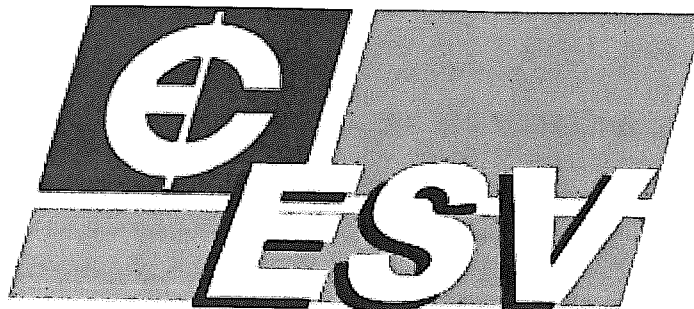


Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV” S.A.



**Raport Przedsiębiorstwa Energetycznego „ESV” S.A. z konsultacji dotyczących
projektu Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

**Informacja o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach do projektu
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej oraz sposobie ich
uwzględnienia**

Siechnice, 24.11.2011 r.

Olga Kowalska

Spis treści

1. Lista działań podjętych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV” S.A. w procesie konsultacji	3
2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji	3
3. Zestawienie uwag użytkowników systemu i sposób ich uwzględnienia	3
3.1. Uwagi ogólne	3
3.2. Uwagi szczegółowe	4
4. Zestawienie wprowadzonych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV” S.A. zmian do projektu nowej IRiESD wynikających z konsultacji	14
5. Zestawienie wprowadzonych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV” S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu nowej IRiESD	22

1. Lista działań podjętych przez TAURON Dystrybucja S.A. w procesie konsultacji

Działania Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV” S.A. jako operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) w ramach procesu konsultacji nowej IRIESD z użytkownikami systemu przedstawiono w tabeli 1.

Tabela 1. Działania Przedsiębiorstwa Energetycznego „ESV” S.A. podjęte w procesie konsultacji

L.p.	Data	Opis działania
1.	03.11.2011	Komunikat OSD dotyczący opublikowania projektu nowej IRIESD opracowanej przez Przedsiębiorstwa Energetycznego „ESV” S.A.
2.	03.11.2011	Opublikowanie projektu nowej IRIESD na stronie internetowej Przedsiębiorstwa Energetycznego „ESV” S.A. wraz z informacją o możliwości zgłaszania uwag.
3.	03.11- 18.11.2011	Zbieranie uwag od użytkowników systemu dotyczących projektu nowej IRIESD.
4.	21.11- 24.11.2011	Analiza uwag zgłoszonych przez użytkowników systemu pod kątem ich uwzględnienia w projekcie nowej IRIESD.
5.	24.11.2011	Opracowanie projektu nowej IRIESD oraz raportu z konsultacji.
6.	24.11.2011	Przedłożenie projektu nowej IRIESD Prezesowi URE do zatwierdzenia wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia.

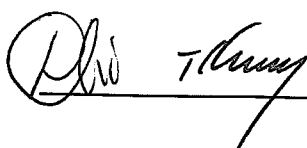
2. Lista podmiotów, które zgłosiły uwagi w procesie konsultacji projektu nowej IRIESD

L.p.	Podmiot (nazwa i adres):
1.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o., ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice

3. Zestawienie uwag zgłoszonych przez podmioty i sposób ich uwzględnienia

3.1. Uwagi ogólne

Brak uwag ogólnych



3.2. Uwagi szczegółowe

Lp.	Podmiot zgłaszający uwagę/pro pozycję zmiany (nazwa i adres)	Nr punktu	Treść uwagi/propozycji zmian	Stanowisko Przedsiębiorstwa Energetycznego „ESV” S.A.
1.	Vattenfall Sales Poland Sp. z o.o., ul. Barlickiego 2, 44-100 Gliwice	A.4.3.3 Ust. k	<p>Komentarz: Uszczegółwienie punktu o poniższy zapis: „o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej”.</p> <p>Propozycja zapisu: k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub przedsiębiorstwa zajmującego się wytwarzaniem energii elektrycznej, lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB w rozumieniu IRIESP,</p>	<p>Uwaga została uwzględniona. Dokonano zmiany treści punktu A.4.3.3 projektu IRIESD.</p>
2.		A.4.3.5 Ust. k	<p>Komentarz: Uszczegółwienie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Poboru Energii (PPE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona. Dla PPE ESV nie stosuje algorytmów wyznaczania rzeczywistych ilości dostaw.</p>
3.		A.6.7.	<p>Komentarz: Uszczegółwienie punktu o poniższy zapis: zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB</p> <p>Propozycja zapisu: Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona. ESV nie jest PEP.</p>

