

Formularz zgłoszeniowy uwag do projektu
INSTRUKCJI RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ
TAURON Dystrybucja S.A.

Data publikacji projektu: 19.09.2011 r.

DANE PODMIOTU ZGŁASZAJĄCEGO UWAGI

1. Nazwa podmiotu:

Towarzystwo Obrotu Energią

2. Dane teleadresowe:

ul. Czackiego 7/9, lok. 107, 00-043 Warszawa, tel. +48 22 827 57 93, fax +48 22 826 61 55, e-mail: marek.kulesa@toe.pl

UWAGI OGÓLNE

L.p.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem
1.	<p>Niniejsze uwagi uwzględniają przeprowadzone w Towarzystwie Obrotu Energią (TOE) dyskusje wewnętrzne dot. przedmiotowego dokumentu, a także wcześniejsze materiały, dyskusje i konsultacje mające, zdaniem przedstawicieli TOE, znaczenie podczas konsultacji niniejszego projektu IRiESD, w tym w szczególności wyniki spotkań oraz konsultacji w ramach prac nad: (i) ujednoczoną procedurą zmiany sprzedawcy, w tym na etapie uzgodnień i konsultacji zapisów nowego <i>rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego</i>, tzw. rozporządzenia systemowego, (ii) ujednoczeniem standardów przekazywania danych pomiarowo – rozliczeniowych, (iii) wzorcem umowy kompleksowej, (iv) wzorcem generalnej umowy dystrybucji (GUD), (v) wzorcem GUD umożliwiającej zawieranie umów kompleksowych (tzw. GUD kompleksowy).</p> <p><u>Niestety liczne zapisy i propozycje niniejszego projektu IRiESD są rozbieżne z ustaleniami oraz kierunkami przyjętymi w ramach ww. prac, w tym także z wynikami dyskusji w ramach prac nad projektem rozporządzenia systemowego oraz proponowanymi przez URE i TOE zapisami ww. rozporządzenia</u>, w szczególności w zakresie procedury zmiany sprzedawcy (patrz też punkty poniżej). Propozycje procedury zmiany sprzedawcy oraz formularza zmiany sprzedawcy wypracowane w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu dyskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego wcześniejszego projektu procedury (tzw. projektu URE i TOE), przesyłamy jako załączniki nr 1 i 2 do uwag. Należy jednak podkreślić, że propozycja formularza przedstawiona w załączniku nr 2 do uwag jest kierunkowo zgodna z propozycją TAURON Dystrybucja S.A. (dalej zwanym TAURON Dystrybucja). Jedyna różnica wynika z rozbieżności PTPIREE i TOE, co do momentu zawarcia umowy dystrybucyjnej.</p>

