrócenie terminu na przesłanie umowy dystrybucyjnej z pkt b z 21 do 10 dni, tak aby zawarcie umowy dystrybucyjnej i zmiana sprzedawcy nie trwały dłużej niż 21 dni.</p>
33.	B.5.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>odpisana przez URDo lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A., winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Podpisana przez URDo lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści uzgodnionej przez PGE Dystrybucja S.A. i URDo, winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej.”</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></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 PGE Dystrybucja S.A. na obszarze wskazanym w koncesji, dla odbiorców przyłączonych do sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A. nie powinna stawiać operatora w pozycji uprzywilejowanej i tym samym ograniczać odbiorcy możliwości negocjacji.</p>
34.	B.5.	<p>Wnioskujemy o zmianę terminu na dostarczenie podpisanej umowy dystrybucji, zamiast „nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej” na „nie później niż w dniu poprzedzającym rozpoczęcie realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej” . Przyjęcie takiego rozwiązania umożliwi dokonywanie zmiany sprzedawcy w czasie 21 dni.</p>

35.	B.5.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Podpisana przez URDo lub upoważnionego pełnomocnika umowa dystrybucji, w treści zaproponowanej przez PGE Dystrybucja S.A., winna zostać dostarczona do odpowiedniego Oddziału PGE Dystrybucja S.A. nie później niż w dniu otrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Proponujemy usunięcie zapisu</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p><i>W naszej ocenie zapis w pkt B.5. pokrywa się z zapisem w pkt B.2.</i></p>
36.	B.7.	<p>Na podstawie zapisu zawartego w niniejszym punkcie konsultowanego projektu IRiESD, w połączeniu z zapisem pkt D.1.3., wnioskujemy, iż rozdzielanie umowy kompleksowej na umowę sprzedaży oraz umowę dystrybucyjną bez zmiany podmiotu świadczącego sprzedaż energii nie jest procesem zmiany sprzedawcy. Wobec tego, naszym zdaniem proces rozdzielania 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>
37.	B.8.	<p>Z zapisu zawartego w tym punkcie konsultowanego projektu IRiESD wynika, iż w przypadku przyłączania obiektu do sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja S.A. lub zmiany płatnika dla istniejącego PPE, proces zawarcia przez PGE Dystrybucja S.A. umowy o świadczenie usług dystrybucji może trwać nawet 21 dni. W przypadku szczególnie obiektów przyłączanych zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji jest warunkiem koniecznym rozpoczęcia dostaw energii („podania napięcia”). W naszej opinii jest to bardzo niekorzystne dla klienta, 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 oraz D procedury i były realizowane w terminie zdecydowanie krótszym.</p>
38.	B.9 i B.10	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>B.9.</i></p> <p><i>Sprzedawca zawiera umowę kompleksową z URDo na podstawie wydanego przez PGE Dystrybucja S.A. potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenia parametrów dostaw.</i></p> <p><i>B.10</i></p> <p><i>Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów dostaw, o których mowa w pkt. B.9. PGE Dystrybucja S.A. wydaje na wniosek Sprzedawcy w oparciu o dostarczone pełnomocnictwo URDo.</i></p>

		<p><u>Proponowana zmiana, uzasadnienie:</u></p> <p>Treść zapisów zawartych we wskazanych punktach konsultowanego projektu IRiESD jest bardzo ogólna. Natomiast naszym zdaniem powinna być bardzo szczegółowa. Brak określenia zakresu parametrów dostaw, zakresu wniosku, terminów, itd. może prowadzić do wielu nieporozumień i w konsekwencji do znacznych utrudnień dla odbiorcy chcącego skorzystać z przysługującego mu prawa zmiany sprzedawcy. Ponadto niezrozumiałym jest użyte stwierdzenie „<i>potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji</i>” w przypadku istniejących PPE, dla których obowiązują umowy kompleksowe i są zawarte stosowne umowy pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. i sprzedawcą.</p> <p>Wnoskujemy o ponowną analizę niniejszych zapisów i ich uszczegółowienie.</p>
39.	B.9.	<p>Powinna zostać dopuszczona możliwość zawierania umów kompleksowych bez tego potwierdzenia. W takiej sytuacji sprzedawcy pozyskiwaliby dane do umowy kompleksowej np. z zawartych przez URD umów kompleksowych lub umów dystrybucyjnych. Przyjęcie takiego rozwiązania umożliwi aktywne pozyskiwanie klientów i zawieranie umów kompleksowych np. w domu klienta bądź bezpośrednio w BOK sprzedawcy. W przypadku gdyby tak pozyskane dane były błędne OSD odrzucałby zgłoszenie umowy kompleksowej na etapie jego weryfikacji. Dodatkowo należy wykluczyć obowiązek uzyskiwania potwierdzenia w przypadku gdy zawarcie umowy kompleksowej wiąże się ze zmianą URD dla danego PPE, a sprzedawca miał już wcześniej zawartą umowę kompleksową dla tego PPE (np. zakup mieszkania, podpisanie protokołu zdawczo-odbiorczego).</p>
40.	B.10.	<p>Punkt w zaproponowanym brzmieniu wyklucza możliwość uzyskania potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenia parametrów dostaw bezpośrednio przez URDo. Proponujemy uwzględnić możliwość uzyskiwania potwierdzenia wprost przez URDo bez konieczności udzielania stosownego pełnomocnictwa sprzedawcy. Ponadto należy dopuścić możliwość przesyłania skanu pełnomocnictwa, gdyż może być ono np. zawarte we wniosku o zawarcie umowy kompleksowej.</p>
41.	C.1.3.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>„Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.”</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p>wykreślenie</p> <p><u>uzasadnienie:</u></p> <p>Brak jednak jakiegokolwiek informacji, o jakie ilości energii chodzi (czy wynikające z zaokrągleń, rozdzielczości pomiaru itp.) oraz w jaki sposób te dane miałyby być przenoszone do następnego okresu? Zapis ten wydaje się nie mieć zastosowania, więc proponujemy jego wykreślenie (w przypadku udostępniania danych okresowych - stanów liczydeł OSD po zamknięciu okresu rozliczeniowego udostępnia te stany z momentu „zatrzaśnięcia” okresu nie robiąc doliczeń, przy danych dobowo-godzinowych dane te także wystawiane są na bieżąco – niewykazywane są żadne doliczenia itp.)</p>
42.	C.1.3.	<p>Nie zrozumiały zapis: <i>”Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.”</i>. Jeżeli ilości energii nie zostały zarejestrowane przez urządzenia pomiarowe w danym</p>

