



KARTA AKTUALIZACJI nr 1/2020
Polski Koncern Naftowy ORLEN Spółka Akcyjna

Karta aktualizacji nr 1/2020 Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Niniejsza Karta Aktualizacji zmienia postanowienia Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej

Podpisy osób
upoważnionych:

Dyrektor Wykonawczy
ds. Energetyki

Jarosław Dybowski

Dyrektor
Biuro Analiz Strategicznych Energetyki

Justyna Wardak-Bielenis

Warszawa, 29.12.2020

1. Data wejścia w życie aktualizacji: Data zatwierdzenia aktualizacji przez osoby upoważnione w PKN ORLEN S.A.

2. Przyczyna aktualizacji

Aktualizacja wynika w szczególności ze:

- Zmian wynikających ze zmian IRIESP zatwierdzonych decyzją Prezesa URE z dnia 22.10.2018 r. (Karta aktualizacji IRIESP nr CB/19/2018) i dotyczą modyfikacji procesu certyfikowania Obiektów Redukcji (ORed).
- Zmian wynikających z zapisów ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2018r. poz. 1269, Dz. U. z 2019 poz. 1524).
- Zmian wynikających z zapisów ustawy z dnia 9 listopada 2018 r. (Dz. U. z 2018r. poz. 2348) o zmianie ustawy – Prawo energetyczne oraz niektórych innych ustaw, które obejmują zasady dotyczące sprzedaży rezerwowej.
- Zmian wynikających z ustawy z dnia 13 lutego 2020 r. o zmianie ustawy – Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw, które obejmują zasady przyłączenia odbiorców do sieci.
- Dostosowania IRiESD do zatwierdzonych przez Prezesa URE decyzją z dnia 5 marca 2020 r. znak: DRR.WRE.744.35.2019.PSt „Warunków dotyczących bilansowania. Na podstawie: Rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającego wytyczne dotyczące bilansowania” (dalej „Warunki dotyczące bilansowania” lub „WDB”). Warunki dotyczące bilansowania zostały opracowane przez PSE S.A. i wchodzi w życie z dniem 7 kwietnia 2020 r. WDB w znacznej części zastępują postanowienia IRIESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi.
- Dostosowania IRiESD do zmian Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej („IRiESP”) zatwierdzonych decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („URE”) z dnia 18 lutego 2020 r., znak: DRR.WRE.4320.8.2019.PSt. Zmiany IRiESP zostały wprowadzone Kartą aktualizacji nr CO/3/2019 IRiESP – Część ogólna, Kartą aktualizacji nr CK/8/2019 IRiESP – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci oraz Kartą aktualizacji nr CB/25/2019 IRiESP – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi. Zmiany IRiESD wynikające z ww. zmian IRiESP dotyczą w szczególności:
 - a) uzupełnienia listy aktów prawnych, których wymagania spełnia IRiESD, o odwołania do Kodeksów sieci, tj. rozporządzeń, wydanych na podstawie art. 6 lub art. 18 rozporządzenia (WE) nr 714/2009 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającego rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211/15 z 14.08.2009 r., , z późn. zm.);
 - b) przywołania w IRiESD metod, warunków, wymogów i zasad („TCM”, ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjętych na podstawie Kodeksów sieci.



3. Numery punktów IRiESD podlegających aktualizacji:

L.p.	Rozdział	Zestawienie zmian
Zmiany w IRiESD – Część Ogólna		
1.	I.A. Postanowienia ogólne	Zmianie ulega: pkt I.A.1., I.A.5.(2)
2.	I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD	Zmianie ulega: pkt I.B.2.
3.	I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD	Zmianie ulega: pkt I.C.2.1.(f) Dodano: w pkt I.C.1.4. po lit. i) lit. j)
4.	I.F. Oznaczenie skrótów	Zmianie ulega: „JWCD”, „nJWCD”, „URD _o ” Dodano: „URD _w ”, „WDB”
5.	I.G. Pojęcia i definicje	Zmianie ulega: „Generacja zdeterminowana”, „Jednostka wytwórcza”, „Rynek bilansujący”, „Uczestnik Rynku Bilansującego” Dodano: „Elektrownia”, „Instalacja odnawialnego źródła energii”, „Magazyn energii elektrycznej”, „Mała instalacja”, „Mikroinstalacja”, „Prosument”, „Sprzedawca rezerwowy”, „Sprzedaż rezerwowa”, „TCM”, „Układ ARNE”, „Warunki dotyczące bilansowania” Usunięto: „Mikroźródło”
Zmiany w IRiESD – Korzystanie		
6.	I. POSTANOWIENIA OGÓLNE	Dodano: Pkt I.5.
7.	II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ PKN ORLEN SA URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOŃCOWYCH.	Zmianie ulega: pkt II.1.1., II.1.2.(7), II.1.10., II.1.11., II.2.1., II.3.3.2.(c), II.3.5.4.5.4., II.3.7.1.1., II.3.7.1.3. Dodano: pkt II.1.22.-28, w pkt II.3.5.4.3.(4) Usunięto: pkt II.3.5.4.5.5. Zmieniono numerację: pkt II.3.5.4.5.5.-8. na II.3.5.4.5.4.-7. Poprawiono numerację: pkt II.3.5.3.7.2
8.	III. Standardy jakościowe obsługi użytkowników systemu	Zmianie ulega: pkt III.3.1.1., III.3.1.3.(1) i (10), III.3.2.2., dotychczasowy pkt III.3.2.4. i III.3.2.8.,

✓

		<p>Dodano: pkt III.3.2.3.-5.</p> <p>Zmieniono numerację: pkt III.3.2.3.-8. na III.3.2.6.-11.</p>
9.	V. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn	<p>Dodano: pkt V.8.5.</p>
10.	IX. BEZPIECZENSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO	<p>Zmianie ulega: pkt IX.1.1., IX.1.3., IX.1.6.</p>
11.	Załącznik nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Korzystanie	<p>Zmianie ulega: pkt 2.1., 2.3., 2.4., 3.1., 3.11., 7.</p> <p>Dodano: pkt 5.8.</p>
Zmiany w IRiESD – Bilansowanie		
12.	SPIS TREŚCI	Zaktualizowano spis treści
13.	A. POSTANOWIENIA OGÓLNE.	<p>Zmianie ulega: pkt A.1.7., A.2.2., A.2.3., A.3.5., A.3.8., A.3.9.</p> <p>Dodano: pkt A.2.4., A.4.</p>
14.	B. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO -ROZLICZENIOWYCH	<p>Zmieniono: pkt B.1.6., B.1.8., B.1.12., B.1.13., B.1.15., B.1.17., B.1.2.1., B.2.3., B.2.5., B.2.6., B.2.7.</p> <p>Usunięto: pkt B.1.2.4., dotychczasowy pkt B.1.2.7.</p> <p>Zmieniono numerację: pkt B.1.2.5.-9. na B.1.2.4.-8.</p>
15.	C. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY	<p>Zmianie ulega: pkt C.1.2., C.2.1., C.2.3., C.2.6., C.2.8., C.2.9., C.2.11., C.2.12., C.2.13., C.2.14.</p> <p>Dodano: pkt C.3.4.-11.</p> <p>Usunięto: pkt C.2.15., C.2.17.</p> <p>Zmieniono numerację: pkt C.2.16. na C.2.15.</p>
16.	D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE	<p>Zmianie ulega: pkt D.4., D.7., D.8., D.9.</p>
17.	E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE	<p>Zmianie ulega: pkt E.1.</p>
18.	F. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	<p>Zmianie ulega: pkt F.1.</p> <p>Usunięto: Tablicę T.1.</p>

19.	Załącznik nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - Bilansowanie	Zmieniono wzór formularza zgłoszenia zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej
-----	---	--

4. Nowe brzmienie zaktualizowanych punktów IRiESD:

Nr punktu	Aktualna treść
I.A.1.	<i>POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN S.A.</i> jako operator systemu dystrybucyjnego wprowadza niniejszą Instrukcję Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwaną dalej „IRiESD”), na podstawie zapisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2020 r., poz. 833, 843, 875, 1086, 1378, 1565 z późn. zmianami) zwanej dalej „ustawą - Prawo energetyczne”. Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A. jako operator systemu dystrybucyjnego nie posiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) powadzi ruch, eksploatację i planowanie rozwoju sieci, a także bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwaną dalej „siecią dystrybucyjną OSDn”), zgodnie z niniejszą IRiESD.
I.A.5.(2)	2) rozwiązanie z <i>POLSKIM KONCERNEM NAFTOWYM ORLEN S.A.</i> umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej (której integralną część stanowi niniejszy IRiESD).
I.B.2.	IRiESD uwzględni w szczególności wymagania: <ol style="list-style-type: none"> a) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych i w ustawie z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2020 r., poz. 261, 284, 568, 695, 1086, 1503 z późn. zmianami) zwaną dalej „Ustawą OZE”; b) wynikające z koncesji OSDn na dystrybucję; c) określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, opracowanej przez operatora systemu przesyłowego elektroenergetycznego zatwierdzonej decyzją Prezesa URE; d) określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Systemu Dystrybucyjnego (IRiESD OSDp) opracowanej przez Energa Operator S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa URE; e) określone w opracowanych przez OSP Warunkach dotyczących bilansowania (WBD), zatwierdzonych decyzją Prezesa URE; f) zawarte w: <ul style="list-style-type: none"> • określone w Rozporządzeniu Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. U. UE L 312/6 z 28.11.2016 r.) – EB GL, • rozporządzenia Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) – NC RfG, • rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1388 z dnia 17 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący przyłączenia odbioru (Dz. Urz. UE L 223/10 z 18.8.2016) - NC DC,