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

2.	Niniejszy materiał uwzględnia uwagi Członków TOE nadesłane do biura TOE do 14 października 2011 r. do godz. 16.00 <u>co nie wyklucza składania uwag indywidualnie przez poszczególnych Członków TOE, w tym Spółki Obrotu, jako uczestników rynku energii elektrycznej w Polsce. Ze względu na charakter działalności TOE uwagi merytoryczne skupiają się na IRiESD-Bilansowanie.</u>
3.	Projekt IRiESD został opublikowany przed wejściem w życie <i>rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 18 sierpnia 2011 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną</i> (Dz. U. nr 189 poz. 1126) w związku z czym, zdaniem TOE, <u>wymaga on korelacji z zapisami tego rozporządzenia w ramach procesu konsultacji przez autorów</u> (w szczególności w zakresie standardów jakościowych obsługi oraz wyznaczania odczytów w procesie zmiany sprzedawcy).
4.	Zdaniem TOE wszystkie IRiESD powinny zawierać zunifikowane formularze zgłoszenia zmiany sprzedawcy lub komplet danych, jakich OSD w dokumencie Zgłoszenia Zmiany Sprzedawcy może wymagać, wychodząc naprzeciw ustaleniom z konsultacji rozporządzenia systemowego. Zminimalizowana propozycja załącznika nr 3 przedstawiona przez TAURON Dystrybucja jest zbieżna z ww. ustaleniami i propozycją TOE.
5.	B. Zasady zawierania umów dystrybucji z URD_o Uważamy, że proces zmiany sprzedawcy (docelowo ujednoczony w całym kraju na poziomie rozporządzenia systemowego) powinien uwzględniać możliwość jednoczesnego inicjowania procesu zawierania umowy dystrybucyjnej (szczególnie dla odbiorców z IV i V grupy przyłączeniowej), jeżeli strony nie zawarły wcześniej rozdzielonych umów dystrybucyjnej i sprzedaży energii elektrycznej.
6.	D. Procedura zmiany sprzedawcy oraz zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców TOE stoi na stanowisku, że odbiorca końcowy powinien mieć możliwość podpisania umowy dystrybucyjnej zarówno przed, jak i w czasie trwania procedury, zwłaszcza że ustawa - Prawo energetyczne nie reguluje kar w stosunku do OSD w przypadku przedłużania się procesu zawierania umów o świadczenie usług dystrybucyjnych. Projekt IRiESD w przypadkach odbiorców przyłączonych na nN pozwala ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 3 miesiące, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który TAURON Dystrybucja posiada odczytane wskazania. TOE uważa, że w przypadku zmiany sprzedawcy przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej powinno dokonać odczytu wskazań układu pomiarowego albo uzyskać od odbiorcy końcowego odczyt, nie później niż w ciągu ± 5 dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy. Zdaniem TOE procedura zmiany sprzedawcy powinna zostać ujednoczona we wszystkich IRiESD OSD. Wypracowaną w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego projektu, propozycję procedury przesyłamy jako załączniki nr 1 do uwag. Ważne jest aby procedura zmiany sprzedawcy była jednoznacznie określona w IRiESD (docelowo w rozporządzeniu systemowym) oraz ujednoczona na terenie kraju, co gwarantuje brak różnych procedur na terenach poszczególnych OSD.

UWAGI SZCZEGÓŁOWE		
L.p.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	A.3.9.c)	Proponujemy dodać: „i URB pełniącymi funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe.”.
2.	A.4.3.3. g)	Proponujemy wykreślić punkt. Wykaz sprzedawców i URD _w jest wystarczający dla OSD w celu przyporządkowania danemu POB MB oraz MDD.
3.	A.4.3.3. k)	Proponujemy uszczegółowienie: „k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP”.
4.	A.4.3.3. m)	Proponujemy wykreślić punkt. Zasady przekazywania danych pomiarowych OSD _n powinny zostać uregulowane w umowie pomiędzy OSD a OSD _n .
5.	A.4.3.5.k)	Proponujemy uszczegółowienie: k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Poboru Energii (PPE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
6.	A.4.3.5.	Proponujemy wykreślić część „w tym Sprzedawcy Rezerwowego (po określeniu tego faktu w generalnej umowie dystrybucji)”. Naszym zdaniem w GUD nie powinny zostać określone zasady sprzedaży rezerwowej. Zasady te określać powinna stosowna, odrębna umowa dystrybucyjna zawierana pomiędzy OSD a Sprzedawcą Rezerwowym.
7.	A.4.3.5. b)	Proponujemy wykreślić ten punkt. Umowy sprzedaży mogą różnić się od siebie w znaczący sposób, szczególnie dla URD o większym zużyciu energii elektrycznej. Sprzedawca nie może w żaden sposób podać warunków dla wszystkich URD na terenie danego OSD.
8.	A.4.3.5. k)	Proponujemy uszczegółowienie „l) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Poboru Energii (PPE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)”.
9.	A.4.3.5. m)	Proponujemy dodać zapis „w zakresie dotyczącym zapisów i ustaleń objętych GUD oraz związanych z jej realizacją”.
10.	A.5.1.	W tym i kilku innych miejscach IRiESD autorzy posługują się określeniem „rynku detalicznego” proponujemy dla przejrzystości dokumentu umieszczenie definicji tego rynku (w słowniku są definicje URD, MDD, ale nie ma „rynku detalicznego”).