		okresie to nie mogą „zostać przeniesione” do następnego okresu.
43.	C.1.6. d)	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>d) standardowych profili zużycia (o których mowa w rozdziale G), ilości energii wyznaczonych w sposób określony w pkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana, uzasadnienie:</u> Brak informacji na temat wymienionych algorytmów agregacji dla tych punktów. Stosowne algorytmy powinny zostać jasno wskazane w IRiESD przez OSD.</p>
44.	C.1.9	<p><u>Proponowana zmiana, uzasadnienie:</u> <i>W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniami w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, PGE Dystrybucja S.A. w procesie udostępniania danych wykorzystuje dane wyznaczone zgodnie z IRiESD, pozyskane lokalnie lub zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.</i></p>
45.	C.1.11.	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane z dokładnością do 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> <i>PGE Dystrybucja S.A. udostępnia dane z dokładnością wynikającą z zainstalowanej aparatury pomiarowej, lecz nie gorszej niż do 1kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Ze względu na występowanie różnej aparatury pomiarowej (o różnej dokładności) oraz konieczności udostępniania Sprzedawcom jak najdokładniejszych danych (szczególnie w przypadku udostępniania tylko danych dobowo-godzinowych) proponujemy zmianę.</p>
46.	C1.12.a) pierwszy myślnik	<p>Przekazanie danych do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego utrudnia sprzedawcy zafakturowanie sprzedaży do 7 dnia (zgodnie z ustawą o VAT). Proponujemy skrócić liczbę dni do 2 i usunąć wyraz „robocze”.</p> <p>Wnioskujemy o przekazywanie przez OSD wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p>
47.	C.1.12	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego PGE Dystrybucja S.A. udostępnia następujące dane pomiarowe:</i> a) Sprzedawcom: - o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych, - godzinowe URD po ich pozyskaniu przez PGE Dystrybucja S.A. zgodnie z pkt. C.1.3.1).</p> <p><i>Sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i PGE Dystrybucja S.A.</i></p>

		<p><i>b) URD:</i> - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne. zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego PGE Dystrybucja S.A. udostępnia następujące dane: a) Sprzedawcom: - okresowe stany (wskazań) liczydeł liczników energii oraz zużycie odbiorców w okresie rozliczeniowym, umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do drugiego dnia po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych, - godzinowe dane pomiarowe URD - informacje o wymianie układu pomiarowo – rozliczeniowego u URDo podając datę w której nastąpiła wymiana ww. układu i stan początkowy wskazania liczydła licznika energii przekazywane do piątego dnia po dokonaniu ww. wymiany - informacje o przyjętych dla danego URDo przez PGE Dystrybucja S.A. okresach rozliczeniowych wynikających z przyjętego przez PGE Dystrybucja S.A. harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych. Niezwłocznie po przeprowadzeniu zmiany sprzedawcy oraz po każdej zmianie harmonogramu.</p> <p>Sposób przekazywania danych, w tym format danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą i PGE Dystrybucja S.A.</p> <p><i>b) URD:</i> - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne. zachowując zgodność przekazywanych ww. podmiotom danych.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Doprecyzowanie zapisu dla jednoznacznego określenia formatu danych, oraz faktu że sprzedawca powinien otrzymywać tą samą jakość danych pomiarowych która jest przekazywana URDo przez PGE Dystrybucja S.A. w szczególności są to wskazania stanów liczydeł liczników energii, informacje o wymianie układu pomiarowo – rozliczeniowego czy też okresach rozliczeniowych. Dodatkowo nie istnieje w projekcie IRiESD pkt C.1.3.1. Ze względu na możliwe opóźnienia w przekazaniu danych Sprzedawcom w przypadku wystąpienia dni świątecznych na początku miesiąca proponujemy wykreślić słowo „roboczego”</p>
48.	C.1.13.	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> <i>Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD. Wstępne dane pomiarowe mogą być przyjęte do rozliczeń tylko w przypadku nie udostępnienia przez PGE Dystrybucja S.A. danych pomiarowych lub pomiarowo-rozliczeniowych.</i></p>