Olga Tłaczka

4.		<p>lub zaprzestanie niezależnie od przyczyn bilansowania PEP przez POB prowadzącego bilansowanie handlowe w obszarze sieci PEP, na której operatorem jest wyznaczony OSDn, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSDp 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>	
B.3.		<p>Treść zapisu:</p> <p>ESV wysyła parafowaną umowę dystrybucji w terminie:</p> <p>a) do 7 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,</p> <p>b) do 21 dni od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo.</p> <p>Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zaproponowanej przez ESV, powinna być dostarczona do ESV nie później niż do dnia otrzymania przez ESV powiadomienia, o którym mowa w pkt F.1.1.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Umowa dystrybucyjna powinna być zawierana z URDo tak jak ma to miejsce obecnie czyli w trakcie procesu zmiany sprzedawcy lub w innym terminie przed złożeniem wniosku o zmianę sprzedawcy jeżeli URDo dokonał takiej czynności. Nałożenie obligatoryjnego obowiązku zawierania umowy dystrybucyjnej przed złożeniem powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży URDo z nowym sprzedawcą wyduży cały proces związany ze zmianą sprzedawcy i istnieje poważne zagrożenie, że sprzedawca nie będzie mógł URDo określić w jakim terminie złoży wniosek o zmianę sprzedawcy. Brak sankcji wobec ESV w przypadku opóźnienia przekazania treści umowy dystrybucyjnej uniemożliwia egzekwowanie przez sprzedawcę roszczenia wobec ESV w przypadku niedotrzymania terminów realizacji przez ESV ww. działania. Dodatkowo sprzedawca narażony zostaje na ponoszenie odpowiedzialności wobec URDo za czynności których wykonanie leży po stronie ESV 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 operatorzy zalegają z przekazaniem umów dystrybucyjnych nawet kilka miesięcy tym samym chcąc zastosować powyższe rozwiązanie należy liczyć się z tym, iż proces pozyskania URDo może trwać nawet pół roku a nie zakładane 3 tygodnie.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Umowy zawierane z URDo niebędącymi odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych są bardziej skomplikowane niż dla odbiorców w gospodarstwach domowych.</p>

5.		<p>Dodatkowo ESV warunkuje złożenie wniosku o zmianę sprzedawcy (patrz pkt D. 1.3.) posiadaniem przez URDo dla grup taryfowych A i B dostosowanych do obowiązujących wymagań układów pomiarowo rozliczeniowych. Tym samym nie istnieje zagrożenie, iż konieczne będzie przeprowadzenie inwestycji po stronie URDo mającej na celu dostosowanie ww. układu.</p> <p>W przypadku URDo grup taryfowych C i G nie istnieje konieczność dostosowania układu pomiarowego przez URDo i tym samym proces zawarcia umowy dystrybucyjnej jest całkowicie kształtowany przez ESV . Umowy te nie wymagają w większości przypadków negocjacji pomiędzy ESV a URDo i zawierane są zgodnie z zatwierdzonymi przez ESV szablonami.</p> <p>Mając powyższe na uwadze, 21 dniowy termin na zawarcie umowy dystrybucyjnej jest wystarczający aby strony podpisały stosowną umowę w trakcie realizacji procesu zmiany sprzedawcy przed dniem rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcę.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>ESV wysłała jednostronnie podpisaną 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> <p>Podpisana przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści zgodnej z szablonem umowy dystrybucyjnej stosowanej przez ESV, powinna być dostarczona do ESV nie później, niż w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.</p>	
C.1.3	<p>Niejednoznaczny jest zapis „Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.” Czy chodzi tu o rozdzielczość danych (ilość miejsc po przecinku) i wynikające stąd możliwe różnice pomiędzy energią wyznaczoną jako suma wartości godzinowych, a energią wyznaczoną jako różnica stanów liczydeł (rejestrów licznika)? W jaki sposób te ilości energii przenoszone będą do następnego okresu rozliczeniowego?</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona. Zapis jasno opisuje sytuację, w której, ze względu na specyficzne cechy układu pomiarowego możliwe jest przeniesienie niewykazanej energii do następnego okresu</p>	

Olga T...