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

11.	A.6.7.	<p>Proponujemy uszczegółowienie: „Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkować zaprzestaniem przekazywania przez TAURON Dystrybucja danych pomiarowych na MB tego POB. Tym samym dane pomiarowe URDn będą uwzględniane w zużyciu energii elektrycznej PEP chyba, że zostanie wskazany inny POB w terminie umożliwiającym zmianę konfiguracji obiektów tego POB (zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszej IRiESD).”.</p>
12.	B.3.	<p>Zdaniem TOE umowa dystrybucyjna powinna być zawierana z URDo tak jak ma to miejsce obecnie, czyli w trakcie procesu zmiany sprzedawcy albo w innym terminie przed złożeniem wniosku o zmianę sprzedawcy.</p> <p>Nalożenie obligatoryjnego obowiązku zawierania umowy dystrybucyjnej przed złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży URDo z nowym sprzedawcą wydłuży cały proces związany ze zmianą sprzedawcy i istnieje poważne zagrożenie, że sprzedawca nie będzie mógł URDo określić w jakim terminie złoży wniosek o zmianę sprzedawcy i rozpocznie sprzedaż energii elektrycznej do tego URDo.</p> <p>Co więcej brak sankcji wobec OSD w przypadku opóźnienia przekazania treści umowy dystrybucyjnej uniemożliwia egzekwowanie przez sprzedawcę roszczenia wobec OSD w przypadku niedotrzymania terminów realizacji przez OSD ww. działania. Dodatkowo sprzedawca narażony zostaje na ponoszenie odpowiedzialności wobec URDo za czynności, których wykonanie leży po stronie OSD, a także występuje istotna trudność w określeniu terminu rozpoczęcia sprzedaży.</p> <p>Przyjęcie takiego rozwiązania powoduje, że cały proces „pozyskania” URDo został wydłużony w stosunku do obecnie istniejącego. Z praktyki wynika, że OSD „zalegają” z przekazaniem umów dystrybucyjnych nawet kilka miesięcy, tym samym chcąc zastosować powyższe rozwiązanie należy liczyć się z tym, iż (przy braku sankcji) proces zmiany sprzedawcy (od momentu „pozyskania” URDo) może trwać nawet pół roku.</p> <p>Dodatkowo TAURON Dystrybucja warunkuje złożenie wniosku o zmianę sprzedawcy (patrz pkt D. 1.3.) posiadaniem przez URDo dostosowanych do obowiązujących wymagań układów pomiarowo-rozliczeniowych. Tym samym nie istnieje zagrożenie, iż konieczne będzie przeprowadzenie inwestycji po stronie URDo mającej na celu dostosowanie ww. układu.</p> <p>Mając powyższe na uwadze, zdaniem TOE, 21 dniowy termin na zawarcie umowy dystrybucyjnej jest wystarczający, aby strony podpisały stosowną umowę w trakcie realizacji procesu zmiany sprzedawcy przed dniem rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.</p> <p>Przykładowa propozycja zapisu:</p> <p>„TAURON Dystrybucja wysyła jednostronnie podpisaną, kompletną umowę w terminie do 7 dni od dnia złożenia zgłoszenia nowej umowy sprzedaży zarówno dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych, jak i dla pozostałych URDo.</p>

