

**-PROJEKT-**  
**INSTRUKCJA**  
**RUCHU I EKSPLOATACJI**  
**SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

Tekst zatwierdzony przez Zarząd

.....  
*Podpis i pieczęć osób zatwierdzających*

Tekst obowiązujący od dnia ..... 2018 roku

**SPIS TRE CI**

<b>CZ</b>	<b>OGÓLNA</b> .....	<b>5</b>
<b>I.A.</b>	<b>Postanowienia ogólne</b> .....	<b>6</b>
<b>I.B.</b>	<b>Podstawy prawne opracowania IRiESD</b> .....	<b>8</b>
<b>I.C.</b>	<b>Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD</b> .....	<b>9</b>
	<i>I.C.1. Zakres zagadnień podlegających uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD.</i> .....	<i>9</i>
	<i>I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD</i> .....	<i>10</i>
<b>I.D.</b>	<b>Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD</b> .....	<b>11</b>
	<i>I.D.1. Wejście w życie IRiESD</i> .....	<i>11</i>
	<i>I.D.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD</i> .....	<i>11</i>
<b>I.E.</b>	<b>Współpraca z OSP i innymi operatorami sieci dystrybucyjnych</b> .....	<b>12</b>
<b>WARUNKI KORZYSTANIA, PROWADZENIA RUCHU, EKSPLOATACJI I PLANOWANIA ROZWOJU SIECI</b> .....		<b>13</b>
<b>I.</b>	<b>POSTANOWIENIA OGÓLNE</b> .....	<b>14</b>
<b>II.</b>	<b>PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOLEKTORYWNYCH ORAZ LINII BEZPOŚREDNICH</b> .....	<b>14</b>
	<i>II.1. Zasady przyłączania odbiorców, wytwórców oraz systemów dystrybucyjnych innych operatorów</i> .....	<i>14</i>
	<i>II.2. Zasady odłączania i zaprzestania oraz wstrzymywania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej</i> .....	<i>23</i>
	<i>II.3. Wymagania techniczne dla urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców, linii bezpośrednich oraz układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych</i> .....	<i>27</i>
<b>III.</b>	<b>WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ</b> .....	<b>48</b>
	<i>III.1. Charakterystyka korzystania z sieci elektroenergetycznych</i> .....	<i>48</i>
	<i>III.2. Warunki świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej</i> .....	<i>48</i>
	<i>III.3. Standardy jakości obsługi użytkowników systemu</i> .....	<i>49</i>
<b>IV.</b>	<b>EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI</b> .....	<b>50</b>
	<i>IV.1. Przepisy ogólne</i> .....	<i>50</i>
	<i>IV.2. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji</i> .....	<i>52</i>
	<i>IV.3. Przekazanie urządzeń do remontu, przebudowy lub wycofywanie z eksploatacji</i> .....	<i>52</i>
	<i>IV.4. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorami systemów dystrybucyjnych</i> .....	<i>53</i>
	<i>IV.5. Dokumentacja techniczna i prawna</i> .....	<i>53</i>
	<i>IV.6. Rezerwa urządzeń i części zapasowych</i> .....	<i>55</i>
	<i>IV.7. Wymiana informacji eksploatacyjnych</i> .....	<i>55</i>
	<i>IV.8. Ochrona środowiska naturalnego</i> .....	<i>56</i>
	<i>IV.9. Ochrona przeciwpożarowa</i> .....	<i>56</i>
	<i>IV.10. Planowanie prac eksploatacyjnych</i> .....	<i>56</i>
	<i>IV.11. Warunki bezpiecznego wykonywania prac</i> .....	<i>57</i>
<b>V.</b>	<b>PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ</b> .....	<b>57</b>

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 2 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

V.1. Obowiązki OSDn.....	57
V.2. Struktura i podział kompetencji odpowiednich służb operatora systemu dystrybucyjnego.....	58
V.3. Planowanie produkcji energii elektrycznej.....	59
V.4. Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię elektryczną.....	60
V.5. Programy pracy sieci dystrybucyjnej.....	60
V.6. Plany wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.....	61
V.7. Programy ładowania.....	62
V.8. Dane przekazywane przez podmioty do OSDn.....	62
V.9. Zasady dysponowania mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.....	63
<b>VI. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI Pomiędzy Operatorami oraz Operatorami a Użytkownikami Systemu .....</b>	<b>64</b>
<b>VII. WYMIANA INFORMACJI Pomiędzy OSDn i Użytkownikami Systemu.....</b>	<b>66</b>
VII.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączone i przyłączane do sieci dystrybucyjnej....	66
<b>VIII. WARUNKI I SPOSÓB PLANOWANIA ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNYCH .....</b>	<b>69</b>
<b>IX. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO .....</b>	<b>69</b>
IX.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE.....	69
IX.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	71
IX.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZENIA W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	71
<b>X. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZEŃSTWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn</b>	<b>75</b>
<b>XI. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....</b>	<b>76</b>
XI.1. Parametry jakościowe energii elektrycznej w warunkach normalnych pracy sieci.....	76
<b>XII. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....</b>	<b>76</b>
<b>XIII. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW .....</b>	<b>78</b>
<b>BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI .....</b>	<b>80</b>
<b>A. POSTANOWIENIA OGÓLNE.....</b>	<b>81</b>
A.1. POSTANOWIENIA WSTĘPNE .....	81
A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA.....	83
A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH .....	86
A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZENIA NA RYNKU BILANSUJĄCYM.....	90
A.5. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI.....	92
A.6. ZASADY WIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA URD W GOSPODARSTWACH DOMOWYCH, KTÓRZY MAJ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE ...	94
A.7. ZASADY WYMIANY INFORMACJI.....	97

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 3 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

A.8.	ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZ CE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ.....	97
<b>B.</b>	<b>ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD.....</b>	<b>105</b>
<b>C.</b>	<b>ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH .....</b>	<b>107</b>
<b>D.</b>	<b>PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE .....</b>	<b>112</b>
<b>E.</b>	<b>POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE.....</b>	<b>114</b>
<b>F.</b>	<b>PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ ORAZ OBSŁUGI ZGŁOSZEŃ O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŃ Y.....</b>	<b>118</b>
F.1.	WYMAGANIA OGÓLNE.....	118
F.2.	ZASADY POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŃ Y ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....	120
F.3.	PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ URD.....	121
F.4.	ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW .....	123
<b>G.</b>	<b>ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA .....</b>	<b>124</b>
<b>H.</b>	<b>ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI.....</b>	<b>125</b>
	<b>Słownik skrótów i definicji .....</b>	<b>127</b>
	1. OZNACZENIA SKRÓTÓW .....	128
	2. POJĘCIA I DEFINICJE .....	130
<b>Załącznik nr 1</b>	<b>– Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej - .....</b>	<b>141</b>
<b>Załącznik nr 2</b>	<b>-Karta aktualizacji- .....</b>	<b>160</b>
<b>Załącznik nr 3</b>	<b>- zakres wymaganych danych podczas powiadamiania OSD przez sprzedawcę w imieniu własnym i odbiorcy końcowego o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej – .....</b>	<b>162</b>
<b>Załącznik nr 4</b>	<b>- lista kodów, którymi OSD informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej – .....</b>	<b>164</b>

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 4 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

CIEPŁOWNIA   
SIEMIANOWICE

**-PROJEKT-**  
**INSTRUKCJA**  
**RUCHU I EKSPLOATACJI**  
**SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**CZ OGÓLNA**

## I.A. Postanowienia ogólne

- I.A.1. „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o. (zwana dalej CS Sp. z o.o.) jako operator systemu dystrybucyjnego (zwany dalej „OSDn”), wprowadza niniejsz Instrukcj Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (zwan dalej „IRiESD”), na podstawie zapisów ustawy Prawo Energetyczne. CS Sp. z o.o. jako operator systemu dystrybucyjnego nie posiadaj cy bezpo redniego połączenia z sieciami przesyłowymi (operator systemu dystrybucyjnego typu OSDn) prowadzi ruch, eksploatacj i planowanie rozwoju sieci, a tak e bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarz dzanie ograniczeniami systemowymi w sieci, na której został wyznaczony operatorem systemu dystrybucyjnego (zwanej dalej „sieci dystrybucyjn OSDn”), zgodnie z niniejsz IRiESD.
- I.A.2. CS Sp. z o.o. b d c OSDn prowadzi ruch sieciowy na potrzeby odbiorców zlokalizowanych na terenie Siemianowic l skich, sieciami o napi ciu 6 kV i sieciami niskiego napi cia.
- I.A.3. CS Sp. z o.o., jako OSDn jest bezpo rednio połączone z sieci dystrybucyjn operatora sieci dystrybucyjnej maj cym bezpo rednie połączenie z sieci OSP, którym jest *Tauron Dystrybucja S.A.* (zwany dalej „OSDp”), dla obszaru okrelonego w pkt. I.A.2.
- I.A.4. OSDn, zgodnie z postanowieniami ustawy Prawo energetyczne oraz aktami wykonawczymi do niej, jest odpowiedzialny w szczególno ci za:
- 1) prowadzenie ruchu sieciowego w sieci dystrybucyjnej w sposób efektywny, z zachowaniem wymaganej niezawodno ci dostarczania energii elektrycznej i jako ci jej dostarczania;
  - 2) eksploatacje, konserwacj i remonty sieci dystrybucyjnej w sposób gwarantuj cy niezawodno funkcjonowania systemu dystrybucyjnego;
  - 3) zapewnienie rozbudowy sieci dystrybucyjnej;
  - 4) współprac z innymi operatorami systemów elektroenergetycznych lub przedsi biorstwami energetycznymi w celu zapewnienia spójno ci działania systemów elektroenergetycznych i skoordynowania ich rozwoju, a tak e niezawodnego oraz efektywnego funkcjonowania tych systemów;
  - 5) dysponowania moc jednostek wytwórczych przył czonych do sieci dystrybucyjnej,
  - 6) bilansowanie systemu, z wyj tkiem równowa enia bie cego zapotrzebowania na energi elektryczn z dostawami tej energii, oraz zarz dzanie ograniczeniami systemowymi;
  - 7) zarz dzanie przepływami energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej;
  - 8) zakup energii elektrycznej w celu pokrywania strat powstałych w sieci dystrybucyjnej podczas dystrybucji energii elektrycznej t sieci oraz stosowanie przejrzystych i niedyskryminacyjnych procedur rynkowych przy zakupie tej energii;
  - 9) dostarczanie u ytkownikom sieci i operatorom innych systemów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 6 z 165
Zatwierdzono	Obowi zuje od .....2018 roku	

elektroenergetycznych, z którymi system jest połączony, informacji o warunkach świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej oraz zarządzaniu siecią, niezbędnych do uzyskania dostępu do sieci dystrybucyjnej i korzystania z tej sieci;

- 10) umożliwienie realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci poprzez:
  - a) budowę i eksploatację infrastruktury technicznej i informatycznej służącej pozyskiwaniu i transmisji danych pomiarowych oraz zarządzaniu nimi, zapewniającej efektywną współpracę z innymi operatorami i przedsiębiorstwami energetycznymi,
  - b) pozyskiwanie, przechowywanie, przetwarzanie i udostępnianie, w uzgodnionej pomiędzy uczestnikami rynku energii formie, danych pomiarowych dla energii elektrycznej pobranej przez odbiorców wybranych przez nich sprzedawcom i podmiotom odpowiedzialnym za bilansowanie handlowe oraz OSP,
  - c) opracowanie, aktualizację i udostępnianie odbiorcom oraz ich sprzedawcom ich standardowych profili zużycia, a także uwzględnianie zasad ich stosowania w niniejszej instrukcji,
  - d) udostępnianie danych dotyczących planowanego i rzeczywistego zużycia energii elektrycznej dla uzgodnionych okresów rozliczeniowych,
  - e) wdrażanie warunków i trybu zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz ich uwzględnianie w niniejszej instrukcji,
  - f) zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swoich siedzibach:
    - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
    - informacji o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
    - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej;
- 11) współpraca z OSP i OSDp przy opracowywaniu planów działania na wypadek zagrożenia wystąpienia awarii o znacznych rozmiarach w systemie elektroenergetycznym oraz odbudowy tego systemu po wystąpieniu awarii;
- 12) planowanie rozwoju sieci dystrybucyjnej z uwzględnieniem przedsięwziętych z efektywności energetycznej, zarządzaniem popytem na energię elektryczną lub rozwojem mocy wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej;
- 13) opracowywanie normalnego układu pracy sieci dystrybucyjnej w porozumieniu z siedzimi operatorami systemów dystrybucyjnych;
- 14) utrzymanie odpowiedniego poziomu bezpieczeństwa pracy sieci

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 7 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

dystrybucyjnej.

- I.A.5. CS Sp. z o.o. posiada koncesję na dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/242/290/W/2/2001/MS, wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 20 października 2001 r.
- I.A.6. CS Sp. z o.o. została wyznaczona OSDn decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej „Prezes URE”) w dniu 14 września 2011 roku, na obszarze określonym w pkt. I.A.2., z wyłączeniem zlokalizowanych na tym obszarze sieci dystrybucyjnych, za których ruch jest odpowiedzialny inny operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego lub operator systemu połączonego elektroenergetycznego wyznaczony w trybie art. 9h ustawy – Prawo energetyczne.
- I.A.7. Użytkownicy systemu, w tym odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do sieci CS Sp. z o.o. lub korzystający z usług świadczonych przez CS Sp. z o.o. są obowiązani stosować się do warunków i wymagań oraz procedur postępowania i wymiany informacji określonych w niniejszej Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej (dalej „IRiESD”). IRiESD stanowi część umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.
- I.A.8. IRiESD przestaje obowiązywać podmioty z datą ich czynnego spełnienia następujących warunków:
- 1) odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSDn ,
  - 2) rozwiązania z OSDn umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- I.A.9. OSDn ponosi odpowiedzialność za skutki zaniechania działania lub skutki swoich działań zgodnie z obowiązującym prawem. OSDn nie ponosi odpowiedzialności za skutki działania lub skutki zaniechania działania innych podmiotów określonych w pkt. I.C.2.1.

