



Warszawa, data: 2006-04-12

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

Nazwa podmiotu zgłaszającego uwagi: **Towarzystwo Obrotu Energią (TOE)**

Dane adresowe podmiotu zgłaszającego uwagi:

**00-043 Warszawa, ul. Czackiego 7/9/11, lok. 107**

**tel. (22) 827 57 93, fax (22) 826 61 55, [marek.kulesa@toe.pl](mailto:marek.kulesa@toe.pl)**

*Niniejsze uwagi stanowią zestawienie uwag nadesłanych do TOE przez spółki obrotu – uczestników rynku energii elektrycznej do dnia 12 kwietnia 2006 r., przy czym nie wyklucza to indywidualnego przekazania uwag przez część spółek obrotu.*

**Uwagi Ogólne:**

L.p.	Treść uwagi	Stanowisko ZEORK SA
1.	W głównych zapisach opiniowana <i>Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej ZEORK SA. - część szczegółowa dotycząca bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi</i> (zwana dalej IRiESD – Bilansowanie) uwzględnia postanowienia IRiESP opracowanej przez Operatora Systemu Przesyłowego (OSP), umożliwiając m.in. podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej uczestnictwo w Rynku Bilansującym (RB). W tym w szczególności podmiotom, których urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej na terenie rozpatrywanej Spółki nie objętej obszarem RB – w tym wytwórcom energii albo odbiorcom energii mającym prawo wyboru sprzedawcy i korzystającym	Uwaga uznana jako komentarz ogólny potwierdzający, że IRiESD-bilansowanie w głównych zapisach uwzględnia postanowienia IRiESP w zakresie umożliwiającym podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej uczestnictwo w rynku.  Dokonano uszczegółowienia pkt.A.1.2.

	z tego prawa, umożliwia wskazanie URB odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe na RB, na zasadach i warunkach określonych w IRIESD - Bilansowanie.	
2.	Mimo wielu dyskusji, planowanego wprowadzenia w nowelizacji ustawy – Prawo energetyczne zapisów implementujących tzw. standardowe profile obciążeń, licznych deklaracji spółek dystrybucyjnych, co do wprowadzenia możliwości rozliczeń odbiorców przy wykorzystaniu tych profili IRIESD – Bilansowanie nie uwzględnia możliwości rozliczeń/bilansowania odbiorców przy wykorzystaniu profili. W tym miejscu należy podkreślić, że zagadnienie to było przedmiotem wielu dyskusji, w tym m.in. podczas spotkań Grup roboczych ds. TPA i ds. Bilansowania Komitetu Rynek PKEE, które potwierdziły zasadność stosowania w Polsce tego typu rozliczeń (do czasu wprowadzenia innych metod, np. rozliczeń przy wykorzystaniu bezpośrednich danych z urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych), co więcej w IRIESD – Bilansowanie dwóch spółek dystrybucyjnych możemy znaleźć stosowne zapisy umożliwiające URD rozliczanie przy wykorzystaniu profili, co świadczy jednoznacznie o możliwości implementacji tego typu rozliczeń w ramach wszystkich IRIESD – Bilansowanie. Należy także podkreślić, że w <i>Słowniku pojęć i definicji</i> IRIESD znalazły się nigdzie niewykorzystywana w IRIESD – Bilansowanie definicje związane z profilami, tj definicje: <i>odbiorcy profilowego, opłaty profilowej, a nawet standardowego profilu zużycia</i>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Stosowanie standardowych profili obciążeń nie jest możliwe, z uwagi na zapisy IRIESP dotyczące konieczności przekazywania rzeczywistych danych pomiarowych w układzie dobowo-godzinowym.</p> <p>Przewidywany model rynku oraz wymagana przejrzystość zasad rozliczeń kosztów odchyleń nie pozwalają na stosowanie standardowych profili zużycia do prowadzenia tych rozliczeń.</p> <p>Usunięto definicję odbiorcy profilowego.</p>
3.	Zaproponowane w ramach punktu C.3 wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo – rozliczeniowych (zwracamy uwagę, że w IRIESD – Bilansowanie nie zdefiniowano jednoznacznie pojęcia systemy pomiarowo – rozliczeniowe co uniemożliwia odniesienie licznych zapisów do realiów rynku i wymogów ustawy – Prawo energetyczne i rozporządzenia „przyłączeniowego”) oraz wymagania techniczne dla układów transmisji danych są w wielu miejscach dyskusyjne oraz pozwalają w dalszym ciągu na swobodne – uznaniowe (przez OSD) traktowania wymagań co do układów pomiarowo – rozliczeniowych i transmisji danych (patrz uwaga szczegółowa dot. systemów transmisji danych). Według naszych danych dotychczasowe zapisy IRIESD o podobnym brzmieniu spowodowały w wielu przypadkach blokowanie możliwości zmiany sprzedawcy oraz zasady TPA.	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Wymagania techniczne dotyczące układów pomiarowo-rozliczeniowych zostały określone na minimalnym wymaganym poziomie, jaki jest wymagany przy funkcjonowaniu modelu rynku energii zgodnego z IRIESP opracowanej przez OSP. OSD nie wprowadza zapisów niezgodnych z prawem, które mogłyby służyć blokowaniu możliwości zmiany sprzedawcy.</p>

