

Raport OSD z konsultacji dotyczących aktualizacji IRiESD

**Zestawienie uwag zgłoszonych w ramach procesu konsultacji do projektu
Karty Aktualizacji Nr 1/2019
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej**

Warszawa, 18 marca 2019 r.

W dniu 1 marca 2019r. PKP Energetyka jako Operator Systemu Dystrybucyjnego działając na podstawie art. 9g ust. 2 Ustawy Prawo energetyczne oraz na podstawie IRiESD, opublikował na swojej stronie internetowej projekt Karty Aktualizacji Nr 1/2019 poddając jednocześnie ten projekt procesowi konsultacji.

Proponowane zmiany dotyczyły:

1. Sprzedaży rezerwowej
2. Umożliwienia zmiany sprzedawcy również w innych dniach niż tylko od pierwszego dnia miesiąca.
3. W zakresie układów pomiarowych na pojazdach trakcyjnych
4. Poprawek redakcyjnych
5. Dostosowania zapisów do ustawy Prawo energetyczne.
6. Aktualizacji danych teleinformatycznych w zakresie zgłaszania reklamacji.

Okres konsultacji wynosił 15 dni licząc od dnia publikacji tj. od 1.03.2019 do 15.03.2019r.

W wyznaczonym terminie wpłynęło sześć uwag od

Treść poszczególnych uwag:

PKP Energetyka S.A.
ul. Hoża 63/67 00-681 Warszawa
Oddział w Warszawie-Dystrybucja
Energii Elektrycznej
ul. Hoża 63/67
00-681 Warszawa

ed@pkpenergetyka.pl
www.pkpenergetyka.pl

Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy
XII Wydział Gospodarczy
Krajowego Rejestru Sądowego
numer KRS 0000322634 NIP: 526-25-42-704
REGON: 017301607
kapitał zakładowy: 844.885.320,00 zł
(wpłacony w całości)

Uwagi otrzymane od Green Lights Obrót Spółka z o.o.

UWAGI OGÓLNE		
Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	
1.	Brak zawartego procesu w relacji OSD vs sprzedawcy rezerwowego, rezerwowego kompleksowego, a w szczególności w zapisach o których mowa w art. 5aa i 5 ab ustawy Prawo energetyczne	
2.	Brak jest zdefiniowania sprzedaży rezerwowej, sprzedawcy rezerwowego oraz sprzedawcy kompleksowego, o którym mowa w Ustawie Prawo energetyczne	
itd.		
UWAGI SZCZEGÓLNE		
Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	65 moc umowna.	Brak celowości zapisów w lit. b) i c) sugeruje, że OSD jest przyłączone do sieci przesyłowej
2.	D.3.14..	Pkt. D.3.14 stoi w konflikcie z pkt. D.1.5. z tego tytułu wnosi się o wykreślenie w pkt. D.1.5. pierwszych słów pkt. D.1.5. tj: „Pierwsza zmiana sprzedawcy wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Kolejna”
3.	F.1.3.	Wnosi się o wykreślenie zapisów wymagających pełnomocnictw na rzecz złożenia oświadczenia, przy jednoczesnym dodaniu warunku, że na żądanie OSD stosowne pełnomocnictwo będzie dostarczone do OSD.

Stanowisko OSD

Uwagi ogólne

1. Dodano zapisy o sprzedaży rezerwowej zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, w tym również zapis w pkt. A.8., A.9., A.3.11.,A.3.12, A.3.13. W IRiESD – Bilansowanie.
2. Uzupełniono definicję o sprzedawcę rezerwowego i sprzedaż rezerwową.

Uwagi szczególne

1. Zmieniono zapis na:

Moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2. Wyeliminowano konflikt pomiędzy zapisami pkt. D.3.14. i D.1.5. aktualnie zapis D.3.14 brzmi następująco:
„Kolejna zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.”
3. Wprowadzenie oświadczeń w miejsce przesyłania pełnomocnictw przy brak zgłoszenia powiadomień o zawartych umowach energii elektrycznej w postaci elektronicznej mija się z celem, ponieważ i tak od sprzedawcy wymagane będzie sporządzenia oświadczenia w wersji papierowej i przesłania razem z przedmiotowym powiadomieniem. Aktualnie jesteśmy na etapie wdrożenia umożliwienia składania tych powiadomień w wersji elektronicznej i już po wdrożeniu tej możliwości dokonamy stosownej zmiany.

Uwaga otrzymana od ENEA S.A.

UWAGI OGÓLNE		
Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	
1.	Punkt A.7. IRiESD „ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ” winien zostać dostosowany do ustawy z dnia 9 listopada 2018 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2018 r. poz. 2348).	
UWAGI SZCZEGÓŁOWE		
Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	od II.3.4. do II.3.11.	Użyte w tych punktach określenie „przedsiębiorstwo energetyczne” może sugerować, że chodzi o podmiot inny niż OSD. Z tego względu proponujemy zastąpienie wyrazów „przedsiębiorstwo energetyczne” akronimem OSD, generalnie stosowanym w IRiESD.
2.	II.3.13.	<p>Jest:</p> <p><i>„W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt II.3.5, z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przedsiębiorstwo energetyczne może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.”</i></p> <p>Winno być:</p> <p><i>„W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt II.3.5, z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, OSD, z własnej inicjatywy albo na wniosek Sprzedawcy, może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi OSD.”</i></p> <p>UZASADNIENIE: W kompetencjach OSD, zgodnie z obowiązującymi przepisami, leżą wszelkie kwestie związane z instalowaniem, obsługą, kontrolą i odczytywaniem wskaźników układów pomiarowo-rozliczeniowych.</p>

		<p>Użyte w tym punkcie określenie „przedsiębiorstwo energetyczne” może sugerować, że chodzi o podmiot inny niż OSD. Z tego względu proponujemy zastąpienie wyrazów „przedsiębiorstwo energetyczne” akronimem OSD, generalnie stosowanym w IRiESD.</p>
3.	II.7.1.29.	<p>Jest: <i>„W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, przedsiębiorstwo energetyczne zwraca koszty, o których mowa w pkt. II.7.1.23. i II.7.1.27., a OSD dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczeń nie można było wykorzystać wskazań innego układu pomiarowego.”</i></p> <p>Winno być: <i>„W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, OSD zwraca koszty, o których mowa w pkt. II.7.1.23. i II.7.1.27. i dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczeń nie można było wykorzystać wskazań innego układu pomiarowego.”</i></p> <p>UZASADNIENIE: Użyte w tym punkcie określenie „przedsiębiorstwo energetyczne” może sugerować, że chodzi o podmiot inny niż OSD. Z tego względu proponujemy zastąpienie wyrazów „przedsiębiorstwo energetyczne” akronimem OSD, generalnie stosowanym w IRiESD.</p>
4.	Definicja Miejsca dostarczania	<p>Jest: <i>„Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.”</i></p> <p>Winno być: <i>„Punkt w sieci, do którego OSD dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.”</i></p> <p>UZASADNIENIE: Miejsce dostarczania określone jest również z umowie sprzedaży i umowie kompleksowej. Doprecyzowanie zapisów. Ponadto użyte w tym punkcie określenie „przedsiębiorstwo energetyczne” może sugerować, że chodzi o podmiot inny niż OSD. Z tego względu proponujemy zastąpienie wyrazów „przedsiębiorstwo energetyczne” akronimem OSD, generalnie stosowanym w IRiESD.</p>
5.	A.4.3.5.	<p>Jest: <i>„Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną lub usługę kompleksową URD na obszarze działania OSD, posiadający zawartą z OSD generalną umowę dystrybucji, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do OSD oferty sprzedaży rezerwowej. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą, a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:</i></p> <p>a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,</p>

- b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży lub umowę kompleksową z tym Sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD, oraz umów dystrybucji zawartych OSD z URD,
- g) zasady realizacji przez OSD usług dystrybucji na potrzeby umów sprzedaży lub kompleksowych zawieranych przez odbiorców z Sprzedawcą,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- i) zasady wstrzymywania i wznawiania przez OSD dostarczania energii do URD,
- j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych dotyczących zużycia energii elektrycznej, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,
- k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),
- l) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD,
- m) zobowiązanie stron umowy do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- n) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- o) zasady rozwiązania umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.”.