		<p><u>Uzasadnienie:</u> Ze względu na możliwy brak danych rozliczeniowych (zweryfikowanych) przy jednoczesnej obecności danych wstępnych proponujemy rozszerzenie zapisu:</p>
49.	D.1.2.	<p>W treści niniejszego punktu mowa jest, iż GUD-K kompleksowo reguluje stosunki współpracy pomiędzy PGE Dystrybucja S.A. a sprzedawcą. Naszym zdaniem również te stosunki reguluje GUD. Proponujemy zatem dopisać również umowę GUD lub przededagować ten zapis do postaci ogólnej analogicznej do zapisu w pkt A.4.3.4.</p>
50.	D.1.4.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>„2) ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który PGE Dystrybucja S.A. posiada odczytane wskazania, w przypadku braku możliwości dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1 lub jego negatywnej weryfikacji przez OSD.”</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> Wnosimy o wykreślenie tego zapisu.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Trudno nam znaleźć racjonalny argument w oparciu o który uzasadnionym byłoby dokonywanie przez PGE Dystrybucja S.A. szacunków wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy. Działanie takie mogące bazować, zgodnie z przytoczonym powyżej zapisem, nawet na odczycie układu sprzed 6 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 PGE Dystrybucja S.A. 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.</p>
51.	D.1.5.	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> <i>W trakcie procesu zmiany sprzedawcy wymagane jest złożenie potwierdzenia ze strony dotychczasowego sprzedawcy zgodnie z zasadami określonymi w D.3.11. Dotychczasowy sprzedawca może przerwać proces zmiany sprzedawcy jedynie w przypadku gdy URDo nie uregulował wszystkich należności wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej dla</i></p>

		<p><i>których termin płatności przypadał przed dniem rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgadza się z Państwem, że URDo może wypowiedzieć umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową w każdym momencie. Mając na uwadze ułatwienie URDo zmiany 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 URDo, którzy zechcą wypowiedzieć umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową przed terminem obowiązywania ww. umów i nie będą chcieli zapłacić np. kary umownej za wcześniejsze rozwiązanie umowy lub innych należności wynikających z zawartej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej .</p> <p>W związku z powyższym uważamy, że PGE Dystrybucja S.A. powinna wymagać od dotychczasowego sprzedawcy informacji dot. możliwości zmiany sprzedawcy dla URDo. Dotychczasowy sprzedawca może przerwać proces zmiany sprzedawcy jedynie w przypadku, gdy URDo nie uregulował wszystkich należności wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.</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>
52.	D.1.6	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Na dzień zmiany sprzedawcy URDo bezwzględnie musi mieć zawartą z PGE Dystrybucja S.A. umowę o świadczenie usług dystrybucji. Powyższe nie dotyczy przypadku zmiany sprzedawcy w oparciu o umowę kompleksową. Umowa kompleksowa dotyczy wyłącznie URDo w gospodarstwach domowych.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Na dzień zmiany sprzedawcy URDo bezwzględnie musi mieć zawartą z PGE Dystrybucja S.A. umowę o świadczenie usług dystrybucji. Powyższe nie dotyczy przypadku zmiany sprzedawcy w oparciu o zasady określone w pkt D.3.5 lub w oparciu o umowę kompleksową lub w przypadku, gdy zawarcie umowy dystrybucji było niemożliwe z winy PGE Dystrybucja S.A.. Umowa kompleksowa dotyczy wyłącznie URDo w gospodarstwach domowych.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W związku z wprowadzeniem do IRiESD zmian w zasadach zawierania umów o świadczenie usług dystrybucji oraz wprowadzeniem możliwości zgłoszenia przez URDo lub reprezentującego go Sprzedawcę zamiaru zawarcia umowy dystrybucji wg zasad określonych w uszczegółowionym przez nas pkt D.3.5, należy wyłączyć z bezwzględnego reżimu konieczność zawarcia umowy dystrybucji przed dokonaniem przez Sprzedawcę zgłoszenia o którym mowa w D.2.3. Dodatkowo należy wyłączyć sytuacje w której umowa dystrybucji</p>

		nie może skutecznie zostać zawarta z winy samego PGE Dystrybucja S.A.
53.	D.2.1.	<p><u>Komentarz:</u></p> <p><u>Zapis IRiESD:</u> Formę dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze poszczególnych Oddziałów określa PGE Dystrybucja S.A. oraz zamieszcza je na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl.”</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> Usunięcie zapisu.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> IRiESD ma za zadanie określić wszystkie aspekty związane między innymi z procesem zmiany sprzedawcy także formę zgłaszania umów sprzedaży do OSD. Wyjęcie z pod jurysdykcji IRiESD jednego z elementów procesu zmiany sprzedawcy uprawnia OSD do jego samodzielnego kształtowania i wprowadzania zmian w dowolnym terminie bez konieczności informowania uczestników tego procesu o wprowadzonych zmianach. Zapis taki powoduje również, że Prezes URE nie będzie miał bezpośredniego wpływu na wprowadzane przez OSD zmiany w procesie zmiany sprzedawcy.</p> <p>Oczekujemy ujednolicenia zasad i formy zgłaszania umów sprzedaży we wszystkich Oddziałach PGE Dystrybucja S.A. Niezasadne jest naszym zdaniem, aby sprzedawca zgłaszając nową umowę musiał uwzględniać, do jakiego Oddziału PGE Dystrybucja przyłączony jest obiekt URDo.</p>
54.	D.2.2.	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRiESD. Wzór formularza powiadomienia stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. zamieszczony jest na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) lub udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy dołączyć dokumenty zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> <i>Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.1. określa Załącznik nr 3 do IRiESD. Wzór Formularz powiadomienia określony w załączniku nr 3 do IRiESD, stosowany przez PGE Dystrybucja S.A. zamieszczony jest na stronie internetowej pod adresem www.pgedystrybucja.pl (w przypadku przyjmowania zgłoszeń w formie papierowej) lub udostępniany przez PGE Dystrybucja S.A. za pomocą dedykowanego oprogramowania lub systemu wymiany informacji. Do powiadomienia należy</i></p>