4.	Zgodnie z IRIESD - Bilansowanie, jeśli URD nie wskaże URB odpowiedzialnego za bilansowanie, odbiorca sieciowy rozlicza go za jego niezbilansowanie. Nie ma żadnych algorytmów oraz zasad tych rozliczeń w tym zakresie, a był to jeden z głównych przedmiotów krytyki przedsiębiorstw obrotu oraz licznych odbiorców energii elektrycznej. Spółki dystrybucyjne opracowywały takie algorytmy, które eliminowały nieuzasadnione korzyści wynikające z wzajemnego znoszenia się niezbilansowania u różnych odbiorców, jednak nie znalazły się one w projekcie IRIESD - Bilansowanie.	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Zgodnie z zapisami IRiESP OSD nie prowadzi bilansowania handlowego, a tym samym nie będzie prowadził rozliczeń odchyłeń. Podmioty, które mogą prowadzić działalność bilansowania handlowego (URB) działają w segmencie konkurencyjnym i są wybierane przez URD na zasadzie swobody zawierania umów. Zasady rozliczeń winny być zawarte w umowie pomiędzy URD i wybranym przez niego URB, w tym także URB<sub>SD</sub>.</p>
5.	Brak w IRiESD odniesienia, jak to ma miejsce w punkcie 1.2.3. IRiESP, do art. 384 §1 Kodeksu cywilnego.	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Odniesienie to nie jest konieczne do zapisania w IRiESD.</p>
6.	<p>Proponujemy ujednoczenie stosowania przyjętych w IRIESD – Bilansowania skrótów, w wielu miejscach mimo wprowadzenia skrótu, autorzy raz posługują się skrótami, raz pełnymi nazwami, co w znaczny sposób utrudnia analizę dokumentu.</p> <p>Proponujemy także jednoznaczne zdefiniowanie w słowniku pojęć: <i>bilansowanie handlowe, Operator Pomiarów</i>.</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Używanie naprzemiennie pełnych nazw i skrótów, np. Operator Systemu Przesyłowego lub OSP nie powinno naszym zdaniem utrudniać analizy i oceny merytorycznej IRiESD, która w części Słownik pojęć i definicji zawiera niezbędne definicje i wyjaśnienia zastosowanych skrótów. Bilansowanie handlowe jest procesem opisanym w IRiESP.</p>