Winno być:

„Sprzedawca zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD, posiadający zawartą GUD z OSD, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Podmiot ten może pełnić również funkcję Sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego Sprzedawcę OSD oferty sprzedaży rezerwowej. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
- b) warunki sprzedaży energii elektrycznej wszystkim odbiorcom z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
- c) zasady obejmowania GUD kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
- d) wskazanie POB wybranego przez Sprzedawcę, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,
- f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD, oraz umów dystrybucji zawartych przez OSD z URD,

		<p>g) zasady realizacji przez OSD usług dystrybucji na potrzeby umów sprzedaży zawieranych przez URD ze Sprzedawcą,</p> <p>h) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane teleadresowe,</p> <p>i) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii URD,</p> <p>j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych dotyczących zużycia energii elektrycznej, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,</p> <p>k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD),</p> <p>l) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD,</p> <p>m) zobowiązanie stron GUD do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,</p> <p>n) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,</p> <p>o) zasady rozwiązania GUD, w tym, w przypadku utraty POB przez tego Sprzedawcę.”</p> <p>UZASADNIENIE: Zmiany natury redakcyjnej. Kwestie dotyczące świadczenia usługi kompleksowej zawiera pkt. A.4.3.6. i zasadnym jest wykreślenie w całym pkt. A.4.3.5. wyrazów „lub usługę kompleksową”.</p> <p>Punkt A.3.9. lit. a) IRiESD w obecnym brzmieniu stanowi: „aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD” lub „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD-k”),” w związku z tym w pkt. A.4.3.5. należy konsekwentnie stosować pisownię „Generalna Umowa Dystrybucji” lub „GUD”.</p> <p>Brak konsekwencji w pisowni wyrazów „sprzedawca” albo „Sprzedawca”.</p> <p>Zgodnie z IRiESP nie istnieje możliwość zawieszanie przez POB działalności na RB. W związku z tym w lit. n) należy usunąć wyrazy „lub zawieszenia”.</p> <p>GUD może ulec rozwiązaniu wyłącznie w przypadku utraty POB przez Sprzedawcę. Zaprzestanie przez POB działalności na RB nie jest warunkiem wystarczającym do rozwiązania GUD.</p>
6.	A.4.3.6.	<p>Jest:</p> <p>„Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV na obszarze działania OSD na podstawie umów kompleksowych, posiadający GUD-k zawartą z OSD, może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla wszystkich URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:</p> <p>a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach kompleksowych,</p> <p>b) zasady obejmowania nią kolejnych URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV i zobowiązania stron w tym zakresie,</p> <p>c) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,</p> <p>d) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD w gospodarstwach</p>

		<p>domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV oraz zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSD tym URD,</p> <p>e) zasady realizacji przez OSD umów kompleksowych zawieranych przez URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV ze Sprzedawcą,</p> <p>f) warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV posiadających zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,</p> <p>g) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a Sprzedawcą,</p> <p>h) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-k,</p> <p>i) zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a Sprzedawcą,</p> <p>j) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,</p> <p>k) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV,</p> <p>l) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, w tym danych pomiarowo-rozliczeniowych, i miejsc dostarczania tych URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,</p> <p>m) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB w rozumieniu IRiESD-Bilansowanie,</p> <p>n) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB Sprzedawcy,</p> <p>o) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.”</p> <p>Winno być:</p> <p>„Sprzedawca zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, na obszarze działania OSD na podstawie umów kompleksowych, posiadający GUD-k zawartą z OSD, może pełnić funkcję Sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla wszystkich URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:</p> <p>a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach kompleksowych,</p> <p>b) zasady obejmowania GUD-k kolejnych URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV i zobowiązania stron w tym zakresie,</p> <p>c) wskazanie POB wybranego przez Sprzedawcę, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,</p> <p>d) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV oraz zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSD tym URD,</p> <p>e) zasady realizacji przez OSD umów kompleksowych zawartych przez URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, ze Sprzedawcą,</p>
--	--	---

		<p>f) warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, posiadających zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,</p> <p>g) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a Sprzedawcą,</p> <p>h) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-k,</p> <p>i) zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a Sprzedawcą,</p> <p>j) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane teleadresowe,</p> <p>k) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSD dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV,</p> <p>l) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych, przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, w tym danych pomiarowo-rozliczeniowych i miejsc dostarczania tych URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi, z uwzględnieniem wymogów wynikających z przepisów o ochronie danych osobowych,</p> <p>m) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania działalności na RB w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,</p> <p>n) zasady rozwiązywania i ograniczania realizacji GUD-k, w tym w przypadku utraty POB przez Sprzedawcę,</p> <p>o) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej, o ile Sprzedawca złoży OSD ofertę zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej.”.</p> <p>UZASADNIENIE: Zmiany redakcyjne, po części analogiczne jak dotyczące pkt. A.4.3.5.</p> <p>GUD-k może określać warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej wyłącznie w przypadku złożenia OSD przez Sprzedawcę oferty zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej.</p>
7.	A.6.7.	<p>Jest: „Dane pomiarowe podlegają ochronie na zasadach określonych w przepisach o ochronie danych osobowych.”.</p> <p>Proponujemy usunąć w całości albo zmienić na: „Godzinowej dane pomiarowe, dotyczące URD będących osobami fizycznymi, podlegają ochronie na zasadach określonych w przepisach o ochronie danych osobowych.”</p> <p>UZASADNIENIE: Nie wszystkie dane pomiarowe podlegają przepisom o ochronie danych osobowych. Zgodnie ze stanowiskiem GIODO, wyrażonym przed utworzeniem UODO, przepisom o ochronie danych osobowych podlegają wyłącznie dane godzinowe dotyczące zużycia energii przez osoby fizyczne. Brak uzasadnienia, aby przepisy o ochronie danych osobowych traktować rozszerzająco i obejmować nimi również dane pomiarowe dotyczące podmiotów niebędących osobami fizycznymi.</p> <p>Proponujemy ponowne przeanalizowanie zasadności zamieszczenia proponowanych zapisów w IRiESD. Zgodnie z przepisami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2016/679 z dnia 27 kwietnia 2016 r. tzw. ogólnego rozporządzenia o ochronie danych osobowych (dalej RODO) URD będący osobą fizyczna ma prawo:</p> <p>a) dostępu do treści swoich danych – w granicach art. 15 RODO;</p> <p>b) ich sprostowania – w granicach art. 16 RODO;</p> <p>c) ich usunięcia – w granicach art. 17 RODO;</p> <p>d) ograniczenia ich przetwarzania – w granicach art. 18 RODO;</p> <p>e) przenoszenia danych – w granicach art. 20 RODO;</p>