		<p><i>dołączyć dokumenty zgodnie z wykazem zawartym w formularzu powiadomienia, przy czym w przypadku zgłoszeń dokonanych poprzez dedykowane oprogramowania lub system wymiany informacji wystarczającym jest załączenie ww. dokumentów w formie elektronicznej – skan.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponujemy uszczegółowić zapis, iż w przypadku zgłoszeń drogą elektroniczną poprzez dedykowany system IT, dodatkowe dokumenty będą przekazywane w postaci ich skanów bez konieczności wysyłki dokumentów w wersji papierowej. Dodatkowo uważamy, że dokument służący do wymiany informacji pomiędzy sprzedawcą, a PGE Dystrybucja S.A. nie może być dowolnie kształtowany przez PGE Dystrybucja S.A. i powinien on podlegać ocenie URE. W celu eliminacji różnorodności interpretacji proponujemy wykreślić słowo wzór, które może sugerować że formularz mógłby posiadać inne elementy niż te które zostały określone w Załączniku nr 3 do IRiESD. Stąd proponujemy, aby formularz powiadomienia o zawarciu nowej umowy sprzedaży stanowił integralną część IRiESD co zabezpieczy interesy sprzedawców oraz URD.</p>
55.	D.2.3.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A., powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji, w sytuacji, gdy nie jest to umowa kompleksowa. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez PGE Dystrybucja S.A.. PGE Dystrybucja S.A. poinformuje Sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw, która może być inna niż wskazana w powiadomieniu.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p>Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej winno być dokonane na co najmniej 14-dni przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. W przypadku URDo nowo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>Powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji, w sytuacji, gdy nie jest to umowa kompleksowa.</i> • <i>Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez PGE Dystrybucja S.A. PGE Dystrybucja S.A. poinformuje Sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw, która może być inna niż wskazana w powiadomieniu.</i>

		<p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Sugerujemy, aby wyraźnie zaznaczyć, że PGE Dystrybucja S.A. może zweryfikować termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, tylko w przypadku, gdy jest to URDo nowo przyłączany do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A. lub następuje zmiana URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.</p> <p>Ponadto o skrócenie 21 dniowego okresu od zgłoszenia umowy do rozpoczęcia sprzedaży. W naszej ocenie 14 dniowy termin winien być wystarczający zwłaszcza w przypadku umów kompleksowych. Ponadto proponujemy aby doprecyzować, że powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii powinno zawierać wniosek o zawarcie umowy dystrybucji jedynie w przypadku gdy nie został on złożony wcześniej.</p>
56.	D.2.4.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania PGE Dystrybucja S.A. o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w formularzu, o którym mowa w pkt. D.2.2. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1. na formularzu określonym przez PGE Dystrybucja S.A. z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem, a w przypadku gdy zmiana dotyczy zaprzestania sprzedaży (z wyłączeniem: zmiany sprzedawcy lub w przypadku wstrzymania przez PGE Dystrybucja S.A. dostawy energii elektrycznej do URD na wniosek Sprzedawcy) nie później niż na 5 dni roboczych przed zakończeniem sprzedaży energii elektrycznej URD</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do informowania PGE Dystrybucja S.A. o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w formularzu, o którym mowa w pkt. D.2.2. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1. na formularzu określonym przez PGE Dystrybucja S.A. z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem, a W przypadku gdy zmiana dotyczy zaprzestania sprzedaży (z wyłączeniem: zmiany sprzedawcy 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 PGE Dystrybucja S.A. dostawy energii elektrycznej do URD na wniosek Sprzedawcy) nie później niż na 5 dni roboczych przed zakończeniem sprzedaży energii elektrycznej URD</i></p> <p><i>Dodatkowo Nowy Sprzedawca może dokonać aktualizacji danych URD przed lub w trakcie procesu zmiany sprzedawcy, przedstawiając PGE Dystrybucja S.A. stosowne oświadczenie podpisane przez URD.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Nie wszystkie dane określone w formularzu, o którym mowa w pkt. D.2.2 można zaktualizować z 14 dniowym wyprzedzeniem. Np. jeżeli URDo zmieni nazwę firmy to dokonuje aktualizacji danych po fakcie przedstawiając stosowny dokument (np. odpis z KRS). Ponadto</p>

		<p>może zdarzyć się przypadek, że URDo będzie chciał dokonać aktualizacji danych w trakcie procesu zmiany sprzedawcy i chce żeby zrobił to w jego imieniu nowy sprzedawca. Nowy sprzedawca chcąc poprawnie dokonać zgłoszenia nowej umowy sprzedaży, najpierw musi zaktualizować dane URDo u PGE Dystrybucja S.A. W przypadku gdyby tego nie dokonał, jego zgłoszenie zmiany sprzedawcy zostałyby negatywnie zweryfikowane przez PGE Dystrybucja S.A.</p> <p>Dodatkowo należy wskazać, iż w przypadku gdy umowa sprzedaży lub umowa kompleksowa była zawarta na czas określony i została ona zgłoszona do PGE Dystrybucja S.A. na czas określony to Sprzedawca nie powinien być zobowiązany do powiadamiania PGE Dystrybucja S.A. o fakcie zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej w ramach ww. umów. W powyższym przypadku PGE Dystrybucja S.A. posiada wszelkie informacje, o tym kiedy dany Sprzedawca zaprzestanie sprzedaży energii elektrycznej do URDo i tym samym na bazie tych informacji może przedsięwziąć stosowne działania.</p>
57.	D.2.5	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do powiadomienia PGE Dystrybucja S.A., nie później niż na 14 dni przed upływem terminu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo na czas określony, o zawarciu przez Sprzedawcę nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z tym URDo lub przedłużenia obowiązywania dotychczasowej umowy w drodze aneksu. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1. na formularzu, którego zakres określa Załącznik nr 3 do IRiESD.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponujemy, aby zestandaryzować terminy w ramach podobnych grup zadań tzn. aby termin powiadomienia o przedłużeniu obowiązywania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej był równy terminowi powiadomienia OSD o zakończeniu sprzedaży energii elektrycznej do URD określonym w pkt. D.2.4 i wynosił 5 dni roboczych. Ma to tym większe uzasadnienie że termin wypowiedzenia umowy przez URD o mniejszym zużyciu energii elektrycznej często wynosi 14 dni, co w oczywisty sposób uniemożliwia wywiązanie się przez Sprzedawcę wobec PGE Dystrybucja S.A. z obowiązku poinformowania o tym fakcie z 14 dniowym wyprzedzeniem.</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do powiadomienia PGE Dystrybucja S.A., nie później niż na 5 dni roboczych przed upływem terminu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo na czas określony, o zawarciu przez Sprzedawcę nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z tym URDo lub przedłużenia obowiązywania dotychczasowej umowy w drodze aneksu. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1. na formularzu, którego zakres określa Załącznik nr 3 do IRiESD.</i></p>
58.	D.2.6.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Sprzedawca zobowiązany jest do potwierdzenia PGE Dystrybucja S.A., nie później niż na 30 dni przed datą zakończenia obowiązywania umów zawartych na czas określony, braku sprzedaży energii po dacie zakończenia obowiązywania umowy.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p>