6.	C.1.11.	<p>Sformułowanie: „Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.” proponujemy zmienić na „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>	rozliczeniowego. Uwaga nie została uwzględniona. Rozliczenia odbywają się z dokładnością do 1 kWh.
7.	C.1.12	<p>Sformułowanie „Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD” odwołuje się do GUD, który z kolei odnosi się do IRIESD.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>ESV nie udostępnia wstępnych danych pomiarowych. Dokonano zmiany treści punktu C.1.12 projektu IRIESD.</p>
8.	D.1.3.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy lub dokonać rozdzielenia umowy kompleksowej, muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRIESD.</p> <p>URD zawiera z ESV umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Ważne jest, aby ESV dostosował układ pomiarowy URDo przed terminem wejścia w życie umowy sprzedaży zawartej przez tego URDo z nowym sprzedawcą w przypadku, gdy właścicielem układu pomiarowego jest ESV .</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy, muszą spełniać postanowienia pkt. II.4.7. IRIESD, z poniższym zastrzeżeniem.</p> <p>Układy pomiarowo-rozliczeniowe będące własnością ESV powinny spełniać wymagania zawarte w pkt. II.4.7. IRIESD na dzień zmiany Sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej, natomiast</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Fakt przydzielenia profilu oraz potrzeba dostosowania układu pomiarowego nie są ze sobą powiązane i stanowią niezależne procesy.</p>

DW T...

9.		<p>wymagania te są spełnione dla układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców, dla których został przydzielony, zgodnie z rozdziałem G IRIESD-Bilansowanie, standardowy profil zużycia energii elektrycznej.</p> <p>URD zawiera z ESV umowę o świadczenie usług dystrybucji przed rozwiązaniem umowy kompleksowej.</p>	
	D.1.4.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez ESV odczyt wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla odbiorców przyłączonych do sieci ESV na niskim napięciu, ESV może ustalić wskazania układu pomiarowo rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również 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 ESV posiada odczytane wskazania.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Dla uniknięcia ewentualnych reklamacji celowym jest, aby klient był rzeczywście odczytany w terminie pięciu dni przed lub pięciu dni po zmianie sprzedawcy.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>Przy każdej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez ESV odczyt wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Dokonano zmiany treści punktu D.1.4. projektu IRIESD.</p>
10.	D.1.6.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy, będzie wykazywana na MB POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez tego sprzedawcę.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>Zapis zaproponowany przez ESV jest bardziej precyzyjny.</p>

Olga Tłaczka

		<p>Komentarz:</p> <p>Stosownie do zapisów Ustawy Prawo Energetyczne nie jest wymagane podawanie nazwy sprzedawcy w umowie dystrybucyjnej zawieranej z URDo. Wprowadzenie do umowy dystrybucyjnej nazwy sprzedawcy, powodować będzie konieczność każdorazowo przy zmianie sprzedawcy aktualizowania ww. umowy dystrybucyjnej i nie spowoduje ani przyspieszenia procesu, ani jego uproszczenia, a także nie spowoduje obniżenia kosztów przeprowadzania procesu zmiany sprzedawcy.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>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>	
11.	D.2.7.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie D.2.6. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, od dnia wysłania przez ESV informacji, o której mowa w pkt. D.2.6., ESV dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>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 powiadomienia, o którym mowa w D.2.4, ESV dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Dokonano zmiany treści punktu D.2.7 projektu IRIESD.</p>
12.	D.2.9.	<p>Treść zapisu:</p> <p>ESV przekazuje do odbiorcy informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Uściślenie zapisu</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona.</p> <p>ESV stoi na stanowisku, że daty odejścia URDo do nowego sprzedawcy, są znane</p>