## I.B. Podstawy prawne opracowania IRiESD

- I.B.1. IRiESD opracowana została przez OSDn na podstawie ustawy Prawo energetyczne oraz aktów wykonawczych do tej ustawy.
- I.B.2. IRiESD uwzględnia w szczególności wymagania:
- 1) zawarte w krajowych aktach prawnych, w szczególności w ustawie Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000 i 1356) oraz wydanych na jej podstawie aktach wykonawczych;
  - 2) wynikające z koncesji OSDn na dystrybucję energii elektrycznej;
  - 3) wynikające z decyzji Prezesa URE wyznaczającej CS Sp. z o.o. Operatorem Systemu Dystrybucyjnego na obszarze określonym w koncesji;
  - 4) wynikające z opracowanej przez OSP Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (zwaną dalej „IRiESP”);
  - 5) wynikające z opracowanej przez OSDp Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 8 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	



## Dystrybucyjnej OSDp.

- I.B.3. IRiESD jest regulaminem w rozumieniu art. 384 §1 Kodeksu cywilnego.
- I.B.4. IRiESD sporządzona została w języku polskim i ta wersja językowa jest obowiązująca. Inne wersje językowe mają charakter tylko informacyjny.

## I.C. Zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD oraz struktura IRiESD

### I.C.1. Zakres zagadnień podlegających uregulowaniu w IRiESD oraz struktura IRiESD.

- I.C.1.1. IRiESD składa się z następujących części:
- 1) IRiESD - Część ogólna;
  - 2) IRiESD - Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci (IRiESD- Korzystanie);
  - 3) IRiESD - Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD- Bilansowanie).
- I.C.1.2. IRiESD – Część ogólna określa w szczególności informacje o OSDn, warunki opracowania i stosowania IRiESD, zakres przedmiotowy i podmiotowy IRiESD, tryb wchodzenia w życie, tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD oraz informacje o sposobie współpracy z OSP.
- I.C.1.3. IRiESD – Warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci określa w szczególności:
- a) warunki przyłączenia urządzeń wytwórczych, sieci dystrybucyjnych, urządzeń odbiorców końcowych oraz linii bezpoziomych;
  - b) wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci wraz z niezbędnymi infrastrukturami pomocniczymi;
  - c) kryteria bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego;
  - d) warunki współpracy między operatorami systemów elektroenergetycznych i niezbędnymi układami połączeń sieci oraz zakresu, sposobu i harmonogramu przekazywania informacji;
  - e) warunki przekazywania informacji pomiędzy OSDn, a odbiorcami;
  - f) parametry jakościowe energii elektrycznej i standardy jakości obsługi użytkowników systemu;
  - g) wymagania w zakresie bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej i warunków, jakie muszą zostać spełnione dla jej utrzymania;
  - h) wskaźniki charakteryzujące jakość i niezawodność dostaw energii elektrycznej oraz bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej;
- I.C.1.4. IRiESD - Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi określa w szczególności:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 9 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

- a) warunki, jakie muszą być spełnione w zakresie bilansowania systemu i zarządzenia ograniczeniami systemowymi;
- b) procedury zgłaszania i przyjmowania do realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej, umów kompleksowych oraz zawierania umów dystrybucji z URD;
- c) zasady wyznaczania, przekazywania i udostępniania danych pomiarowych;
- d) procedury ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe;
- e) postępowanie reklamacyjne;
- f) procedury zmiany sprzedawcy;
- g) zasady kodyfikacji podmiotów;
- h) zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia;
- i) zarządzenie ograniczeniami systemowymi;
- j) zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców;
- k) zasady sprzedaży rezerwowej;
- l) zasady wymiany informacji;
- m) zasady współpracy dotyczące regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

I.C.1.5. Dokumentami związanymi z IRiESD są także przyjęte do stosowania przez CS Sp. z o.o. instrukcje eksploatacji obiektów i urządzeń, instrukcje ruchowe, instrukcje współpracy ruchowej oraz instrukcje organizacji bezpiecznej pracy.

## **I.C.2. Podmioty zobowiązane do stosowania IRiESD**

I.C.2.1. Postanowienia IRiESD obowiązują następujące podmioty:

- a) CS Sp. z o.o. oraz innych operatorów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze określonym w pkt. I.A.2.;
- b) wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej CS Sp. z o.o. na obszarze określonym w pkt. I.A.2.;
- c) odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej CS Sp. z o.o. na obszarze określonym w pkt. I.A.2.;
- d) przedsiębiorstwa obrotu;
- e) sprzedawców;
- f) podmioty ubiegające się o przyłączenie (przyłączone) do sieci dystrybucyjnej CS Sp. z o.o. na obszarze określonym w pkt. I.A.2.;
- g) operatorów handlowych i handlowo-technicznych działających w imieniu podmiotów wymienionych w powyższych podpunktach od a) do f).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 10 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

## I.D. Wejście w życie IRiESD oraz tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

### I.D.1. Wejście w życie IRiESD

- I.D.1.1. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD nie podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE w drodze decyzji administracyjnej w następnym czasie spełnienia przez CS Sp. z o.o. kryteriów zawartych w art. 9d. ust.7. ustawy Prawo energetyczne (uPe) wynikających z zapisów art. 9g. ust. 8a. uPe.
- I.D.1.2. IRiESD, jak również wszelkie zmiany IRiESD wchodzi w życie z datą określoną przez CS Sp. z o.o. zgodnie z zapisami uPe.
- I.D.1.3. Data wejścia w życie IRiESD jest wpisywana na jej stronie tytułowej lub na stronie tytułowej Karty aktualizacji.
- I.D.1.4. OSDn publikuje obowiązującą IRiESD na swojej stronie internetowej oraz udostępnia ją do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

### I.D.2. Tryb dokonywania i wprowadzania zmian IRiESD

- I.D.2.1. Zmiana IRiESD przeprowadzana jest poprzez wydanie nowej IRiESD albo poprzez wydanie Karty aktualizacji obowiązującej IRiESD (nazywaną dalej „Karta aktualizacji”).
- I.D.2.2. Każda zmiana IRiESD jest poprzedzona procesem konsultacji z użytkownikami systemu.
- I.D.2.3. Karta aktualizacji zawiera w szczególności:
- przyczyn aktualizacji IRiESD;
  - zakres aktualizacji IRiESD;
  - nowe brzmienie zmienianych zapisów IRiESD.
- Karta aktualizacji stanowi załączniki do IRiESD.
- W przypadku rozbieżności pomiędzy dotychczasowymi postanowieniami IRiESD, a zapisami karty aktualizacji, rozstrzygające są postanowienia zawarte w karcie aktualizacji.
- I.D.2.4. Proces wprowadzania zmian IRiESD jest przeprowadzany według następującego trybu:
- OSDn opracowuje projekt nowej IRiESD albo projekt Karty aktualizacji i publikuje go na swojej stronie internetowej;
  - wraz z projektem nowej IRiESD albo projektem Karty aktualizacji, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej komunikat, informujący o rozpoczęciu procesu konsultacji zmian IRiESD, miejscu i sposobie nadsyłania uwag oraz okresie przewidywanym na konsultacje.
- I.D.2.5. Okres przewidywany na konsultacje nie może być krótszy niż 14 dni od daty opublikowania projektu nowej IRiESD albo projektu Karty aktualizacji, przy

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 11 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

czym OSDn opracowuje zmiany IRiESD odrzuca uwagi i propozycje, które zostały doręczone do OSDn, po upływie okresu przewidzianego na konsultacje.

I.D.2.6. Po zakończeniu okresu przewidzianego na konsultacje OSDn:

- a) dokonuje analizy otrzymanych uwag i propozycji;
- b) wnosi w uzasadnionych przypadkach własne uzupełnienia lub poprawki, wyłącznie gdy potrzeba ich wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji, albo jeżeli mają one charakter redakcyjny lub pisarski lub polegają na usunięciu oczywistej pomyłki;
- c) opracowuje nową wersję IRiESD albo Karty aktualizacji, uwzględniając w uzasadnionym zakresie zgłoszone uwagi i propozycje;
- d) opracowuje raport z procesu konsultacji, zawierający zestawienie otrzymanych uwag lub propozycji, informacji o sposobie ich uwzględnienia oraz zestawienia własnych uzupełnień lub poprawek, których potrzeba wprowadzenia wynika ze zgłoszonych uwag lub propozycji;
- e) publikuje na swojej stronie internetowej nową wersję IRiESD albo Kartę aktualizacji wraz z raportem z procesu konsultacji tej części IRiESD.

I.D.2.7. IRiESD albo Kartę aktualizacji oraz Raport z procesu konsultacji, OSDn publikuje na swojej stronie internetowej wraz z informacją o dacie wejścia w życie wprowadzonych zmian oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie.

## I.E. Współpraca z OSP i innymi operatorami sieci dystrybucyjnych

I.E.1 CS Sp. z o.o. realizuje obowiązki w ustawie Prawo energetyczne obowiązujące w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem właściwego, dla danej lokalizacji określonej w pkt. I.A.2., operatora systemu dystrybucyjnego (OSDp), z którego sieci dystrybucyjnej jest połączona, i który jednocześnie nie posiada bezpośrednio połączenia z siecią przesyłową. Zgodnie z postanowieniami IRiESP, CS Sp. z o.o. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego, jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośrednio połączenia z sieciami przesyłowymi.

I.E.2 CS Sp. z o.o., jako OSDn współpracuje z OSP za pośrednictwem właściwego OSDp, którym jest *Tauron Dystrybucja S.A.* na obszarze określonym w pkt. I.A.2.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 r.	Wersja 2.0.	Strona 12 z 165
Zatwierdzono	Obowiązuje od .....2018 roku	

CIEPŁOWNIA   
SIEMIANOWICE

**-PROJEKT-**  
**INSTRUKCJA**  
**RUCHU I EKSPLOATACJI**  
**SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**WARUNKI KORZYSTANIA, PROWADZENIA RUCHU,  
EKSPLOATACJI  
I PLANOWANIA ROZWOJU SIECI**

## I. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- I.1. Niniejsza IRiESD określa szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnych CS Sp. z o.o. przez jej użytkowników oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju tych sieci, a także bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci CS Sp. z o.o..
- CS Sp. z o.o. jako operator systemu dystrybucyjnego nieposiadający bezpośredniego połączenia z sieciami przesyłowymi (dalej „OSDn”) prowadzi ruch, eksploatację, planowanie rozwoju sieci, zgodnie z niniejszymi IRiESD (zwanym dalej „IRiESD-Korzystanie”) oraz bilansowanie i zarządzanie ograniczeniami systemowymi zgodnie z IRiESD-Bilansowanie.
- I.2. CS Sp. z o.o. realizuje obowiązki operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego określone w IRiESD-Korzystanie w systemie dystrybucyjnym, którego obszar został określony w decyzji Prezesa URE o wyznaczeniu CS Sp. z o.o. operatorem systemu dystrybucyjnego.
- I.3. W zakresie procedur i zasad wykonywania czynności związanych z ruchem sieciowym i eksploatacją sieci, postanowienia IRiESD-Korzystanie dotyczą stacji i rozdzielni elektroenergetycznych, linii napowietrznych i kablowych, za których ruch sieciowy jest odpowiedzialna CS Sp. z o.o., niezależnie od praw własności tych urządzeń.

## II. PRZYŁĄCZANIE DO SIECI DYSTRYBUCYJNEJ URZĄDZEŃ WYTWÓRCZYCH, SIECI, URZĄDZEŃ ODBIORCÓW KOLEJNYCH ORAZ LINII BEZPOŚREDNICH

### II.1. Zasady przyłączenia odbiorców, wytwórców oraz systemów dystrybucyjnych innych operatorów

- II.1.1 Przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn, w tym także zmiana przez podmiot przyłączony zapotrzebowania na moc, energię elektryczną lub istniejącego układu zasilania następuje na podstawie umowy o przyłączenie i po spełnieniu warunków przyłączenia, określonych przez OSDn oraz szczegółowo określonych w ustawie Prawo energetyczne.

OSDn jest obowiązany do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci z podmiotami ubiegającymi się o przyłączenie do sieci, na zasadzie równoprawnego traktowania i przyłączenia, w pierwszej kolejności, instalacji odnawialnego źródła energii, jeżeli istnieją techniczne i ekonomiczne warunki przyłączenia do sieci i dostarczania tych paliw lub energii, a w przypadku zawarcia umowy spełniają warunki przyłączenia do sieci i odbioru.