**Uwagi szczególne:**

L.p.	Numer punktu instrukcji	Treść uwagi	Stanowisko ZEORK SA
1	A.1.4	Zarówno w tym punkcie, jak i innych punktach, w odróżnieniu od IRiESP – Bilansowanie brak jednoznacznego i właściwego określenia URD, proponujemy wykorzystanie i zamieszczenie definicji jak w IRiESP – Bilansowanie lub dookreślenie tej funkcji w części dotyczącej pojęć i definicji, jako: „ <i>URD – Uczestnik Rynku Detalicznego, tj. użytkownik systemu, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej nie objętej obszarem Rynku Bilansującego będący wytwórcą energii albo odbiorcą energii mającym prawo wyboru sprzedawcy</i> ”. Proponujemy przytaczać definicje w pierwszym miejscu gdzie dany skrót zostaje użyty i w części dotyczącej pojęć i definicji.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Definicja przytoczona w IRiESD jest trafniejsza wskazuje że użytkownik stanie się uczestnikiem rynku jak wskaże URB i korzysta z prawa wyboru sprzedawcy.
2	A.1.10	Proponujemy w celu jednoznaczności zapisów dodać na końcu zdania: „ <i>zgodnie z procedurami opisanymi w niniejszym punkcie A.1, w tym w szczególności w punktach od A.1.11 do A.1.15</i> ”	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Cała procedura aktualizacji IRiESD-Bilansowanie jest opisana w pkt. A.1.9.-A.1.15.

3	A.1.12	<p>W związku z faktem, że śledzenie ewentualnych zmian w IRiESD wszystkich spółek dystrybucyjnych wymagałoby bieżącej kontroli ze strony zainteresowanych przedsiębiorstw i odbiorców energii elektrycznej wszystkich stron internetowych OSD (należy podkreślić bowiem, że prawie żaden z OSD nie udostępnia profesjonalnych powiadomień, nie mówiąc już o powszechnej technologii tzw. kanałów RSS, którą stosuje powszechnie już także np. URE i CIRE) proponuje się rozszerzyć informację – komunikat o publikacji na ogólnodostępne, branżowe serwisy internetowe oraz stronę URE. W związku z tym proponujemy uzupełnić punkt A.1.12 podpunkt b) poprzez dodanie po słowie „internetowej” przecinka oraz „na stronie internetowej Urzędu Regulacji Energetyki oraz w ogólnodostępnych elektroenergetycznych internetowych serwisach branżowych”.</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Treść pkt. A.1.12. wypełnia zapisy art. 9g ust. 2 ustawy Prawo energetyczne.</p>
4	A.3.1.1. – A.3.1.6 oraz A.3.1.9 – A.3.1.11	<p>Zapisy tych punktów są powtórzeniami zapisów IRiESP – Bilansowanie z punktu 2.1. Naszym zdaniem powtarzanie ich w IRiESD – Bilansowanie wydaje się zbędne. Proponujemy pozostawić jedynie ogólny zapis poprzedzający poszczególne punkty rozdziału. Rozdział A.3 proponujemy przeformułować i zawrzeć w nim definicje właściwe dla obszaru objętego działaniem OSD, a usunąć punkty stanowiące powtórzenia ze względu na zapisy przywołujące IRiESP – Bilansowanie.</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zapisy tych punktów mają za zadanie przedstawić ogólne zasady funkcjonowania rynku bilansującego dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, którzy nie muszą znać wszystkich regulacji IRiESP lub których nie obowiązuje IRiESP.</p>
5	A.3.1.13	<p>a) słowo „zarządza” proponujemy zastąpić „odpowiada za zgodną z ustaleniami z URB”, b) słowo „dane” zastąpić „dane i informacje” oraz słowa „zarządzanej przez siebie” słowami „należącej do niego”, c) niejasne jest użyte sformułowanie ze względu na definicję obszaru RB, który swym zasięgiem obejmuje KSE.</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Przedstawione zadania OSD wynikają z zapisów IRiESP</p>