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

		Podpisana przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez TAURON Dystrybucja i zgodnej z szablonem umowy dystrybucyjnej stosowanej przez TAURON Dystrybucja, powinna być dostarczona do TAURON Dystrybucja nie później niż w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego Sprzedawcę.”.
13.	C.1.1.	<p>Proponujemy uszczegółowienie zapisu drugiego akapitu pkt. C.1.1:</p> <p>„TAURON Dystrybucja może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi, za działania którego będzie odpowiedzialny jak za działania własne.”</p> <p>Zapis taki zapewnia, że TAURON Dystrybucja nadal ponosić będzie pełną odpowiedzialność za realizację funkcji Operatora Pomiarów.</p>
14.	C.1.3.	W zapisie „Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.” nie jest określone, w jaki sposób te ilości energii przenoszone będą do następnego okresu rozliczeniowego.
15.	C.1.5.d)	Proponujemy zmianę na: „d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G), ilości energii elektrycznej 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.”
16.	C.1.10.	W związku z występującymi rozbieżnościami dot. przekazywanych danych proponujemy na końcu dopisanie stwierdzenia: „oraz zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Detalicznego”.
17.	C.1.11.a)	<p>W związku z występującymi rozbieżnościami dot. przekazywanych danych oraz mając na uwadze konieczność ich korelacji z danymi na Rynku Bilansującymi, proponujemy zmianę zapisu na:</p> <p>„a) Sprzedawcom:</p> <ul style="list-style-type: none"> - o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia następnego miesiąca, po miesiącu, w którym został przeprowadzony odczyt kończący okres rozliczeniowy opłaty dystrybucyjnej, - godzinowe URD po ich pozyskaniu przez TAURON Dystrybucja zgodnie z pkt. C.1.3.1). <p>zachowując zgodność przekazywanych danych ww. podmiotom oraz ich zgodność z danymi na potrzeby rozliczania Rynku Bilansującego.</p> <p>Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością wynikającą z możliwości technicznych urządzeń pomiarowych i LSPR, jednak nie gorszą niż 1 kWh, dokonując zaokrągleń zgodnie z ogólnie obowiązującymi zasadami.</p> <p>Sposób przekazywania danych określa GUD zawarta pomiędzy Sprzedawcą a TAURON Dystrybucja.”.</p>

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

18.	C.1.11.b) tiret 2	W sformułowaniu „godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie” proponujemy doprecyzować, że chodzi o umowę dystrybucyjną.
19.	C.1.12.	Zapis: „Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD” odwołuje się do GUD, który z kolei odnosi się do IRiESD.
20.	C.1.13.	Mając na uwadze zdarzające się błędy przekazania danych pomiarowych oraz konsekwencje tych błędów dla uczestników rynku energii elektrycznej proponujemy dodać punkt d: „d) gdy przekazane dane pomiarowe są niepoprawne z winy TAURON Dystrybucja w trybie nadzwyczajnym; jeżeli udostępnione w tym trybie dane pomiarowe nie mogą stanowić podstawy do rozliczeń korygujących na Rynku Bilansującym, TAURON Dystrybucja zrekompensuje POB koszty poniesione na uzupełnienie Zabezpieczenia Należytego Wykonania Umowy Przesyłowej w części RB.”.
21.	C.1.15	Brak zdefiniowania skrótu MB _{ZW} . Proponujemy uzupełnić.
22.	D.1.3.	W przypadku, gdy TAURON Dystrybucja jest właścicielem układu pomiarowego koszt dostosowania spoczywa po stronie TAURON Dystrybucja. Ważne jest, aby w takim przypadku TAURON Dystrybucja dostosował układ URDo przed terminem wejścia w życie umowy sprzedaży zawartej przez tego URDo z nowym sprzedawcą. Proponujemy zapis: „Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRiESD, z poniższym zastrzeżeniem. Układy pomiarowo-rozliczeniowe będące własnością TAURON Dystrybucja powinny spełniać wymagania zawarte w pkt. II.4.7. IRiESD na dzień zmiany Sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej, natomiast wymagania te są spełnione dla układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców, dla których został przydzielony, zgodnie z rozdziałem G IRiESD-Bilansowanie, standardowy profil zużycia energii elektrycznej. URD zawiera z TAURON Dystrybucja umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej”.
23.	D.1.4.	Dla uniknięcia ewentualnych reklamacji celowym jest, aby klient był rzeczywiście „odczytany” w terminie pięciu dni przed lub pięciu dni po zmianie sprzedawcy. Proponujemy zapis: „Przy każdej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez TAURON DYSTRYBUCJA odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.”.