	<ul style="list-style-type: none"> rozporządzenia Komisji (UE) 2016/1447 z dnia 26 sierpnia 2016 r. ustanawiającym kodeks sieci określający wymogi dotyczące przyłączenia do sieci systemów wysokiego napięcia prądu stałego oraz modułów parku energii z podłączeniem prądu stałego (Dz. Urz. UE L 241/1 z 8.9.2016) - NC HVDC, rozporządzenia Komisji (UE) 2017/1485 z dnia 2 sierpnia 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące pracy systemu przesyłowego energii elektrycznej (DZ. Urz. UE L 220/1 z 25.8.2017) - SO GL, rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2196 z dnia 24 listopada 2017 r. ustanawiającym kodeks sieci dotyczący stanu zagrożenia i stanu odbudowy systemów elektroenergetycznych (Dz. Urz. UE L 312/54 z 28.11.2017 r.) - NC ER, <p>zwanymi dalej łącznie „Kodeksami sieci”.</p>
Dodano I.C.1.4.(j)	j) Zasady sprzedaży rezerwowej.
I.C.2.1.(f)	f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączane) do sieci dystrybucyjnej OSDn,
I.F.	<p>Nowe brzmienie skrótów:</p> <p>JWCD Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana - jednostka wytwórcza typu D przyłączona do sieci przesyłowej lub koordynowanej sieci 110kV, o mocy co najmniej 50 MW, podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP</p> <p>nJWCD Jednostka wytwórcza nie będąca jednostką wytwórczą centralnie dysponowaną – jednostka wytwórcza nie podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP</p> <p>URD_o Uczestnik Rynku Detalicznego typu odbiorca energii</p> <p>Dodane skróty:</p> <p>URD_w Uczestnik Rynku Detalicznego typu wytwórca energii</p> <p>WDB Warunki dotyczące bilansowania</p>
I.G.	<p>Nowe brzmienie definicji:</p> <p>Generacja zdeterminowana Wytwarzanie energii elektrycznej w źródłach odnawialnych oraz wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, objęte obowiązkiem zakupu.</p> <p>Jednostka wytwórcza Moduł wytwarzania energii tj. wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego lub odbiorcy, służący do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzania mocy, opisany poprzez dane techniczne i handlowe. Jednostka wytwórcza obejmuje także transformatory oraz linie służące do wyprowadzenia mocy, wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci. W przypadku, gdy ze względu na ścisłe powiązanie technologiczne w procesie wytwarzania energii, produkcja energii z jednego źródła jest uzależniona od pracy innego, takie źródła wytwórcze należy traktować jako jedną jednostkę wytwórczą.</p>

	<p>Rynek bilansujący Wszelkie ustalenia instytucjonalne, handlowe i operacyjne ustanawiające rynkowe zarządzanie bilansowaniem co jest realizowane za pomocą bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.</p> <p>Uczestnik Rynku Bilansującego Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z Operatorem Systemu Przesyłowego, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawy energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w WDB.</p> <p>Dodane definicje:</p> <p>Elektrownia Zakład wytwarzania energii, tj. obszarowo wyodrębniona część przedsiębiorstwa energetycznego, prowadzącego działalność polegającą na przekształcaniu energii pierwotnej w energię elektryczną, składająca się z jednego modułu wytwarzania energii lub z większej liczby modułów wytwarzania energii mających jedno lub kilka miejsc przyłączenia do sieci.</p> <p>Instalacja odnawialnego źródła energii Instalacja stanowiąca wyodrębniony zespół:</p> <ul style="list-style-type: none"> a) urządzeń służących do wytwarzania energii i wyprowadzania mocy, przyłączonych w jednym miejscu przyłączenia, w których energia elektryczna lub ciepło są wytwarzane z jednego rodzaju odnawialnych źródeł energii, a także magazyn energii elektrycznej przechowujący wytworzoną energię elektryczną, połączony z tym zespołem urządzeń lub b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służący do wytwarzania biogazu rolniczego, <p>- a także połączony z tym zespołem magazyn energii, w tym magazyn biogazu rolniczego.</p> <p>Kategorie (typy) modułów wytwarzania energii określa Rozporządzenie Komisji (UE) 2016/631 z dnia 14 kwietnia 2016 r. ustanawiające kodeks sieci dotyczący wymogów w zakresie przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci (Dz. Urz. UE L 112/1 z 27.4.2016) - NC RfG oraz decyzja Prezesa URE z dnia 16.07.2018 r. o zatwierdzeniu propozycji Polskich Sieci Elektroenergetycznych S.A. dot. wartości progów mocy maksymalnych dla modułów wytwarzania energii typu B, C i D dla Rzeczypospolitej Polskiej.</p> <p>Magazyn energii elektrycznej Instalacja służąca do przechowywania energii, przyłączona do sieci, mająca zdolność do dostawy energii elektrycznej do sieci.</p> <p>Mała instalacja Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 50 kW i nie większej niż 500 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu</p>
--	---

	<p>znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW i nie większej niż 900 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest większa niż 50 kW i mniejsza niż 500 kW.</p> <p>Mikroinstalacja Instalacja odnawialnego źródła energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie większej niż 50 kW, przyłączona do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV albo o mocy osiągalnej cieplnej w skojarzeniu większej niż 150 kW, w której łączna moc zainstalowana elektryczna jest nie większa niż 50 kW.</p> <p>Prosument Odbiorca końcowy wytwarzający energię elektryczną wyłącznie z odnawialnych źródeł energii na własne potrzeby w mikroinstalacji, pod warunkiem że w przypadku odbiorcy końcowego niebędącego odbiorcą energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, nie stanowi to przedmiotu przeważającej działalności gospodarczej określonej zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie art. 40 ust. 2 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2019 r. poz. 649, 730 i 2294).</p> <p>Sprzedawca rezerwowy Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną, wskazane przez odbiorcę końcowego, zapewniające temu odbiorcy końcowemu sprzedaż rezerwową.</p> <p>Sprzedaż rezerwowa Sprzedaż energii elektrycznej odbiorcy końcowemu dokonywana przez sprzedawcę rezerwowego w przypadku zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę, realizowana na podstawie umowy sprzedaży.</p> <p>TCM Metody, warunki, wymogi i zasady (ang. „terms, conditions and methodologies”) przyjęte na podstawie rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 714/2009 z dnia 13 lipca 2009 r. w sprawie warunków dostępu do sieci w odniesieniu do transgranicznej wymiany energii elektrycznej i uchylającym rozporządzenie (WE) nr 1228/2003 (Dz. Urz. UE L 211 z 14.08.2009, z późn. zm.), rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2019/943 z dnia 5 czerwca 2019 r. w sprawie rynku wewnętrznego energii elektrycznej (Dz. Urz. UE L 158 z 14.06.2019.) lub Kodeksów sieci.</p> <p>Układ ARNE Układ automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej w węzle wytwórczym.</p> <p>Warunki dotyczące bilansowania Dokument opracowany przez OSP na podstawie art. 18 rozporządzenia Komisji (UE) 2017/2195 z dnia 23 listopada 2017 r. ustanawiającym wytyczne dotyczące bilansowania (Dz. Urz. UE L 312/6 z 28.11.2017 r.) -EB GL, zatwierdzony decyzją Prezesa URE.</p> <p>Usunięte definicje: Mikroźródło</p>
Dodano I.5.	<p>Zakres przedmiotowy IRiESD pokrywa się częściowo z zakresem TCM, stąd:</p> <p>1) w przypadku, gdy wystąpi rozbieżność pomiędzy postanowieniami IRiESD, a</p>

	<p>postanowieniami TCM, OSDn podejmie działania mające na celu wyeliminowania tych rozbieżności, a do tego czasu postanowienia TCM mają pierwszeństwo nad rozbieżnymi z nimi postanowieniami IRiESD,</p> <p>2) w przypadku wydania przez Prezesa URE decyzji w sprawie przyznania, podmiotowi zobowiązanemu do stosowania IRiESD, odstąpienia od stosowania przepisów Kodeksów sieci, nie stosuje się wobec tego podmiotu wymagań IRiESD sprzecznych z tą decyzją.</p>
II.1.1.	<p>Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSDn.</p> <p>Przyłączenie mikroinstalacji do sieci może nastąpić na podstawie zgłoszenia albo na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci, zgodnie z Ustawą OZE.</p>
II.1.2.(7)	<p>7) pisemne potwierdzenie przez OSDn, na żądanie podmiotu złożenia przez wnioskodawcę kompletnego wniosku, określające w szczególności datę złożenia wniosku. Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez OSDn dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7 ust 3b) Ustawy Prawo energetyczne. Potwierdzenie przez OSDn następuje w formie pisemnej, dokumentowej lub elektronicznej,</p>
II.1.10.	<p>PKN ORLEN SA wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 21 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę zaliczonego do V lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, 2) 30 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę zaliczonego do IV grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV, 3) 60 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV, niewyposażonego w źródło, 4) 120 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę zaliczonego do III lub VI grupy przyłączeniowej – dla obiektu przyłączanego do sieci o napięciu powyżej 1 kV wyposażonego w źródło, 5) 150 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę zaliczonego do I lub II grupy przyłączeniowej <p>W szczególnie uzasadnionych przypadkach OSDn może przedłużyć terminy określone powyżej o maksymalnie połowę terminu, w jakim obowiązane jest wydać warunki przyłączenia do sieci elektroenergetycznej dla poszczególnych grup przyłączeniowych za uprzednim zawiadomieniem podmiotu wnioskującego o przyłączenie do sieci z podaniem uzasadnienia przyczyn tego przedłużenia.</p> <p>W przypadku rozbieżności między zapisami IRiESD, a zapisami ustawy Prawo energetyczne stosuje się terminy zgodne z zapisami ustawy Prawo energetyczne.</p>
II.1.11.	<p>Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie OSDn do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.</p> <p>W przypadku wniosku o wydanie warunków przyłączenia źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu wyższym niż 1 kV terminy określone w punkcie II.1.10. liczone są od dnia wniesienia zaliczki.</p>