6	A.3.2.1 – A.3.3.3	Zapisy tych punktów są powtórzeniami zapisów IRiESP – Bilansowanie z punktu 2.1. Naszym zdaniem powtarzanie ich w IRiESD – Bilansowanie wydaje się zbędne. Proponujemy pozostawić jedynie ogólny zapis poprzedzający poszczególne punkty rozdziału. W przypadku pozostawienia proponujemy poniższe korekty w celu dostosowania do brzmienia IRiESP – Bilansowanie.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Odpowiedź jak dla uwagi nr 4.
7	A.3.2.2	Zgodnie z IRiESP – Bilansowanie do podstawowego obszaru Rynku Bilansującego (RB) zaliczamy także: „ <i>Punkt „ponad siecią”, poprzez który w Rynku Bilansującym uczestniczą podmioty nieprzylączone do sieci przesyłowej lub dystrybucyjnej</i> ”. Proponujemy ujednoczyć zapisy, szczególnie, że dotyczą one RB.	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Uzupełniono definicję w pkt A.3.2.2.
8	A.3.3.6	Proponujemy, mając na uwadze także zapisy punktu D.5 jednoznaczne określenie (poprzez wypunktowanie) wszelkich rodzajów umów, w których konieczne będzie wprowadzenie stosowanych zmian oraz terminów – okresów czasowych potrzebnych do wprowadzenia tych zmian.	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Uwzględniono w rozdziale D
9	A.4.1	Proponujemy po słowie „umów” dopisać „zakupu lub”	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> W ustawie prawo energetyczne nie istnieje pojęcie „umowy zakupu”. Umowa sprzedaży energii elektrycznej określa sprzedaż energii przez jedną ze stron, przeniesienie własności i zakup przez drugą stronę umowy.
10	A.4.3.1	Proponujemy zmienić pierwsze zdanie na „ <i>URD realizując zawarte przez siebie umowy korzysta z usług OSD z zachowaniem wymagań punktu A.5.3.4., pod warunkiem:</i> ”	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zapis tego punktu określa warunki, które powinien być spełnione, aby OSD mógł realizować zawartą umowę sprzedaży.
11	A.4.3.2 n) A.4.3.3 j) A.4.3.4 g)	Proponujemy skreślić ze względu na art. 384 §1 Kodeksu cywilnego	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zapis art. 384 §1 Kodeksu cywilnego, nie wyklucza zawarcia w umowach przedstawionych zobowiązań.

12	B.1.3	Prosimy o informację, czy w użytym w podpunkcie c) kontekście definicji przedsiębiorstwa obrotu mieszczą się także wydzielone w przyszłości z obecnych spółek dystrybucyjnych przedsiębiorstwa obrotu lub (dziś) wewnętrzne struktury obrotu zintegrowanych dziś spółek dystrybucyjnych.	<u>Wyjaśnienie</u> Naszym zdaniem tak
13	B.1.4	a) proponujemy zapis – „ <i>kody jednostek grafików zakupu/sprzedaży należące do stron umowy</i> ”  c) proponujemy zapis – „ <i>planowane ilości energii elektrycznej do przesłania siecią OSD w ramach umowy</i> ”.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> a) strona umowy powinna zawierać kod jednostek grafitowych b) propozycja nic nie wnosi, jest to ta sama energia
14	B.2	Sformułowanie całego rozdziału B.2 jest dosyć niejasne. Wymaga jednoznacznego doprecyzowania i zdefiniowania warunków, pod jakimi weryfikacja byłaby możliwa oraz doprecyzowanie terminów. Termin 14 dni może blokować np. <i>transakcje SPOT</i>	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Rozdział B.2 nie mówi o zgłaszaniu godzinowych grafików do OSD, ponieważ OSD nie będzie prowadził rozliczeń odchyłeń niezblansowania. Powiadomianie oznacza przekazanie informacji, zgłoszenie faktu OSD o zawarciu umowy sprzedaży, osobno przez dwie strony umowy, w celu weryfikacji zgodności i przygotowaniu niezbędnych umów i skonfigurowaniu lokalnego systemu pomiarowo-rozliczeniowego.
15	B.2.3	Prosimy o informację, czy w takim przypadku ma miejsce ponowne zgłoszenie, o którym mowa w punktach B.1.4 oraz czy dokonuje się kolejnej weryfikacji.  Wnosimy stanowczo o uzupełnienie zapisów o dokładną procedurę wyjaśnienia i korekty występujących niezgodności zgłoszenia umów.	<u>Wyjaśnienie</u> W przypadku niezgodności zgłoszeń umów, strony umowy sprzedaży powinny je usunąć i zgłosić do OSD umowę ponownie, zgodnie z pkt. B.1.4. Zostało to uściślone w pkt. B.2.3. <u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Weryfikacji otrzymanych danych OSD dokonuje raz w ciągu okresu obowiązywania umowy sprzedaży. Ponownie podkreślamy, że powiadomienie nie jest tożsame ze zgłoszeniami umów sprzedaży (dobowo-godzinowymi grafikami handlowymi).
16	C.1.1	Operator Pomiarów wymaga jednoznacznego zdefiniowania w tym rozdziale lub/i w definicjach.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Operatorem pomiarów jest OSD i jest to zdefiniowane