Dłwi T. Kowalski

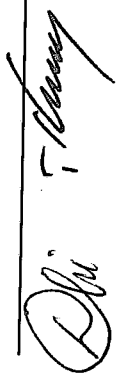
13.		<p>Propozycja zapisu: ESV nie później niż na 3 dni robocze przed terminem zmiany sprzedawcy przekazuje do URDO informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy a do dotychczasowego sprzedawcy listę URDO wraz z datą ich odejścia do nowego sprzedawcy.</p>	dotychczasowemu sprzedawcy, gdyż są konsekwencją złożonych wypowiedzeń dotychczasowych umów sprzedaży/umów kompleksowych.
14.	E.6.	<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDw jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyn 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 ESV w przypadku utraty POB przez URDw. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDO przejmuje sprzedawca rezerwowo natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URDw realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p>	<p>Uwaga uwzględniona. Dokonano zmiany treści punktu E.6. projektu IRIESD.</p>
15.	E.10.	<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URDw jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ESV i sprzedawcy lub URDw, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB, lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URDw.</p>	<p>Uwaga uwzględniona. Dokonano zmiany treści punktu E.10. projektu IRIESD.</p>
15.	F.1.2.	<p>Treść zapisu: Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez ESV.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>



		<p>Komentarz: Uściślenie zapisu</p> <p>Propozycja zapisu: Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej winno być dokonane na co najmniej 21-dni przed planowaną datą wejścia w życie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej.</p> <p>W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej ESV lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej ESV, 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 ESV.</p>	Dokonano zmiany treści punktu F.1.2. projektu IRiESD.
16.	F.1.3.	<p>Treść zapisu: Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 2 do IRiESD. Do powiadomienia należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.</p> <p>W przypadku przyjmowania powiadomień w formie pisemnej, aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2. obowiązujący na obszarze działania ESV jest publikowany na stronie internetowej ESV oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie ESV.</p> <p>Komentarz: Ważne jest, aby formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży był stały a jego zawartość była zgodna z IRiESD ESV. Z uwagi na ochronę środowiska oraz postęp w dziedzinie cyfryzacji proponujemy, aby wszelkie dokumenty wymagane przez ESV były przesyłane w formie skanów bądź w ramach udostępnianych przez ESV systemów informatycznych.</p> <p>Propozycja zapisu: Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2. określa Załącznik nr 2 do IRiESD. Do powiadomienia należy dołączyć skan pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.</p> <p>W przypadku przyjmowania powiadomień w formie pisemnej, aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2. obowiązujący na obszarze działania ESV jest zgodny z załącznikiem nr 2 do IRiESD ESV oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie ESV.</p>	<p>Uwaga nie została uwzględniona. Wzór formularza zgodnie z zapisem tego punktu jest załącznikiem do IRiESD. Dodatkowo, w przypadku przyjmowania przez ESV zgłoszeń w formie papierowej wzór ten będzie również dostępny na stronie internetowej OSD.</p>
17.	F.1.5.	<p>Treść zapisu:</p>	<p>Uwaga nie została</p>



		<p>Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania ESV 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 określonym przez ESV z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Ważne jest aby formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży był stały a jego zawartość była zgodna z IRIESD ESV.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania ESV 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 3 do IRIESD ESV z co najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.</p>	<p>uwzględniona.</p> <p>Istniejące zapisy projektu IRIESD przewidują zbliżone rozwiązania.</p> <p>Formularz powiadomienia o zmianach w umowie sprzedaży musi być co do zawartości praktycznie taki sam jak formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży co przewidują obecne zapisy IRIESD.</p> <p>Jednak, ze względu technicznych nie może być to ten sam formularz gdyż niezależnie od formy zgłoszenia (papierowo czy elektronicznie) osoba czy system elektroniczny przyjmujący zgłoszenie zmiany w umowie sprzedaży musi je jednoznacznie odróżnić od zgłoszenia nowej</p>
--	--	---	--