		<p>f) do wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania danych osobowych URD w przypadku przetwarzania tych danych w celu marketingu bezpośredniego produktów lub usług w trakcie obowiązywania umowy z URD, badań poziomu satysfakcji URD ze świadczonych usług i produktów oraz zapraszania do wzięcia udziału w organizowanych konkursach.</p> <p>URD będący osobą fizyczną nie może bowiem żądać od OSD i Sprzedawcy sprostowania, usunięcia lub ograniczenia przetwarzania danych pomiarowych, jeżeli jest to niezbędne do realizacji umowy dystrybucji, umowy sprzedaży czy umowy kompleksowej.</p>
8.	A.7.15.	<p>Jest:</p> <p><i>„Rezerwowa umowa lub rezerwowa umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, świadczenie usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD Sprzedawcą.”.</i></p> <p>Punkt należy usunąć w całości, a w przypadku nieuwzględnienia, winno być:</p> <p><i>„Umowa sprzedaży rezerwowej lub rezerwowa umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu na zasadach określonych w tej umowie.”.</i></p> <p>UZASADNIENIE: OSD nie jest i nie będzie stroną umowy sprzedaży rezerwowej lub rezerwowej umowy kompleksowej i w konsekwencji nie ma prawa do decydowania w IRiESD kiedy umowa ulegnie rozwiązaniu. Artykuł 5aa Prawa energetycznego wchodzi w życie z dniem 18.06.2019 r. Zgodnie z art. 5aa ust. 7, rezerwowe umowy kompleksowe lub umowy sprzedaży rezerwowej zawierane będą na czas nieokreślony. Ponadto, zgodnie z art. 5aa ust. 9, Sprzedawca jest zobowiązany do poinformowania odbiorcy końcowego o prawie tego odbiorcy do wypowiedzenia umowy. W związku z powyższym, rozwiązanie umowy wymaga złożenia przez odbiorcę końcowego (lub innego Sprzedawcę, o ile posiada stosowne pełnomocnictwo udzielone przez odbiorcę) oświadczenia o wypowiedzeniu rezerwowej umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży rezerwowej. Postanowienia art. 5aa Prawa energetycznego nie wykluczają możliwości rozwiązania umowy za porozumieniem stron lub w wyniku wypowiedzenia umowy przez Sprzedawcę np. w przypadku braku zgody URD na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego.</p>
9.	D.3.14.	<p>Jest:</p> <p><i>„Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.”.</i></p> <p>Winno być:</p> <p><i>„Zmiana Sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę, jednakże informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przekazana OSD wstrzymuje proces zmiany Sprzedawcy.</i> <i>OSD wstrzymuje proces zmiany sprzedawcy także w przypadku, gdy okres obowiązywania umowy objętej powiadomieniem nowego Sprzedawcy dla danego PPE chociażby częściowo pokrywa się z okresem, na jaki została zgłoszona umowa przez dotychczasowego Sprzedawcę dla tego PPE, a OSD nie otrzymał od dotychczasowego Sprzedawcy powiadomienia o wypowiedzeniu albo rozwiązaniu tej umowy.”.</i></p> <p>UZASADNIENIE: Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej winna wstrzymać proces zmiany</p>

		<p>Sprzedawcy i spowodować negatywną weryfikację przez OSD zgłoszenia umowy do realizacji. Wnioskujemy o dokonanie zmiany zapisu. Ponadto jeżeli dla danego PPE została zgłoszona umowa przez dotychczasowego Sprzedawcę i OSD nie otrzymał powiadomienia o wypowiedzeniu albo rozwiązaniu, proces zmiany Sprzedawcy powinien zostać przerwany.</p>
10.	D.4.6.	<p>Jest: <i>„OSD oraz Sprzedawcy umieszczają nr PPE na wystawionych przez siebie fakturach z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, świadczonych usług dystrybucji lub świadczonej usługi kompleksowej.”.</i></p> <p>Winno być: <i>„OSD umieszcza numer PPE na wystawionych przez siebie fakturach z tytułu świadczonych usług dystrybucji.”.</i></p> <p>UZASADNIENIE: IRiESD stanowi dokument, którego zawartość określa art. 9g ust. 4 i ust. 5b Prawa energetycznego. Brak podstawy prawnej, by IRiESD zawierała zapisy zobowiązujące Sprzedawcę do zamieszczania na fakturze numeru PPE.</p>
11.	F.1.3.	<p>Jest: <i>„Do powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2., należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez sprzedawcę (OSD dopuszcza kopię pełnomocnictwa poświadczoną notarialnie za zgodność z oryginałem). Aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2., obowiązujący na obszarze działania OSD jest publikowany na stronie internetowej OSD (www.pkpenergetyka.pl) oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie OSD.”.</i></p> <p>Winno być: <i>„Wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. F.1.2., Sprzedawca przekazuje OSD oświadczenie, że posiada pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę.”.</i></p> <p>UZASADNIENIE: IRiESD stanowi dokument, którego zawartość określa art. 9g ust. 4 i ust. 5b Prawa energetycznego. Brak podstawy prawnej, by IRiESD zawierała zapisy zobowiązujące Sprzedawcę do przekazywania oryginału pełnomocnictwa udzielonego Sprzedawcy przez URD lub notarialnie potwierdzonej kopii tego pełnomocnictwa oraz, aby wzór pełnomocnictwa określał OSD. Pełnomocnictwa URD może udzielić Sprzedawcy w dowolnej formie, także w takiej, w jakiej została zawarta umowa np. za pośrednictwem środków porozumiewania się na odległość, w szczególności telefonicznie lub przez Internet. OSD winno wystarczyć oświadczenie Sprzedawcy, że URD udzielił pełnomocnictwa do dokonania zgłoszenia umowy.</p>

Stanowisko OSD

Uwagi Ogólne

1. Dodano zapisy o sprzedaży rezerwowej zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, w tym również zapis w pkt. A..8., A.9., A.3.11.,A.3.12, A.3.13. W IRiESD – Bilansowanie.

Uwagi szczegółowe:

1. Uwagę uwzględniono i zmieniono słowa „przedsiębiorstwo energetyczne” na OSD.
2. Uwagę uwzględniono i sprecyzowano, że to dotyczy OSD.

3. Uwagę uwzględniono i sprecyzowano, że to dotyczy OSD.
4. Uwagę uwzględniono i sprecyzowano, że to dotyczy OSD.
5. Uwagę uwzględniono
6. Uwagę uwzględniono
7. Uwagę nie uwzględniono, ponieważ w ustawie Prawo energetyczne Art. 9c ust. 5a jest mowa o danych pomiarowy bez ich uściślenia jakich dotyczy, z tego względu nie można tego wymagania zawęzić wyłącznie do danych godzinowych.
8. Uwaga częściowo uwzględniona, przy czym zgodzono się, że OSD nie może być stroną umowy rezerwowej z tego powodu zmieniono zapis na:
„Rezerwowa umowa lub rezerwowa umowa kompleksowa nie będzie realizowana przez OSD, zgodnie z IRIESD, w przypadku zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez URD z wybranym przez URD Sprzedawcą i zgłoszenia powiadomienia o zawarciu tej umowy do OSD w trybie określonym w IRIESD z dniem przyjęcia tej umowy do realizacji.”
9. Uwaga częściowo uwzględniona, przy czym należy wskazać, że ten punkt był sprzeczny z pkt. 1.5. oraz to że OSD nie może być orzekać czy umowa jest skutecznie wypowiedziana, jak również praktykę, gdzie aktualnie często sprzedawcy nie powiadamiają OSD o zakończeniu sprzedaży do URD, z tego powodu zmieniono zapis na zapis jak niżej:
„Kolejna zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.”
10. Ten zapis ma na celu wytyczne Prezesa URE, aby dane dotyczące zmiany sprzedawcy, w tym przede wszystkim nr PPE był dostępny na fakturze. W przypadku umów kompleksowych nie ma inne możliwości zawarcia nr PPE niż przez sprzedawcę. Z tego tytułu uwagę nie uwzględniono.
11. Żądanie pełnomocnictwa do występowania w imieniu odbiorcy jest oparte na Kodeksie Cywilnym i z tego tytułu nie musi mieć potwierdzenia w ustawie Prawo energetyczne. Wprowadzenie oświadczeń w miejsce przesyłania pełnomocnictw przy brak zgłoszenia powiadomień o zawartych umowach energii elektrycznej w postaci elektronicznej mija się z celem, ponieważ i tak od sprzedawcy wymagane będzie sporządzenia oświadczenia w wersji papierowej i przesłania razem z przedmiotowym powiadomieniem. Aktualnie jesteśmy na etapie wdrożenia umożliwienia składania tych powiadomień w wersji elektronicznej i już po wdrożeniu tej możliwości dokonamy stosownej zmiany.