17	C.1.8	<p>Proponujemy uzupełnić zapis, aby dane pomiarowe były także przetwarzane z określoną dokładnością (np. nie mniejszą niż 1 kWh).</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zapisy punktu zawierają wystarczające regulacje dotyczące dokładności przekazywanych danych pomiarowych, wyników obliczeń i rejestracji. Dane pomiarowe powinny być przetwarzane zgodnie z posiadanymi przez OSD systemami.</p>
18	C.2.6.	<p>Niejasne oraz pozwalające naszymi zdaniem na manipulację danymi są zapisy podpunktu a) oraz c).</p> <p>Prosimy o informację w jakich konkretnych przypadkach może powstać różnica pomiędzy wstępnymi danymi pomiarowymi w dobie n+1, a danymi pomiarowymi w dobie n+5 stanowiącymi podstawę do rozliczeń w przypadku rzeczywistych pomiarów danych.</p> <p>Prosimy także o uściślenie w jakich sytuacjach będzie występował podpunkt c) „w przypadku braku danych niezwłocznie po ich uzyskaniu – dane pomiarowe, stanowiące podstawę do rozliczeń”, w oparciu o ten zapis mogą powstać liczne wątpliwości odnośnie terminów udostępniania danych pomiarowych niezbędnych przecież do wzajemnych rozliczeń.</p>	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u> Zmieniono treść punktu C.2.6.</p>

19	C.3.1.16	<p>Punkt wprowadza konieczność spełnienia nowych (innych od dotychczasowych) i do końca niejasnych (punkt odnosi się do całego rozdziału C.3) wymagań w przypadku odbiorców zamierzających skorzystać z prawa do zmiany sprzedawcy. W konsekwencji powoduje to, że dotychczas posiadane układy pomiarowo – rozliczeniowe, które służyły do dotychczasowych rozliczeń realizowanych przez OSD stają się nie wystarczające (nawet w grupach na nN C1, C2). Proponujemy rezygnację z tego zapisu lub wprowadzenie zapisu, że poniesienie kosztów zmian całego systemu pomiarowo – rozliczeniowego w zakresie grup C1 i C2 (nN) leży po stronie Operatora Pomiarów (OP) lub wprowadzenie zapisu, że w grupach C1 i C2 można korzystać z dotychczasowych systemów. Opierając się bowiem na interpretacji OSD pełniących funkcję OP, często zdarza się, że koszty zakupu licznika leżą po stronie OSD natomiast odbiorcom pragnącym skorzystać z prawa zmiany sprzedawcy proponuje się (a raczej wymaga się od nich) pokrycia kosztów wymiany przekładników i dostosowania systemu pomiarowo – rozliczeniowego do zdalnej transmisji danych (co wydaje się absurdem na nN), itp.</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Wymagania stawiane układom pomiarowo-rozliczeniowym są wynikiem zapisów IRiESP, w związku z zadaniami OSD w zakresie przekazywania danych pomiarowych. Obowiązki OSD określone są w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 24.12.2004 w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci w §16. ust. 2 podpunkt 2). IRiESD nie jest dokumentem, który powinien określać granice własności i wynikające stąd aspekty ekonomiczne.</p>
20	C.3.1.17	<p>Nie do końca wiadomo, co oznacza pojęcie „<i>zmiana charakteru odbioru</i>”. Proponujemy uszczegółwić ten punkt poprzez dodanie konkretnych informacji, które stanowić będą podstawę do wprowadzenia ewentualnych zmian w układzie pomiarowo – rozliczeniowym.</p>	<p><u>Uwaga została uwzględniona</u></p> <p>Zapis usunięto</p>