18.	F.1.6.	<p>Treść zapisu:</p> <p>Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do ESV za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1.</p> <p>Komentarz:</p> <p>Uściślenie procedury zgłaszania nowej umowy sprzedaży zawartej z URDo przyłączanym do sieci dystrybucyjnej ESV.</p> <p>Propozycja zapisu:</p> <p>Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, zgłaszane są do ESV za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ESV. W tym czasie ESV informuje również sprzedawcę o wyniku weryfikacji.</p>	<p>umowy sprzedaży.</p> <p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Dokonano zmiany treści punktu F.1.6. projektu IRIESD.</p>
19.	F.2.2.	<p>Treść zapisu:</p> <p>ESV przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRIESD. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ESV przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.</p> <p>Komentarz:</p> <p>W IRIESD brak Załącznika nr 3 zawierającego listę kodów, którymi ESV informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej. Proponujemy zuniifikowanie tego załącznika u wszystkich OSD zgodnie z Załącznikiem nr 3 dołączonym do niniejszego formularza.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>Dokonano zmiany umieszczając Załącznik nr 3 do projektu IRIESD wraz z odpowiednią listą kodów.</p>
20	G1.4 G2 Tabela T.1	<p>W treści punktu G.1.4 wymieniono z nazwy standardowe profile dla taryf C11, C12, G11 i G12, w tabeli T.1 w rozdziale G2 wyszczególnione są profile dla taryf C11, C21, G11 i G12. Jednocześnie w aktualnej taryfie ESV brak jest zdefiniowanej taryfy C12.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona.</p> <p>W projekcie IRIESD wystąpiła omyłka pisarska która została poprawiona.</p>

Olga T. Chmura

21.	Załącznik nr 2	<p>Komentarz: Proponujemy stosowania ujednoliconego formularza dla wszystkich OSD zgodnego z dołączonym poniżej: „Załącznik Formularz zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej”. Proponujemy umieścić poniższy zapis w celu wprowadzenia ujednolicenia w formularzach zgłoszenia nowej umowy sprzedaży: Uwaga – nie należy zmieniać nr pozycji; w przypadku nie wymagania przez ESV podawania którejs z pozycji należy przy niej wstawić gwiazdkę (*) z wyjaśnieniem pod tabelą – pozycja nie wymagana.</p>	<p>Uwaga została uwzględniona. Dokonano ujednolicenia załącznika.</p>
-----	----------------	---	--

4. Zestawienie wprowadzonych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV” S.A. zmian do projektu nowej IRIESD wynikających z konsultacji.

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	A.4.3.3 Ust. k	<p>Dotychczasowe brzmienie: k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRIESP, Nowe brzmienie punktu: k) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URDW lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu IRIESP, Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>
2.	C.1.12	<p>Dotychczasowe brzmienie: ESV udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe o których mowa w p.C.1.11.a) oraz wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ESV). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD. Nowe brzmienie punktu: ESV nie udostępnia Sprzedawcy danych pomiarowych o których mowa w p.C.1.11.a) oraz wstępnych danych pomiarowych (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez ESV). Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę i wprowadzono autorską poprawkę.</p>
3.	D.1.4.	<p>Dotychczasowe brzmienie: Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez ESV odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego</p>

Du' Flany

	<p>maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Dla odbiorców przyłączonych do sieci ESV na niskim napięciu, ESV może ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy również 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 ESV posiada odczytane wskazania.</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>Przy każdej zmianie przez URDO sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez ESV odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>
4.	<p>E.6.</p> <p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>Z zastrzeżeniem pkt. E.2. – E.4. w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URD_w jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny 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 URD_o lub na ESV w przypadku utraty POB przez URD_w. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URD_o przejmuje sprzedawca rezerwowo.</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>Z zastrzeżeniem pkt E.2 - E.4, w przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URD_w jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny bilansowania sprzedawcy lub URD_w, 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 URD_o lub na ESV w przypadku utraty POB przez URD_w. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URD_o przejmuje sprzedawca rezerwowo natomiast rozliczenie za usługę bilansowania handlowego URD_w realizowane jest zgodnie z zapisami umowy o świadczenie usług dystrybucji.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>
5.	<p>E.10.</p> <p>Dotychczasowe brzmienie:</p> <p>POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URD_w jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ESV i sprzedawcy lub URD_w, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.</p> <p>Nowe brzmienie punktu:</p> <p>POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URD_w jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania ESV i sprzedawcy lub URD_w, który go wskazał, o zawieszeniu albo zaprzestaniu działalności na RB, lub o zaprzestaniu bilansowania sprzedawcy lub URD_w.</p>