Uwagi otrzymane od PKP CARGO S.A.

UWAGI SZCZEGÓŁOWE		
Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów



1.	84.	<p>W §33 ust. 2 właściciel pojazdu zobowiązany został do powiadamiania OSD o wyłączeniu pojazdu trakcyjnego z ruchu, trwającego dłużej niż 3 dni. W zawiadomieniu do OSD należy każdorazowo podawać datę wyłączenia pojazdu z ruchu, datę planowanego włączenia do ruchu, stany liczydeł EMS oraz ogólną informację na temat przyczyny wyłączenia pojazdu z ruchu. Zastrzeżenia dotyczą zasadności wprowadzania takiego wymagania ze strony OSD dla właściciela pojazdu oraz stosowanego</p> <p>w zapisie określenia „dłuższe wyłączenie pojazdu trakcyjnego z ruchu (powyżej 3 dni)”. Wnioskuje się usunięcie proponowanego zapisu.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>O stanie pojazdu trakcyjnego decyduje jego aktualny status eksploatacyjny, który może się zmieniać dynamicznie w zależności od aktualnych potrzeb przewozowych, cyklu utrzymaniowego lub na skutek wystąpienia awarii pojazdu. Status eksploatacyjny nie przekłada się wprost na to czy pojazd zasilany jest z sieci trakcyjnej i pobiera energię elektryczną mierzoną przez EMS. Przykładem mogą być pojazdy trakcyjne przekazane do utrzymania w ramach statusów dla pojazdów wyłączonych z eksploatacji i pojazdów chorych. W ramach czynności utrzymaniowych pojazdy mogą wymagać zasilania z sieci trakcyjnej na czas wykonywania prób, manewrów na torach trakcyjnych czy przeprowadzania jazd kontrolnych. Stosowane w projekcie określenia „dłuższe wyłączenie pojazdu trakcyjnego z ruchu” oraz „włączenie do ruchu”, są nieprecyzyjne i nie mają swoich odpowiedników w zagadnieniach gospodarki pojazdami trakcyjnymi. Pojazdy włączone do eksploatacji mogą posiadać status: czynne w pracy pasażerskiej, towarowej, utrzymaniowo-naprawczej, czynne w manewrach jak również status wolne od pracy, przesyłane</p> <p>w stanie nieczynnym (zimne) i specjalne. Pojazdy wyłączone z eksploatacji – przekazane do utrzymania, mogą posiadać status</p> <p>w przeglądzie okresowym, gwarancyjnym w reklamacji jak również w zapasie krótkotrwałym, długotrwałym kontrolnym. Pojazdy chore status: w naprawach rewizyjnych, głównych, awaryjnych, bieżących, w oczekiwaniu na naprawę.</p> <p>Bieżące informowanie OSD o statusie pojazdów w przypadkach „wyłączenia pojazdu trakcyjnego z ruchu” powyżej 3 dni, wymaga ponoszenia przez właściciela pojazdu (przewoźnika kolejowego) kosztów na prowadzenie dodatkowej ewidencji, zatrudnienie pracowników, przystosowanie systemu informatycznego do wymagań OSD. Zasadnicze wątpliwości budzi konieczność przekazywania do OSD stanu rejestrów z EMS przez właściciela pojazdu. Zgodnie z wymaganiami dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego, EMS są wyposażone w możliwość zdalnego odczytu danych pomiarowych (stanu rejestrów EMS), bezpośrednio przez OSD.</p> <p>Zawarta umowa o świadczenie usługi dystrybucji dla pojazdu trakcyjnego w taryfie Bt21L lub umowa kompleksowa w taryfie Bt21, gwarantuje odbiorcy (właścicielowi pojazdu) w okresie jej obowiązywania ciągłość dostawy energii elektrycznej, niezależnie od statusu eksploatacyjnego pojazdu trakcyjnego. W przypadkach, gdy właściciel pojazdu uzna za właściwe trwałe lub czasowe zaprzestanie świadczenia usługi dystrybucji, poinformuje o tym OSD na zasadach określonych w umowie.</p>
----	-----	---

2.	84	<p>W §33 ust. 3 właściciel EMS zobowiązany został do bezzwłocznego przywrócenia braku komunikacji EMS z OSD oraz usuwania usterek EMS pod nadzorem służb technicznych OSD. Wnioskuje się o zmianę zapisu w §33 ust. 3 na następujący:</p> <p>W przypadku braku komunikacji zdalnej spowodowanej usterką EMS, właściciel pojazdu zobowiązany jest do jej przywrócenia w terminie do 10 dni liczonych od dnia zawiadomienia lub wezwania OSD. Zerwanie plomb wymaga zgłoszenia tego faktu od OSD oraz zlecenia usługi założenia plomb na elementach EMS podlegających oplombowaniu.</p> <p>Uzasadnienie:</p> <p>EMS określonego typu dopuszczone do eksploatacji przez OSD odpowiadają wysokim standardom w zakresie bezpieczeństwa przechowywania danych i ich zabezpieczenia przed utratą spowodowaną awarią. EMS wyposażony został w funkcję autodiagnostyki, która ma możliwość sprawdzania torów pomiarowych oraz łączności pokładowej jednostki centralnej</p> <p>z pozostałymi elementami systemu pomiaru energii. Za komunikację zdalną z Systemem Akwizycji Danych Pomiarowych (DCS) OSD, odpowiedzialna jest część komunikacyjna niskonapięciowa EMS. Z doczasowych doświadczeń eksploatacyjnych wynika, że usterek komunikacji zdalnej EMS spowodowane są najczęściej zadziałaniem zabezpieczeń toru zasilania części komunikacyjnej niskonapięciowej. Ponadto występują przypadki uszkodzenia anten i instalacji antenowej modemu GSM, dopowiedzianego za komunikację zdalną. Usterki komunikacji zdalnej nie powodują utraty danych pomiarowych rejestrowanych przez EMS i nie zakłócają pomiaru energii. Bezpośrednio po przywróceniu komunikacji zdalnej wszystkie brakujące dane są odczytywane</p> <p>z pamięci i wysyłane do OSD. Należy podkreślić, że w przypadkach trwałego uszkodzenia części komunikacyjnej niskonapięciowej, stany liczydeł energii pobranej i oddanej, można odczytać z części wysokonapięciowej EMS.</p> <p>Wymagany przez OSD warunek bezzwłocznego przywrócenia komunikacji zdalnej EMS jest trudny do spełnienia w praktyce.</p> <p>W przypadku PKP CARGO elektryczne pojazdy trakcyjne wykonują pracę eksploatacyjną na terenie sieci kolejowej PKP PLK oraz na terenie innych Zarządów Kolejowych. Dostęp do EMS może być utrudniony ze względu na aktualną lokalizację pojazdu, brak możliwości zjazdu od punktu utrzymania taboru, dostępność pracowników zaplecza technicznego. Ponadto wymóg zapewnienia bezzwłocznego usuwania usterek EMS zwiększa koszty serwisu urządzeń ponoszone przez właściciela pojazdu. Należy zrezygnować z wymogu usuwania usterek EMS pod nadzorem służb technicznych OSD. Uzasadnione są dotychczasowe rozwiązania polegające na przeprowadzaniu przez służby techniczne OSD procedury odbioru technicznego EMS oraz zakładania plomb na elementach EMS podlegających oplombowaniu po naprawie lub wymianie.</p>
----	----	---

Stanowisko OSD:

1. Uwaga nie została uwzględniona. OSD zobowiązuje właściciela pojazdu do przekazania informacji o wyłączeniu danego pojazdu z ruchu zawierając w informacji datę oraz stany rejestrów EMS, informacja ta jest niezbędna do prowadzenia prawidłowej akwizycji danych pomiarowych. Brak komunikacji może być również spowodowany uszkodzeniem części wysokonapięciowej (HVM), przekładając się na brak rejestracji zużycia energii elektrycznej - dlatego też niezbędne jest przekazywanie wskazanych informacji.