21	C.3.2.1 e) oraz C.3.3.6	Dyskusyjny i wygórowany naszym zdaniem jest wymóg umożliwiania zdalnej transmisji danych dla wszystkich układów pomiarowych (podstawowego i rezerwowego). Naszym zdaniem rezerwowa droga transmisji danych pomiarowych powinna obejmować tylko układ podstawowy dopuszczając wykorzystanie urządzeń teleinformatycznych odbiorcy (np. poprzez wystawianie danych pomiarowych na serwer ftp lub przekazywane w formie e-mail). Nie powinien być stawiany wymóg dostarczania danych o mocy pobieranej i energii biernej. Proponujemy odpowiednie zweryfikowanie zapisów.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zapis zgodny z IRiESP Pkt. C3.3.6 nie stawia wymogu transmisji danych o energii biernej
22	C.3.4.2 C.3.5.3	Punkty pozostawiają całkowitą dowolność OSD jako OP w zakresie decyzji o konieczności wyposażenia układów pomiarowych kat. C1 w urządzenia umożliwiające rejestrację profili oraz zdalną transmisję danych, a w przypadku kat. C2 w urządzenia umożliwiające zdalną transmisję danych. Mając na uwadze aktualne doświadczenia może okazać się, że wymagania te (szczególnie biorąc pod uwagę praktykowane propozycje obciążania odbiorców kosztami dostosowania systemów pomiarowo – rozliczeniowych kosztami urządzeń do zdalnej transmisji danych) będą stanowić istotną barierę podczas procedury zmiany sprzedawcy energii elektrycznej w Polsce. Proponujemy rezygnację z tego zapisu lub wyraźne określenie, że <i>„koszt wyposażenia układów pomiarowych w urządzenia umożliwiające rejestrację profili i zdalną transmisję danych oraz wszelkie inne koszty, w tym koszty odczytów i dodatkowych urządzeń z tym związanych, w przypadku decyzji o konieczności instalacji pokryją OSD jako OP”</i> .	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Wyjaśnienia jak przy uwadze nr 19
23	D.3 f)	Prosimy o informację na jakiej podstawie i dla jakich przypadków w rozliczeniach URD z URBS <sub>D</sub> może mieć miejsce <i>„rekompensowanie (...) kosztów opłaty rozliczeniowej”</i> .	<u>Wyjaśnienie</u> Wykreślono Ppkt f.