Dłhi Tławy

		<p>Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>				
6.	F.1.6.	<p>Dotychczasowe brzmienie: Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, sprzedawca zgłasza je do ESV za pośrednictwem powiadomienia o którym mowa w pkt. F.1.1. Nowe brzmienie punktu: Dla umów sprzedaży energii elektrycznej dotyczących nowego PPE lub nowego URD w danym PPE, zgłaszane są do ESV za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.1. Weryfikacja powiadomienia następuje w okresie 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia przez ESV. W tym czasie ESV informuje również sprzedawcę o wyniku weryfikacji. Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>				
7.	F.2.2.	<p>Dotychczasowe brzmienie: ESV przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRIESD. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ESV przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy. Nowe brzmienie punktu: ESV przekazuje do sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu. Listę kodów zawiera Załącznik nr 3 do IRIESD. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, ESV przekazuje do URD informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy. Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>				
8.	Załącznik nr 2	<p>Dotychczasowe brzmienie: Załącznik nr 2</p> <p>Formularz powiadomienia ESV przez sprzedawcę w imieniu własnym i URD, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej</p> <table border="1" data-bbox="1236 622 1362 1839"> <thead> <tr> <th data-bbox="1236 1646 1294 1839">Pozycja nr</th> <th data-bbox="1236 622 1294 1646">Zawartość</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="1294 1646 1362 1839">1.</td> <td data-bbox="1294 622 1362 1646">Data powiadomienia</td> </tr> </tbody> </table>	Pozycja nr	Zawartość	1.	Data powiadomienia
Pozycja nr	Zawartość					
1.	Data powiadomienia					

Olga Tkaczyk

2.	Miejscowość	
3.	Dane Sprzedawcy	
3.1.	nazwa	
3.2.	kod nadany przez OSD (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)	
4.	Dane URD (Odbiorcy końcowego)	
4.1.	nazwa	
4.2.	kod pocztowy	
4.3.	miejscowość	
4.4.	ulica	
4.5.	nr budynku	
4.6.	nr lokalu	
4.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)	
5.	Dane punktu poboru	
5.1.	kod identyfikacyjny PPE, a w przypadku jego braku nr fabryczny licznika	
5.2.	kod pocztowy	
5.3.	miejscowość	
5.4.	ulica	
5.5.	nr budynku	
5.6.	nr lokalu tego punktu poboru	
6.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży	

Daw Fikony

7.	Planowaną średnioroczną ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objętą umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych 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 traktowana 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.	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczna, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)

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

Nowe brzmienie punktu:

Załącznik nr 2

Formularz powiadomienia Przedsiębiorstwa Energetycznego ESV SA przez sprzedawcę w imieniu własnym i URD, o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej

Pozycja nr	Zawartość
10.	Data powiadomienia

[Signature]

11.	Miejscowość	
12.	Dane Sprzedawcy	
12.1.	nazwa	
12.2.	kod nadany przez OSD (w przypadku kiedy OSD nadał taki kod albo stosuje się kod nadany przez OSP)	
13.	Dane URD (Odbiorcy końcowego)	
13.1.	nazwa	
13.2.	kod pocztowy	
13.3.	miejscowość	
13.4.	ulica	
13.5.	nr budynku	
13.6.	nr lokalu	
13.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)	
14.	Dane punktu poboru	
14.1.	kod identyfikacyjny PPE albo dla URD przyłączonych do sieci elektroenergetycznej nN nr fabryczny licznika albo jeżeli nie są one znane Sprzedawcy i URD:	
14.2.	kod pocztowy	
14.3.	miejscowość	
14.4.	ulica	
14.5.	nr budynku	

Olga Kłomaj

	nr lokalu tego punktu poboru	
14.6.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży	
15.	Planowaną średnioroczną ilość energii elektrycznej objętej umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres krótszy niż rok planowaną ilość energii elektrycznej objętą umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh (w przypadku, gdy poszczególne punkty PPE są rozliczane w oparciu o standardowe profile zużycia i są rozliczane w różnych grupach taryfowych 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	
16.	Kod MB do którego ma być przypisany URD*	
17.	Oświadczenie URD, że wnioskuję o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z ESV (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)	
18.	Imię, nazwisko oraz podpisy osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczną, bezpośrednią weryfikację zgłaszającego przy składaniu formularza)	
19.		