2. Uwaga została częściowo uwzględniona. Zgodnie z uwagą zmieniono zapis § 33 ust 3, który otrzymuje brzmienie:
 „W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek wymagających rozplombowania EMS, odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD.”

Ze względu na brak komunikacji z licznikiem w Systemie Akwizycji Danych Pomiarowych (DCS), OSD wzywa właściciela EMS do jej bezzwłocznego przywrócenia. Brak komunikacji może być spowodowany uszkodzeniem części wysokonapięciowej (HVM), przekładając się na brak rejestracji zużycia energii elektrycznej - dlatego też niezbędna jest szybka reakcja. OSD posiada służby techniczne na terenie całego kraju, umożliwiając nadzór nad wykonywanymi czynnościami. EMS jest systemem składającym się z wielu części zainstalowanych w różnych miejscach w i na pojeździe trakcyjnym, przystosowane do plombowania. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed: zmianą parametrów lub nastaw urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencją powodującą zafalszowanie jego wskaźników, wobec powyższego OSD nie dopuszcza możliwości wykonywania prac bez nadzoru służb technicznych operatora.

Uwagi otrzymane od PKP Intercity S.A.

UWAGI OGÓLNE	
Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem
1.	<p>W wymaganiach dotyczących stosowania liczników energii elektrycznej prądu stałego zmieniono uwarunkowanie dotyczące wielkości pamięci w zakresie przechowywania danych w liczniku liczony w dniach. W kilku punktach zmieniono z 63 na 60 dni.</p> <p>Wnosimy o przywrócenie i usystematyzowanie zapisów wskazujących na wielkość pamięci ograniczoną do 63 dni (jak to ma miejsce w innych licznikach prądu przemiennego)</p>
2.	<p>W celu właściwego zidentyfikowania zmian w IRIESD wnosimy o opublikowanie tekstu z zaznaczeniem ich w innym kolorze. Skompilowanie, scalenie wszystkich zmian i wszystkich kart aktualizacji do bieżącej i aktualnej wersji usprawni właściwą komunikację między OSD, a Odbiorcami. Dokument ten powinien umożliwiać wyszukiwanie kontekstowe tekstu.</p>

UWAGI SZCZEGÓŁOWE

Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	Punkt - II.7.1.2.	<p>Z uwagi na pominięcie elementów układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii T (trakcja kolejowa) proponujemy wprowadzenie następującej zmiany. Zmiana ta doprecyzuje elementy wchodzące w skład układu pomiarowo-rozliczeniowego występujące w elektrycznych pojazdach trakcyjnych oraz innych układach zasilania prądem stałym.</p> <p><i>Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację i/lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. (...) Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych oraz boczników pomiarowych lub przetworników prądowych i napięciowych stosowanych na kolei) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym.(...) Przekładniki prądowe i napięciowe oraz boczniiki pomiarowe lub przetworniki (prądowe i napięciowe stosowane na kolei) podlegają sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urządzeń wcześniej użytkowanych, właściciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzający poprawność i zgodność danych znamionowych oraz oznaczeń przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcześniej wystawionym świadectwem legalizacji, protokołem lub świadectwem badań kontrolnych przekazuje do OSD. W przypadku braku wcześniej przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe urządzenia powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie badań przez uprawnione laboratorium.</i></p> <p><i>Przyjęte do eksploatacji liczniki prądu stałego powinny posiadać świadectwo (lub świadectwa) certyfikacji wydane przeprowadzenia próby typu przez wyspecjalizowane laboratoria (jednostki notyfikowane w tym jednostki notyfikowane posiadające akredytację wydaną przez Polskie Centrum Akredytacji lub podmiot posiadający akredytację wydaną przez upoważniony podmiot akredytujący państwa członkowskiego Unii Europejskiej) w zakresie zgodności przeprowadzone zgodnie z normą PN-EN 50463-5:2013-06, PN-EN 50463-1:2013-06, PN-EN 50463-2:2013-06, PN-EN 50463-3:2013-08, PN-EN 50463-4:2013-06.</i></p>

2.	Punkt - II.7.1.9.	<p>Transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pośrednictwem:</p> <p>a) wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej, b) wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej.</p> <p>Wymagania, co do szybkości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa OSD. Układy pomiarowe powinny zapewniać bezpieczną transmisję danych pomiarowych uniemożliwiającą dostęp do nich przed nieupoważnione osoby trzecie.</p> <p>Ze względu na możliwość stosowania w jednym obiekcie energetycznym lub elektrycznym pojeździe trakcyjnym, co najmniej dwóch liczników proponujemy wprowadzenie punktu „c” o następującym brzmieniu:</p> <p><i>c) wirtualnego sumatora (koncentratora) danych pomiarowych realizowanego z wykorzystaniem funkcjonalności systemu akwizycji danych pomiarowych.</i></p> <p>Zastosowanie wirtualnego sumatora / koncentratora pozwoli na właściwe traktowanie danych pomiarowych w przypadku zamawiania mocy na zespolone pojazdy trakcyjne wyposażone w więcej niż jeden licznik energii elektrycznej trakcyjnej.</p>
3.	Punkt - 7.5	<p>Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii T. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii T są następujące:</p> <p>a) konieczne jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego, (...)</p> <p>Z technicznego punktu widzenia zastosowanie jednego licznika w układzie pomiarowo-rozliczeniowym w elektrycznych zespołach trakcyjnych wieloczołonowych z dwoma członami silnikowymi nie jest technicznie nie możliwe. Niemniej jednak zastosowanie takiego rozwiązania wymaga znaczącej integracji z układami okablowania i sterowania pojazdów. Na obecną chwilę żaden z producentów krajowych nie posiada takich rozwiązań technicznych i funkcjonalnych. Tego typu rozwiązania są dodatkowo certyfikowane i weryfikowane przez uprawnione jednostki, a w obecnie eksploatowanych pojazdach trakcyjnych wprowadzenie takich zmian skutkowałoby wydatkowaniem sporych nakładów finansowych i pozyskaniem dodatkowych certyfikatów, świadectw i zaświadczeń.</p> <p>Wnosimy, zatem wykreślenie tego zapisu.</p>
4.	Punkt - II.3.2.4. oraz Punkt - II.3.2.4.	<p>Z uwagi na specyfikę działalności przewoźników kolejowych oraz prowadzony ciągły ruch kolejowy 24/7 uwzględniając również konieczność zawarcia umów na świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej wnosimy o zmianę godzin zgłaszania reklamacji. Godzinami tymi powinny być godziny pracy Centralnej Dyspozytury Energetyki.</p> <p>Na uwagę zwraca również fakt nierównego traktowania odbiorców, który jest uwidoczniiony w punkcie następnym. Dlatego też wnosimy o wprowadzenie jednego obszaru przyjmowania reklamacji.</p>