Dodano II.1.22.-28.	
II.1.22.	<p>W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, jest przyłączony do sieci jako odbiorca końcowy, a moc zainstalowana mikroinstalacji, o przyłączenie której ubiega się ten podmiot, nie jest większa niż określona w wydanych warunkach przyłączenia, przyłączenie do sieci odbywa się na podstawie zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji, złożonego do OSDn, po zainstalowaniu odpowiednich układów zabezpieczających i układu pomiarowo-rozliczeniowego. W innym przypadku przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn. Przyłączane mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1 ustawy Prawo energetyczne oraz niniejszej IRiESD.</p>
II.1.23.	<p>OSDn publikuje na swojej stronie internetowej oraz udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, o którym mowa w pkt II.1.22. Zgłoszenie to zawiera w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) oznaczenie podmiotu ubiegającego się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej oraz określenie rodzaju i mocy mikroinstalacji, 2) informacje niezbędne do zapewnienia spełnienia przez mikroinstalację wymagań technicznych i eksploatacyjnych, o których mowa w art. 7a ustawy Prawo energetyczne, 3) rodzaj mikroinstalacji, 4) moc zainstalowaną elektryczną, 5) moc znamionową falownika po stronie AC - w przypadku przyłączenia poprzez falownik, 6) dane dotyczące lokalizacji obiektu, w którym zainstalowano mikroinstalację, 7) dane techniczne zainstalowanej mikroinstalacji, 8) oświadczenie osoby dokonującej instalacji mikroinstalacji, o zainstalowaniu mikroinstalacji zgodnie z przepisami i zasadami wiedzy technicznej oraz niniejszą IRiESD. <p>OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia oraz dokonuje przyłączenia do sieci mikroinstalacji w terminie 30 dni od dokonania tego zgłoszenia.</p>
II.1.24.	<p>Wytwórca energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji, będący:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) prosumentem, 2) przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy z dnia 6 marca 2018 r. Prawo przedsiębiorców - zwanej dalej „ustawą Prawo przedsiębiorców” (Dz. U. z 2018 r., poz. 646 z późn. zmianami), nie będącego prosumentem energii odnawialnej, <p>informuje OSDn o terminie przyłączenia mikroinstalacji, lokalizacji przyłączenia mikroinstalacji, rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w tej mikroinstalacji oraz mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji, nie później niż w terminie 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci OSDn.</p>
II.1.25.	<p>Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.24. informuje OSDn o:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) zmianie rodzaju odnawialnego źródła energii użytego w mikroinstalacji lub jej

L

	<p>mocy zainstalowanej elektrycznej – w terminie 14 dni od dnia zmiany tych danych,</p> <p>2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w mikroinstalacji.</p>
II.1.26.	Zapisów pkt II.1.24. i II.1.25. nie stosuje się do wytwórców energii elektrycznej wytworzonej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji, niebędących prosumentami.
II.1.27.	Wytwórca energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji będący osobą fizyczną wpisaną do ewidencji producentów, o której mowa w przepisach o krajowym systemie ewidencji producentów, ewidencji gospodarstw rolnych oraz ewidencji wniosków o przyznanie płatności lub wytwórca będący przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy Prawo przedsiębiorców wykonujący działalność, o której mowa powyżej, nie później niż na 30 dni przed dniem planowanego przyłączenia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn, pisemnie informuje OSDn o planowanym terminie jej przyłączenia, planowanej lokalizacji oraz rodzaju i mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji.
II.1.28.	<p>Wytwórca, o którym mowa w pkt II.1.27. jest obowiązany informować OSDn o:</p> <p>1) zmianie mocy zainstalowanej elektrycznej mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia zmiany,</p> <p>2) zawieszeniu trwającym od 30 dni do 24 miesięcy lub zakończeniu wytwarzania energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 45 dni od dnia zawieszenia lub zakończenia wytwarzania energii elektrycznej,</p> <p>3) terminie wytworzenia po raz pierwszy energii elektrycznej w mikroinstalacji – w terminie 14 dni od dnia jej wytworzenia.</p>
II.2.1.	Zasady odłączania podmiotów od sieci dystrybucyjnej OSDn, określone w niniejszym rozdziale obowiązują PKN ORLEN SA, sprzedawców oraz podmioty odłączane, jeżeli umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
II.3.3.2.(c)	c) sposobów wykorzystania układów grupowej regulacji napięć jednostek wytwórczych (układ ARNE),
Dodano II.3.5.3.4.3.(4)	zabezpieczenie nad- i podczęstotliwościowe.
II.3.5.4.5.4.	Zmieniono treść wstępu: „Jednostki wytwórcze powinny mieć następujące zabezpieczenia:”
II.3.7.1.1.	<p>Obowiązek dostosowania układów pomiarowych do wymagań zawartych w niniejszej IRiESD spoczywa na ich właścicielu.</p> <p>Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania ustawy Prawo energetyczne, a w szczególności posiadać legalizację i/lub certyfikat zgodności z wymaganiami zasadniczymi (MID) i/lub homologację, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia. W przypadku urządzeń, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana legalizacja lub homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badań (świadectwo wzorcowania), potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii</p>

	<p>czynnej zainstalowanego w tym samym układzie pomiarowo-rozliczeniowym. Okres ważności wzorcowania liczników energii elektrycznej czynnej klasy 0,2 równy jest okresowi ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) liczników klasy C, podlegających prawnej kontroli metrologicznej.</p> <p>Przekładniki prądowe i napięciowe 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 PKN ORLEN SA. W przypadku braku wcześniej wystawionych świadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie badań w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami. Powyższe urządzenia powinny posiadać cechę zabezpieczającą potwierdzającą dokonanie badań przez uprawnione laboratorium.</p>
II.3.7.1.3.	<p>Układy pomiarowe muszą być zainstalowane:</p> <ol style="list-style-type: none"> w przypadku wytwórców – po stronie górnego napięcia transformatorów blokowych i transformatorów potrzeb ogólnych, w przypadku odbiorców – na napięciu sieci, do której dany odbiorca jest przyłączony, w przypadku wytwórców posiadających odnawialne źródła energii (z wyjątkiem nowo przyłączanych), dodatkowo na zaciskach generatora w celu potwierdzania ilości energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia, <p>Za zgodą PKN ORLEN SA, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, dopuszcza się instalację układów pomiarowych budowanych i modernizowanych po stronie nN dla odbiorców III i VI grupy przyłączeniowej.</p>
III.3.1.1.	<p>OSDn świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu, z uwzględnieniem wynikającego z norm prawnych obowiązku zapewnienia pierwszeństwa w świadczeniu usług dystrybucji energii elektrycznej wytworzonej w instalacji OZE oraz w wysokosprawnej kogeneracji, z zachowaniem niezawodności i bezpieczeństwa KSE.</p>
III.3.1.3.(1) i (10)	<p>1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,</p> <p>10) udzielanie bonifikaty, zgodnie z obowiązującymi przepisami i taryfą OSDn, za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie.</p>
III.3.2.2.	<p>Reklamacje kierowane drogą pocztową powinny być dostarczone do OSDn, na adres:</p> <p>POLSKI KONCERN NAFTOWY ORLEN Spółka Akcyjna 09-411 Płock, ul. Chemików 7</p> <p>EHU Biuro Operatora Handlowo-Technicznego Energetyki</p> <p>Reklamacje kierowane drogą elektroniczną powinny być dostarczone do OSDn, na adres mailowy: bok.energia@orlen.pl</p>
Dodano III.3.2.3.-5.	

III.3.2.3.	<p>URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę kompleksową, składa reklamacje do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt III.3.2.4.</p> <p>URD posiadający zawartą ze sprzedawcą umowę sprzedaży oraz z OSDn umowę dystrybucji, reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OSDn.</p>
III.3.2.4.	<p>OSDn samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów o których mowa w IRiESD-Część Ogólna pkt. B.2.:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) przyjmuje od URD przez całą dobę zgłoszeń dotyczących przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożeń życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci; 2) udzielanie URD, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii w sieci; 3) powiadamianie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie: <ol style="list-style-type: none"> a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka komunikowania się – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, 4) informowanie na piśmie z co najmniej: <ol style="list-style-type: none"> a) rocznym wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, b) trzyletnim wyprzedzeniem - o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub innych warunków funkcjonowania sieci, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, c) tygodniowym wyprzedzeniem – o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią, jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV. 5) kontaktowanie się z URD w sprawie odpłatnego podejmowania stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez URD lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci; 6) przyjmowanie od URD reklamacji na wstrzymanie przez OSDn dostarczania energii; <p>przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy OSDn;</p>