		<p>Wykreślenie</p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zapis w naszej ocenie powinien zostać wykreślony. Sprzedawca, który zgłosił umowę sprzedaży na czas określony ma świadomość, że po tym terminie umowa sprzedaży przestaje obowiązywać i dla PGE Dystrybucja S.A. powinna to być wystarczająca i jednoznaczna informacja, kiedy dany Sprzedawca zakończy sprzedaż energii elektrycznej do URDo. Wprowadzanie dodatkowych komunikatów wymienianych pomiędzy Sprzedawcą a PGE Dystrybucja S.A. utrudni wzajemną komunikację.</p>
59.	D.2.7.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W przypadku potwierdzenia przez Sprzedawcę, o którym mowa w pkt. D.2.6., zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo PGE Dystrybucja S.A., w terminie 5 dni roboczych od dnia otrzymania od Sprzedawcy powyższego potwierdzenia, informuje URDo o braku możliwości dostarczania energii elektrycznej po zakończeniu obowiązywania dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. PGE Dystrybucja S.A. informuje również o konieczności zawarcia i zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej w trybie zgodnym z IRiESD. W przypadku niedopełnienia powyższego przez URDo PGE Dystrybucja S.A. wszczyna procedurę odłączenia dostawy energii elektrycznej.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>W przypadku potwierdzenia przez Sprzedawcę, o którym mowa w pkt. D.2.6., zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo PGE Dystrybucja S.A., w terminie 4 dni roboczych przed dniem zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo od dnia otrzymania od Sprzedawcy powyższego potwierdzenia, informuje URDo o braku możliwości dostarczania energii elektrycznej po zakończeniu obowiązywania dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. PGE Dystrybucja S.A. informuje również o konieczności zawarcia i zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej w trybie zgodnym z IRiESD. W przypadku niedopełnienia powyższego przez URDo PGE Dystrybucja S.A. wszczyna procedurę odłączenia dostawy energii elektrycznej.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Uważamy, że Sprzedawca nie musi potwierdzać faktu zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży w przypadku, gdy zgłosił ją do PGE Dystrybucja S.A. na czas określony. Zwłaszcza w kontekście naszej propozycji wykreślenia pkt D.2.6 z projektu IRiESD. W przypadku, gdy URDo lub nowy Sprzedawca w jego imieniu nie zgłosi nowej umowy sprzedaży, powinno to skutkować przełączeniem URDo na umowę sprzedaży rezerwowej.</p>

		Ponadto mając na uwadze sugestie zapisane w propozycji zmian do pkt D.2.4., proponujemy skrócić czas powiadomienia URDo przez PGE Dystrybucja do 4 dni roboczych przed datą zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo.
60.	D.2.8.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W przypadku braku powiadomienia lub niedotrzymania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej terminu, o którym mowa w pkt. D.2.5. lub D.2.6. uznaje się, że sprzedaż energii elektrycznej do URDo jest nadal prowadzona przez obecnego Sprzedawcę na dotychczasowych warunkach – do momentu dokonania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zgłoszenia określonego w pkt. D.2.4. lub zgłoszenia nowych warunków umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.5.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>W przypadku braku powiadomienia lub niedotrzymania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej terminu, o którym mowa w pkt. D.2.5. uznaje się, że sprzedaż energii elektrycznej do URDo jest nadal prowadzona przez obecnego Sprzedawcę na dotychczasowych warunkach – do momentu dokonania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zgłoszenia określonego w pkt. D.2.4. lub zgłoszenia nowych warunków umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.5.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W związku z propozycją wykreślenia zapisu pkt D.2.6 proponujemy, aby zapis w pkt D.2.8. przyjął ww. brzmienie.</p>
61.	D 3.1.	Proponujemy dodać na końcu zdania : „przyłączonych do sieci niskiego napięcia”
62.	D.3.2.	Zapis w proponowanym brzmieniu „narzuca” obowiązek wypowiedzenia umowy przez URDo albo sprzedawcę. Obecnie większość umów sprzedaży, a także część umów kompleksowych zawierana jest na czas określony i nie zawierają zapisów odnośnie możliwości wypowiedzenia w okresie na jaki zostały zawarte. Wnioskujemy o zmianę redakcji punktu.
63.	D.3.2	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>URDo lub upoważniony przez URDo nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.</i></p> <p><i>Umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URDo z dotychczasowym sprzedawcą.</i></p>