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

24.	D.1.6.	<p>Stosownie do zapisów ustawy - Prawo energetyczne nie jest wymagane podawanie nazwy sprzedawcy w umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo. W umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo nie może być wskazany sprzedawca, gdyż w takim przypadku konieczne byłoby aktualizowanie umowy dystrybucyjnej przy każdej zmianie sprzedawcy.</p> <p>Szerszej dyskusji wymaga wprowadzenie możliwości zawarcia kilku umów sprzedaży w przypadku Klientów nie kupujących energii w formie tzw. „grafików godzinowych” (mimo, że prawnie możliwe, takie rozwiązanie może wprowadzać tylko niepotrzebne komplikacje na rynku energii elektrycznej).</p> <p>Proponujemy zapis: „Odbiorca, może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.”</p>
25.	D.2.	<p>Propozycję procedury zmiany sprzedawcy wypracowaną w ramach prac TOE, przy uwzględnieniu diskutowanego w ramach konsultacji rozporządzenia systemowego projektu (tzw. projektu URE i TOE), przesyłamy jako załączniki nr 1 do uwag, niezależnie od poniższych uwag do punktów D.2. Ważne jest aby procedura zmiany sprzedawcy była jednoznacznie określona w IRiESD (docelowo w rozporządzeniu systemowym), co gwarantuje brak dowolności wprowadzania zmian przez OSD.</p>
26.	D.2.1.	<p>Umowa dystrybucji energii elektrycznej nie powinna być zawarta przed rozpoczęciem procesu (w przypadku pierwszej zmiany) tak więc stwierdzenie „istnienie umowy o świadczenie usług dystrybucji” jest błędne. Proces zawierania umowy dystrybucyjnej powinien być prowadzony równoległe z procesem zgłaszania umów sprzedaży.</p>
27.	D.2.4.	<p>Pragniemy zauważyć, że proponowane zapisy pkt. D.2.4 eliminują, naszym zdaniem, możliwość złożenia powiadomienia bez pośrednictwa Sprzedawcy, co może wzbudzać wątpliwości prawne licznych odbiorców. Mimo, że TOE popiera takie rozwiązanie, pragniemy zawrócić uwagę, że powoduje ono komplikacje przy Klientach, którzy nie będą mieli dostępu do platformy i nie będą chcieli umocować sprzedawcy do dokonania zgłoszenia (np. tzw. Klienci publiczni – jednostki samorządu terytorialnego, sądy itp.). Niestety spółki obrotu – sprzedawcy spotykają się w praktyce z takim podejściem części odbiorców.</p>
28.	D.2.7.	<p>Proponujemy zmianę zapisu: „Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. D.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od daty otrzymania przez podmiot, który je przedłożył informacji, o której mowa w D.2.6, TAURON Dystrybucja dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.”.</p>
29.	D.2.9.	<p>Proponujemy uściślenie zapisu: „TAURON Dystrybucja nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do odbiorcy informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy, a do dotychczasowego sprzedawcy listę URDo wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.”.</p>
30.	E.4.1)	<p>Proponujemy, aby zapis zamienić na „każdy PPE danego URD musi być przyporządkowany tylko do jednego MDD;”. Zapis przedstawiony w projekcie IRiESD nie nakłada na OSD obowiązku prawidłowego przyporządkowania PPE do MDD.</p>