- II.1.2 Procedura przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn obejmuje:

- 1) pozyskanie przez podmiot od OSDn wzoru wniosku o określenie warunków przyłączenia;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 14 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 2) złożenie przez podmiot u OSDn wniosku o określenie warunków przyłączenia wraz z wymaganymi załącznikami, zgodnego ze wzorem określonym przez OSDn;
- 3) w przypadku podmiotów ubiegających się o przyłączenie źródła energii elektrycznej do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – wpłacenie na rachunek bankowy, wskazany przez OSDn we wzorze wniosku o określenie warunków przyłączenia, zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie do sieci, o której mowa w pkt. II.1.22;
- 4) w przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia źródła energii elektrycznej nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników, a wnioskodawca wpłacił zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie, to OSDn niezwłocznie zwraca zaliczkę, informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia;
- 5) w przypadku nie wniesienia przez wnioskodawcę zaliczki w określonym terminie pozostawia się wniosek bez rozpatrzenia (dotyczy podmiotów, które zobowiązane do wniesienia zaliczki);
- 6) w przypadku wniesienia zaliczki na poczet opłaty za przyłączenie przed dniem złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, OSDn niezwłocznie zwraca zaliczkę ;
- 7) OSDn dokonuje weryfikacji wniosku w terminie 14 dni roboczych od daty jego otrzymania;
- 8) w przypadku gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia nie zawiera wszelkich niezbędnych informacji do określenia warunków przyłączenia lub nie zawiera wymaganych załączników OSDn informuje podmiot o konieczności jego uzupełnienia. Termin na wydanie warunków przyłączenia rozpoczyna się z dniem złożenia wniosku spełniającego wymagania określone w IRiESD,
- 9) OSDn potwierdza pisemnie złożenie przez podmiot wniosku o określenie warunków przyłączenia zgodnie z art. 7. ust. 8h ustawy Prawo energetyczne, określając w szczególności datę złożenia wniosku oraz, w przypadku przyłączenia źródła do sieci powyżej 1 kV, wysokość zaliczki, która powinna być uiszczona przez wnioskodawcę na podstawie art. 7. ust. 8a). Datą złożenia wniosku jest data otrzymania przez OSDn dokumentów spełniających wymagania zgodnie z art. 7. ust. 8h) ustawy Prawo energetyczne. Potwierdzenie pisemne OSDn przesyła pocztą na adres wskazany we wniosku o określenie warunków przyłączenia lub doręcza osobiście,
- 10) w przypadku urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanych bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, sporządzenie przez OSDn ekspertyzy wpływu tych urządzeń, instalacji lub sieci na system elektroenergetyczny, z wyjątkiem przyłączanych jednostek wytwórczych o łącznej mocy zainstalowanej nie większej niż 2 MW, lub urządzeń odbiorczych o łącznej mocy przyłączeniowej nie większej niż 5 MW;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 15 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 11) wydanie przez OSDn warunków przył czenia oraz przekazanie ich podmiotowi wraz z projektem umowy o przył czenie;
  - 12) zawarcie umowy o przył czenie;
  - 13) realizacj przył czenia tj. realizacj przył cza(-y) oraz niezbdnych zmian/dostosowania w sieci i prac dla realizacji przył czenia;
  - 14) przeprowadzenie prób i odbiorów cz ciowych oraz prób ko cowych i ostatecznego odbioru rozbudowywanej sieci i przył cza. OSDn zastrzega sobie prawo dokonania sprawdzenia przył czanych instalacji, urz dze i sieci;
  - 15) zawarcie przez podmiot umowy o wiadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- II.1.3. Podmiot ubiegaj cy si o przył czenie do sieci dystrybucyjnej OSDn urz dze wytwórczych, sieci, urz dze lub/i instalacji odbiorców ko cowych lub linii bezpo rednich składa do OSDn wnioski o okre lenie warunków przył czenia.
- II.1.4. Wzory wniosków o okre lenie warunków przył czenia ustala OSDn i udost pnia na swojej stronie internetowej oraz w siedzibie OSDn. Wzory wniosków o okre lenie warunków przył czenia mog by zró nicowane dla poszczególnych grup przył czeniowych oraz w zale no ci od rodzaju przył czanego obiektu, instalacji lub sieci.
- II.1.5. Przepisy pkt. II.1.3 oraz pkt. II.1.4. stosuje si odpowiednio w przypadku zwi kszenia, przez podmiot przył czony do sieci, zapotrzebowania na moc przył czeniow lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urz dze , instalacji i sieci przył czanego podmiotu.
- II.1.6. Do wniosku, o którym mowa w pkt. II.1.3. nale y doł czy w szczególno ci:
- 1) dokumenty identyfikuj ce podmiot przył czany, takie jak odpis KRS lub wpis do rejestru działalno ci gospodarczej, kopie nadania NIP i REGON,
  - 2) pełnomocnictwa dla osób upowa nionych przez wnioskodawc do wyst powania w jego imieniu,
  - 3) dokument potwierdzaj cy tytuł prawny wnioskodawcy do korzystania z obiektu, w którym b d u ywane przył czane urz dzenia, instalacje lub sieci,
  - 4) plan zabudowy lub szkic sytuacyjny okre laj cy usytuowanie obiektu, w którym b d u ywane przył czane urz dzenia, instalacje lub sieci, wzgl dem istniej cej sieci oraz usytuowanie s siednich obiektów,
  - 5) w przypadku podmiotów przył czonych, schemat układu zasilania lub instalacji wnioskodawcy oraz krótki opis zainstalowanych w obiekcie/przewidzianych do zainstalowania urz dze .
- II.1.7. Warunki przył czenia do sieci okre laj w szczególno ci:
- 1) miejsce przył czenia, rozumiane jako punkt w sieci, w którym przył cze ł czy si z sieci ,
  - 2) miejsce dostarczania energii elektrycznej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 16 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	



- 3) moc przył czeniow ,
- 4) rodzaj przył cza,
- 5) zakres niezbdnych zmian w sieci zwi zanych z przył czeniem,
- 6) dane znamionowe urz dze , instalacji i sieci oraz dopuszczalne, graniczne parametry ich pracy,
- 7) dopuszczalny poziom zmienno ci parametrów technicznych i jako ciowych energii elektrycznej,
- 8) miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 9) wymagania dotycz ce układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego współpracy z systemem pomiarowo-rozliczeniowym,
- 10) rodzaj i usytuowanie zabezpiecze , dane znamionowe oraz inne niezbdne wymagania w zakresie elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i systemowej,
- 11) dane umo liwiaj ce okre lenie w miejscu przył czenia:
  - a) warto ci pr dów zwar wielofazowych i czasów ich wył czenia,
  - b) pr dów zwarcia doziemnego i czasów ich wył cze lub ich trwania;
- 12) wymagany stopie skompensowania mocy biernej,
- 13) wymagania w zakresie:
  - a) zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi, powodowanymi przez instalacje lub sieci wnioskodawcy,
  - b) wyposa enia, instalacji lub sieci, niezbdnego do współpracy z sieci , do której instalacje lub sieci s przył czane,
  - c) ochrony przeciwpora eniowej i przepi ciowej przył czanych sieci lub instalacji,
  - d) przystosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego do systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych.
- 14) mo liwo ci dostarczania energii elektrycznej na warunkach odmiennych od standardowych;
- 15) dane i informacje dotycz ce sieci, niezbdne w celu doboru systemu ochrony od pora e w instalacji lub sieci przył czanego podmiotu,
- 16) w razie konieczno ci, ustalone, dla poszczególnych grup przył czeniowych, dopuszczalne poziomy zaburze parametrów technicznych i jako ciowych energii elektrycznej nie powoduj cych pogorszenia parametrów okre lonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne albo ustalonych w umowie o wiadczenie usługi dystrybucyjnej lub umowie kompleksowej,
- 17) w razie konieczno ci, wykonanie ekspertyzy wpływu przył czanych urz dze , instalacji lub sieci. Zakres i warunki jej wykonania okre la OSDn. Koszt

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 17 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

wykonania ekspertyzy uwzględnia się w opłacie za przyłączenie.

- II.1.8. Miejsce dostarczania energii elektrycznej dla podmiotów przyłączanych określa OSDn w warunkach przyłączenia.
- II.1.9. OSDn wydaje warunki przyłączenia w następujących terminach:
- 1) 30 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - 2) 150 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia przez wnioskodawcę przyłączonego do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, a w przypadku przyłączenia ródła – od dnia wniesienia zaliczki.
- II.1.10. Warunki przyłączenia są ważne dwa lata od dnia ich doręczenia. W okresie ważności warunki przyłączenia stanowią warunkowe zobowiązanie przedsiębiorstwa energetycznego do zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej.
- II.1.11. Wraz z określonymi przez OSDn warunkami przyłączenia wnioskodawca otrzymuje projekt umowy o przyłączenie do sieci.
- II.1.12. Umowa o przyłączenie stanowi podstawę do rozpoczęcia przez OSDn realizacji prac projektowych i budowlano-montażowych na zasadach określonych w tej umowie. Przez realizację przyłączenia rozumie się budowę odcinka lub elementu sieci służącego do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu ubiegającego się o ich przyłączenie do sieci elektroenergetycznej z pozostałymi jej częściami.
- II.1.13. Umowa o przyłączenie do sieci powinna zawierać co najmniej postanowienia określające:
- 1) strony zawierające umowę,
  - 2) przedmiot umowy wynikający z warunków przyłączenia,
  - 3) termin realizacji przyłączenia,
  - 4) wysokość opłaty za przyłączenie i sposób jej uregulowania,
  - 5) miejsce rozgraniczenia własności sieci OSDn i instalacji podmiotu przyłączonego,
  - 6) zakres robót niezbędnych przy realizacji przyłączenia,
  - 7) wymagania dotyczące lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego i jego parametrów,
  - 8) warunki udostępnienia OSDn nieruchomości należącej do podmiotu przyłączonego w celu budowy lub rozbudowy sieci niezbędnej do realizacji przyłączenia,
  - 9) przewidywany termin zawarcia umowy, na podstawie której nastąpi dostarczanie energii elektrycznej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 18 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 10) planowane ilości energii elektrycznej przewidzianej do odbioru,
  - 11) moc przyłączy,
  - 12) ustalenia dotyczące opracowania dokumentu regulującego zasady współpracy ruchowej z OSDn,
  - 13) odpowiedzialność stron za niedotrzymanie warunków umowy, a w szczególności za opóźnienie terminu realizacji prac w stosunku do ustalonego w umowie, oraz okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania,
  - 14) okres obowiązywania umowy i warunki jej rozwiązania,
  - 15) harmonogram przyłączenia.
- II.1.14. OSDn ma prawo do kontroli przyłączanych oraz przyłączonych do sieci dystrybucyjnej urządzeń, instalacji i sieci, do kontroli legalności pobierania energii elektrycznej, do kontroli układów pomiarowo-rozliczeniowych, do kontroli w zakresie dotrzymania wymagań zawartych w umowach oraz określonych w warunkach przyłączenia, a także prawidłowości rozliczeń. Kontrole przeprowadzają osoby upoważnione przez OSDn.
- II.1.15. Szczegółowe zasady przeprowadzania kontroli, o których mowa w pkt. II.1.14, reguluje ustawa - Prawo energetyczne oraz rozporządzenia wykonawcze do tej ustawy.
- II.1.16. W celu umożliwienia wykonania analiz stanu i rozwoju sieci dystrybucyjnej, wskazane przez operatora systemu dystrybucyjnego podmioty ubiegające się o przyłączenie oraz przyłączone do sieci dystrybucyjnej przekazują temu operatorowi dane określone w pkt. VII.1.
- II.1.17. Podmioty zaliczone do III i VI grupy przyłączeniowej, przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, w momencie, gdy wystąpi taka konieczność, są zobowiązane do opracowania na podstawie OSDn, Instrukcji Współpracy Ruchowej (IWR) podlegających uzgodnieniu z OSDn.
- II.1.18. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn urządzeń, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.
- II.1.19. W przypadkach, gdy przyłączenie do sieci danego operatora systemu dystrybucyjnego na podstawie opracowywanych przez tego operatora warunków przyłączenia może wpłynąć na warunki pracy sieci innego operatora systemu dystrybucyjnego, operatorzy dokonują między sobą uzgodnień, w zakresie wzajemnego ponoszenia skutków wynikających z przyłączenia do sieci. Operator systemu dystrybucyjnego wydając warunki przyłączenia jest odpowiedzialny za dokonanie uzgodnień pomiędzy operatorami.
- II.1.20. Zasady wzajemnego przyłączania sieci dystrybucyjnych różnych operatorów systemów dystrybucyjnych są regulowane umowami. Umowy te powinny zawierać co najmniej informacje określone w pkt. II.1.13., natomiast warunki przyłączenia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 19 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

postanowienia zawarte w pkt. II.1.7.

II.1.21. Za przyłączenie do sieci pobiera się opłat ustalonych na podstawie następujących zasad:

- 1) za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV i nie wyższym niż 110 kV, z wyłączeniem przyłączenia rozdzielnic i sieci, opłata ustala się na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia;
- 2) za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem przyłączenia rozdzielnic i sieci, opłata ustala się w oparciu o stawki opłat zawarte w taryfie, stawki te mogą być kalkulowane w odniesieniu do wielkości mocy przyłączeniowej, jednostki długości odcinka sieci służącego do przyłączenia lub rodzaju tego odcinka;
- 3) za przyłączenie rozdzielnic współpracujących z sieciami oraz sieciami przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłat ustalonych na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem:
  - a) instalacji odnawialnego źródła energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie większej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej poniżej 1 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów,
  - b) mikroinstalacji, za której przyłączenie do sieci dystrybucyjnej elektroenergetycznej nie pobiera się opłaty.

II.1.22. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie do sieci w wysokości określonej w Ustawie – Prawo energetyczne za każdy kilowat mocy przyłączeniowej określonej we wniosku o określenie warunków przyłączenia, z zastrzeżeniem, iż wysokość zaliczki nie może być wyższa niż wysokość przewidywanej opłaty za przyłączenie do sieci i nie wyższa niż próg określony w Ustawie – Prawo energetyczne. W przypadku gdy wysokość zaliczki przekroczy wysokość opłaty za przyłączenie do sieci, różnicą między wysokością wniesionej zaliczki a wysokością tej opłaty podlega zwrotowi wraz z ustawowymi odsetkami liczoneymi od dnia wniesienia zaliczki. Zaliczkę wnoszą się w ciągu 14 dni od dnia złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia.

II.1.23. W przypadku podmiotów, o których mowa w pkt. II.1.22, OSDn:

- 1) odmówi wydania warunków przyłączenia lub zawarcia umowy o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej z podmiotem ubiegającym się o przyłączenie z powodu braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyłączenia, jest obowiązane niezwłocznie zwrócić pobraną zaliczkę;
- 2) wyda warunki przyłączenia po terminie, o którym mowa w pkt. II.1.9., jest obowiązane do wypłaty odsetek od wniesionej zaliczki liczonej za każdy dzień zwłoki w wydaniu tych warunków;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 20 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

3) wyda warunki przyłączenia, które będą przedmiotem sporu między OSDn, a podmiotem ubiegającym się o ich wydanie i spór zostanie rozstrzygnięty na korzyść tego podmiotu, jest obowiązane zwrócić pobrane zaliczki wraz z odsetkami liczonymi od dnia wniesienia zaliczki do dnia jej zwrotu, o ile nie nastąpi przyłączenie.

Stop odsetek przyjmuje się w wysokości określonej zgodnie z art. 7. ust. 8k. ustawy – Prawo energetyczne.

II.1.24. Do wniosku o określenie warunków przyłączenia podmiot, o którym mowa w pkt. II.1.22., poza dokumentami określonymi w pkt. II.1.6., w przypadku przyłączenia do sieci ródki innych niż mikroinstalacje, dołącza w szczególności:

- a) wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku braku takiego planu, decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu dla nieruchomości określonej we wniosku, jeżeli jest ona wymagana na podstawie przepisów o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym,
- b) dokument potwierdzający tytuł prawny podmiotu do korzystania z nieruchomości, na której jest planowana inwestycja określona we wniosku,
- c) parametry techniczne jednostki wytwórczej.

Wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, decyzja o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu, powinny potwierdzać dopuszczalność lokalizacji danego ródki na terenie objętym planowaną inwestycją.

II.1.25. W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej 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 odbywa się na podstawie umowy o przyłączenie do sieci. Koszt instalacji układu zabezpieczającego i układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn.

Przyłączone mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. Ustawy Prawo energetyczne.

II.1.26. Zgłoszenie, o którym mowa w pkt. II.1.25. zawiera w szczególności:

- 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..

Do zgłoszenia, podmiot ubiegający się o przyłączenie mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej jest obowiązany dołączyć oświadczenie następującej treści:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 21 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

„ wiadomy odpowiedzialności karnej za złożenie fałszywego o wiadczenia wynikającej z art. 233 § 6 ustawy z dnia 6 czerwca 1997 r. – Kodeks karny o wiadczeniach, nie posiadam tytułu prawnego do nieruchomości na której jest planowana inwestycja oraz do mikroinstalacji określonej w zgłoszeniu.”. Klauzula ta zastępuje pouczenie organu o odpowiedzialności karnej za składanie fałszywych zeznań.

OSDn potwierdza złożenie zgłoszenia, odnotowując datę jego złożenia. OSDn udostępnia w swojej siedzibie wzór zgłoszenia przyjęcia mikroinstalacji do sieci dystrybucyjnej OSDn.

- II.1.27. Przyłączone mikroinstalacje muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne określone w art. 7a ust. 1. ustawy – Prawo energetyczne. Szczegółowe warunki przyjęcia, wymagania techniczne oraz warunki współpracy mikroinstalacji z systemem elektroenergetycznym określają przepisy wydane na podstawie art. 9 ust. 3. ustawy – Prawo energetyczne.
- II.1.28. W przypadku gdy OSDn odmówi przyjęcia do sieci odnawialnego źródła energii z powodu braku technicznych warunków przyjęcia wynikających z braku niezbędnych zdolności przesyłowych sieci w terminie proponowanym przez podmiot ubiegający się o przyjęcie odnawialnego źródła OSDn określa planowany termin oraz warunki wykonania niezbędnej rozbudowy lub modernizacji sieci, a także określa termin przyjęcia.
- II.1.29. W przypadku braku technicznych lub ekonomicznych warunków przyjęcia w zakresie mocy przyjęciowej określonej we wniosku o określenie warunków przyjęcia odnawialnego źródła energii, OSDn powiadamia podmiot ubiegający się o przyjęcie o wielkości dostępnej mocy przyjęciowej, dla jakiej mogłyby być spełnione te warunki. Jeżeli podmiot ten, w terminie 30 dni od dnia otrzymania powiadomienia:
- 1) wyraził zgodę na taką wielkość mocy przyjęciowej, OSDn wydaje warunki przyjęcia;
  - 2) nie wyraził zgody na taką wielkość mocy przyjęciowej, OSDn odmawia wydania warunków przyjęcia.
- Bieg terminu, o którym mowa w pkt. II.1.9., ulega zawieszeniu do czasu otrzymania zgody od podmiotu ubiegającego się o przyjęcie.
- II.1.30. OSDn jest obowiązany określić w warunkach przyjęcia przewidywany harmonogram przyjęcia odnawialnego źródła energii, uwzględniający poszczególne etapy rozbudowy sieci, a także zestawienie planowanych prac.
- II.1.31. W przypadku gdy OSDn odmówi przyjęcia do sieci z powodu braku warunków ekonomicznych, OSDn za przyjęcie do sieci może ustalić opłat w wysokości uzgodnionej z podmiotem ubiegającym się o przyjęcie do sieci w umowie o przyjęcie do sieci, w takim przypadku zapisów pkt. II.1.21.1) i 2) oraz 3) lit. a) nie stosuje się.
- II.1.32. Przyłączony podmiot jest obowiązany umoliwić OSDn, w obrębie swojej nieruchomości budowę i rozbudowę sieci w zakresie niezbędnym do realizacji przyjęcia oraz udostępnić pomieszczenia lub miejsca na zainstalowanie układów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 22 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

pomiarowych, na warunkach określonych w umowie o świadczenie usługi przyłączenia do sieci. OSDn jest obowiązany powiadomić przyłączony podmiot o planowanych terminach prac z wyprzedzeniem umożliwiającym przyłączanemu podmiotowi przygotowanie nieruchomości lub pomieszczenia do przeprowadzenia i odbioru tych prac

- II.1.33. OSDn ma obowiązek wydać, na wniosek zainteresowanego, o świadczenie, o którym mowa w przepisach prawa budowlanego, o zapewnieniu dostawy energii elektrycznej oraz warunkach przyłączenia obiektu budowlanego do sieci.
- II.1.34. Szczegółowe warunki techniczne jakie powinny spełniać przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn urządzenia, instalacje i sieci, w tym jednostki wytwórcze, określone niniejszą IRiESD, w szczególności pkt. II.3. oraz Załącznik nr 1 do IRiESD.
- II.1.35. Podmioty ubiegające się o przyłączenie do sieci dystrybucyjnej OSDn urządzenia, instalacji i sieci są zobowiązane do projektowania obiektów, urządzeń, instalacji i sieci zgodnie z powszechnie obowiązującymi przepisami oraz w oparciu o otrzymane warunki przyłączenia.

## **II.2. Zasady odłączenia i zaprzestania oraz wstrzymywania i wznowienia dostarczania energii elektrycznej**

- II.2.1. Zasady odłączenia i zaprzestania dostarczania energii elektrycznej podmiotów od sieci dystrybucyjnej OSDn określone w niniejszym rozdziale obowiązują OSDn, Sprzedawców oraz podmioty odłączone, jeżeli umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej.
- II.2.2. OSDn zaprzestaje dostarczania energii elektrycznej lub odłącza podmioty od sieci dystrybucyjnej OSDn w przypadku:
- 1) złożenia przez podmiot wniosku o odłączenie od sieci dystrybucyjnej,
  - 2) rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- II.2.3. OSDn po zaprzestaniu dostarczania energii elektrycznej może odłączyć podmiot od sieci z zachowaniem zasad odłączenia określonych w niniejszym rozdziale.
- II.2.4. Wniosek o odłączenie od sieci dystrybucyjnej OSDn składany przez podmiot zawiera w szczególności:
- 1) miejsca przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci, których dotyczy odłączenie,
  - 2) przyczynę odłączenia,
  - 3) proponowany termin odłączenia.
- II.2.5. OSDn ustala termin odłączenia podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSDn uwzględniając techniczne możliwości realizacji procesu odłączenia podmiotu. Odłączony podmiot jest zawiadamiany przez OSDn o dacie odłączenia, w terminie nie krótszym niż 14 dni kalendarzowych od daty planowanego odłączenia. W w/w zawiadomieniu OSDn informuje podmiot o warunkach ponownego przyłączenia do sieci.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 23 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- II.2.6. OSDn dokonuje zmian w układzie sieci dystrybucyjnej umożliwiających odliczenie cenie podmiotu od sieci. Podmiot odliczany od sieci dystrybucyjnej OSDn, uzgadnia z OSDn tryb, terminy oraz warunki niezbędnej przebudowy lub likwidacji majątku sieciowego będącego własnością podmiotu, wynikające z odliczenia od sieci dystrybucyjnej. Zasady rozliczenia kosztów wynikające z konieczności przebudowy/zmian w sieci będącej konsekwencją odliczenia, a powstałe po stronie OSDn zostaną określone w umowie pomiędzy OSDn a podmiotem odliczanym.
- II.2.7. OSDn uzgadnia z sąsiednimi operatorami systemu dystrybucyjnego, tryb odliczenia podmiotu, w zakresie w jakim odliczenie podmiotu od sieci dystrybucyjnej OSDn ma wpływ na warunki pracy sieci tych operatorów.
- II.2.8. Ponowne przyłączenie podmiotu do sieci dystrybucyjnej OSDn po odliczeniu danego podmiotu od sieci OSDn odbywa się na zasadach opisanych w pkt. II.1.
- II.2.9. OSDn może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej, z zastrzeżeniem pkt. II.2.14. – II.2.16., podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej OSDn bez wniosku, jeżeli:
- 1) odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności;
  - 2) w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono, że nastąpił nielegalny pobór energii elektrycznej;
  - 3) brak zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadkach określonych w ustawie - Prawo energetyczne.
- II.2.10. OSDn wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli w wyniku przeprowadzonej kontroli, instalacja znajdująca się u odbiorcy stwarza bezpośrednio zagrożenie dla życia, zdrowia albo środowiska.
- II.2.11. OSDn na żądanie sprzedawcy energii elektrycznej wstrzymuje, z zastrzeżeniem pkt. II.2.14. – II.2.16., dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli według oświadczenia sprzedawcy, odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, co najmniej przez okres 30 dni po upływie terminu płatności.
- II.2.12. Przedsiębiorstwo energetyczne, któremu odbiorca zwleka z zapłatą za świadczone usługi lub za pobraną energię elektryczną, powiadamia na piśmie odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym o zamiarze wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jeżeli odbiorca ten nie ureguluje zaległych i bieżących należności w okresie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania tego powiadomienia.
- II.2.13. OSDn jest obowiązany niezwłocznie wznowić dostarczanie energii elektrycznej, które nastąpiło z powodów, o których mowa w pkt. II.2.9., pkt. II.2.10., pkt. II.2.11. oraz pkt. II.2.12., jeżeli ustanowione przyczyny uzasadniają ce wstrzymanie jej dostarczania.
- OSDn wznowia dostarczanie energii elektrycznej niezwłocznie po otrzymaniu od sprzedawcy wniosku o wznowienie, jeżeli wstrzymanie nastąpiło na żądanie sprzedawcy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 24 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- II.2.14. W przypadku, gdy odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym złoży do przedsiębiorstwa energetycznego, o którym mowa w pkt. II.2.12, reklamację dotyczącą dostarczania energii, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. II.2.12, dostarczania energii nie wstrzymuje się do czasu rozpatrzenia reklamacji.
- II.2.15. Przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.2.12., jest obowiązane rozpatrzyć reklamację o której mowa w pkt. II.2.14., w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia jej złożenia. Jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w tym terminie, uważa się, że została uwzględniona.
- II.2.16. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji, a odbiorca energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, wystąpił do Koordynatora, o którym mowa w art. 31a. ustawy – Prawo energetyczne, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie, dostarczania energii elektrycznej nie wstrzymuje się do czasu rozwiązania sporu przez tego Koordynatora, działającego na zasadach określonych w Rozdziale 4a ustawy – Prawo energetyczne.
- Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne nie uwzględniło reklamacji konsumenta będącego konsumentem, konsument ten może wystąpić, w terminie 14 dni od dnia otrzymania powiadomienia o nieuwzględnieniu reklamacji, do Koordynatora, o którym mowa w art. 31a. ustawy – Prawo energetyczne, z wnioskiem o rozwiązanie sporu w tym zakresie.
- II.2.17. Jeżeli przedsiębiorstwo energetyczne wstrzymało dostarczanie energii odbiorcy energii elektrycznej w gospodarstwie domowym, a odbiorca ten złożył reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane wznowić dostarczanie energii w terminie 3 dni kalendarzowych od dnia otrzymania reklamacji i kontynuować dostarczanie energii do czasu jej rozpatrzenia.
- Jeżeli OSDn na żądanie sprzedawcy wstrzymał dostarczanie energii elektrycznej do odbiorcy w gospodarstwie domowym, z przyczyn braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego lub z przyczyn pkt. II.2.11., i taki odbiorca złożył do sprzedawcy reklamację na wstrzymanie dostarczania energii, sprzedawca jest zobowiązany złożyć do OSDn niezwłocznie, jednak nie później niż do godz. 11.00 dnia następnego po otrzymaniu reklamacji tego odbiorcy, wniosek o wznowienie dostarczania energii elektrycznej, a OSDn wznowia i kontynuuje dostarczanie energii elektrycznej do czasu rozpatrzenia reklamacji przez sprzedawcę. Łączny czas liczony od otrzymania przez sprzedawcę reklamacji odbiorcy w gospodarstwie domowym, do wznowienia przez OSDn dostarczania energii elektrycznej, nie może być dłuższy niż 3 dni.
- II.2.18. W przypadku gdy reklamacja, o której mowa w pkt. II.2.17., nie została pozytywnie rozpatrzona przez przedsiębiorstwo energetyczne i odbiorca wymieniony w pkt. II.2.17., wystąpił do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o rozpatrzenie sporu w tym zakresie, przedsiębiorstwo, o którym mowa w pkt. II.2.17., jest obowiązane kontynuować dostarczanie energii do czasu wydania decyzji przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 25 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- II.2.19. Przepisów pkt. II.2.17. oraz pkt. II.2.18. nie stosuje się w przypadku, gdy wstrzymanie dostarczania energii nastąpiło z przyczyn, o których mowa w pkt. II.2.10. albo rozwiązania sporu przez Koordynatora, o którym mowa w art. 31a. ustawy – Prawo energetyczne, na niekorzyść odbiorcy.
- II.2.20. W przypadku wystąpienia przez odbiorcę, o którym mowa w pkt. II.2.14., z wnioskiem o wszczęcie postępowania przed Koordynatorem, o którym mowa w art. 31a. ustawy – Prawo energetyczne albo z wnioskiem o rozstrzygnięcie sporu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, przedsiębiorstwo energetyczne, o którym mowa w pkt. II.2.9., może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy temu odbiorcy. Koszt zainstalowania tego układu ponosi przedsiębiorstwo energetyczne.
- II.2.21. Przepisów pkt. II.2.9.1) oraz pkt. II.2.11., nie stosuje się do obiektów służących obronności państwa.
- II.2.22. W przypadku, o którym mowa w pkt. II.2.11., OSDn bez zbędnej zwłoki wstrzymuje dostarczanie energii elektrycznej, jednak nie później niż w terminie do 4 dni roboczych od dnia otrzymania od sprzedawcy. Sprzedawca ma prawo anulowania dostarczania energii, poprzez złożenie do OSDn wniosku o wznowienie dostarczania energii. W takim przypadku OSDn podejmie kroki w celu niedopuszczenia do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej, jednak nie ponosi odpowiedzialności w sytuacji, w której anulowanie wniosku o wstrzymanie nie było możliwe.
- II.2.23. W przypadku wystąpienia:
- a) masowych awarii sieci elektroenergetycznych,
  - b) przerw katastrofalnych powodujących ograniczenia techniczne i organizacyjne,
  - c) konieczności wykonania wyłączeń planowych,
  - d) braku technicznych możliwości wstrzymania dostarczania energii,
- termin, o którym mowa w pkt. II.2.22. może ulec wydłużeniu.
- II.2.24. OSDn powiadamia sprzedawcę o wstrzymaniu lub wznowieniu dostarczania energii elektrycznej, w terminie do trzech dni roboczych od dokonania wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
- II.2.25. Jeżeli nie doszło do wstrzymania lub wznowienia dostarczania energii elektrycznej na podstawie lub wniosek sprzedawcy, w terminach o których mowa w pkt. II.2., w tym z przyczyn niezależnych od OSDn, OSDn w terminie do 3 dni roboczych po upływie tych terminów, powiadomi o tym fakcie sprzedawcę, wskazując przyczynę uniemożliwiającej wstrzymanie lub wznowienie dostarczania energii elektrycznej.
- II.2.26. Wymiana informacji, o których mowa w pkt. II.2., pomiędzy OSDn i sprzedawcą odbywa się zgodnie z Generalną Umową Dystrybucyjną (GUD) za pośrednictwem poczty elektronicznej na adresy email wskazane w GUD.
- W przypadku wprowadzenia przez OSDn systemu informatycznego do wymiany informacji ze sprzedawcami, OSDn poinformuje Sprzedawcę o gotowości do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 26 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

wymiany informacji za pośrednictwem przedmiotowych systemów informatycznych oraz jej zakresie na 90 dni przed planowanym uruchomieniem wymiany z wykorzystaniem systemów.