		<p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>URDo lub upoważniony przez URDo nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponujemy drugą część pkt D.3.2. wykreślić z uwagi, że zapis ten nie wnosi nic do relacji Sprzedawca URDo. Ponadto PGE Dystrybucja S.A. nie może wskazywać Sprzedawcy, kiedy ten może zawrzeć umowę z URDo. Można sobie wyobrazić sytuację, kiedy to URDo rozwiązał umowę na lokal i nie zawarł przed jej rozwiązaniem nowej umowy, a kolejna umowa zawarta została np. po okresie miesiąca od rozwiązania poprzedniej. Czy zatem PGE Dystrybucja S.A. nie będzie uznawał takiej umowy za ważną?</p>
64.	D.3.3.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Odbiorca, poprzez upoważnionego przez niego nowego sprzedawcę, powiadamia PGE Dystrybucja S.A., (...)</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Odbiorca indywidualnie lub poprzez upoważnionego przez niego nowego sprzedawcę oraz nowy sprzedawca, powiadamiają PGE Dystrybucja S.A., (...)</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W naszej opinii zapis w dotychczasowym brzmieniu z jednej strony pozbawia odbiorcę możliwości samodzielnego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. o zawarciu umowy sprzedaży z nowym sprzedawcą (warto podkreślić w tym miejscu, iż nie wszyscy odbiorcy udzielają pełnomocnictw sprzedawcy w zakresie prowadzenia procesu zmiany sprzedawcy, a dodatkowo np. punkt D.2.1. odnosi się do podmiotu, który przedłożył powiadomienie a nie do sprzedawcy), a z drugiej nie wymaga takiego powiadomienia ze strony nowego sprzedawcy, co z kolei może prowadzić do sytuacji spornych.</p>
65.	D.3.3.	Wnioskujemy o skrócenie 21 dniowego okresu od zgłoszenia umowy do rozpoczęcia sprzedaży.
66.	D.3.4., D.3.5., D.3.6.	W naszej opinii niniejsze punkty nie są zbieżne, jak również przeczą głównej zasadzie konsultowanego projektu IRiESD mówiącej o konieczności zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji przez złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej we wszystkich przypadkach poza wskazanymi w punkcie D.2.3. oraz w przypadku zawarcia „nowej” umowy

		<p>kompleksowej. Ponadto, zapisy punktu D.3.5. wymagają zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji przez sprzedawcę w imieniu odbiorcy, a nie wskazują sposobu postępowania w przypadku, gdy odbiorca nie udziela sprzedawcy pełnomocnictwa do tej czynności. Dodatkowo, zapis punktu D.3.5. iii) 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 tych zapisów również pod tym kątem.</p>
67.	D.3.4	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>URDo, w dniu złożenia przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., dotyczącego zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej (nie dotyczy zgłoszeń umów kompleksowych), powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A., za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.3. i pkt. D.3.5.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> Należy wykreślić zapis z projektu IRiESD</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> W związku ze zmianami zaproponowanymi w pkt B.2. oraz B.5. proponujemy usunąć pkt D.3.4 jako konsekwencja ww. zmian.</p>
68.	D.3.5.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w pkt. D.3.4., należycie umocowany sprzedawca działający w imieniu i na rzecz URDo zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z PGE Dystrybucja S.A., na warunkach wynikających z:</i></p> <p><i>i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,</i></p> <p><i>ii. taryfy PGE Dystrybucja S.A. zatwierdzonej przez Prezesa URE oraz IRiESD,</i></p> <p><i>iii. dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z zatwierdzoną taryfą PGE Dystrybucja S.A. oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. i.</i></p> <p><i>Sprzedawca działający na podstawie pełnomocnictwa URDo obowiązany jest przekazać PGE Dystrybucja S.A. co najmniej kopię tego pełnomocnictwa poświadczoną za zgodność z oryginałem. Poświadczenia za zgodność może także dokonać pracownik lub pełnomocnik nowego sprzedawcy.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u> <i>W przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w pkt. D.3.4., należycie umocowany sprzedawca działający w imieniu i na rzecz URDo zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z</i></p>