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

31.	E.4.2)	Proponujemy, aby zapis zamienić na „każdy MDD musi być przyporządkowany tylko do jednego MB;”. Zapis przedstawiony w projekcie IRIESD nie nakłada na OSD obowiązku prawidłowego przyporządkowania MDD do MB.
32.	E.6.	Proponujemy uściślenie zapisu: „Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDW jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania sprzedawcy lub URDW, lub zawiesi albo zaprzestanie działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDo lub na TAURON Dystrybucja w przypadku utraty POB przez URDW. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDo przejmuje sprzedawca rezerwowy natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URDW realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.”.
33.	E.10.	Proponujemy uściślenie zapisu: „POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDW jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania TAURON Dystrybucja i sprzedawcy lub URDW, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB, lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URDW.”.
34.	F.1.2.	Proponujemy uściślenie zapisu: „Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na formularzu określonym przez TAURON Dystrybucja na co najmniej 21-dni przed planowaną datą wejścia w życie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej TAURON Dystrybucja, powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez TAURON Dystrybucja.”
35.	F.1.3.	Formularza powinien być stały i zamieszczony jako załącznik do IRIESD, niezależnie od formy składania. Pozytywnie oceniamy znaczne skrócenie formularza składanego w formie elektronicznej, wychodzące naprzeciw pracom URE, PTPIREE i TOE. Negatywnie jednak oceniamy domyślną konieczność dołączania do powiadomienia oryginału(ów) pełnomocnictwa. Sprzedawca powinien dołączyć kopię (przekazując powiadomienia w formie papierowej) lub skan (w przypadku formy elektronicznej) pełnomocnictwa. Zdecydowanie negatywnie oceniamy także „ukrytą” w drugiej części zapisu możliwość zmiany (wzoru) formularza (w przypadku powiadomień w formie pisemnej) poprzez zmianę jego wzoru publikowanego na stronie internetowej czy udostępnianego w siedzibie TAURON Dystrybucja. Takie rozwiązanie umożliwia nieograniczoną liczbę zmian wzoru oraz znaczne utrudnienia zarówno dla Sprzedawców, ale i przede wszystkim dla odbiorców zmieniających Sprzedawcę. W skrajnym przypadku wzór formularz może zmieniać się nawet w czasie jednego dnia. Proponujemy zapis:

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

		„Zawartość i wzór formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 2 do IRiESD. Do powiadomienia należy dołączyć kopię w postaci skanu pełnomocnictwa do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.”
36.	F.1.5.	Formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży i jej zmian powinien być stały, a jego zawartość powinna być zgodna z IRiESD TAURON Dystrybucja. Proponujemy zapis: „Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania TAURON Dystrybucja o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w załączniku o którym mowa w pkt. F.1.3. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.1.1. na formularzu zgodnym z załącznikiem nr 2 do IRiESD TAURON Dystrybucja z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.”
37.	F.1.6.	Proponujemy uściślenie zapisów: „Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, dane zgłaszane są do TAURON Dystrybucja za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez TAURON Dystrybucja. W tym czasie TAURON Dystrybucja informuje również sprzedawcę o wyniku weryfikacji.”
38.	Załącznik 2	Ze strony TOE proponujemy stosowania ujednoliconego (takiego samego) formularza u wszystkich OSD. Nasza propozycja przedstawiona w załączniku nr 2 jest kierunkowo zgodna z propozycją TAURON Dystrybucja. Jedyne różnice wynikają z rozbieżności PTPiREE i TOE, co do momentu zawarcia umowy dystrybucyjnej i dotyczy punktu 9 propozycji TOE „Oświadczenie URD, że wnioskuję o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)”, którego w załączniku nr 2 projektu IRiESD TAURON Dystrybucja nie ma.
39.	Załącznik 4	Proponujemy zuniifikowanie tego załącznika u wszystkich OSD zgodnie z załącznikiem nr 3 do uwag.