- II.2.27. OSDn może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku, gdy podmiot nie dostosował urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia zasilania, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci pomimo uprzedniego powiadomienia na piśmie.
- II.2.28. Ponowne wznowienie dostarczania energii elektrycznej do podmiotu, u którego w wyniku przeprowadzonej kontroli stwierdzono przypadek opisany w pkt. II.2.9.2) może być uzależnione od zmiany lokalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz pokrycia przez ten podmiot kosztów przebudowy przyłącza.
- II.2.29. OSDn może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy służący do rozliczeń za dostarczanie energii elektrycznej, jeżeli odbiorca:
- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za pobraną energię elektryczną, w tym na rzecz sprzedawcy, albo wiadczony usługi przez okres co najmniej 30 dni po upływie terminu płatności;
  - 2) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego są dostarczane paliwa gazowe, energia elektryczna lub ciepło;
  - 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- Koszty zainstalowania przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego ponosi OSDn. W razie braku zgody odbiorcy na zainstalowanie przedpłatowego układu pomiarowo-rozliczeniowego OSDn może rozwiązać umowę sprzedaży energii lub/i świadczenia usług dystrybucyjnych.
- II.2.30. OSDn może ograniczyć pracę lub odłączyć od sieci mikroinstalację o mocy zainstalowanej większej niż 10 kW przyłączoną do jego sieci 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.

### **II.3. Wymagania techniczne dla urządzeń wytwórczych, sieci, urządzeń odbiorców, linii bezpośrednich oraz układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych**

#### **II.3.1. Wymagania ogólne**

- II.3.1.1. Przyłączone do sieci dystrybucyjnych OSDn urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie, muszą spełniać wymagania techniczne i eksploatacyjne zapewniające:
- 1) bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 27 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 2) zabezpieczenie systemu elektroenergetycznego przed uszkodzeniami spowodowanymi niewłaściwą pracą urządzeń, instalacji i sieci,
  - 3) zabezpieczenie urządzeń, instalacji i sieci przed uszkodzeniami w przypadku awarii lub wprowadzenia ograniczeń w poborze lub dostarczaniu energii,
  - 4) dotrzymanie w miejscu pracy urządzeń, instalacji i sieci parametrów jako ciowych energii,
  - 5) spełnianie wymagań w zakresie ochrony środowiska, określonych w odrębnych przepisach,
  - 6) umożliwienie dokonywania pomiarów wielkości i parametrów niezbędnych do prowadzenia ruchu sieci oraz rozliczeń za pobranie energii elektrycznej.
- II.3.1.2. Urządzenia, instalacje i sieci, o których mowa w pkt. II.3.1.1., muszą spełniać także wymagania określone w odrębnych przepisach, w szczególności w przepisach: prawa budowlanego, o ochronie przeciwporażeniowej, o ochronie przeciwprzepięciowej, o ochronie przeciwpożarowej, o systemie oceny zgodności oraz w przepisach dotyczących technologii wytwarzania energii.
- II.3.1.3. Budowa linii bezprzewodnej wymaga, przed wydaniem decyzji o pozwoleniu na budowę w rozumieniu przepisów prawa budowlanego, uzyskania zgody Prezesa URE, zgoda jest udzielana w drodze decyzji.
- II.3.1.4. Urządzenia, instalacje i sieci podmiotów ubiegających się o przyłączenie oraz podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn nie mogą wprowadzać do sieci zaburzeń parametrów technicznych energii elektrycznej powyżej dopuszczalnych poziomów określonych w warunkach przyłączenia i/lub w niniejszej IRiESD, powodujących pogorszenie parametrów jako ciowych energii elektrycznej określonych odpowiednio w rozporządzeniu wydanym na podstawie delegacji zawartej w ustawie - Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, będącej zawartych w niniejszej IRiESD.
- II.3.1.5. W przypadku, gdy spełnienie przez podmiot przyłączany do sieci OSDn wymaga technicznych określonych w pkt. II.3.1.1. do 4., nie jest możliwe, podmiot przyłączany zobowiązany jest do opracowania innych wymagań, przedstawienia uzasadnienia proponowanych odstępstw od tych wymagań oraz ich uzgodnienia z OSDn, z zastrzeżeniem spełnienia wymagań określonych w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisach wykonawczych do tej ustawy.
- II.3.1.6. Jeżeli w dacie wejścia w życie niniejszej IRiESD urządzenia, instalacje lub sieci przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn nie spełniają wymagań technicznych, o których mowa w niniejszej IRiESD, wówczas wymagania techniczne stawiane tym urządzeniom, instalacjom lub sieciom, muszą zostać spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmuje również urządzenia, instalacje lub sieci nie spełniające wymagań.
- II.3.1.7. Zapisy pkt. II.3.1.5. oraz pkt. II.3.1.6. nie dotyczą układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 28 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

### II.3.2. Wymagania techniczne dla urządzeń, instalacji i sieci odbiorców

- II.3.2.1. Urządzenia przyłączone do sieci SN i nN muszą być przystosowane do warunków zwarciowych w miejscu ich przyłączenia do sieci dystrybucyjnej OSDn.
- II.3.2.2. OSDn określa warunki stosowania elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej (dalej zwane „EAZ”) przez podmioty przyłączone do sieci SN i nN.
- II.3.2.3. Wymagania techniczne w zakresie EAZ, dla urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci SN i nN, określone są w pkt. II.3.5.

### II.3.3. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych

- II.3.3.1. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych są ustalane indywidualnie pomiędzy wytwórcą, a OSDn, z uwzględnieniem szczegółowych wymagań technicznych dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej określonych w niniejszym rozdziale oraz **Załączniku nr 1**.

**Załącznik nr 1** określa również dodatkowe kryteria oceny możliwości przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci SN i nN.

- II.3.3.2. Wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych, o których mowa w pkt. II.3.3.1. obejmują, w zależności od potrzeb, wymagania w zakresie:
- 1) układów wzbudzenia,
  - 2) układów regulacji napięcia,
  - 3) systemów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej,
  - 4) urządzeń regulacji pierwotnej,
  - 5) czasów rozruchu i minimalnej liczby rozruchów w ciągu roku,
  - 6) ograniczników maksymalnych prądów stojana i wirnika,
  - 7) możliwości synchronizacji jednostki wytwórczej z siecią,
  - 8) wytwarzanych mocy czynnych i biernych,
  - 9) wyposażenia linii blokowych w układy automatyki.

### II.3.4. Wymagania techniczne dla linii bezpoziomych

- II.3.4.1. Warunkiem przystąpienia do budowy linii bezpoziomych jest wcześniejsze spełnienie wymagań zawartych w ustawie Prawo energetyczne.
- II.3.4.2. Budowa i przyłączenie linii bezpoziomych winno odbywać się z zachowaniem zasad dotyczących przyłączenia określonych w pkt. II.1.
- II.3.4.3. OSDn może podjąć decyzję o odstąpieniu od konieczności realizacji części lub całości zasad, o których mowa w pkt. II.3.4.2.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 29 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- II.3.4.4. Linie bezpo rednie oraz ł czone za ich po rednictwem urz dzenia, instalacje, sieci oraz jednostki wytwórcze, winny spełnia wymagania techniczne okre lone w pkt. II.3.2 oraz w pkt. II.3.3.
- II.3.4.5. Linie bezpo rednie nale y wyposa a w układy i systemy pomiarowo-rozliczeniowe zgodnie z zapisami pkt. II.3.6.
- II.3.4.6. W uzasadnionych przypadkach OSDn mo e okre li w warunkach przył czenia dodatkowe wymagania techniczne zwi zane z przył czaniem linii bezpo rednich.
- II.3.4.7. OSDn mo e zdecydowa o czasowym wył czeniu lub zał czeniu linii bezpo rednich w tym tak e do pracy w układach innych ni normalny, je eli jest to podyktowane wzgl dami bezpiecze stwa pracy systemu elektroenergetycznego. Czasowe wył czenie lub zał czenie linii odbywa si na zasadach okre lonych w instrukcji współpracy lub umowy o wiadczenie usług dystrybucji.
- II.3.4.8. Przył czenie i praca linii bezpo rednich nie mo e powodowa negatywnych skutków dla pozostałych u ytkowników sieci dystrybucyjnej np. spowodowa pogorszenia parametrów jako ciowych energii elektrycznej, pogorszenia niezawodno ci pracy sieci dystrybucyjnej OSDn.

### **II.3.5. Wymagania techniczne dla układów elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i urz dze współpracuj cych**

- II.3.5.1. Wymagania zawarte w niniejszym rozdziale dotycz urz dze i układów EAZ w obiektach budowanych i modernizowanych.

Je eli w dacie wej cia w ycie IRiESD czynne urz dzenia i układy EAZ nie spełniaj wymaga , o których mowa w IRiESD, wówczas wymagania te musz zosta spełnione po przeprowadzonej modernizacji, której zakres obejmował b dzie równie urz dzenia i układy EAZ nie spełniaj ce tych wymaga .

Je eli ograniczenia techniczne, w tym zastosowana technologia czynnych urz dze i układów EAZ, pomimo planowanej do przeprowadzenia modernizacji, uniemo liwia spełnienie wymaga okre lonych w IRiESD, podmiot przył czany zobowi zany jest do opracowania innych wymaga , przedstawienia uzasadnienia proponowanych odst pstw od tych wymaga oraz ich uzgodnienia z OSDn, z zastrze eniem spełnienia wymaga okre lonych w ustawie - Prawo energetyczne oraz przepisach wykonawczych do tej ustawy.

- II.3.5.2. Układy i urz dzenia EAZ powinny spełnia szczegółowe wymagania okre lone przez OSDn. Układy i urz dzenia EAZ powinny by na etapie projektowania uzgadniane i zatwierdzone przez OSDn. Dotyczy to w szczególno ci doboru i nastaw funkcji zabezpieczeniowych, realizacji impulsów wył czaj cych oraz sposobu zasilania napi ciem pomocniczym.

Urz dzenia i elementy stosowane w EAZ oraz urz dzenia i układy współpracuj ce z EAZ powinny by wykonane zgodnie z aktualnymi normami, a je li w danym zakresie brak norm, nale y korzysta z aktualnej wiedzy technicznej. Zgodno ta powinna by potwierdzona odpowiednimi dokumentami.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 30 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

- II.3.5.3. Czasy działania układów EAZ muszą spełniać wymagania aktualnego rozporządzenia dotyczącego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.
- II.3.5.4. Warunki przyłączenia wydawane podmiotom przyłączonym do sieci powinny zawierać co najmniej rodzaj i usytuowanie układu zabezpieczeniowego, warunki współpracy, dane techniczne i inne wymagania w zakresie EAZ.
- II.3.5.5. OSDn określa warunki stosowania EAZ przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej.
- II.3.5.6. OSDn dokonuje koordynacji nastaw zabezpieczeń w stacjach podmiotów przyłączonych i przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn. Podmioty te zobowiązane są do aktualizacji danych o wyposażeniu w układy EAZ w trakcie eksploatacji przyłączonego obiektu w przypadku konieczności ich zmiany.
- II.3.5.7. EAZ powinna zapewniać odpowiednio szybkie działania, czułość w wykrywaniu zakłóceń, wybiórczość, selektywność oraz niezawodność.
- II.3.5.8. Nastawy EAZ należy dobierać w taki sposób, aby były możliwie jak najkrótsze, przy zapewnieniu odpowiedniej wybiórczości i selektywności wycięcia oraz aby ograniczały czasy trwania zakłóceń. Zabrania się wydłużania czasów działania zabezpieczeń działających na wycięcie ponad wartości wynikające z potrzeb selektywności, wybiórczości i odstojenia od stanów nieustalonych lub innych zjawisk groźnych zbudowanymi zadaniami.
- II.3.5.9. Należy tak dobierać zabezpieczenia i ich nastawy, aby każde zabezpieczenie było rezerwowane przez zabezpieczenia sąsiednich elementów systemu elektroenergetycznego, nawet wówczas, gdy w danym punkcie jest zainstalowane zabezpieczenie podstawowe i rezerwowe.
- II.3.5.10. Zabezpieczenia podstawowe i rezerwowe powinny współpracować z oddzielnymi obwodami: pomiarowymi prądowymi i napięciowymi, obwodami napięcia pomocniczego, sterowniczymi oraz obwodami wycięcia (cewkami wycięcia). Jeżeli w IRiESD mowa jest o zabezpieczeniu podstawowym i rezerwowym, to rozumie się przez to dwa oddzielne i niezależne urządzenia.
- II.3.5.11. Źródła napięcia pomocniczego (baterie akumulatorów) w obiektach wyposażonych w EAZ powinny przy braku innego zasilania zapewniać ich pracę w czasie nie krótszym niż 8 godzin w warunkach obciążenia akumulatorów wszystkimi odbiorami prądu stałego, czynnymi w warunkach braku zasilania zewnętrznego, oraz przy zachowaniu poziomu napięcia na szynach zbiorczych rozdzielnic prądu stałego w wymaganych granicach.
- II.3.5.12. Jeżeli w niniejszym rozdziale wskazano, że zabezpieczenie działa na wycięcie, należy rozumieć wycięcie wszystkich trzech faz wycięzika.
- II.3.5.13. Należy stosować urządzenia EAZ realizujące funkcje ciągłej kontroli i samotestowania.
- II.3.5.14. Zaleca się wyposażenie obwodów wycięcia w układy kontroli ciągłości obwodów wycięzika.
- II.3.5.15. W niniejszym rozdziale podano wymagania minimalne. W poszczególnych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 31 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

urządzeniach lub polach mogą stosować dodatkowe zabezpieczenia działające na wyłączenie lub sygnalizację.