III.3.2.5.	<p>Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadającego zawartą umowę kompleksową, w sprawach innych niż opisane w pkt. III.3.2.4., realizowane jest w następujący sposób:</p> <ol style="list-style-type: none">1) reklamacje dotyczące odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego przekazywane są przez sprzedawcę do OSDn. OSDn dokonuje weryfikacji wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w terminie 7 dni kalendarzowych od daty otrzymania reklamacji od sprzedawcy i w tym samym terminie przekazuje odpowiedź sprzedawcy,2) reklamacje dotyczące prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego sprzedawca przekazuje do OSDn w ciągu 2 dni roboczych w formie elektronicznej. OSDn bezzwłocznie podejmuje działania w celu rozpatrzenia reklamacji oraz naprawy lub wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn niezwłocznie informuje w formie elektronicznej sprzedawcę o zrealizowanych działaniach, w tym naprawach lub wymianach, a także o ewentualnej korekcie danych pomiarowych w wyniku stwierdzonych nieprawidłowości pracy układu pomiarowo-rozliczeniowego. OSDn wykonuje powyższe czynności w terminie 9 dni kalendarzowych od otrzymania reklamacji,3) w przypadku żądania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym OSDn w terminie 2 dni roboczych. OSDn realizuje żądanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia Sprzedawcy. Pokrycie kosztów laboratoryjnego sprawdzenia licznika odbywa się zgodnie z zapisami obowiązującego prawa,4) w ciągu 30 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wyniku badania laboratoryjnego o którym mowa w pkt. 3), URD może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego. Koszt ekspertyzy pokrywa URD na zasadach określonych w przepisach prawa,5) reklamacje dotyczące dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, przekazywane są do OSDn przez sprzedawcę w terminie 2 dni roboczych. OSDn w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. OSDn przekazuje sprzedawcy informację o wynikach sprawdzenia niezwłocznie po zakończeniu pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów z określonymi w umowie kompleksowej lub IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi URD, na zasadach określonych w taryfie OSDn,6) w przypadku otrzymania przez sprzedawcę pisemnego wniosku URD w sprawie udzielenia bonifikaty za niedotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej lub niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, sprzedawca przekazuje do OSDn w formie elektronicznej skan wniosku w ciągu 2 dni roboczych. OSDn po rozpatrzeniu wniosku, przekazuje do sprzedawcy informację o uznaniu bądź odrzuceniu wniosku URD, wraz z podaniem przyczyn odrzucenia, w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania wniosku od sprzedawcy,7) wnioski URD o odszkodowanie wynikające z niedotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci elektroenergetycznej, niedotrzymania standardów jakościowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, bądź nie wykonania lub nienależytego wykonania usługi
------------	---

	<p>dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ciągu 2 dni roboczych do OSDn w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. OSDn niezwłocznie rozpatruje złożone wnioski i informuje sprzedawcę lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,</p> <p>W przypadku prowadzonego postępowania reklamacyjnego sprzedawca, na żądanie OSDn, w terminie 7 dni od otrzymania żądania, prześle w formie elektronicznej do OSDn kopię odpowiedzi udzielonej URD. Odpowiedzi na reklamacje URD złożone do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane są URD przez sprzedawcę za wyjątkiem ppkt. 7).</p>
Dotychczasowy III.3.2.4.	<p>Nowa treść dotychczasowego pkt III.3.2.4.:</p> <p>„OSDn rozstrzyga zgłoszoną reklamację w terminie nie dłuższym niż 14 dni od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji jeżeli reklamacja dotyczy rozliczeń za świadczone przez OSDn usługi dystrybucji lub jeżeli reklamacja dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy OSDn. W pozostałych przypadkach OSDn rozstrzyga reklamację w terminie nie dłuższym niż 30 dni kalendarzowych. Rozstrzygnięcie reklamacji w formie pisemnej wraz z uzasadnieniem jest przesyłane listem poleconym.”</p>
Dotychczasowy III.3.2.8.	<p>Nowa treść dotychczasowego pkt III.3.2.8.:</p> <p>„Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia zgodnie z zapisami umowy, o której mowa w pkt. III.3.2.10., musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.”</p>
Dodano V.8.5.	<p>OSDn może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do sieci OSDn w przypadku, gdy wytwarzanie energii elektrycznej w tej mikroinstalacji stanowi zagrożenie bezpieczeństwa pracy tej sieci. Uwzględniając stopień zagrożenia bezpieczeństwa pracy poszczególnych obszarów sieci, OSDn w pierwszej kolejności ogranicza proporcjonalnie do mocy zainstalowanej pracę mikroinstalacji albo odłącza ją od sieci. Po ustaniu stanu zagrożenia bezpieczeństwa pracy sieci OSDn jest obowiązany niezwłocznie przywrócić stan poprzedni.</p>
IX.1.1.	<p>Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podać do publicznej wiadomości komunikat o wystąpieniu zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych działaniach.</p> <p>OSP zgodnie z IRiESP opracowuje i aktualizuje plan obrony systemu i plan odbudowy zgodnie z NC ER.</p>
IX.1.3.	<p>W przypadku ogłoszenia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, OSP może stosować procedury awaryjne bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi, nazywane również procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansującym określa TCM.</p>
IX.1.6.	<p>OSDn wraz z OSDp oraz OSP podejmują, zgodnie z IRiESP, niezwłoczne działania zmierzające do likwidacji zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, awarii sieciowej lub awarii w systemie i odbudowy KSE na podstawie planu odbudowy.</p>
Spis Treści IRiESD - Bilansowanie	<p>A. POSTANOWIENIA OGÓLNE.</p> <p>A.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE. Błąd! Nie zdefiniowano zakładki.</p> <p>A.2. WARUNKI FORMALNO-PRAWNE UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA</p>

	<p>A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH</p> <p>A.4. ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD BĘDĄCYCH ODBIORCAMI KOŃCOWYMI,</p> <p>B. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH</p> <p>B.1. WYZNACZANIE I PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO -ROZLICZENIOWYCH.</p> <p>B.2. ZASADY PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH ORed</p> <p>C. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY</p> <p>C.1. WYMAGANIA OGÓLNE</p> <p>C.2. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ</p> <p>C.3. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI</p> <p>D PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE.</p> <p>E POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE</p> <p>F. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA</p>
A.1.7.	<p>POB jest wskazywany przez sprzedawcę lub przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej (URD_w) w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSDn. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w niniejszej IRiESD-Bilansowanie.</p>
A.2.2.	<p>Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSDn spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące elementy:</p> <ol style="list-style-type: none"> oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawartą GUD z OSDn, oznaczenie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawartą GUD z OSDn umożliwiającą sprzedaż rezerwową, określenie, że POB dla URDo jest podmiot wskazany przez sprzedawcę w GUD, dla którego OSD realizuje umowę sprzedaży, określenie POB i zasad jego zmiany - dotyczy URD_w, sposób i zasady rozliczeń z OSDn z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórcy (URD_w).
A.2.3.	<p>Generalna umowa dystrybucji (GUD) zawierana przez OSDn ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp. Umowa ta zawiera w szczególności następujące elementy:</p> <ol style="list-style-type: none"> terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży, warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną, zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie, wskazanie przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z Energa Operator SA,

	<p>e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którzy zawarli umowę sprzedaży z tym Sprzedawcą,</p> <p>f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży zawartych przez Sprzedawcę z URD,</p> <p>g) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów sprzedaży zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,</p> <p>h) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz ich dane adresowe,</p> <p>i) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSDn dostarczania energii do URD,</p> <p>j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,</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 OSDn dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSDn,</p> <p>m) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania działalności na RB, w rozumieniu WDB,</p> <p>n) zasady rozwiązania umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.</p> <p>Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą i OSDn oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Sprzedawca posiadający zawartą z OSDn generalną umowę dystrybucji może pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po wskazaniu tego w GUD.</p>
Dodano pkt A.2.4.	<p>Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-k) zawierana przez OSDn ze sprzedawcą spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej elementy określone w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp. Umowa ta zawiera w szczególności następujące elementy:</p> <p>a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach kompleksowych,</p> <p>b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSDn, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,</p> <p>c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,</p> <p>d) wskazanie przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z Energa Operator SA,</p> <p>e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którzy zawarli umowę kompleksową z tym Sprzedawcą,</p> <p>f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD,</p> <p>g) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania umów kompleksowych zawieranych przez odbiorców z kolejnym Sprzedawcą,</p> <p>h) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz ich dane adresowe,</p>

	<p>i) zasady wstrzymywania i wznowiania przez OSDn dostarczania energii do URD,</p> <p>j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,</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 OSDn dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSDn,</p> <p>m) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania działalności na RB, w rozumieniu WDB,</p> <p>zasady rozwiązania umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.</p>
A.3.5.	OSDn przyjmuje nadane przez OSDp kody identyfikacyjne obiektów rynku detalicznego wykorzystywane w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych oraz kody identyfikacyjne MB POB.
A.3.8.	<p>Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw, oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. PPE może być zarówno punktem fizycznym, jak i logicznym. Kody PPE mają następującą postać:</p> <p>PKN_ORLENXXXXXXXXxxx</p> <p>Po przeprowadzeniu denumeracji kody PPE przyjmą następującą postać: (kod kraju)(kod OSD)(unikalne dopełnienie)(liczba kontrolna).</p>
A.3.9.	Zasady nadawania certyfikatów ORed
A.3.9.1.	<p>ORed wykorzystywany do świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP musi posiadać Certyfikat dla ORed, uzyskany na zasadach określonych w niniejszym punkcie. Zasady certyfikowania ORed przyłączonych do:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa WDB, 2) Sieci OSDp albo jednocześnie do sieci OSDn i sieci OSDp – określa IREISD OSDp.
A.3.9.2.	Certyfikowaniu nie podlegają ORed odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.
A.3.9.3.	<p>ORed to obiekt przyłączony do sieci dystrybucyjnej, będący w posiadaniu jednego Odbiorcy w ORed, który składa się z jednego lub więcej PPE spełniających kryteria:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) stanowią kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci dystrybucyjnej; 2) posiadają zainstalowane układy pomiarowo-rozliczeniowe: <ol style="list-style-type: none"> a) spełniające wymagania techniczne określone w IRiESD OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy, b) które posiadają funkcję automatycznej rejestracji godzinowych danych