5.	§11 ust. 2	<p>Właściciel EMS zobowiązany jest do dostarczenia licencji na korzystanie przez OSD z odpowiedniego oprogramowania do parametryzacji wykorzystywanego EMS <u>w liczbie niezbędnej do realizacji procesu</u>. Oprogramowanie takie posiadać może wyłącznie producent EMS oraz OSD.</p> <p>Z uwagi na właściwy kontekst zdania jak w podkreśleniu uwzględniając brak informacji, o jaki proces chodzi wnosimy o wykreślenie tego punktu.</p> <p>Na potwierdzenie zasadności usunięcia tego punktu przemawia fakt sprzeczności z uwarunkowaniami zapisów w Ustawie o prawie autorskim i prawach pokrewnych wchodzącym w skład prawa własności intelektualnej, a także ogółu praw przysługujących autorowi oprogramowania. Przewoźnik kolejowy po zakupie odpowiedniego licznika energii elektrycznej prądu stałego oraz odpowiedniego oprogramowania do jego obsługi technicznej nie może udzielić licencji na użytkowanie tegoż oprogramowania innemu podmiotowi nawet, gdy sam go zakupi i będzie użytkował we własnym obszarze eksploatacji. OSD w takim przypadku powinno zakupić licencję na własny koszt i uzyskać stosowną licencję na użytkowanie.</p>
6.	§ 20	<p>Z uwagi na zapisy normy PN-EN 50463:2013 firmware EMS podlega próbie typu, a co za tym idzie każda jego zmiana powinna podlegać recertyfikacji EMS.</p> <p>Wnosimy o przywrócenie konieczności umieszczania numeru firmware na tabliczce znamionowej.</p> <p>Pozostawienie tego zapisu na tabliczce znamionowej pozwoli na właściwe zarządzanie licznikami przez właściciela urządzenia pomiarowego.</p>
7.	§33 ust 3	<p>Odpowiedzialność za stan EMS</p> <ol style="list-style-type: none"> a. (...) b. c. W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD. <p>Wnosimy o zmianę kontekstu w zdaniu ze względu na uwarunkowania techniczne eksploatowanych obecnie liczników energii elektrycznej prądu stałego.</p> <p>Wszelkie prace serwisowe mogą być wykonywane przez służby techniczne odbiorcy jak i przez firmę świadcząca usługi serwisowe. Usługi te mogą być wykonywane w dwojaki sposób:</p> <ol style="list-style-type: none"> a. lokalny – zachodzi konieczność zerwania plomb, b. zdalny – z wykorzystaniem układów teletransmisji. <p>Dlatego też wnosimy o zmianę tego punktu na:</p> <p>W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Każdorazowa ingerencja w układ pomiarowo-rozliczeniowy wynikająca z konieczności zerwania plomb i przeprowadzenia prac serwisowych będzie uzgadniana na roboczo ze służbami technicznymi OSD przez Odbiorcę. OSD udzieli czasowej zgody na wykonanie czynności serwisowych, po czym w umówionym terminie założy bezpłatnie ponownie odpowiednią plombę zabezpieczającą układ pomiarowo-rozliczeniowy. Wszelkie prace powinny odbywać się za wiedzą OSD.</p>

Stanowisko OSD:

Uwagi ogólne

1. Uwaga została uwzględniona
2. Uwaga nie dotyczy tekstu jednolitego, nie zaś Karty Aktualizacji, z tego powodu nie można się do niej odnieść.

Uwagi szczegółowe:

1. Uwaga nie została uwzględniona. W ocenie OSD zapisy II.7.1.2 są przejrzyste i stosownie rozdzielają zapisy dotyczące pomiaru prądu stałego.
2. Uwaga nie została uwzględniona. Transmisja danych pomiarowych realizowana jest z liczników e.e. lub pośredniczących koncentratorów, proponowany zapis dotyczy ewentualnej możliwości sposobu rozliczania a nie sposobu pozyskiwania danych pomiarowo-rozliczeniowych.
Do stosowania wirtualnego sumatora niezbędne jest pozyskanie danych pomiarowych bezpośrednio z kilku liczników za pośrednictwem wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej, lub wyjść cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjść cyfrowych liczników energii elektrycznej.
Ponadto zastosowanie wirtualnego sumatora jest sprzeczne z zapisami aktualnej Taryfy.
3. Uwaga została uwzględniona. Zgodnie z propozycją zmieniono zapisy 7.5 a, który otrzymuje brzmienie:
„konieczne jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego, dopuszcza się stosowanie kilku układów pomiarowych odpowiadającej ilości członów pojazdu trakcyjnego w układzie zapewniającym całkowity pomiar energii elektrycznej pobieranej przez pojazd trakcyjny,”
4. Uwaga nie została uwzględniona. Zgodnie z jednobrzmiąco zapisami:
III.3.2.4
Reklamacja dla odbiorców korzystających z elektrycznej trakcji kolejowej (sieć trakcyjna 3kV prądu stałego), którzy z PKP Energetyka S.A. zawarli wyłącznie umowę o świadczenie usług dystrybucji przyjmowana jest: telefonicznie w zakresie reklamacji dotyczącej jakości dostarczania energii elektrycznej całodobowo pod nr telefonu (22) 474 19 99
oraz pkt III.3.2.5.
Reklamacja dla odbiorców korzystających z elektrycznej trakcji kolejowej (sieć trakcyjna 3kV prądu stałego), którzy zawarli umowę z PKP Energetyka kompleksową przyjmowana jest: telefonicznie w zakresie reklamacji dotyczącej jakości dostarczania energii elektrycznej całodobowo pod nr telefonu (22) 474 19 99
Uwaga zatem jest niezasadna.
5. Uwaga nie została uwzględniona. Z uwagi na fakt, że OSD nie jest właścicielem EMS, w związku z powyższym zobowiązuje jego właściciela do dostarczenia licencji umożliwiając przeprowadzenie stosownej konfiguracji i eksploatacji urządzeń.
„Właściciel EMS winien zobligować producenta do udostępnienia oprogramowania i licencji dla OSD na zasadach zawartych w Ustawie o prawie autorskim, prawach pokrewnych wchodzącym w skład prawa własności intelektualnej, a także ogółu praw przysługujących autorowi oprogramowania.”
6. Uwaga nie została uwzględniona. OSD ze względu na mnogość informacji zamieszczanych na tabliczce znamionowej, ograniczył wymóg umieszczania firmware EMS. Wersja firmware jest możliwa do pozyskania poprzez stosowne oprogramowanie.
7. Uwaga została częściowo uwzględniona. Zgodnie z propozycją zmieniono zapis § 33 ust 3, który otrzymuje brzmienie:
„W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek wymagających rozplombowania EMS, odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD.”

Uwagi otrzymane od "Przewozy Regionalne" sp. z o.o.