II.3.5.16. OSDn prowadzi eksploatację układów EAZ zgodnie z zasadami określonymi w niniejszej IRiESD oraz w oparciu o szczegółowe instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń.

II.3.5.17. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zobowiązane są do eksploataowania urządzeń EAZ będących ich własnością lub w eksploatacji, w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego OSDn, a tym samym utrzymywania tych elementów w należytym stanie technicznym.

W odniesieniu do EAZ bez uzgodnienia z OSDn podmiotom tym w szczególności zabrania się:

- 1) odstawiania z pracy urządzeń lub ich części,
- 2) wymiany urządzeń na posiadające inne parametry i właściwości,
- 3) zmiany nastaw i sposobu działania.

II.3.5.18. OSDn może zażądać od podmiotu przyłączonego do sieci wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzając terminowo i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych EAZ, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.

II.3.5.19. Przyjęcie do eksploatacji urządzeń EAZ nowych i modernizowanych następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia warunków określonych w niniejszej instrukcji, w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej. Przyjmowane do eksploatacji urządzenia, instalacje i sieci w zależności od potrzeb, powinny posiadać wymagane dokumentację prawną i techniczną.

II.3.5.20. Podczas oględzin urządzeń sieci dystrybucyjnej OSDn podlegają im również urządzenia EAZ.

II.3.5.21. Stosuje się następujące sygnalizacje:

Al (alarm), która jest pobudzana przy zaniku i obniżeniu napięcia pomocniczego lub uszkodzeniu układu EAZ,

Aw (awaria), która jest pobudzana po otwarciu wyłącznika w polu przez dowolne zabezpieczenie. Jeżeli w polu jest czynna automatyka SPZ, pobudzenie powinno nastąpić dopiero po definitywnym wyłączeniu,

Up (uszkodzenie pola), która jest pobudzana przez różne zakłócenia w działaniu urządzeń pola nie wymagającego natychmiastowego wyłączenia wyłącznika.

### II.3.6. Wymagania techniczne dla układów i systemów pomiarowo-rozliczeniowych

II.3.6.1. Wymagania techniczne dla układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz układów pomiarowo-kontrolnych, zwanych dalej wspólnie również układami pomiarowymi, określone w niniejszej IRiESD obowiązują z dniem jej wejścia w życie. Wymagania techniczne dotyczą:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 32 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- a) nowych i modernizowanych układów pomiarowo–rozliczeniowych energii elektrycznej;
- b) układów pomiarowo–rozliczeniowych zainstalowanych u URD b d cych wytwórcami lub odbiorcami, którzy po wej ciu Instrukcji w ycie skorzystaj z prawa wyboru Sprzedawcy.

Obowi zek dostosowania układów pomiarowych do wymaga zawartych w niniejszej IRiESD spoczywa na ich wła ciele.

Odbiorca, który jest wła cicielem układu pomiarowo-rozliczeniowego, chc cy skorzysta z prawa wyboru sprzedawcy dostosowuje układ pomiarowo-rozliczeniowy do wymaga okre lonych w rozporz dzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz w niniejszej IRiESD, przy czym dostosowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego podlega weryfikacji przez OSDn.

II.3.6.2. Układy pomiarowe półpo rednie i po rednie musz by wyposa one w przekładniki pomiarowe oraz w liczniki energii elektrycznej trójsystemowe.

II.3.6.3. Układy pomiarowe musz by zainstalowane:

- a) w przypadku wytwórców – po stronie górnego napi cia transformatorów blokowych i transformatorów potrzeb ogólnych,
- b) w przypadku odbiorców – na napi ciu sieci, do której dany odbiorca jest przył czony,
- c) w przypadku wytwórców posiadaj cych odnawialne ró dła energii oraz ró dła pracuj ce w skojarzeniu, dodatkowo na zaciskach generatorów ró del wytwórczych, dla których wymagane jest potwierdzenie przez OSDn ilo ci energii elektrycznej, niezb dne do uzyskania wiadectw pochodzenia w rozumieniu ustawy Prawo energetyczne.

Za zgod OSDn, w szczególnie uzasadnionych przypadkach, dopuszcza si instalacj układów pomiarowych po stronie niskiego napi cia transformatora, dla nowo przył czanych odbiorców III grupy przył czeniowej. Zgoda OSDn uwarunkowana jest m.in. akceptacj przez odbiorc doliczenia ilo ci strat mocy i energii elektrycznej zapisanych w umowie.

II.3.6.4. Podmioty przył czone do sieci dystrybucyjnej OSDn, b d ce Uczestnikami Rynku Bilansuj cego (URB) instaluj dla celów kontrolnych, bilansowych i rozliczeniowych, układy pomiarowe energii elektrycznej zgodnie z wymaganiami okre lonymi w IRiESD OSDp.

II.3.6.5. OSDn wraz z OSDp uzgadniaj wspólne protokoły pobierania oraz przetwarzania danych pomiarowych z LSPR, dla potrzeb transmisji danych do Operatora Systemu Przesyłowego i ich zabezpieczenia przed utrat danych.

II.3.6.6. Operatorzy Systemów Dystrybucyjnych uzgadniaj protokół transmisji danych pomiarowych pomi dzy sob oraz okre laj standard protokołu transmisji obwi zuj cy wszystkie podmioty przył czone do sieci dystrybucyjnej OSDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 33 z 165
Zatwierdzono:	Obwi zuje od ..... 2018 roku	

II.3.6.7. Transmisja danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej do LSPR powinna być realizowana za pomocą następujących elementów:

- a) wyjścia cyfrowych liczników energii elektrycznej,
- b) wyjścia cyfrowych rejestratorów (koncentratorów), które to rejestratory (koncentratory) będą pozyskiwały dane za pomocą wyjścia cyfrowych liczników energii elektrycznej.

Wymagania co do protokołu transmisji danych w tym głównie szybkości i jakości transmisji danych kanałami telekomunikacyjnymi określa OSDn.

II.3.6.8. Wprowadza się następujące kategorie układów pomiarowych:

- a) kategoria B1- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 110 kV i wyższe niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 30 MW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 GWh,
- b) kategoria B2- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 110 kV i wyższe niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 5 MW i nie większej niż 30 MW (włącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 30 GWh i nie większym niż 200 GWh (włącznie),
- c) kategoria B3- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 110 kV i wyższe niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 800 kW i nie większej niż 5 MW (włącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 4 GWh i nie większym niż 30 GWh (włącznie),
- d) kategoria B4- układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 110 kV i wyższe niż 1 kV, o mocy pobieranej nie mniejszej niż 40 kW i nie większej niż 800 kW (włącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie mniejszym niż 200 MWh i nie większym niż 4 GWh (włącznie),
- e) kategoria B5 – układy pomiarowe dla urządzeń, instalacji lub sieci podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 110 kV i wyższe niż 1 kV, o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW (włącznie) lub rocznym zużyciu energii elektrycznej mniejszym niż 200 MWh (włącznie),
- f) kategoria C1-układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 1 kV o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh,
- g) kategoria C2-układy pomiarowe dla podmiotów przyłączonych na napięcie nie wyższe niż 1 kV o mocy pobieranej nie większej niż 40 kW lub rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 200 MWh.

II.3.6.9. Zakwalifikowanie do poszczególnych kategorii określonych w pkt. II.3.6.8. dokonywane jest w momencie zaistnienia co najmniej jednego z przypadków, o których mowa w pkt. II.3.6.1. a) i b).

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 34 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

Zmiana kwalifikacji układu pomiarowego do kategorii określonej w pkt. II.3.6.8., następuje na wniosek odbiorcy lub OSDn.

Dostosowanie układu do wymagań nowej kategorii spoczywa na właścicielu układu pomiarowego.

W przypadku układów pomiarowych kategorii B i C kwalifikacja do poszczególnych kategorii jest uwarunkowana przekroczeniem granicznej wartości jednego z dwóch wymienionych kryteriów, tj. mocy pobieranej lub rocznego zużycia energii. Wartość mocy pobieranej ustalana jest z uwzględnieniem mocy umownej podmiotu, o ile ta moc jest znana. W przeciwnym przypadku uwzględnia się moc przył czeniową.

- II.3.6.10. Liczniki energii elektrycznej powinny posiadać, co najmniej klasę dokładnie odpowiadającą dla kategorii pomiaru oraz umożliwiać:
- dwukierunkowy pomiar energii czynnej oraz biernej dla wytwórców i odbiorców posiadających źródła wytwórcze mierzone w czterech kwadrantach z rejestracją profili obciążenia,
  - jednokierunkowy pomiar energii czynnej i dwukierunkowy pomiar energii biernej z rejestracją profili obciążenia dla odbiorców nie posiadających źródeł wytwórczych oraz mocy przył czeniowej nie mniejszej niż 40 kW,
  - jednokierunkowy pomiar energii czynnej, a w uzasadnionych przypadkach pomiar energii biernej – dotyczy tylko układów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców zaliczonych do kategorii C1,
  - jednokierunkowy pomiar energii czynnej z rejestracją profili obciążenia – dla pomiaru na zaciskach generatora, w celu potwierdzania ilości wytworzonej energii dla potrzeb wydawania świadectw pochodzenia.
- II.3.6.11. Dla układów pomiarowych energii elektrycznej poszczególnych kategorii wymagane jest:
- dla kategorii: B1, B2 – stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego;
  - dla pozostałych kategorii – stosowanie jednego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Dopuszcza się stosowanie układów pomiarowo-kontrolnych, przy czym mogą być one przyłączone do uzwojenia przekładników układu pomiarowo-rozliczeniowego. W tym przypadku jako układ pomiarowo-kontrolny należy rozumieć licznik energii elektrycznej.
- II.3.6.12. Wszystkie elementy członu zasilającego oraz osłony i urządzenia wchodzące w skład układu pomiarowego energii elektrycznej muszą być przystosowane do plombowania, w taki sposób aby nie było możliwości dostępu do chronionych elementów bez zerwania plomb i podlegających plombowaniu przez OSDn. Plombowanie musi umożliwiać zabezpieczenie przed: zmianami parametrów lub nastawami urządzeń wchodzących w skład układu pomiarowego oraz ingerencjami powodującymi fałszowanie jego wskazań.
- II.3.6.13. W przypadku zmiany charakteru odbioru, OSDn może nakazać wprowadzenie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 35 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

zmian w istniejącym układzie pomiarowo-rozliczeniowym (np. pomiar energii biernej lub strat), zgodnie z wymaganiami określonymi w niniejszej IRiESD.

- II.3.6.14. Urządzenia wchodzące w skład każdego układu pomiarowo-rozliczeniowego muszą spełniać wymagania prawa, a w szczególności posiadać legalizację i/lub certyfikat zgodny z wymaganiami zasadniczymi (MID) lub homologacji, zgodnie z wymaganiami określonymi dla danego urządzenia.

W przypadku urządzeń, które nie podlegają prawnej kontroli metrologicznej lub dla których nie jest wymagana homologacja, urządzenie musi posiadać odpowiednie świadectwo badania (świadectwo wzorcowania) potwierdzające poprawność pomiarów zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, w szczególności w przypadku liczników energii czynnej klasy 0,2 – zgodnie z normą PN-EN62053-22. Powyższe badania powinny być wykonane przez uprawnione laboratoria posiadające akredytację w przedmiotowym zakresie. Okres pomiędzy kolejnymi wzorcowaniami tych urządzeń (za wyjątkiem przekładników pomiarowych prądowych i napięciowych) nie powinien przekraczać okresu ważności cech legalizacyjnych lub zabezpieczających (MID) licznika energii 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.