	<p>miarowych i umożliwiają ich pozyskanie poprzez system zdalnego odczytu danych pomiarowych do OSDn oraz umożliwiają ich przekazywanie do OSDp.</p>
A.3.9.4.	<p>W przypadku, gdy układ zasilania ORed przyłączony do sieci OSDn składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.</p> <p>Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn będącego odbiorcą świadczącym usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed odbiorcy będącego OSDn jest pomniejszana o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.</p>
A.3.9.5.	<p>Proces certyfikacji przeprowadza i Certyfikat dla ORed wydaje:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) OSP we współpracy z OSDn - jeśli ORed jest przyłączony do sieci przesyłowej i sieci dystrybucyjnej OSDn; 2) OSDp - jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDp oraz OSDp we współpracy z OSDn - jeśli ORed jest przyłączony do sieci OSDp i OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp; <p>OSDp wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu. W przypadku, gdy OSDp otrzyma od Odbiorcy w ORed informację w zakresie przyłączenia ORed również do sieci innego operatora systemu (OSDp lub OSDn), wówczas Certyfikat dla ORed wydaje jeden z tych OSDp, we współpracy z pozostałymi operatorami systemu.</p> <ol style="list-style-type: none"> 3) OSDn we współpracy z OSDp – jeśli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego sieć jest połączona z siecią OSDp. <p>Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt A.3.9.18., wystawia OSDn i przekazuje do upoważnionego przez OSDn OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP (dalej „system IP DSR”) i nadania numeru Certyfikatu dla ORed i identyfikatora ORed. W tym przypadku OSDn przekazuje do OSDp również oświadczenia Odbiorcy w ORed złożone w procesie certyfikacji i zarządzania ORed oraz pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie IP DSR Certyfikatu dla ORed wystawionego przez OSDn i zmiany statusu tego ORed w systemie IP DSR.</p> <p>OSDn wydaje Certyfikat dla ORed w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu.</p> <ol style="list-style-type: none"> 4) W przypadkach innych niż określone w pkt (1) – (3) , Certyfikat dla ORed wydaje OSP we współpracy z właściwym OSD.
A.3.9.6.	<p>Procesem certyfikacji:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Objęte są ORed odbiorców podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów określającym szczegółowe zasady i tryb wprowadzania ograniczeń w sprzedaży paliw stałych oraz w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej lub ciepła, wydanym na podstawie art. 11 ustawy Prawo energetyczne. <p>W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest:</p> <ol style="list-style-type: none"> a) w trybie podstawowym, tj. w oparciu o będące w posiadaniu OSDn zasoby danych i informacje dotyczące odbiorców przyłączonych do jego sieci, lub b) w trybie dodatkowym, na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego; <ol style="list-style-type: none"> 2) Mogą być objęte również ORed odbiorców niepodlegających ograniczeniom w

	<p>dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z rozporządzeniem, o którym mowa w pkt (1), z wyłączeniem odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwach domowych.</p> <p>W tym przypadku proces certyfikacji przeprowadzany jest wyłącznie w trybie dodatkowym (na wniosek Odbiorcy w ORed lub podmiotu przez niego upoważnionego).</p>
A.3.9.7.	<p>Certyfikacja w trybie podstawowym, o której mowa w pkt. A.3.9.6.(1a) dokonywana jest na poniższych zasadach.</p> <p>OSDn jako podmiot zobowiązany do przeprowadzenia procesu certyfikacji wszystkich ORed odbiorców przyłączonych do sieci OSDn podlegających ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, realizuje ten proces w następujących terminach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) W terminie 4 miesiące od daty wejścia w życie zmian IRiESP wprowadzających certyfikację ORed w trybie podstawowym - dotyczy przypadku certyfikacji obejmującej wszystkie ORed, jako procesu dokonywanego po raz pierwszy; 2) W terminie 30 dni od dnia, od którego: <ol style="list-style-type: none"> a) Odbiorca w ORed zaczyna podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.3.9.6.(1), lub b) OSDn lub OSDp pozyska informację wskazującą, że przyczyna nie wydania Certyfikatu dla ORed została usunięta (w takim przypadku właściwy operator systemu ponawia proces certyfikacji w trybie podstawowym), <p>- dotyczy przypadku certyfikacji, obejmującej pojedyncze ORed, dokonywanej po upływie terminu wskazanego w pkt (1).</p> <p>Certyfikacji, zgodnie z pkt (2), poddawane są wyłącznie ORed tych odbiorców, dla których to ORed nie został wydany uprzednio Certyfikat dla ORed.</p>
A.3.9.7.1	<p>Certyfikacja obejmuje weryfikację kryteriów określonych w pkt A.3.9.3.</p>
A.3.9.7.2	<p>Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.3.9.7.1. jest pozytywny, wówczas OSDn wydaje Certyfikat dla ORed, w przeciwnym wypadku Certyfikat dla ORed nie jest wydawany i OSDn informuje odbiorcę o przyczynie nie wydania tego certyfikatu.</p>
A.3.9.7.3	<p>Jeżeli przyczyną nie wydania Certyfikatu dla ORed jest negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.3.9.3.(2) nie powoduje to obowiązku dostosowania przez OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.</p>
A.3.9.7.4	<p>Nie skutkuje wygaszeniem Certyfikatu dla ORed sytuacja, w której odbiorca, któremu wydano taki certyfikat przestaje, niezależnie od przyczyny, podlegać ograniczeniom w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, zgodnie z przepisami rozporządzenia, o którym mowa w pkt A.3.9.6.(1)</p>
A.3.9.8.	<p>Certyfikacja w trybie dodatkowym, o której mowa w pkt A.3.9.6.(1b) i (2) dokonywana jest na poniższych zasadach.</p>
A.3.9.8.1	<p>Odbiorca w ORed lub upoważniany przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do OSDn, jeżeli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn. Inne przypadki normuje WDB.</p>

2

A.3.9.8.2	<p>Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed); 2) Dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe (w tym adres e-mail na potrzeby komunikacji w sprawie wniosku) w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed; 3) Dane ORed (nazwa, adres lokalizacji); 4) Wykaz unikalnych w skali kraju kodów PPE z przypisaniem do OSDn, zgodnie z kodyfikacją przyjętą przez OSDn, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej, zgodnie z pkt A.3.9.3.; 5) Atrybut ORed (ORed O – obiekt odbiorczy, ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną); 6) Oświadczenie Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego: <ol style="list-style-type: none"> a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP, b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich ORed upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP), c) o zgodzie na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed (nazwa, adres lokalizacji), d) o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym został złożony wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną), e) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE, f) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, g) o zgodzie na publikację na stronie internetowej OSP informacji o uzyskaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed (zgoda nieobowiązkowa), h) o zobowiązaniu do bieżącego informowania OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany; 7) pełnomocnictwo do złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, udzielone przez Odbiorcę w ORed (w przypadku wniosków składanych przez podmiot upoważniany przez Odbiorcę w ORed) <p>Odbiorca w ORed przyłączony do sieci OSDn lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSDn wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed w formie elektronicznej edytowalnej na wskazany przez OSDn adres poczty elektronicznej oraz w formie papierowej podpisany zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed na adres określony w IRiESD-Korzystanie w pkt. III.3.2.</p>
A.3.9.8.3	<p>Certyfikacja obejmuje weryfikację przez OSDn:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Kompletności wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed; 2) Poprawności kodów PPE wskazanych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed; 3) Kompletności układu zasilania ORed wskazanego we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, w oparciu o podane przez wnioskodawcę PPE;

	4) Spełniania kryteriów, o których mowa w pkt A.3.9.3.;
A.3.9.8.4	Negatywny wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.3.9.8.3 skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. W tym przypadku OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku. Negatywny wynik weryfikacji kryteriów określonych w pkt A.3.9.3.(2) nie powoduje obowiązku dostosowania przez OSDn układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w tym punkcie.
A.3.9.8.5	Jeżeli wynik weryfikacji, o której mowa w pkt A.3.9.8.3, jest pozytywny, wówczas OSDn wydaje Certyfikat dla ORed.
A.3.9.8.6	OSDn, w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku dokonuje weryfikacji, o której mowa w pkt A.3.9.8.3 i przekazuje Certyfikat dla ORed, zgodnie z pkt A.3.9.5. do upoważnionego OSDp.
A.3.9.8.7	Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSDn. OSDn przekazuje OSDp wystawiony przez siebie Certyfikat dla ORed celem rejestracji w systemie OSDp, najpóźniej w terminie do 7 dnia przed ww. terminem wydania Certyfikatu dla ORed.
A.3.9.9.	Certyfikat dla ORed zawiera: 1) Numer certyfikatu i identyfikator ORed; 2) Lokalizację sieciową ORed - przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej; 3) Dane ORed (nazwa, adres) i dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed, z zastrzeżeniem pkt A.3.9.13.;4) Wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE OSDn, składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej (wraz z informacją na terenie jakiego OSD zlokalizowany jest dany PPE); 5) Datę, od której obowiązuje Certyfikat dla ORed; 6) Podmiot wydający Certyfikat dla ORed; 7) Typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną), pod warunkiem złożenia przez Odbiorcę w ORed oświadczenia, o którym mowa w pkt A.3.9.12.(4); 8) Informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.
A.3.9.10.	Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt A.3.9.7.1 i A.3.9.8.3, OSDp upoważniony przez OSDn, rejestruje Certyfikat dla ORed w systemie IP DSR, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed, a następnie OSDn informuje, odpowiednio Odbiorcę w ORed lub podmiot przez niego upoważniony, o wydaniu Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu. Certyfikat dla ORed obowiązuje od daty następującej po dniu rejestracji certyfikatu w systemie IP DSR.
A.3.9.11.	ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie dodatkowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed aktywny”.