UWAGI OGÓLNE		
Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	
1.	<p>IRIESD PKP Energetyka S.A. nie zawiera zmian w Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” odnośnie zapisów § 35 mówiącym o tym, że „w celu sprawdzenia, czy EMS (EMF, VMF, CMF) utrzymuje swoje parametry metrologiczne każdy system pomiarowy powinien być poddawany sprawdzeniu metrologicznemu – wzorcowaniu. Sprawdzenie takie powinno być wykonywane przez wyspecjalizowane laboratoria (jednostki notyfikowane lub posiadające akredytację wydaną przez Polskie Centrum Akredytacji), nie rzadziej niż co 36 miesięcy, potwierdzone uzyskaniem świadectwa wzorcowania.”</p> <p>W naszej opinii 36 miesięczny termin wzorcowania jest niepoparty żadnymi normami technicznymi, wnosimy o wydłużenie tego terminu z 36 do 96 miesięcy lub przeprowadzania wzorcowania liczników podczas prowadzenia przeglądów pojazdów na poziomie P4. Okres 36 miesięcy jest w naszej opinii zdecydowanie za krótki i bezzasadny, niepoparty praktyką.</p>	
2.	<p>IRIESD powinien przewidywać zgłaszanie potrzeby odbioru technicznego przez OSD w okresie 12 godzinnym tj. inny niż 7.30-14.30, z uwagi na fakt eksploatacji pojazdów w tych godzinach. Prosimy o zapisy umożliwiające odbiór liczników prądu stałego 3kV w czasie 7.30 do 19.30. Zapisy w pkt 32 i 33 IRIESD.</p>	
UWAGI SZCZEGÓLNE		
Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	Nr punktu 84	<p>IRIESD PKP Energetyka S.A. Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” odnośnie wprowadzenia nowych zapisów § 33 ust 3:</p> <p>„W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD.” Przywracanie komunikacji odbywa się zwykle poprzez serwis producenta EMS. W wielu przypadkach wystarczy interwencja zdalna, a w przypadku serwisu na pojeździe często nie zachodzi potrzeba ingerencji w plombę OSD.</p> <p>Proponujemy dopisać: „...Usuwanie usterek odbywać się powinno pod nadzorem lub w porozumieniu ze służbami technicznymi OSD.”</p>
2.	Nr punktu 29	<p>Zmienia się punkty od II.7.4.1. do II.7.5.</p> <p>7.5.Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kategorii T.</p> <p>a) konieczne jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego, mimo, że stosowanie jednego układu pomiarowego (w przypadku pojazdów z więcej niż jednym niezależnym obwodem WN - zarówno wielocłonowe EZT jak i dwuczłonowe lokomotywy) jest technicznie realizowalne, wymaga ono ingerencji w istniejące okablowanie międzyczłonowe - proponujemy dodanie stwierdzenia, że możliwe jest odstępstwo od powyższego, w przypadku gdy instalacja układu pomiarowego wiązałaby się z ingerencją w okablowanie i konstrukcję pojazdu..</p>

3.	Nr punktu 78.	<p>W § 10 ust 1.1 EMS powinien być wyposażony w pamięć o pojemności pozwalającej na przechowywanie wszystkich danych wyjściowych przez minimum 60 dni, przy czasie zapisu danych, co 5 minut.</p> <p>Natomiast w pkt 29 ust. 7.5 lit c) układy pomiarowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy elektrycznej w okresach 5, 10, 15, 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy i posiadać zabezpieczenia uniemożliwiające dostęp do danych pomiarowych osobom nieupoważnionym.</p> <p>Proponujemy ujednoczenie ilości dni przechowywania danych w pamięci pomiarowej EMS do 60 dni.</p>
4.	Nr punktu 79	<p>W Załączniku nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” zmienia się §11 ust. 2, który przyjmuje brzmienie: „Właściciel EMS zobowiązany jest do dostarczenia licencji na korzystanie przez OSD z odpowiedniego oprogramowania do parametryzacji wykorzystywanego EMS w liczbie niezbędnej do realizacji procesu. Oprogramowanie takie posiadać może wyłącznie producent EMS oraz OSD.”</p> <p>Obecnie dostępne systemy EMS nie służą tylko i wyłącznie do rozliczeń energii. Zapewniają wsparcie dla takich czynności jak: optymalizacją zużycia energii trakcyjnej np. ecoparking, ecodriving, itp. W związku z tym proponujemy zmianę powyższego punktu na: "Właściciel EMS zobowiązany jest do dostarczenia licencji na korzystanie przez OSD z odpowiedniego oprogramowania do niezbędnej parametryzacji (konfiguracja okresów rozliczeniowych, nr CPID, konfiguracja parametrów transmisji danych do OSD) wykorzystywanego EMS, w liczbie niezbędnej do realizacji procesu. Oprogramowanie takie posiadać może wyłącznie producent EMS oraz OSD."</p>
5.	Nr punktu § 14 Zasilanie	<p>6. W przypadku braku napięcia mierzonego, EMS powinien umożliwiać pozyskiwanie danych pomiarowych poprzez wykorzystanie dodatkowego źródła zasilania (np.: bezpośredniego połączenie z baterią akumulatorów pokładowych lub zastosowanie dodatkowego zewnętrznego zasilacza UPS) z zachowaniem czasu podtrzymania napięcia nie krócej niż 15 minut.</p> <p>Uwaga: bezpośrednie połączenie EMS z baterią akumulatorów pokładowych stwarza ryzyko nadmiernego ich rozładowania bądź w skrajnych wypadkach nawet ich uszkodzenia. Z uwagi na powyższe taka możliwość powinna być niedopuszczalna - sugerujemy jej wykreślenie.</p>
6.	Nr punktu 84	<p>W § 33 ust 2. „W przypadku dłuższego wyłączenia pojazdu trakcyjnego z ruchu (powyżej 3 dni) właściciel pojazdu jest zobowiązany do przekazania takiej informacji OSD. Informacja powinna zawierać datę od kiedy pojazd zostaje wyłączony, datę kiedy jest planowane ponowne włączenie do ruchu, stany rejestrów z EMS oraz ogólna informację przyczyny wyłączenia z ruchu pojazdu.”</p> <p>Proponujemy wykreślić zapis „stany rejestrów z EMS” z uwagi na to, że IRiESD wymaga podawania daty kiedy pojazd został wyłączony z ruchu więc OSD stany rejestrów EMS jest w stanie sprawdzić sam. Wprowadzenie więc zapisu o konieczności podawania stany rejestrów z EMS jest bezzasadne.</p>

Stanowisko OSD:

Uwagi szczególne

1. Uwaga nie została uwzględniona. EMS ze względu na specyficzne warunki pracy związane z wibracjami oraz wahaniami temperatur narażony jest na spadek parametrów metrologicznych wobec powyższego OSD utrzymuje konieczność wzorcowania nie rzadziej niż 36 miesięcy.
2. Uwaga nie została uwzględniona. Służby techniczne uprawnione do przeprowadzenia odbioru technicznego wykonują czynności w podanych godzinach 7:30÷14:30.

Uwagi szczegółowe:

1. Uwaga została uwzględniona. Zgodnie z propozycją zmieniono zapis § 33 ust 3, który otrzymuje brzmienie:

„W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek wymagających rozplombownia EMS, odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD.”

2. Uwaga została uwzględniona. Zgodnie z propozycją zmieniono zapisy 7.5 a, który otrzymuje brzmienie:
„konieczne jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego, dopuszcza stosowanie się kilku układów pomiarowych odpowiadającej ilości członów pojazdu trakcyjnego”
3. Uwaga została częściowo uwzględniona. Zmieniono zapisy § 10 ust 1.1
„EMS powinien być wyposażony w pamięć o pojemności pozwalającej na przechowywanie wszystkich danych wyjściowych przez minimum 63 dni, przy czasie zapisu danych, co 5 minut.”
4. Uwaga nie została uwzględniona. Oprogramowanie do parametryzacji EMS posiadać może wyłącznie OSD, Odbiorca może posiadać wyłącznie oprogramowanie służące do odczytu danych zarejestrowanych przez EMS.
5. Uwaga nie została uwzględniona. EMS w przypadku utraty napięcia mierzonego powinien umożliwić odczyt danych pomiarowych, dlatego niezbędne jest napięcie gwarantowane umożliwiające realizację tej czynności. OSD określił minimalny czas 15 minut w którym Systemu Akwizycji Danych Pomiarowych (DCS) pozyska wszystkie dane niezbędne do prowadzenia rozliczeń
6. Uwaga nie została uwzględniona. OSD zobowiązuje właściciela pojazdu do przekazania informacji o wyłączeniu danego pojazdu z ruchu zawierając w informacji datę oraz stany rejestrów EMS.