- II.3.6.15. Wszelkie stwierdzone nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego lub jego elementu winny być niezwłocznie wzajemnie zgłaszane przez odbiorcę, sprzedawcę lub OSDn.
- II.3.6.16. Miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego określa OSDn w warunkach przyłączenia. Dodatkowo miejsce zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego może być określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- II.3.6.17. W przypadku podejrzenia nieprawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, odbiorca lub OSDn ma prawo do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu.
- II.3.6.18. W przypadku zgłoszenia podania laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowego lub jego elementu, właściciel układu pomiarowego zapewnia demontaż wskazanego elementu układu pomiarowego. Demontaż następuje w obecności przedstawiciela odbiorcy i OSDn.
- II.3.6.19. OSDn przekazuje zdemontowany element układu pomiarowego do laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania w terminie 14-dni kalendarzowych od dnia zgłoszenia podania. Jeżeli właścicielem układu pomiarowego jest podmiot inny niż OSDn, to podmiot ten ma obowiązek przekazać OSDn zdemontowany element układu pomiarowego bezpośrednio po jego demontażu.
- II.3.6.20. Jeżeli laboratoryjne sprawdzenie nie wykazało błędów w działaniu zdemontowanego elementu układu pomiarowego, to podmiot wnioskujący o sprawdzenie ponosi koszty sprawdzenia oraz demontażu i montażu badanego elementu.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 36 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- II.3.6.21. OSDn przekazuje odbiorcy/wytwórcy kopię wyniku laboratoryjnego sprawdzenia, niezwłocznie po jego otrzymaniu.
- II.3.6.22. Jeżeli OSDn nie jest właścicielem układu pomiarowego, OSDn zwraca zdemontowany element układu pomiarowego właścicielowi w terminie do 60-go dnia od dnia jego otrzymania od podmiotu wykonującego laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania, o ile żadna ze stron nie wystąpi z wnioskiem, o którym mowa w pkt. II.3.6.23.
- II.3.6.23. W ciągu 30-stu dni kalendarzowych od dnia otrzymania kopii wyniku badania laboratoryjnego, odbiorca lub OSDn może zlecić wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego uprzednio zdemontowanego elementu układu pomiarowego. OSDn umożliwia przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
- II.3.6.24. Koszt ekspertyzy, o której mowa w pkt. II.3.6.23. pokrywa podmiot, który wnioskuje o jej przeprowadzenie.
- II.3.6.25. W okresie zdemontowania elementu układu pomiarowego, właściciel układu pomiarowego zapewni zastąpienie elementu układu pomiarowego, który będzie spełniał wymagania techniczne określone w niniejszej IRiESD.
- II.3.6.26. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowego, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej, właściciel układu pomiarowego zwraca koszty, o których mowa w pkt. II.3.6.20. i pkt. II.3.6.24., a OSDn dokonuje korekty dostarczonej/odebranej energii elektrycznej, na podstawie której dokonywane są korekty rozliczeń pomiędzy podmiotami prowadzącymi rozliczenia tego podmiotu, o ile do rozliczenia nie mogło być wykorzystane wskazanie innego układu pomiarowego.
- II.3.6.27. W przypadku stwierdzenia prawidłowości w działaniu układu pomiarowego energii elektrycznej, strona wnioskująca o sprawdzenie układu pomiarowego pokrywa uzasadnione koszty związane z demontażem, montażem i wykończeniem zastąpienia elementu układu pomiarowego.
- II.3.6.28. W przypadku wymiany układu pomiarowego lub jego elementu w trakcie dostarczania energii elektrycznej, a także po zakończeniu jej dostarczania, OSDn wydaje odbiorcy/wytwórcy dokument zawierający dane identyfikujące układ pomiarowy i stan wskazania licznika w chwili demontażu.
- II.3.6.29. Bez względu na kategorię układu pomiarowo-rozliczeniowego OSDn ma prawo zainstalować w podstawowym układzie pomiarowym własny licznik energii elektrycznej, komunikujący się z LSPR.

### **II.3.7. Ogólne wymagania dotyczące przekładników pomiarowych przy dobowych i napięciowych**

- II.3.7.1. Przekładniki przydowe dla układów pomiarowych zaliczanych do kategorii określonych w pkt. II.3.6.8. (z wyłączeniem kategorii C1) powinny być tak dobrane, aby przy pierwotnym wynikającym z mocy umownej mieściły się w granicach 20-120% ich przydowego znamionowego.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 37 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

W przypadku ródeł, przekładniki pr dowe powinny by tak dobrane, aby pr d pierwotny wynikaj cy z mocy umownej mie cił si w granicach:

- a) 20-120% pr du znamionowego przekładników o klasie dokładno ci 0,5,
- b) 5-120% pr du znamionowego przekładników o klasie dokładno ci 0,5S i 0,2,
- c) 1-120% pr du znamionowego przekładników o klasie dokładno ci 0,2S.

W przypadku zastosowania przekładników pr dowych o klasie dokładno ci 0,5S lub 0,2S ich pr d znamionowy wtórny powinien wynosi 5A.

- II.3.7.2. Przekładniki pr dowe i napi ciowe powinny by tak dobrane, aby obci enie strony wtórnej zawierało si mi dzy 25%, a 100% warto ci nominalnej mocy uzwoje /rdzeni przekładników.
- II.3.7.3. W przypadku wyst pienia konieczno ci doci enia rdzenia pomiarowego jako doci enie nale y zastosowa atestowane rezystory instalowane w obudowach przystosowanych do plombowania.
- II.3.7.4. Przekładniki pr dowe i napi ciowe podlegaj sprawdzeniu przed zainstalowaniem. Dla urz dze wcze niej u ytkowanych, wła ciciel przekładników dostarcza protokół ze sprawdzenia potwierdzaj cy poprawno i zgodnie danych znamionowych oraz oznacze przekładnika ze stanem faktycznym, który wraz z wcze niej wystawionym wiadectwem legalizacji, protokołem lub wiadectwem bada kontrolnych przekazuje do OSDn. W przypadku braku wcze niej wystawionych wiadectw lub protokołów, wymagane jest ich uzyskanie poprzez przeprowadzenie bada w uprawnionym laboratorium zgodnie z obowi zuj cymi normami i przepisami. Powy sze urz dzenia powinny posiada cech zabezpieczaj c potwierdzaj c dokonanie bada przez uprawnione laboratorium.
- II.3.7.5. Do uzwojenia wtórnego przekładników pr dowych w układach pomiarowych nie mo na przył cza innych przyr dów poza licznikami energii elektrycznej oraz w uzasadnionych przypadkach rezystorów doci aj cych.
- II.3.7.6. Współczynnik bezpiecze stwa przyr du (FS) dla przekładników pr dowych w układach pomiarowych podstawowych i rezerwowych nowozabudowanych i modernizowanych powinien by 5. W przypadku modernizacji układów pomiarowo-rozliczeniowych, dopuszcza si pozostawienie dotychczasowych przekładników pr dowych o współczynniku  $FS > 5$ , o ile spełniaj one pozostałe wymagania IRiESD.
- II.3.7.7. Przekładniki pr dowe i napi ciowe słu ce do pomiaru energii elektrycznej musza by wyposa one w osłony zacisków wtórnych przystosowane do plombowania. Przekładniki pr dowe przeł czalne słu ce do pomiarów energii elektrycznej musz by zainstalowane w miejscach lub posiada osłony zacisków pierwotnych uniemo liwiaj ce nieautoryzowana zmian przekładni.

### II.3.8. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kat. B

- II.3.8.1. Dla układów pomiarowych kategorii B1, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. a)

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 38 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych: układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego, zasilanych z oddzielnych przekładników prądowych i napięciowych, przy czym dopuszcza się stosowanie przekładników z dwoma uzwojeniami pomiarowymi na jednym rdzeniu,
- b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,
- c) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 0,5,
- d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- e) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz podtrzymanie zasilania różnymi źródłami zewnętrznymi,
- h) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych do LSPR OSDn nie częściej niż 4 razy na dobę,
- i) dla układu pomiarowo-rozliczeniowego (podstawowego) wymagana jest rezerwowa droga transmisji danych pomiarowych, przy czym dopuszcza się wykorzystanie urządzeń teleinformatycznych odbiorcy (np. poprzez wystawianie danych na serwer ftp, dedykowane platformy wymiany danych lub za pomocą poczty elektronicznej),
- j) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii i czynniki transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.3.8.2. Dla układów pomiarowych kategorii B2, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. b), powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) konieczne jest stosowanie dwóch układów pomiarowych – układu pomiarowo-rozliczeniowego i układu pomiarowo-kontrolnego; układy mogą być zasilane z jednego uzwojenia przekładnika,
- b) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 39 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- c) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- d) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-kontrolnych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- f) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz utrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- g) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSDn nie częściej niż raz na dobę, z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- h) powinien być możliwy lokalny, pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii i innych zdarzeń transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.3.8.3. Dla układów pomiarowych kategorii B3, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. c) powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 (zalecana klasa 0,2) służące do pomiaru energii elektrycznej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 0,5 dla energii czynnej i nie gorszą niż 1 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę oraz utrzymanie zasilania ze źródeł zewnętrznych,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSDn nie częściej niż raz na dobę, z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii i innych zdarzeń transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.3.8.4. Dla układów pomiarowych kategorii B4, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. d) powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana 0,5) służące do pomiaru energii elektrycznej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 40 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSDn nie częściej niż raz na dobę, z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii i/lub transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

II.3.8.5. Dla układów pomiarowych kategorii B5, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. e) powinny być spełnione następujące wymagania:

- a) przekładniki prądowe i napięciowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 1 (zalecana 0,5) służące do pomiaru energii elektrycznej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 2 dla energii czynnej i nie gorszą niż 3 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny posiadać układy synchronizacji czasu rzeczywistego co najmniej raz na dobę,
- e) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny zapewniać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSDn co najmniej raz na dobę, z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- f) powinien być możliwy lokalny pełny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii i/lub transmisyjnych lub w celach kontrolnych.

### II.3.9. Wymagania dla układów pomiarowo-rozliczeniowych kat. C

II.3.9.1. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C1, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. f). są następujące:

- a) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę dokładności nie gorszą niż 2 dla energii czynnej,
- b) w przypadku konieczności analizy profilu obciążenia OSDn może zdecydować o wymogu:

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 41 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- realizowania przez układ pomiarowy rejestracji i przechowywania w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni,
- realizowania przez układ pomiarowy transmisji danych pomiarowych do LSPR OSDn, przy czym zaleca się transmisję danych nie częściej niż raz na dobę (zaleca się raz na miesiąc),
- pomiaru mocy i energii biernej.

II.3.9.2. Wymagania dla układów pomiarowych kategorii C2, o których mowa w pkt. II.3.6.8. lit. g). są następujące:

- a) przekładniki prądowe w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć rdzenie uzwojenia pomiarowego o klasie dokładności nie gorszej niż 0,5 stosowane do pomiaru energii elektrycznej,
- b) liczniki energii elektrycznej w układach pomiarowo-rozliczeniowych powinny mieć klasę nie gorszą niż 1 dla energii czynnej i nie gorszą niż 2 dla energii biernej,
- c) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać rejestrowanie i przechowywanie w pamięci pomiarów mocy czynnej w okresach od 15 do 60 minut przez co najmniej 63 dni nie dłużej jednak niż dwa okresy rozliczeniowe i automatycznie zamykać okres rozliczeniowy,
- d) układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny umożliwiać transmisję danych pomiarowych do LSPR OSDn nie częściej niż raz na dobę, z zachowaniem kompletności danych pomiarowych oraz wymaganej terminowości,
- e) powinien być możliwy lokalny odczyt układu pomiarowego w przypadku awarii lub w celach kontrolnych.

### II.3.10. Wymagania dla sieci/linii SN

- II.3.10.1. Jeżeli w IRiESDnie określono inaczej, zabezpieczenia w sieci SN działają na wyłączanie. Działanie na sygnalizację jest możliwe tylko w przypadku zabezpieczeń ziemnozwarciowych w określonych sytuacjach (z wyłączeniem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor i tylko w przypadku braku technicznej możliwości zapewnienia selektywnego wyłączania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwporażeniowej w zasilanej sieci), oraz zabezpieczeń w polu pomiaru napięcia.
- II.3.10.2. Dopuszcza się stosowanie blokady zabezpieczeń nadprądowych zwłocznych od pewnych zjawisk w liniach, np. pojawienia się drugiej harmonicznej, wzrostu prądu po zamknięciu wyłącznika. Zabrania się stosowania blokad do zabezpieczenia nadprądowego zwarciovego, z wyłączeniem blokady kierunkowej.
- II.3.10.3. W celu ograniczenia skutków zakłóceń w pracy sieci, zaleca się stosowanie w jej gabłbi automatyki EAZ.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 42 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- II.3.10.4. Przył czenie ródeł wytwórczych do sieci SN wymaga dostosowania automatyki LRW, SZR i zabezpieczenia szyn rozdzielni SN do nowych warunków pracy.
- II.3.10.5. Pola linii SN, do których nie s przył czone jednostki wytwórcze powinny by wyposa one w zabezpieczenia i automatyki:
- od skutków zwar mi dzyfazowych, zalecane s zabezpieczenia nadpr dowe zwłoczne i zwarciove,
  - od skutków zwar doziemnych działaj ce na wył czenie lub na sygnalizacj . Działanie zabezpiecze ziemnozwarciowych na sygnalizacj jest dopuszczalne (z wyj tkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) tylko w wypadku braku technicznej mo liwo ci zapewnienia selektywnego wył czania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwpora eniowej w zasilanej sieci,
  - wielokrotnego SPZ z mo liwo ci jej programowania i blokowania, je li przył czona linia jest napowietrzna lub napowietrzno–kablowa - je li OSDn tego wymaga,
  - umo liwiaj ce współprac z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wył cznikowej, je li jest taka potrzeba,
  - umo liwiaj ce współprac ze stacyjn automatyk SCO lub by wyposa one w zabezpieczenie podcz stotliwo ciowe - je li OSDn tego wymaga,
  - SPZ/SCO lub posiada inny układ realizuj cy t funkcj - je li OSDn tego wymaga.
- II.3.10.6. Pola linii SN, w których przył czone s jednocze nie jednostki wytwórcze i odbiorcy powinny by wyposa one w:
- zabezpieczenia od skutków zwar mi dzyfazowych, zalecane s zabezpieczenia nadpr dowe zwłoczne i zwarciove o charakterystykach niezale nych, ka de z nich ma mie mo liwo wprowadzenia blokady kierunkowej. Zaleca si taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla zabezpieczenia nadpr dowego zwłocznego,
  - zabezpieczenia od skutków zwar doziemnych działaj ce na wył czenie lub na sygnalizacj . Działanie zabezpiecze ziemnozwarciowych na sygnalizacj jest dopuszczalne (z wyj tkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) w wypadku braku technicznej mo liwo ci zapewnienia selektywnego wył czania pod warunkiem zachowania wymogów ochrony przeciwpora eniowej w zasilanej sieci,
  - układy automatyki wielokrotnego SPZ z mo liwo ci jej programowania i blokowania, je li przył czona linia jest napowietrzna lub napowietrzno–kablowa - je li OSDn tego wymaga,
  - zabezpieczenia nad- i pod-cz stotliwo ciowe, zalecane s zabezpieczenia wyposa one w kryterium  $df/dt$ ,
  - zabezpieczenia nad- i podnapi ciowe zasilane z przekładników napi ciowych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 43 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

umieszczonych za wył cznikiem,

- f) blokad zał czenia w przypadku obecno ci napi cia w linii, je li istnieje prawdopodobie stwo utrzymania si elektrowni lokalnej w pracy wyspowej, ka de r czne, zdalne i automatyczne zał czenie linii powinno by poprzedzone kontrol napi cia i ewentualn blokad w przypadku istnienia napi cia w linii, zabezpieczenie wymaga zainstalowania przekładników napi ciowych za wył cznikiem pola.

oraz powinny mie mo liwo współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wył cznikowej

II.3.10.7. Pola linii współpracuj ce wył cznie z jednostkami wytwórczymi powinny by wyposa one w:

- a) zabezpieczenia od skutków zwar mi dzyfazowych, zalecane s zabezpieczenia nadpr dowe zwłoczne i zwarciove o charakterystykach niezale nych, ka de z nich ma mie mo liwo wprowadzenia blokady kierunkowej, zaleca si taki dobór nastaw, aby blokada kierunkowa konieczna była tylko dla zabezpieczenia nadpr dowego zwłocznego,
- b) zabezpieczenia od skutków zwar doziemnych działaj ce na wył czenie lub na sygnalizacj . Działanie zabezpiecze ziemnozwarciowych na sygnalizacj jest dopuszczalne (z wyj tkiem sieci z punktem neutralnym uziemionym przez rezystor) w wypadku braku technicznej mo liwo ci zapewnienia selektywnego wył czania pod warunkiem zachowania wymaga ochrony przeciwpora eniowej w zasilanej sieci,
- c) zabezpieczenia nad- i podcz stotliwo ciowe, zalecane s zabezpieczenia wyposa one w kryterium  $df/dt$ ,
- d) blokad zał czenia w przypadku obecno ci napi cia w linii, je li istnieje mo liwo utrzymania si elektrowni lokalnej w pracy wyspowej, ka de r czne, zdalne i automatyczne zał czenie linii powinno by poprzedzone kontrol napi cia i ewentualn blokad w przypadku istnienia napi cia w linii, zabezpieczenie wymaga zainstalowania przekładników napi ciowych za wył cznikiem pola,

oraz powinny mie mo liwo współpracy z zabezpieczeniem szyn zbiorczych i układem lokalnej rezerwy wył cznikowej.