		<p><i>PGE Dystrybucja S.A., na warunkach wynikających z:</i></p> <p><i>i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonego na stronie internetowej PGE Dystrybucja S.A.,</i></p> <p><i>ii. taryfy PGE Dystrybucja S.A. zatwierdzonej przez Prezesa URE oraz IRiESD,</i></p> <p><i>iii. dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z zatwierdzoną taryfą PGE Dystrybucja S.A. oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. i.</i></p> <p><i>Sprzedawca działający na podstawie pełnomocnictwa URDo obowiązany jest przekazać PGE Dystrybucja S.A. co najmniej kopię tego pełnomocnictwa poświadczoną za zgodność z oryginałem, w formie skanu ww. dokumentu. Poświadczenia za zgodność może także dokonać pracownik lub pełnomocnik nowego sprzedawcy. Pełnomocnictwo, o którym mowa powyżej jest wystarczające do zawarcia umowy dystrybucyjnej i nie jest wymagane składanie dodatkowych oświadczeń ani wniosków przez URDo.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Proponowany kształt zapisu pkt D.3.5 wraz z zapisami pkt B2. oraz D.1.6 powoduje, że Sprzedawca nie będzie mógł dokonać zgłoszenia zmiany sprzedawcy do czasu, kiedy URDo zawrze umowę o świadczenie usług dystrybucji z PGE Dystrybucja S.A. Obecne doświadczenia wskazują na duże opóźnienia w zawieraniu umów dystrybucyjnych, a wskazany przez PGE Dystrybucja S.A. termin 21 dni na przekazanie umowy dystrybucyjnej plus czas trwania procesu zmiany sprzedawcy równy 21 dni powoduje, że z obecnego 1 miesiąca realny termin zmiany sprzedawcy wydłuża się do 42dni. Takie postawienie sprawy przenoszące odpowiedzialność za ewentualne wydłużenie procesu zawierania umów dystrybucyjnych na sprzedawcę jest niedopuszczalne. PGE Dystrybucja S.A. nie ponosi żadnych konsekwencji w przypadku niedotrzymania wskazanego terminu. Uważamy że jedynym możliwym rozwiązaniem jest zawieranie umów dystrybucyjnych na obecnie obowiązujących zasadach, w ramach toczącego się procesu zmiany sprzedawcy.</p> <p>Uważamy także, że zapis o zawarciu umowy dystrybucyjnej na warunkach dotychczas obowiązującej umowy kompleksowej oraz uwzględniający taryfę operatora powinien być wystarczający. Proponujemy wykreślenie z pkt D.3.5. 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 URDo. Dodatkowo proponujemy aby pełnomocnictwo o którym mowa mogło być wysłane do PGE Dystrybucja S.A. w formie skanu bez konieczności dostarczania dokumentu w formie papierowej, w przypadku gdy PGE Dystrybucja S.A. umożliwia dokonywanie powiadomień, o których mowa w D.2.1. w formie elektronicznej.</p>
69.	D.3.6.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W sytuacji wskazanej w pkt. D.3.5., w przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., PGE Dystrybucja S.A. przekazuje nowemu Sprzedawcy parafowaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej celem jej podpisania zgodnie z posiadanym pełnomocnictwem.</i></p>

		<p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>W sytuacji wskazanej w pkt. D.3.5., w przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., PGE Dystrybucja S.A. przekazuje nowemu Sprzedawcy parafowaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej w terminie do 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o którym mowa w pkt D.3.3., celem jej podpisania zgodnie z posiadanym pełnomocnictwem. W przypadku niedostarczenia w ww. terminie przez PGE Dystrybucja S.A. parafowanej umowy o świadczenie usług dystrybucji wszelkie roszczenia stron trzecich będą pokrywane przez PGE Dystrybucja S.A.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Chcąc zabezpieczyć interesy sprzedawców i URDo, wnosimy o wprowadzenie zapisu regulującego termin dostarczenia parafowanej umowy o świadczenie usług dystrybucji. Sugerujemy iż termin ten, mógłby być do 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o którym mowa w pkt D.3.3</p>
70.	D.3.7.	<p>Wnioskujemy o wykreślenie drugiego akapitu niniejszego punktu, z uwagi na pojawiające się w nim sprzeczności (np. zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji w procesie zmiany sprzedawcy już samo w sobie wymaga dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań IRiESD) oraz fakt, iż poruszone w nim kwestie są wystarczająco opisane we wcześniejszych punktach konsultowanego projektu IRiESD.</p>
71.	D.3.8.	<p>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”.</p>
72.	D.3.9.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie D.3.8. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, PGE Dystrybucja S.A. dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie D.3.8. nie zostaną uzupełnione za pośrednictwem poczty elektronicznej lub dedykowanego systemu informatycznego PGE Dystrybucja S.A. w terminie nie dłuższym niż 5 dni od dnia wysłania przez PGE Dystrybucja S.A. informacji o której mowa w pkt. D.3.8., oraz w terminie późniejszym, jeśli jest to wymagane w formie pisemnej, PGE Dystrybucja S.A. dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., informując o tym podmiot który przedłożył powiadomienie oraz odbiorcę.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p>

		<p>Uwzględniając kwestię obiegu dokumentów (poczta) termin 5 dni roboczych może być niemożliwy do dotrzymania. Dodatkowo wszystkie inne terminy pojawiające się w procedurze zmiany sprzedawcy odnoszą się do dni, a nie do dni roboczych. Ostatnią naszym zdaniem bardzo dyskusyjną kwestią jest fakt powiadamiania przez PGE Dystrybucja S.A. dotychczasowego sprzedawcę o negatywnej weryfikacji powiadomienia. Wiedza ta może zostać „niewłaściwie” wykorzystana przez dotychczasowego sprzedawcę w rozmowach z odbiorcą. Wobec powyższego wnosimy o zmianę powyższego zapisu do postaci:</p>
73.	D.3.10.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A., w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7. przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 4 do IRiESD.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>PGE Dystrybucja S.A., w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7. przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 4 do IRiESD.</i></p> <p><i>W przypadku braku przekazania wyniku weryfikacji przez PGE Dystrybucja S.A. w terminie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia o którym mowa w pkt. D.3.3. uznaje się że wynik weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. D.3.3. jest pozytywny. Wszelkie roszczenia stron trzecich będą pokrywane przez PGE Dystrybucja S.A.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Wnosimy o wprowadzenie zapisu, który umożliwi skuteczny proces zmiany sprzedawcy nawet w przypadku opóźnień lub zaniechań ze strony PGE Dystrybucja S.A.. Zapis taki także będzie mobilizował operatora do dochowywania narzuconych terminów.</p>
74.	D.3.11.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia o jego wyniku informowany jest dotychczasowy sprzedawca w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Sugerujemy wprowadzenie konieczności dodatkowego sprawdzenia, czy URDo uregulował wszystkie zobowiązania wynikające z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. Sprawdzenie takie będzie dokonywał dotychczasowy sprzedawca informując PGE Dystrybucja S.A. i wnosząc tym samym o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy.</p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p>