A.3.9.12.	<p>ORed, dla którego Certyfikat dla ORed wydano w ramach certyfikacji w trybie podstawowym, jest rejestrowany w systemie IP DSR ze statusem „ORed nieaktywny”. W celu uzyskania statusu „ORed aktywny”, wymagane jest dostarczenie do OSDp dokonujących rejestracji Certyfikatu dla ORed, następujących zgód i oświadczeń Odbiorcy w ORed:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) Zgody na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP; 2) Zgody na przekazywanie danych pomiarowo-rozliczeniowych przez OSP do innego podmiotu (dotyczy przypadku, gdy Odbiorca w ORed dopuszcza udostępnianie swoich zasobów odbiorczych upoważnianemu przez niego podmiotowi, który świadczy usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP); 3) Zgody na wprowadzenie do systemu IP DSR danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed; 4) Oświadczenie wskazujące na typ ORed (ORed O – obiekt odbiorczy lub ORed OG – obiekt odbiorczy z generacją wewnętrzną); 5) Oświadczenie o spełnieniu warunku dodatniej wartości salda energii elektrycznej pobranej przez ORed z sieci i wprowadzonej do sieci za okres kolejnych 12 miesięcy kalendarzowych poprzedzających miesiąc, w którym zostało złożone niniejsze oświadczenie, tj. potwierdzeniu, iż wielkość energii elektrycznej pobranej z sieci przewyższa wielkość wprowadzoną do sieci (dotyczy ORed z generacją wewnętrzną); 6) Oświadczenie o kompletności układu zasilania ORed wskazanego w wydanym Certyfikacie dla ORed i o poprawności danych zawartych w tym certyfikacie; 7) Oświadczenia wskazującego adres e-mail na potrzeby zarządzania Certyfikatem dla ORed; 8) Oświadczenie o zobowiązaniu do bieżącego informowania OSDn w przypadku zmiany danych zawartych w Certyfikacie dla ORed oraz zmian odnośnie złożonych oświadczeń, niezwłocznie po dacie zaistnienia zmiany. <p>Na każde żądanie OSDn, Odbiorca w ORed dostarczy do OSDn w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania, zgody i oświadczenia Odbiorcy w ORed określone w niniejszym punkcie.</p>
A.3.9.13.	<p>Zgody, o których mowa w pkt A.3.9.12.(1-3) są wymagane jedynie w przypadku, gdy właściwy operator systemu nie jest upoważniony na mocy klauzul umownych lub zapisów IRiESD, do realizacji działań wynikających z tych zgód.</p> <p>W przypadku braku zgód i oświadczeń, o których mowa w pkt A.3.9.12., ORed w systemie IP DSR otrzymuje status „ORed nieaktywny”.</p> <p>Brak zgody, o której mowa w pkt A.3.9.12.(3) skutkuje wprowadzeniem do systemu IP DSR zanonimizowanego Certyfikatu dla ORed, tj. z pominięciem danych ORed i danych identyfikacyjnych Odbiorcy w ORed.</p> <p>Zmiana w systemie IP DSR statusu ORed z „ORed nieaktywny” na „ORed aktywny” następuje niezwłocznie po otrzymaniu przez OSDp dokonujących rejestracji Certyfikatu dla ORed, oświadczeń o których mowa w pkt A.3.9.12.</p>
A.3.9.14.	<p>OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o posiadaniu przez Odbiorcę w ORed Certyfikatu dla ORed, jeżeli OSDp dokonujący rejestracji Certyfikatu dla ORed wprowadzi do systemu IP DSR informację, że Odbiorca w ORed wyraził zgodę na taką publikację.</p>
A.3.9.15.	<p>OSDp upoważniony przez OSDn, niezwłocznie wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) gdy OSDn pozyska informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów

	<p>określonych w pkt A.3.9.3., OSDn przekazuje informację w tym zakresie do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie IP DSR;</p> <p>2) wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej Odbiorcy w ORed lub rozwiązania z tym odbiorcą umowy, na podstawie której świadczone są Odbiorcy w ORed usługi dystrybucji energii elektrycznej.</p> <p>OSDn informuje Odbiorcę w ORed, o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Informacja zawiera wskazanie przyczyny i daty wygaszenia Certyfikatu dla ORed. Po wprowadzeniu stosownej funkcjonalności do systemu IP DSR, informacja ta będzie przekazywana automatycznie za pośrednictwem tego systemu.</p> <p>Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSP lub OSDp w systemie IP DSR.</p> <p>Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących możliwość świadczenia usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W przypadku ORed ze statusem „ORed aktywny” wygaszenie Certyfikatu dla ORed skutkuje wstrzymaniem przekazywania danych pomiarowo-rozliczeniowych dla ORed przez OSDp do OSP.</p>
A.3.9.16.	<p>W przypadku zmiany danych zawartych w wydanym Certyfikacie dla ORed (dla ORed ze statusem „ORed aktywny”), w tym w szczególności zakresu PPE (dodanie lub usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed składa wniosek do OSDn o aktualizację tego certyfikatu. Jeśli zmiana nie narusza kryteriów określonych w pkt A.3.9.3. OSDp upoważniony przez OSDn aktualizuje Certyfikat dla ORed zarejestrowany w systemie IP DSR.</p> <p>OSDn w oparciu o dane i informacje będące w jego posiadaniu odnośnie odbiorców przyłączonych do jego sieci, ma prawo dokonania aktualizacji Certyfikatu dla ORed. OSDn przekazuje zaktualizowany Certyfikat dla ORed do właściwego OSDp celem aktualizacji tego certyfikatu w systemie IP DSR.</p> <p>Wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed rozpatrywany jest na zasadach analogicznych jak w procesie certyfikacji w trybie dodatkowym.</p> <p>Aktualizacja Certyfikatu dla ORed powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.</p>
A.3.9.17.	<p>Wniosek, o którym mowa w pkt A.3.9.16. składany jest do OSDn w formie określonej w pkt A.3.9.8.2</p>
A.3.9.18.	<p>Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, wzór wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed, wzór Certyfikatu dla ORed oraz wzory oświadczeń, o których mowa w pkt A.3.9.12. i A.3.9.14. określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej.</p>
A.3.9.19.	<p>OSDn na swojej stronie internetowej zamieszcza informację odnośnie formy i sposobu składania wniosków o wydanie Certyfikatu dla ORed, wniosków o aktualizację Certyfikatu dla ORed oraz oświadczeń, o których mowa w pkt A.3.9.12. i A.3.9.14.</p>
A.4.	<p>ZASADY SPRZEDAŻY REZERWOWEJ ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD BĘDĄCYCH ODBIORCAMI KOŃCOWYMI,</p>
A.4.1.	<p>W umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, URD będący odbiorcą końcowym (zwany dalej URDk) wskazuje sprzedawcę rezerwowego spośród sprzedawców ujętych na liście, o której mowa w pkt A.1.10., oraz</p>

	<p>upoważnia OSDn do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz – w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę – umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, ze wskazanym przez tego odbiorcę końcowego sprzedawcą rezerwowym. Umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, może być zawarta wyłącznie w imieniu i na rzecz URDk będącego prosumentem i tylko ze Sprzedawcą rezerwowym, który posiada zawartą z OSDn Umowę dystrybucji dla usługi kompleksowej.</p> <p>W przypadku, gdy URD wskaże PKN ORLEN jako sprzedawcę rezerwowego, wówczas umowa sprzedaży rezerwowej pomiędzy URD i PKN ORLEN jest zawierana niezwłocznie.</p>
A.4.2.	Sprzedawcy oferujący sprzedaż rezerwową przekazują OSDn aktualną informację o adresie strony internetowej, na której zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej skierowane do URD przyłączonych do sieci OSDn.
A.4.3.	<p>OSDn zawiera umowę sprzedaży rezerwowej, lub umowę kompleksową zawierającą postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w imieniu i na rzecz przyłączonego do jego sieci URD, ze sprzedawcą rezerwowym:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) niezwłocznie po uzyskaniu informacji o konieczności zaprzestania: <ol style="list-style-type: none"> a) sprzedaży energii elektrycznej, w przypadku o którym mowa w pkt C.3.6. b) świadczenia usług dystrybucji, w przypadku o którym mowa w pkt C.3.7. i C.3.8. 2) w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą; <p>- jeżeli nie dokonano powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży zgodnie z rozdziałem C niniejszego IRiESD lub gdy sprzedawca wybrany przez URD nie podjął sprzedaży.</p>
A.4.4.	Zawarcie umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, następuje poprzez złożenie przez OSDn sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.
A.4.5.	<p>OSDn nie zawrze umowy sprzedaży rezerwowej w sytuacjach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne oraz w innych przypadkach czasowego wstrzymania świadczenia usług dystrybucji na zasadach określonych w GUD, IRiESD lub obowiązujących przepisach prawa, 2) wyprowadzenia URD z PPE (zakończenie na wniosek URD świadczenia usług dystrybucji wraz z fizycznym odłączeniem od sieci OSDn).
A.4.6.	<p>Jeżeli sprzedawca zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej URD, w ramach umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, a:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej zawartej przez tego URD, nie został wskazany sprzedawca rezerwowi lub umowa ta nie zawiera upoważnienia OSDn do zawarcia w imieniu i na rzecz URD umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej albo 2) sprzedawca rezerwowi wskazany przez tego URD nie może podjąć, nie podjął lub zaprzestał sprzedaży rezerwowej; <p>– OSDn, działając w imieniu i na rzecz tego URD, zawiera ze sprzedawcą z urzędu umowę kompleksową. Zawarcie umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn sprzedawcy z urzędu oświadczenia o przyjęciu jego oferty. Umowa kompleksowa jest zawierana na warunkach dotychczasowej umowy dystrybucyjnej lub umowy kompleksowej w zakresie warunków świadczenia usług dystrybucji,</p>

	grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, na czas nieokreślony i obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę albo umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej przez sprzedawcę rezerwowego lub niepodjęcia sprzedaży rezerwowej przez takiego sprzedawcę. Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.
A.4.7.	Umowa sprzedaży rezerwowej lub umowa kompleksowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, o której mowa w pkt A.4.3. obowiązuje od dnia zaprzestania wykonywania umowy przez dotychczasowego sprzedawcę energii elektrycznej.
A.4.8.	OSDn informuje URD o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz: 1) umowy sprzedaży rezerwowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej, albo 2) umowy kompleksowej, o której mowa w pkt. A.4.6., przyczynie jej zawarcia oraz danych teleadresowych sprzedawcy z urzędu, - w terminie 5 dni od dnia jej zawarcia.
A.4.9.	OSDn przekazuje dotychczasowemu sprzedawcy i sprzedawcy rezerwowemu dane dotyczące ilości zużytej przez URD energii elektrycznej, o której mowa w pkt. A.4.3., w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej temu URD, w celu umożliwienia dotychczasowemu sprzedawcy dokonania rozliczeń z tym URD.
A.4.10.	W przypadku gdy umowa, o której mowa w pkt A.4.3., przestała obowiązywać lub uległa rozwiązaniu, a OSDn nie otrzymał informacji o zawarciu przez URD przyłączonego do jego sieci umowy sprzedaży energii elektrycznej z innym sprzedawcą w ramach procedury zmiany sprzedawcy, OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej temu URD.
B.1.6.	Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe, jeżeli występują.
B.1.8.	W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSDn w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD.
B.1.12.	Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSDn wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla: a) OSP na zasadach określonych w instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp lub w umowie zawartej z OSDp, za pośrednictwem OSDp, b) POB za pośrednictwem OSDp, c) sprzedawców jako zagregowane MDD, zachowując zgodność przekazywanych danych.
B.1.13.	Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSDn udostępnia następujące dane pomiarowe: a) Sprzedawcom: – o zużyciu odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie

	<p>rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych,</p> <ul style="list-style-type: none"> – godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSDn – oddzielnie dane o ilości energii elektrycznej wprowadzonej i pobranej z sieci przez prosumenta, – przekroczenia mocy umownej w przypadku umów kompleksowych, – ponadumownego poboru energii biernej w przypadku umów kompleksowych. <p>Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSDn,</p> <p>b) URD, z którymi OSDn ma zawarte umowy dystrybucji:</p> <ul style="list-style-type: none"> – o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne, <p>godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie, pod warunkiem możliwości ich pozyskania przez OSDn.</p>
B.1.15.	Udostępniane przez OSDn dane, w tym także dane pomiarowo-rozliczeniowe, wyznaczone w oparciu o dane szacunkowe oraz na podstawie standardowych profili zużycia mogą być korygowane przez OSDn w przewidzianych w WDB okresach.
B.1.17.	URD, Sprzedawcy oraz POB, którzy mają zawarte umowy z OSDn mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach ogólnych określonych w IRiESD-Korzystanie w części dotyczącej standardów jakościowych obsługi odbiorców.
B.1.2.1	Obszar bilansowania PKN ORLEN S.A. (tożsamy z obszarem sieci dystrybucyjnej OSDn) zlokalizowany jest wewnątrz sieci dystrybucyjnej OSDp. URD przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn nie są w bezpośredni sposób identyfikowani przez OSDp. OSDp postrzega obszar bilansowania OSDn jako zbiór wirtualnych URD (nie przyłączonych do jego sieci), którym w sieci OSDp odpowiadają zagregowane do jednego Miejsca Dostarczania Energii MDD.
B.2.3.	<p>Dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSDp, po otrzymaniu przez OSDn od OSDp informacji:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) dla Programu Gwarantowanego i Programu Bieżącego, informacji: <ol style="list-style-type: none"> a) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, b) o wskazaniu przedmiot świadczący usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę. 2) dla Programu Bieżącego Uproszczonego, informacji o konieczności przekazania danych pomiarowych z ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w wyniku wezwania do redukcji w ramach tej usługi. <p>OSDp dokonuje (w dobie n+4) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE przyłączonych do sieci OSDn za okres ostatnich 30 dni do OSP, po otrzymaniu tych danych od OSDn zgodnie z pkt. B.2.6.</p>

B.2.5.	<p>OSD, którego sieć jest przyłączona do sieci OSDn PKN ORLEN S.A., zobowiązany jest do przekazywania do OSDn godzinowych danych pomiarowych dotyczących PPE przyłączonych do jego sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. B.2.3. w terminie 1 dnia kalendarzowego od otrzymania informacji od OSDn, 2) dane pomiarowe w trybie wstępnym (dla doby n), o którym mowa w pkt. B.2.7., w terminie do doby n+1, 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesiąca m), o którym mowa w pkt. B.2.8., w terminie od 1 do 2 dnia miesiąca m+1, 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. B.2.9. za miesiąc m, w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesiąca m+2 lub m+4. <p>OSD przekazuje do OSDn godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej. Dane te są przekazywane wraz ze statusami (0-dana poprawna, 1-dana niepoprawna) dla każdego PPE, dla ilości energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej z dokładnością do 1 kWh. Dodatkowe szczegóły dotyczące standardu przekazywanych danych zostaną określone przez OSDn zgodnie ze standardem WIRE.</p> <p>Wymiana informacji i komunikatów dotyczących powyższych danych pomiarowych odbywa się wyłącznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery określone w umowie, o której mowa w pkt. A.2.2.</p>
B.2.6.	OSDn przekazuje dane pomiarowe do OSDp, w trybie określonym w umowie na świadczenie usługi Operatora Pomiarów.
B.2.7.	<p>OSD przyłączony do sieci OSDn i nie przyłączony do sieci OSDp dokonuje weryfikacji danych pomiarowych ORed przyłączonych do jego sieci i w razie konieczności ich skorygowania, przekazuje dane do OSDn.</p> <p>Dane pomiarowe są przekazywane przez OSDn do OSDp zgodnie z zawartą umową na świadczenie usługi Operatora Pomiarów. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSDp inicjuje proces pozyskiwania danych pomiarowych poprzez wysłanie zapytania do OSDn o dane pomiarowe dla wskazanego PPE. W odpowiedzi na zapytanie, OSDn przekazuje niezwłocznie dane pomiarowe.</p>
C.1.2.	Podstawą realizacji sprzedaży energii elektrycznej na obszarze działania Operatora Systemu Dystrybucyjnego, jest generalna umowa dystrybucji, zawarta przez sprzedawcę z OSDn. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy sprzedawcą, a OSDn oraz określa warunki jakie musi spełniać sprzedawca chcący prowadzić sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców z obszaru działania OSDn.
C.2.1.	Odbiorca końcowy zawiera umowę sprzedaży lub umowę kompleksową (w przypadku prosumenta) energii elektrycznej z nowym sprzedawcą.
C.2.3.	Nowy sprzedawca, upoważniony przez URD, powiadamia OSDn, poprzez przesłanie do OSDn Zgłoszenia o zawarciu umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez tego odbiorcę z nowym sprzedawcą nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed planowanym terminem wejścia w życie umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej; w powiadomieniu sprzedawca wskazuje wnioskowany dzień rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej odbiorcy końcowemu.
C.2.6.	Jeżeli braki formalne, o których mowa w punkcie C.2.5. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSDn przerywa proces zmiany sprzedawcy, informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie.

C.2.8.	W przypadku, gdy rozwiązaniu ulega umowa kompleksowa, po przyjęciu (o którym mowa w punkcie C.2.7.) powiadomienia, o którym mowa w punkcie C.2.3., OSDn przesyła odbiorcy końcowemu niezwłocznie, nie później jednak niż w terminie 5 dni roboczych, jednostronnie podpisaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej. Umowa o świadczenie usług dystrybucji powinna być zawarta przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę.
C.2.9.	Niedostarczenie podpisanej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez odbiorcę końcowego w terminie najpóźniej na 3 dni robocze przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę przerywa proces zmiany sprzedawcy. Sprzedaż energii kontynuowana będzie na podstawie umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu. W tym przypadku w życie wchodzi zawarta (z mocą obowiązywania od dnia rozwiązania umowy kompleksowej z dotychczasowym sprzedawcą) przez OSDn w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowa kompleksowa ze sprzedawcą z urzędu.
C.2.11.	W przypadku wypowiedzenia przez odbiorcę końcowego umowy kompleksowej, nowa umowa sprzedaży i umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej oraz w przypadku wypowiedzenia umowy sprzedaży, rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej następuje z dniem rozwiązania dotychczasowej umowy. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy. OSDn informuje dotychczasowego sprzedawcę o zakończeniu usługi dystrybucji dla URD, w związku z pozytywną weryfikacją przez OSDn zgłoszenia nowej umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez nowego sprzedawcę.
C.2.12.	Zmiana sprzedawcy następuje w terminie nie dłuższym niż 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie C.2.3., a rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie nie dłuższym niż 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w punkcie C.2.3., chyba, że w powiadomieniu określony został termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży.
C.2.13.	OSDn dokonuje odczytu wskazań układu pomiarowego nie później niż w ciągu 5 dni roboczych od ostatniego dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej przed dotychczasowego sprzedawcę.
C.2.14.	OSDn przekazuje dane pomiarowe pochodzące z odczytu dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy nie później niż w terminie 14 dni od dnia zmiany sprzedawcy.
Dodano pkt C.3.4.-11.	
C.3.4.	OSDn publikuje na swojej stronie internetowej i udostępnia w swojej siedzibie informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn.
C.3.5.	OSDn publikuje na swojej stronie internetowej, udostępnia w swojej siedzibie oraz przedstawia na wniosek URD aktualną listę sprzedawców, którzy oferują sprzedaż rezerwową URD przyłączonym do jego sieci, wraz z informacją o adresach ich stron internetowych, na których zostały opublikowane oferty sprzedaży rezerwowej.