Uwagi przesłane od PKP Szybka Kolej Miejska w Trójmieście Sp. z o.o.

UWAGI OGÓLNE		
Lp.	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem	
1.	<p>W naszej opinii okres ponownego sprawdzenia układu pomiarowego (ponowne wzorcowanie) wynoszący 36 miesięcy jest zbyt krótki. Konieczność wzorcowania układu przed upływem 36 miesięcy wiąże się z wyłączeniem z eksploatacji pojazdu trakcyjnego, na co nasza Spółka nie może sobie pozwolić. Oczywiście istnieje możliwość rotacyjnej wymiany liczników w celu ich wzorcowanie, ale wiąże się to z sytuacją, że układ pomiarowy nie wraca na to samo miejsce, w związku z czym traci się ciągłość pomiarów pojazdu (np. maksymalnej moc pobranej przez pojazd).</p> <p>Proponujemy wydłużenie okresu ponownego wzorcowania tak, aby pokrywał się on z czwartym poziomem utrzymania pojazdu kolejowego – P4 (np. dla pojazdu serii EN57 i EN71 wynosi on 5 lat), co umożliwi minimalizację utrudnień związanych z przeprowadzeniem procesu ponownego wzorcowania układu pomiarowego.</p>	
UWAGI SZCZEGÓŁOWE		
Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów

1.	56. II.7.5. a)	W punkcie a) wymagań dla układów pomiarowych kategorii T widnieje zapis o konieczności stosowania jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego. W przypadku taboru serii EN71 i 31WE eksploatowanego przez naszą Spółkę na jeden pojazd trakcyjny przypadają dwa układy pomiarowe. W chwili obecnej technicznie niemożliwe jest, aby w przypadku posiadanych EZT zastosować jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy. Proponujemy zapis: a) Konieczne jest stosowanie minimum jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego..
2.	99. § 33 ust. 3	W § 33 ust. 3 widnieje zapis, że usuwanie usterek EMS odbywać się winno pod nadzorem służb technicznych OSD. Zapis ten jest bardzo problematyczny do realizacji w praktyce. Niejednokrotnie nasza Spółka nie może sobie pozwolić na odstawienie EZT w godzinach dziennych, w związku z czym często usterki usuwane są w godzinach nocnych. Utrudnia to zapewnienie obecności służb technicznych OSD podczas usuwania usterek EMS. Ponadto organizacja obecności służb technicznych OSD wydłuża cały proces usuwania usterek EMS (uniemożliwiając bezzwłoczne przywrócenie komunikacji). Proponujemy wykreślić powyższy zapis lub rozrzedzić go o informację, że w przypadku wyrażenia zgody przez OSD usuwanie usterek może zostać przeprowadzone bez nadzoru służb technicznych OSD.
3.	37. II.7.1.2.	W punkcie tym określają Państwo wymóg przeprowadzenia próby typu przyjętych do eksploatacji liczników prądu stałego zgodnie z normą PN-EN 50463:2013. Natomiast zgodnie z § 36 ust. 1 załącznika nr 2 „Wymagania dla urządzeń do pomiaru energii elektrycznej prądu stałego” dla liczników zainstalowanych przed 15.10.2015 r. badanie winno być przeprowadzone zgodnie z normą PN-EN 50463:2008. Proponujemy dodanie zapisu: Nie dotyczy to liczników prądu stałego zainstalowanych lub oddanych do eksploatacji przed 15.10.2015 r.
4.	111. A.6.7.	W punkcie tym widnieje zapis, iż dane pomiarowe podlegają ochronie na zasadach określonych w przepisach o ochronie danych osobowych. W naszej opinii dane pomiarowe pochodzące z EZT nie stanowią danych osobowych, ponieważ nie można ich połączyć z osobą fizyczną – pracownikiem Spółki. W przypadku potrzymywania przez Państwa swojego stanowiska zwracamy się z uprzejmą prośbą o wskazanie, które informacje zawarte w danych pomiarowych naszej Spółki stanowią dane osobowe. Proponujemy dodać zapis: Nie dotyczy danych pomiarowych pochodzących z pojazdów trakcyjnych. lub Nie dotyczy danych pomiarowych, które nie zawierają informacji stanowiących dane osobowe.

Stanowisko OSD

Uwagi ogólne

1. Uwaga nie została uwzględniona. EMS ze względu na specyficzne warunki pracy związane z wibracjami oraz wahaniami temperatur narażony jest na spadek parametrów metrologicznych wobec powyższego OSD utrzymuje konieczność wzorcowania nie rzadziej niż 36 miesięcy.

Uwagi szczegółowe

1. Uwaga została uwzględniona. Zgodnie z propozycją zmieniono zapisy 7.5 a, który otrzymuje brzmienie:

- „konieczne jest stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego dla każdego pojazdu trakcyjnego, dopuszcza stosowanie się kilku układów pomiarowych odpowiadającej ilości członów pojazdu trakcyjnego”
2. Uwaga została częściowo uwzględniona. Zgodnie z propozycją zmieniono zapis § 33 ust 3, który otrzymuje brzmienie:
„W przypadku braku komunikacji (na podstawie wezwania OSD) właściciel EMS zobowiązany jest do jego bezzwłocznego przywrócenia. Usuwanie usterek wymagających rozplombowania EMS, odbywać się winny pod nadzorem służb technicznych OSD.”
 3. Uwaga nie została uwzględniona. OSD nie dopuszcza instalowania w nowych pojazdach trakcyjnych EMS niespełniających normy PN-EN 50463:2013, dopuszcza natomiast ich eksploatację w pojazdach dla których została uzgodniona dokumentacja techniczna oraz został pozytywnie przeprowadzony odbiór techniczny EMS.
 4. Uwaga nie została uwzględniona, ponieważ w ustawie Prawo energetyczne Art. 9c ust. 5a ochronie danych pomiarowych przez OSD.

Uwagi przesłane od PKP Polskie Linie Kolejowe S.A.

UWAGI SZCZEGÓŁOWE		
Lp.	Punkt	Treść uwagi wraz z uzasadnieniem i/lub propozycje zapisów
1.	D.3.14.	<p>Niezrozumiały zapis o treści „Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy”. Pozostawienie zapisu w niniejszej formie wskazuje na możliwość wystąpienia w jednym czasie dwóch sprzedawców energii na jednym punkcie poboru energii elektrycznej.</p> <p>Proponuję się zmianę zapisu na bardziej zrozumiały i wskazujący na możliwość wstrzymania zmiany sprzedawcy energii elektrycznej wynikającą z przedstawionych informacji przez dotychczasowego sprzedawcę.</p> <p>Propozycja zapisu niezrozumiałego zdania to: „Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej wstrzymuje proces zmiany Sprzedawcy do czasu spełnienia wymagań wskazanych przez dotychczasowego Sprzedawcę”. Niniejsze może wynikać np. z dopełnienia okresu wypowiedzenia dotychczasowych umów sprzedaży/kompleksowych czy też dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych.</p>

Stanowisko OSD

Uwaga częściowo uwzględniona, przy czym należy wskazać, że ten punkt był sprzeczny z pkt. 1.5. oraz to że OSD nie może być orzekać czy umowa jest skutecznie wypowiedziana, jak również praktykę, gdzie aktualnie często sprzedawcy nie powiadamiają OSD o zakończeniu sprzedaży do URD, z tego powodu zmieniono zapis na zapis jak niżej:

„Kolejna zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.”

Departament Regulacji i Handlu
Dyrektor

Paweł Majka