INNE UWAGI REDAKCYJNE, EDYCYJNE, LITEROWE		
L.p.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	A.1.3. A.2.3	Przed wyrazami „który” proponujemy przecinek.
2.	A.1.3.	Proponujemy używać wszędzie wprowadzonego wcześniej skrótu OSP.
3.	A.3.9. a)	Proponujemy zmianę „aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „generalnymi umowami dystrybucji” lub odpowiednio „generalną umową dystrybucji” - GUD)”.
4.	A.4.3.5	Proponujemy wykreślić przecinek „Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Podmiotem jako Sprzedawcą a TAURON DYSTRYBUCJA”.
5.	A.5.2. A.5.3.	W kilku miejscach autorzy posługują się słowem „energia” bez dodania „elektryczna”, mając na uwadze definicje ustawowe, jest to podejście błędne, w IRiESD chodzi o „energię elektryczną”, a nie „energię”. Ze względu na większą liczbę tego typu zapisów, proponujemy w tekście lub słowniczku zapis: „energia rozumiana jest w niniejszej IRiESD jako energia elektryczna”.
6.	A.5.3. A.5.7.	Z związku z faktem, że we wcześniejszej części IRiESD wprowadzono skrót GUD, proponujemy konsekwentnie go używać zamiast przytaczać pełną nazwę „generalnej umowy dystrybucji”.
7.	A.6.2.	Proponujemy przytoczenie pełnej nazwy rozporządzenia, a następnie dodanie „tzw. rozporządzenia „systemowego” ”.
8.	D.1.2	Wcześniej wprowadzono skróty OSD, GUD proponujemy używać ich zamiast pełnych nazwy, proponujemy poprawić błędne znaki interpunkcji (przecinek przed a).

Warszawa, 2011.10.17

Załącznik nr 1 do „Uwag TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA”

Procedura zmiany sprzedawcy (w wersji przygotowanej do rozporządzenia systemowego)

§ 12

Zmiana sprzedawcy energii elektrycznej, o której mowa w art. 4j ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, odbywa się na warunkach i w trybie określonym poniżej:

- 1) odbiorca końcowy zawiera umowę sprzedaży energii elektrycznej z nowym sprzedawcą;
- 2) odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca wypowiada umowę kompleksową lub umowę sprzedaży dotychczasowemu sprzedawcy;
- 3) odbiorca końcowy lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca powiadamia przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, do sieci którego przyłączone są urządzenia, instalacje lub sieci odbiorcy końcowego, o zawarciu umowy sprzedaży przez tego odbiorcę z nowym sprzedawcą; w powiadomieniu sprzedawca może określić dzień rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu, w przypadku, gdy dzień ten przypada później niż 21 dni od daty powiadomienia;
- 4) powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3 dokonuje się na formularzu, stanowiącym załącznik do niniejszego rozporządzenia;
- 5) jeżeli powiadomienie, o którym mowa w punkcie 3 zawiera braki formalne przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej informuje o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie niezwłocznie, jednak w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia;
- 6) jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie 5) nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej przerywa proces zmiany sprzedawcy, informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie, dotychczasowego sprzedawcę oraz odbiorcę końcowego;
- 7) jeżeli powiadomienie, o którym mowa w punkcie 3 nie zawiera braków formalnych przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia informuje o przyjęciu zgłoszenia przedkładającego powiadomienie;
- 8) w przypadku, gdy rozwiązaniu ulega umowa kompleksowa, po otrzymaniu powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3, przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej przesyła odbiorcy końcowemu niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 3 dni roboczych, jednostronnie podpisaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej; umowa o świadczenie usług dystrybucji powinna być zawarta przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej

przez nowego sprzedawcę;