C.3.6.	<p>Sprzedawca energii elektrycznej jest obowiązany poinformować URD, z którym zawarł umowę sprzedaży, sprzedawcę rezerwowego, oraz OSDn o:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej temu URD; 2) przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży, jeśli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego sprzedawcę, 3) numerze NIP/PESEL URD 4) kodzie PPE <p>- niezwłocznie, nie później niż w terminie 2 dni od dnia powzięcia przez tego sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży zawartej z tym URD.</p> <p>Powyższych zapisów nie stosuje się do URD, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ustawy Prawo energetyczne.</p>
C.3.7.	<p>OSDn po powzięciu informacji o konieczności zaprzestania przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej, niezwłocznie informuje OSP i OSDp o konieczności zaprzestania przez OSDn świadczenia usług dystrybucji na rzecz tego sprzedawcy, w następujących przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) utrata POB sprzedawcy, 2) wstrzymanie realizacji lub rozwiązanie generalnej umowy dystrybucji ze sprzedawcą.
C.3.8.	<p>OSDn po wystąpieniu zdarzenia, które może skutkować koniecznością zaprzestania przez OSDn świadczenia usług dystrybucji na rzecz sprzedawcy, niezwłocznie informuje OSDp o tym zdarzeniu, w następujących przypadkach:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) brak gwarancji dotyczących wiarygodności finansowej tego sprzedawcy lub POB wskazanego przez tego sprzedawcę, wynikających z umów zawartych przez OSDn z tymi podmiotami, 2) wstrzymanie realizacji lub wypowiedzenie umowy z POB.
C.3.9.	<p>OSDn przyjmuje od Sprzedawcy informacje o konieczności zaprzestania sprzedaży energii elektrycznej URDk oraz przewidywanej dacie zaprzestania tej sprzedaży, jeżeli jest znana lub możliwa do ustalenia przez tego Sprzedawcę w formie informacji przesłanej drogą elektroniczną nie później niż w terminie dwóch dni od dnia powzięcia przez tego Sprzedawcę informacji o braku możliwości dalszego wywiązywania się z umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej zawartej z URDk. Dodatkowo informacja ta powinna być przesłana w formie papierowej.</p>
C.3.10.	<p>OSDn informuje Sprzedawcę rezerwowego o zawarciu umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, poprzez przesłanie drogą elektroniczną sprzedawcy rezerwowemu oświadczenia o przyjęciu jego oferty.</p>
C.3.11.	<p>OSDn informuje URDk o zawarciu w jego imieniu i na jego rzecz umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, przyczynach zawarcia tej umowy, danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego oraz miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego warunków umowy sprzedaży rezerwowej lub umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, poprzez przesłanie drogą elektroniczną lub na adres wskazany w upoważnieniu dla OSDn .</p>
D.4.	<p>W przypadku zmiany przez sprzedawcę lub wytwórcę podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, sprzedawca lub wytwórca, POB przekazujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe oraz POB przejmujący tą odpowiedzialność, są zobowiązani do powiadomienia OSDn o tym fakcie, drogą elektroniczną i w formie pisemnej listem poleconym. OSDn dokonuje weryfikacji zgodności powiadomień i informuje o jej wyniku zainteresowane podmioty drogą elektroniczną lub w formie pisemnej listem poleconym. Przekazywana informacja zawiera również datę, od której następuje zmiana POB, z zastrzeżeniem pkt. D.5.</p>

	Szczegółowe zasady wymiany informacji określone są w umowach zawartych przez te podmioty z OSDn.
D.7.	W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub wytwórcę, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe 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 odbiorcy. Jednocześnie sprzedaż energii do tego odbiorcy przejmuje sprzedawca rezerwowo. W przypadku niewskazania sprzedawcy rezerwowego lub gdy sprzedawca rezerwowo nie podjął sprzedaży, odpowiedzialność za bilansowanie przejmuje POB sprzedawcy z urzędu z którym OSDn w imieniu i na rzecz URD zawarł umowę kompleksową.
D.8.	OSDn niezwłocznie po uzyskaniu informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB, powiadamia sprzedawcę lub URD _w , który wskazał tego POB, o braku możliwości bilansowania handlowego przez tego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URD _w jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień rozdziału D..
D.9.	POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy zobowiązany jest do natychmiastowego skutecznego poinformowania drogą elektroniczną i w formie pisemnej listem poleconym OSDn i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
E.1.	Składanie i rozpatrywanie reklamacji odbywa się na zasadach opisanych w IRiESD-Korzystanie w pkt III.3.2.2.
F.1.	<p>Operator systemu dystrybucyjnego określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSDn spośród odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej:</p> <p>a) zasilanych z sieci elektroenergetycznych o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną, oraz w razie potrzeby:</p> <p>b) zasilanych z sieci elektroenergetycznych o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną, c) zasilanych z sieci elektroenergetycznych o napięciu wyższym niż 1kV i niższym niż 110kV, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej.</p> <p>Profile te OSDn publikuje na swojej stronie internetowej jako załącznik do niniejszej IRiESD. W przypadku braku publikacji profili przez OSDn na swojej stronie internetowej, obowiązują profile wyznaczone w oparciu o IRiESD OSDp.</p>

Załącznik nr 1 do IRiESD – Korzystanie:

Nr punktu	Aktualna treść
2.1.	<p>Jednostki wytwórcze muszą posiadać następujące urządzenia łączeniowe:</p> <p>a) łącznik dostosowany do wyłączenia jednostki wytwórczej,</p> <p>b) łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej.</p> <p>Jeśli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator, to łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z którą jednostka wytwórcza współpracuje.</p> <p>Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla grupy jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci, jeśli to nie wpłynie na pogorszenie warunków zasilania odbiorców.</p>
2.3.	PKN ORLEN SA koordynuje pracę łączników, o którym mowa w pkt.2.1. i decyduje o konieczności ich wyposażenia w system zdalnego sterowania i odwzorowania stanu pracy.
2.4.	Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, powinny być zlokalizowane po stronie prądu przemiennego falownika. W przypadku mikroinstalacji wymagane jest, aby po stronie prądu przemiennego falownika zlokalizowany był, co najmniej jeden łącznik izolacyjny odpowiadający drugiej kategorii przepięć.
3.1.	Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe, zgodnie z zapisami pkt.II.3.5.5. IRiESD oraz pkt. 3 niniejszego załącznika.
3.11.	<p>Dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem częstotliwości, obniżeniem częstotliwości oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nadnapięciowych oraz do ochrony przed wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.</p> <p>W przypadku podłączania mikroinstalacji, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami falownika a siecią dystrybucyjną, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSDn.</p>
Dodano pkt 5.8	Wymagania pkt. 5 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroinstalacji.
7.	<p>DODATKOWE WYMAGANIA DLA MIKROINSTALACJI</p> <p>Mikroinstalacje przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn powinny spełniać ogólne wymagania i procedury przewidziane dla podmiotów przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określone w niniejszym IRiESD. Dodatkowo mikroinstalacje powinny spełniać wymagania określone w IRiESD OSDp.</p>

Załącznik nr 1 do IRiESD – Bilansowanie:

ZAŁĄCZNIK 1. Formularz zgłoszenia zawarcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej

ZGŁOSZENIE
<input type="checkbox"/> ZMIANY SPRZEDAWCY (kolejna zmiana sprzedawcy)

L

<input type="checkbox"/>	ZAWARCIA UMOWY SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ (pierwsza zmiana sprzedawcy)
<input type="checkbox"/>	ZAWARCIA UMOWY KOMPLEKSOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZENIA USŁUG DYSTRYBUCJI
Data zgłoszenia	
Numer zgłoszenia	
1. Dane Odbiorcy	
Nazwa firmy	
KRS/CEIDG	
NIP	
REGON	
Adres siedziby	
Adres korespondencyjny	
Telefon kontaktowy	
e-mail	
2. Dane Punktu Poboru energii elektrycznej	
Kod PPE	
Nazwa przyłącza	
Miejsce dostarczania	
Grupa taryfowa	
3. Dane nowego Sprzedawcy	
Nazwa firmy	
NIP	
Nr KRS	
Adres nowego Sprzedawcy	
Telefon kontaktowy	
e-mail	
Nr Generalnej Umowy Dystrybucji	
4. Dane POB	
Nazwa POB	
Adres	
Telefon kontaktowy	
e-mail	
Kod MBo na obszarze OSDp	
Kod MBw na obszarze OSDp	
5. Dane dotyczące Umowy Sprzedaży /Kompleksowej	

Data zawarcia	
Planowane roczne zużycie energii [MWh]	
Planowana data rozpoczęcia sprzedaży	
Data zakończenia sprzedaży (data/ czas nieoznaczony)	
Wskazany przez Odbiorcę końcowego sprzedawca rezerwowo	

Wyrażamy zgodę na przetwarzanie danych osobowych do celów realizacji zmiany sprzedawcy energii, zgodnie

z ustawą o ochronie danych osobowych.

Wnoszę o zawarcie w imieniu i na rzecz Odbiorcy umowy o świadczenie usług dystrybucji:

- TAK
 NIE

6. Załączniki:

6.1. Pełnomocnictwo Odbiorcy do reprezentowania przez Sprzedawcę.

6.2. Pełnomocnictwo osoby/osób do reprezentowania Sprzedawcy.

6.3. Upoważnienie (zgodne z wzorcem) Odbiorcy dla OSD do zawarcia w jego imieniu i na jego rzecz umowy kompleksowej zawierającej postanowienia umowy sprzedaży rezerwowej, w przypadku wygaśnięcia lub zaprzestania wykonywania umowy kompleksowej sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę.

Podpisy:

W imieniu Odbiorcy

Sprzedawca

Data

Data

.....

.....

7. Weryfikacja ZGŁOSZENIA przez PKN ORLEN S.A.

- POZYTYWNA
 ZGŁOSZENIE POSIADA BRAKI FORMALNE (wykaz w załączeniu)
 NEGATYWNA

PKN ORLEN S.A.

Data

.....