		<p><i>W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7. PGE Dystrybucja S.A. przekazuje do dotychczasowego sprzedawcy URDo, informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. Dotychczasowy sprzedawca w terminie 2 dni roboczych od otrzymanego powiadomienia może zgłosić konieczność przerwania procesu zmiany sprzedawcy jedynie w przypadku, gdy URDo nie uregulował wszystkich należności wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, dla których termin płatności przypadał przed dniem rozwiązaniu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. W takim przypadku PGE Dystrybucja S.A. w terminie 1 dnia roboczego informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.3.3. o negatywnej weryfikacji powiadomienia. W przypadku braku zastrzeżeń ze strony dotychczasowego sprzedawcy, lub braku odpowiedzi w terminie 2 dni roboczych od otrzymanego powiadomienia PGE Dystrybucja S.A. informuje URDo o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.</i></p>
75.	D.3.12.	Wnioskujemy o wykreślenie niniejszego zapisu, gdyż stanowi on powielenie wcześniejszych zapisów konsultowanego projektu IRiESD.
76.	E.1.	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>(...) POB jest ustanawiany przez:</i></p> <p><i>a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.;</i></p> <p><i>b) URD typu wytwórca (URDW), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>(...) POB jest ustanawiany przez:</i></p> <p><i>a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.;</i></p> <p><i>b) URD typu wytwórca (URDW), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej PGE Dystrybucja S.A.;</i></p> <p><i>c) OSDn.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Zgodnie z postanowieniami zawartymi w ust. A.4.3.5 pkt. c, OSDn także będzie wskazywał POB.</p>
77.	E.7.	Wnioskujemy o wykreślenie w całości. Na OSD ciąży określony w 5 ust. 2a pkt. 1) lit. b) Prawa energetycznego obowiązek zapewnienia URDo sprzedawcy rezerwowego w każdym przypadku. W związku z powyższym jeżeli URDo utraci jednego sprzedawcę rezerwowego, to OSD musi zapewnić innego, a nie pobierać od URDo opłaty za zużyta energię jak w przypadku nielegalnego poboru.
78.	E.12.	<u>Zapis IRiESD:</u>

		<p><i>Powiadomienie PGE Dystrybucja S.A. o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URD_w powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego z zastrzeżeniem, że data tego zakończenia powinna być ostatnim dniem danego miesiąca.</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>wykreślenie.</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>Terminy związane z ustanowieniem czy zmianą POB zawarte są w innych punktach rozdziału E. Termin 15 dni kalendarzowych nie jest zgodny z terminem zawartym w pkt. E.3. Ponadto termin zakończenia świadczenia usługi POB może być określony jako koniec dekady a nie koniec danego miesiąca.</p>
79.	H.2.	<p>Proponujemy zmianę zapisów: „Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, telefaksową lub mailową) lub ustnej (telefonicznie).” na : „Podmioty zobowiązanych do stosowania IRiESD-Bilansowanie mogą zgłaszać reklamacje w formie pisemnej (drogą pocztową, telefaksową lub mailową) lub ustnej (telefonicznie).”.</p>
80.	H.3. i następne	<p>Punkt H.2. dopuszcza składanie reklamacji w formie ustnej (telefonicznie), natomiast postanowienia punktów H.3. i następnych odnoszą się wyłącznie do reklamacji składanych w formie pisemnej. Wnioskujemy o dokonanie stosownych zmian w punkcie H.3. i następnych.</p>
81.	VI.8.3	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>Uwzględniając otrzymane zgłoszenia umów sprzedaży energii elektrycznej</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>Uwzględniając otrzymane zgłoszenia planów pracy</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>OSD nie otrzymują informacji dotyczących umów sprzedaży energii elektrycznej</p>
82.	Załącznik nr 3 pkt 4	<p><u>Zapis IRiESD:</u></p> <p><i>„Dane URD (Odbiorcy końcowego)”</i></p> <p><u>Proponowana zmiana:</u></p> <p><i>„Dane URD (Odbiorcy)”</i></p> <p><u>Uzasadnienie:</u></p> <p>W celu zgodności z ustawą – Prawo energetyczne.</p>

83.	Załącznik nr 3 pkt 7	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>„[...] (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych PGE Dystrybucja S.A., a także o ile jest to wymagane przez PGE Dystrybucja S.A., również w podziale na zagregowane dla danego profilu grupy PPE rozliczane w oparciu o te profile) [...]”</i></p> <p><u>Proponowana zmiana, uzasadnienie:</u></p> <p>Powyższy zapis wskazanego punktu jest niejasny. W związku z tym wnosimy o jego uszczegółowienie lub usunięcie.</p>
84.	Załącznik nr 3 pkt 8	<p><u>Zapis IRiESD:</u> <i>Kod MB do którego ma być przypisany URD</i></p> <p><u>Proponowana zmiana, uzasadnienie</u></p> <p>Wnosimy o zmianę powyższego zapisu do postaci: <i>„Nazwa podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) URD”</i></p>
85.	Załącznik nr 3 pkt 10	<p>Wnosimy o wykreślenie w całości niniejszego punktu. Dane w nim zawarte muszą zostać podane przez PGE Dystrybucja S.A. nowemu sprzedawcy na etapie zawierania umowy kompleksowej, więc są znane operatorowi.</p>
86.	Załącznik nr 3	<p>Proponujemy, aby formularz powiadomienia PGE DYSTRYBUCJA S.A. przez Sprzedawcę w imieniu własnym i URD, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej ograniczyć do niezbędnego minimum zgodnie z pracami nad GUD-k</p>

TOE, Warszawa, 2013.04.24