* ESV 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.



	<p>Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>																
<p>9. Załącznik nr 3</p>	<p>Dotychczasowe brzmienie: Brak załącznika nr 3 z listą kodów. Nowe brzmienie punktu:</p> <p style="text-align: right;"><i>Załącznik nr 3</i></p> <p>Lista kodów, którymi ESV informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej</p> <table border="1" data-bbox="571 611 1380 1854"> <thead> <tr> <th data-bbox="571 1227 639 1854">Nr kodu</th> <th data-bbox="571 611 639 1227">Objaśnienie</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="639 1227 679 1854">W-00</td> <td data-bbox="639 611 679 1227">Weryfikacja pozytywna</td> </tr> <tr> <td data-bbox="679 1227 804 1854">W-01</td> <td data-bbox="679 611 804 1227">Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.2. IRiESD-Bilansowanie</td> </tr> <tr> <td data-bbox="804 1227 895 1854">W-02 (x)</td> <td data-bbox="804 611 895 1227">Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x”</td> </tr> <tr> <td data-bbox="895 1227 1019 1854">W-03</td> <td data-bbox="895 611 1019 1227">W-03 Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy ESV a URB sprzedawcy lub URB</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1019 1227 1155 1854">W-04</td> <td data-bbox="1019 611 1155 1227">Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1155 1227 1238 1854">W-05</td> <td data-bbox="1155 611 1238 1227">Weryfikacja negatywna - brak generalnej umowy dystrybucji pomiędzy ESV a danym Sprzedawcą</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1238 1227 1380 1854">W-06</td> <td data-bbox="1238 611 1380 1227">Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych przez URB</td> </tr> </tbody> </table>	Nr kodu	Objaśnienie	W-00	Weryfikacja pozytywna	W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.2. IRiESD-Bilansowanie	W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x”	W-03	W-03 Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy ESV a URB sprzedawcy lub URB	W-04	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie	W-05	Weryfikacja negatywna - brak generalnej umowy dystrybucji pomiędzy ESV a danym Sprzedawcą	W-06	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych przez URB
Nr kodu	Objaśnienie																
W-00	Weryfikacja pozytywna																
W-01	Weryfikacja negatywna - brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia o którym mowa w pkt. D.2.2. IRiESD-Bilansowanie																
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna - błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x”																
W-03	W-03 Weryfikacja negatywna - brak umowy dystrybucji pomiędzy ESV a URB sprzedawcy lub URB																
W-04	Weryfikacja negatywna - zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie																
W-05	Weryfikacja negatywna - brak generalnej umowy dystrybucji pomiędzy ESV a danym Sprzedawcą																
W-06	Weryfikacja negatywna - brak dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych przez URB																

Olga T...

		W-07	Weryfikacje negatywne – brak lub błędne wskazanie POB, MB lub MDD
		W-08	Weryfikacja negatywna – inne. Kod ten będzie uzupełniony każdorazowo o przyczynę odrzucenia powiadomienia przez ESV
<p>Uzasadnienie: Uwzględniono zgłoszoną w procesie konsultacji uwagę.</p>			

5. Zestawienie wprowadzonych przez Przedsiębiorstwo Energetyczne „ESV S.A. autopoprawek po okresie konsultacji projektu nowej IRIESD.

Lp.	Punkt	Brzmienie punktu
1.	F1.8.	Do czasu uruchomienia dedykowanego systemu informatycznego wspierającego procedurę zmiany sprzedawcy powiadomień dokonuje się w sposób pisemny. Szczegółowe zasady postępowania stron w tym zakresie zawarte powinny być w umowie, o której mowa w A.4.3.5.

Blaw Tichomy