- 9) niedostarczenie podpisanej umowy przez odbiorcę końcowego w terminie najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę przerywa proces zmiany sprzedawcy;
- 10) zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej;
- 11) w przypadku wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego umowy kompleksowej, nowa umowa sprzedaży i umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz w przypadku wypowiedzenia umowy sprzedaży rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej następuje z dniem rozwiązania dotychczasowej umowy;
- 12) zmiana sprzedawcy następuje w terminie nie dłuższym niż trzy tygodnie od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3, a rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie dłuższym niż trzy tygodnie od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie 3 chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży;
- 13) przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego nie później niż w ciągu ± 5 dni roboczych od ostatniego dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej przed dotychczasowego sprzedawcę;
- 14) przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej przekazuje dane pomiarowe pochodzące z odczytu dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy nie później niż w terminie 10 dni roboczych od dnia zmiany sprzedawcy;
- 15) na podstawie uzyskanych danych pomiarowych dotychczasowy sprzedawca dokonuje rozliczenia z odbiorcą końcowym w terminie nie dłuższym niż 6 tygodni od dnia zmiany sprzedawcy;
- 16) odbiorca końcowy nie ponosi żadnych opłat związanych z przeprowadzeniem procesu zmiany sprzedawcy;
- 17) przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do odbiorcy końcowego informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy, a do dotychczasowego sprzedawcy listę odbiorców końcowych wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.

§ 13

Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, posiadające elektroniczny system zmiany sprzedawcy przyjmuje od odbiorcy końcowego albo od nowego sprzedawcy powiadomienie, o którym mowa w § 12 punkt 3 w formie elektronicznej. Forma elektroniczna zastępuje formę pisemną.

Załącznik nr 2 do „Uwag TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA”

Formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej (w wersji przygotowanej do rozporządzenia systemowego)

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	Dane Sprzedawcy
3.1.	nazwa
3.2.	kod nadany przez OSP lub OSD (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje kod nadany przez OSP , w przypadku braku kodu pole pozostaje niewypełnione)
4.	Dane URD (Odbiorcy końcowego)
4.1.	nazwa
4.2.	kod pocztowy*
4.3.	miejscowość*
4.4.	ulica*
4.5.	nr budynku*
4.6.	nr lokalu*
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
5.	Dane punktu poboru
5.1.	kod identyfikacyjny PPE albo dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej nN nr fabryczny licznika albo jeżeli nie są one znane Sprzedawcy i URD:

Uwagi TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA S.A.

5.2.	kod pocztowy
5.3.	miejsowość
5.4.	ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru
6.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży
7.	Planowana średnioroczna ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objętą umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych OSD , a także o ile jest to wymagane przez OSD , również w podziale na zagregowane dla danego profilu grupy PPE rozliczane w oparciu o te profile) – w przypadku nie podania tej wartości zostanie ona określona przez OSD i taktowana według takich samych zasad jak podana przez odbiorcę i/lub Sprzedawcę . W takim przypadku OSD nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określenia tej wartości
8.	Kod MB, do którego ma być przypisany URD*
9.	Oświadczenie URD, że wnioskuje o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)
10.	Imię, nazwisko oraz podpis (-y) osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

* dany OSD wskaże czy wypełnienie pozycji jest obowiązkowe (jeżeli wypełnienie nie jest obowiązkowe pole pozostaje niewypełnione)

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

Załącznik nr 3 do „Uwag TOE do projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej TAURON DYSTRYBUCJA”

Załącznik Lista kodów, którymi OSDn informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna
W-01	W-01 Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia
W-02	W-02 (x) Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x”
W-03	W-03 Weryfikacja negatywna - brak wyznaczenia sprzedawcy rezerwowego posiadającego generalną umowę dystrybucji z OSDn
W-04	W-04 Weryfikacja negatywna - brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD a URD
W-05	W-05 Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy OSD a URB sprzedawcy lub URD
W-06	W-06 Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie
W-07	Weryfikacja negatywna - brak generalnej umowy dystrybucji pomiędzy OSD a danym Sprzedawcą
W-08	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych
W-09	Weryfikacja negatywna – powiadomienie wpłynęło po upływie terminów umożliwiających daną zmianę
W-10	Weryfikacje negatywna – brak lub błędne wskazanie POB, MB lub MDD
W-11	Weryfikacja negatywna – inne. Kod ten będzie uzupełniony każdorazowo o przyczynę odrzucenia powiadomienia przez OSD