24	D.4	Prosimy o skonkretyzowanie co oznacza zapis „ <i>działającego na obszarze OSD</i> ” w przypadku przedsiębiorstw obrotu, które przecież działają bez ograniczeń terytorialnych, a więc na terenie całej Polski. Jeżeli w tym zapisie chodzi o odbiorcę sieciowego, a nie URB proponujemy modyfikację jednoznacznie wskazującą, że nie chodzi o URB.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zapis <i>działający na obszarze OSD</i> odnosi się do URB <sub>SD</sub> a nie do innego URB.
25	D.5	Uszczegółowienia wymaga stwierdzenie „ <i>odpowiednich zapisów</i> ” poprzez dokładne wyszczególnienie zakresu zmian oraz niezbędnych terminów ich wprowadzenia. W związku z koniecznością zmian aż 7 elementów umów (lub 7 umów) IRIESD – Bilansowanie powinna wg nas szerzej traktować tę problematykę, wskazując konkretne zapisy, które należy zmodyfikować. Brak tych skonkretyzowania tego w IRiESD może spowodować podczas zmiany URB wiele niejasności, a nawet prób zablokowania zmiany URB lub/i Sprzedawcy	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Umowy określone w pkt. D.5. zawarte są m.in. pomiędzy stronami trzecimi i OSD nie może ingerować w zapisy tych umów.
26	D.6	Proponujemy jednoznacznie określić graniczną datę powiadomienia OSD o podpisaniu aneksów do umów, o których mowa w podpunkcie D.5.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Ze względu na konieczność zmian wielu umów i zawarte w nich różne okresy wypowiedzenia wprowadzenie sztywnej daty mogłoby być trudne do realizacji.
27	D.9	Proponujemy, zgodnie z wymaganiami określonymi przez OSD, sprecyzować wyrażenie „ <i>z odpowiednim wyprzedzeniem</i> ” poprzez podanie konkretnych terminów.	<u>Uwaga została uwzględniona</u> Przeredagowano pkt. D8

28	E.2 E.3. E.11	W przypadku kiedy stroną sporu jest OSD działanie podpunktu E.2.a) powinno być całkowicie wyłączone. Analogicznie Komisja Rewizyjna powinna być powoływana wspólnie przez strony sporu. Propozycja rozstrzygnięcia sporu przez OSD, kiedy OSD jest także stroną tego sporu, wydaje się wątpliwa z punktu widzenia drugiej strony ewentualnego sporu. W związku z tym rozdział należy przemyśleć i przeredagować zakładając, że OSD też może być zainteresowany sposobem rozstrzygnięcia sporu. W naszej ocenie punkt E zakłada, że OSD jest w każdej sytuacji bezstronnym arbitrem, a nie jest to założenie uprawnione.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> W opisanym przypadku, kiedy OSD jest stroną, skierowanie sporu do OSD należy traktować jako formę odwołania. taki tryb nie wyklucza dochodzenia swoich racji w innym trybie określonym także w rozdziale E.
29	E.11 i E.12	Stwierdzenia zbyt ogólnikowe oraz niejasne. Z zapisów wynika, że Komisję powołuje OSD, przy czym składa się ona z przedstawicieli stron sporu. (patrz także uwaga powyżej). Na jakiej podstawie OSD powołuje przedstawicieli poszczególnych stron. (patrz także uwaga wyżej).	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Wyjaśnienie jak w pkt. 28
30	E.4	Proponujemy, jako obowiązującą formę podczas wszelkich wysyłek dotyczących sporów, przyjąć „przesłanie listem poleconym za potwierdzeniem odbioru”.	<u>Uwaga nie została uwzględniona</u> Zaproponowany przez OSD zapis nie wyklucza przekazywania wysyłki listem poleconym za potwierdzeniem odbioru.

31	F	<p>Brak skonkretyzowania w wielu zapisach punktu F dat granicznych może naszym zdaniem stworzyć podstawową barierę zmiany sprzedawcy energii oraz w wielu przypadkach uniemożliwić zmianę sprzedawcy uprawnionym odbiorcom. Proponujemy jednoznaczne określenie końcowych dat granicznych na wykonanie konkretnych działań przez uczestników rynku energii elektrycznej.</p> <p>Naszym zdaniem w zapisach tego punktu należy jednoznacznie określić obowiązki - kolejne kroki w procedurze zmiany sprzedawcy z wyszczególnieniem funkcji Sprzedawcy, URD, URB<sub>SD</sub>, OSD, OSD jako OP. Określone w tym punkcie zasady powinny być przejrzyste oraz (w szczególności) w jednoznaczny sposób prezentować kroki do zmiany sprzedawcy z punktu widzenia odbiorcy – URD (a nie OSD!). Celowe z punktu widzenia odbiorców wydaje się umieszczenie przejrzystej procedury w postaci algorytmu lub rysunku. W taki sposób procedura zmiany sprzedawcy jest implementowana w wielu dokumentach UE (patrz propozycje ERGEG).</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Niemożliwe jest na obecnym etapie funkcjonowania rynku określenie konkretnych okresów i dat dla poszczególnych czynności w procesie zmiany sprzedawcy (wymaga to zmiany szeregu umów pomiędzy działającymi na rynku podmiotami). Sugerowanie, że brak takich zapisów będzie stanowił barierę zmiany sprzedawcy wydaje się nieuprawnione.</p> <p>Nieporozumieniem jest stwierdzenie, że zapisy punktu F zostały opracowane dla URD, którego odpowiedzialnym za bilansowanie jest URB<sub>SD</sub>.</p>
32	F.1.1	<p>Powtórzenie punktu A.4.3.4. Proponujemy nie powielać zapisów, pozostawić w A.4.3.4.</p>	
33	F.2.5	<p>Zapisy punktu nie są jednoznaczne, biorąc pod uwagę terminy wypowiedzeń obowiązujących odbiorców umów oraz zapis „<i>określając w tym przypadku termin jej rozwiązania w ten sposób, aby możliwe było dokonanie odczytów i rozliczeń odbiorcy przez przedsiębiorstwo energetyczne zintegrowane pionowo (spółkę dystrybucyjną)</i>” odbiorca, jego nowy Sprzedawca oraz ewentualnie nowy URB nie są w stanie określić jednoznacznie potencjalnych dat zmiany sprzedawcy. Naszym zdaniem konieczne jest podanie konkretnych terminów.</p>	<p><u>Uwaga nie została uwzględniona</u></p> <p>Nie jest możliwe podanie konkretnych terminów, z uwagi na zawarte w obowiązujących umowach różne terminy jej wypowiedzenia. Alternatywą dla sprzedawców jest określenie terminu wejścia w życie umowy sprzedaży jednocześnie z wejściem w życie umowy dystrybucji.</p>

34	Słownik pojęć i definicji	<p>Proponujemy uzupełnić słownik o definicje: <i>Operatora Pomiarów, bilansowania handlowego, systemu pomiarowo – rozliczeniowego</i> oraz zestawienie kategorii wykorzystywanych do określania wymagań odnośnie układów pomiarowo – rozliczeniowych i transmisji danych (w słowniku znalazły się definicje <i>grup przyłączeniowych</i> więc analogicznie powinny znaleźć się też definicje kategorii).</p> <p>Całkowicie błędna i niezgodna z IRiESP jest definicja grup bilansujących, zdecydowanie wnosimy o wykreślenie w tej definicji słów <i>na terenie jednego OSD</i>. Ponadto definicja odnosi się do odbiorców profilowych, którzy nie zostali uwzględnieni w IRiESD – Bilansowanie.</p> <p>Proponujemy także zrezygnować z definicji, które nie są używane w IRiESD (patrz punkt 2 uwag ogólnych).</p>	<p>Naszym zdaniem nie jest konieczne uzupełnienie słownika o wspomniane definicje. Operatorem Pomiarów jest OSD i jest to zdefiniowane w pkt. C.1.1 Instrukcji. Analogicznie w pkt.A.3.3 szczegółowo opisano bilansowanie handlowe.</p> <p>W pkt. C3.1.7 zdefiniowano kategorie układów pomiarowo-rozliczeniowych, naszym zdaniem powielanie tego w słowniku nie jest konieczne.</p> <p>Uwzględniono – definicję grup bilansujących usunięto.</p> <p>Uwzględniono</p>
----	---------------------------	---	---

Warszawa, 2006-04-12