II.3.10.8. Pola transformatorów potrzeb własnych powinny by wyposa one w nast puj ce układy EAZ:

- a) zabezpieczenie reaguj ce na zwarcia wewn trzne w transformatorze i na wprowadzeniach,
- b) zabezpieczenie nadpr dowe zwłoczne od skutków zwar zewn trznych,
- c) zabezpieczenia fabryczne transformatora.

II.3.10.9. W sieciach skompensowanych zaleca si dla prawidłowego działania zabezpiecze ziemnozwarciowych w polach liniowych wprowadzenie dodatkowego pr du doziemnego. Warto i charakter tego pr du powinny by dostosowane do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 44 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

zastosowanych zabezpieczeń.

II.3.10.10. Pola baterii kondensatorów wyposażone są w:

- 1) zabezpieczenia nadprądowe zwłoczne od skutków przecięcia, zabezpieczenie musi w kryterium działania korzystać z wartości skutecznej prądu lub w inny sposób uwzględnia wpływ wyższych harmonicznych,
- 2) zabezpieczenie nadprądowe bezzwłoczne,
- 3) zabezpieczenie od skutków zwarć wewnętrżnych,
- 4) zabezpieczenia nadnapięciowe.

II.3.10.11. Łączniki szyn SN wyposażone są w następujące zabezpieczenia działające na wyłączenie własnego wyłącznika:

- a) zabezpieczenie nadprądowe zwłoczne,
- b) zabezpieczenie nadprądowe zwarciowe działające przy załączeniu pola łącznika szyn na zwarcie.

II.3.10.12. Pola pomiaru napięcia w rozdzielniach SN powinny być wyposażone w działające na sygnalizację zabezpieczenia reagujące na:

- a) zanik, obniżenie lub wzrost napięcia na szynach SN, kontrolowane mają być napięcia przewodowe, a zabezpieczenie ma zadziałać, gdy nastąpi wzrost lub obniżenie jednego z nich,
- b) zwarcia doziemne w przyłączonej sieci SN.

Jeżeli z tego pola wyprowadzane są sygnały SCO i SPZ/SCO, to należy je wyposażyć w przynajmniej dwustopniowe zabezpieczenie podczotliwiociowe i zabezpieczenie nadczotliwiociowe.

II.3.10.13. Rozdzielnie SN powinny być wyposażone w:

- a) SCO umożliwiającej realizację przynajmniej dwóch stopni w każdej sekcji, przy czym automatyka może być zrealizowana w polu pomiaru napięcia z rozproszaniem sygnału do pól odpływowych lub jako rozproszona w postaci zabezpieczeń podczotliwiociowych w poszczególnych polach. Automatyki tej nie należy uruchamiać w liniach, do których przyłączone są jednostki wytwórcze,
- b) SPZ/SCO należy stosować w uzgodnieniu z OSDn,
- c) LRW w celu rezerwowania wyłączników w polach liniowych, potrzeb własnych i baterii kondensatorów. Automatyka ta ma odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi,
- d) zabezpieczenie szyn zbiorczych. Automatyka ta ma odłączać zasilanie zwarcia ze wszystkich stron, czyli również wyłączać linie z przyłączonymi elektrowniami lokalnymi,
- e) SZR, jeżeli rozdzielnia SN posiada przynajmniej dwa zasilania. Decyzja

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 45 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

o zabudowie należy uzgodnić z OSDn.

II.3.10.14. W rozdzielniach SN wyposażonych w automatyk SZR, do których przyłączone są jednostki wytwórcze, należy zastosować jedno z rozwiązań:

- a) urządzenia SZR z funkcją kontroli napięcia szczytowego (zalecane),
- b) przed uruchomieniem zasilania rezerwowego wyłączyć linie, do których przyłączone są jednostki wytwórcze.

### II.3.11. Wymagania dla transformatorów

II.3.11.1. Transformatory SN/nN o mocy większej niż 1000 kVA posiadające wyłącznik przynajmniej po stronie wyższego napięcia wyposażone są w (zapisy nie dotyczą transformatorów współpracujących z jednostkami wytwórczymi):

- a) zabezpieczenia od skutków zwarzeń wewnętrznych w transformatorze i na wyprowadzeniach (nadprądowe zwarcia, a dla transformatorów o mocy powyżej 5 MVA różnicowe),
- b) zabezpieczenia od skutków zwarzeń zewnętrznych nadprądowe zwłoczne po każdej stronie,
- c) zabezpieczenia przeciwnowe po każdej stronie (transformatory dwuuzwojeniowe mogą zabezpieczać tylko po jednej stronie),
- d) zabezpieczenia fabryczne transformatorów: dwustopniowe temperaturowe i gazowo-przepływowe kadzi oraz gazowo-przepływowe przełącznika zaczepek.

Zaleca się, aby na wyłączenie działały również wybrane zabezpieczenia fabryczne. Zabezpieczenie przeciwnowe może działać na sygnalizację.

### II.3.12. Wymagania techniczne dla systemu nadzoru i telemechaniki

II.3.12.1. Wymagania i zalecenia dotyczące systemu nadzoru stacji elektroenergetycznych obowiązują OSDn oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej – w obiektach modernizowanych i podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn.

II.3.12.2. Bezobsługowe stacje o górnym napięciu SN a także w uzasadnionych przypadkach stacje 0,4 kV powinny być wyposażone w układy telesygnalizacji, telepomiarów i telesterowania umożliwiające zdalne prowadzenie ruchu stacji przez właściwe dyspozycje. Należy dążyć do wyposażenia w układy telemechaniki stacje elektroenergetyczne z obsługą.

II.3.12.3. Wybrane rozdzielnie podmiotów zewnętrznych powinny retransmitować do systemu nadzoru OSDn co najmniej następujące informacje:

- a) sygnalizację położenia łączników na rozdzielni,
- b) zbiorczą sygnalizację awaryjną,
- c) zbiorczą sygnalizację zdarzenia zabezpieczenia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 46 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

d) pomiar mocy biernej i czynnej (oddanie i pobór) oraz prądu w poszczególnych polach odpiływowych rozdzielni, a także napięcia na poszczególnych układach szyn.

II.3.12.4. Właściwości ruchowo rozdzielnie SN wyposażone w wyłączniki powinny być modernizowane co najmniej do standardu telemechaniki umożliwiającej:

a) Telesterowanie:

- sterowanie wyłącznikami,
- sterowanie urządzeniami automatyk stacyjnych.

b) Telesygnalizacja :

- stanu położenia wyłączników, odłączników szynowych i liniowych oraz uzemienników,
- stanu automatyk stacyjnych,
- sygnalizacji awaryjnej indywidualnie z poszczególnych pól rozdzielni,
- sygnalizacji zadziałania poszczególnych zabezpieczeń,
- sygnalizacji awaryjnej z potrzeb własnych prądu stałego dotyczących w szczególności: uszkodzenia prostownika, braku ciągłości obwodów prądu stałego wraz z baterią oraz doziemienia w obwodach prądu stałego,
- sygnalizacji awaryjnej z urzędem zasilania bezprzerwowego,
- sygnalizacji przeciwporażeniowej.

c) Telemetrija :

- pomiar prądu w poszczególnych polach,
- pomiar napięcia na poszczególnych układach szyn.

II.3.12.5. Urządzenia telemechaniki obiektowej powinny być zasilane z układu napięcia bezprzerwowego o czasie autonomii nie krótszym niż 8 godz.

### II.3.13. Wymagania związane z systemami teletransmisyjnymi

II.3.13.1. OSDn odpowiada za utrzymanie infrastruktury telekomunikacyjnej i informatycznej niezbędnej do właściwego prowadzenia ruchu dla obszaru swojego działania.

II.3.13.2. Infrastruktura telekomunikacyjna powinna umożliwiać współpracę z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych, w tym głównie z OSDp oraz w razie konieczności z wybranymi odbiorcami końcowymi.

OSDn podejmuje decyzję o konieczności zabudowy infrastruktury telekomunikacyjnej u odbiorcy końcowego z uwzględnieniem zapisów pkt. II.3.13.3.

II.3.13.3. W przypadkach, w których wymagane jest dostosowanie infrastruktury telekomunikacyjnej i informatycznej do potrzeb wymienionych w pkt. II.3.13.1. zainteresowane strony wzajemnie uzgadniają między sobą zakres i szczegółowe

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 47 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

wymagania, wraz z określeniem sposobów sfinansowania niezbędnych działań w obszarze budowy, eksploatacji oraz zapewnienia pewności i jakości transmisji.

### III. WARUNKI KORZYSTANIA Z SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

#### III.1. Charakterystyka korzystania z sieci elektroenergetycznych

- III.1.1. Korzystanie z sieci dystrybucyjnej umożliwia realizację dostaw energii elektrycznej w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących parametrów jakości energii elektrycznej i standardów jakości obsługi użytkowników systemu określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej.
- III.1.2. OSDn na zasadzie równoprawnego traktowania oraz na zasadach i w zakresie wynikającym z obowiązujących przepisów i IRiESD, świadczy usługi dystrybucji, zapewniając wszystkim użytkownikom systemu zaspokojenie uzasadnionych potrzeb w zakresie dostarczania energii elektrycznej.
- III.1.3. świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej na zasadach i warunkach określonych w ustawie Prawo energetyczne, aktach wykonawczych do tej ustawy, IRiESD oraz taryfie OSDn.

#### III.2. Warunki świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej

- III.2.1. Usługa dystrybucji energii elektrycznej obejmująca korzystanie z krajowego systemu elektroenergetycznego polega na utrzymaniu:
- ciągłości dostarczania i odbioru energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz niezawodności jej dostarczania,
  - parametrów jakości energii elektrycznej.
- III.2.2. OSDn świadczy usługi dystrybucji energii elektrycznej:
- dostarcza energię elektryczną zgodnie z obowiązującymi parametrami jakościowymi i na warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo na podstawie umowy kompleksowej,
  - instaluje, na własny koszt, układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu przygotowanym przez odbiorcę oraz system pomiarowo-rozliczeniowy, w przypadku podmiotów zaliczonych do grup przyliczeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem wytwórców,
  - powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w wymaganej przepisami prawa formie,
  - niezwłocznie przystępuje do likwidacji awarii i usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 48 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- e) przekazuje dane pomiarowe odbiorcy, sprzedawcy oraz podmiotowi odpowiedzialnemu za bilansowanie handlowe energii elektrycznej dostarczonej i pobranej z systemu,
  - f) umożliwia wgląd do wskaza układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz dokumentów stanowiących podstawę do rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną, a także do wyników kontroli prawidłowości wskazań tych układów,
  - g) opracowuje, aktualizuje i udostępnia odbiorcom ich standardowe profile zużycia energii elektrycznej,
  - h) wdraża procedury zmiany sprzedawcy oraz je uwzględnia w IRiESD.
- III.2.3. Przyłączenie podmiotu do sieci następuje na podstawie umowy o przyłączenie do sieci i po spełnieniu warunków przyłączenia do sieci.
- III.2.4. OSDn opracowuje i udostępnia użytkownikom systemu wzory wniosków o określenie warunków przyłączenia oraz umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej właściwe dla poszczególnych grup (typów) użytkowników systemu dystrybucyjnego.
- III.2.5. Udostępnianie wzorów umów o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej odbywa się poprzez ich opublikowanie i aktualizację na stronie internetowej OSDn. Obowiązek publikacji wynika z powszechnie obowiązujących przepisów, decyzji administracyjnych i IRiESD.
- III.2.6. Wzory umów, o których mowa powyżej, stanowią podstawę do przygotowania projektu umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.
- III.2.7. Przepisy związane z przyłączeniem szczegółowo opisane w pkt. II.1. stosuje się odpowiednio w przypadku zwiększenia, przez podmiot przyłączony do sieci, zapotrzebowania na moc przyłączy lub zmiany dotychczasowych warunków i parametrów technicznych pracy urządzeń, instalacji i sieci przyłączonego podmiotu oraz ponownego przyłączenia oddzielonego podmiotu.

### III.3. Standardy jakości obsługi użytkowników systemu

#### III.3.1. Postanowienia ogólne

- III.3.1.1. OSDn świadczy usługi dystrybucji na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich użytkowników systemu.

W celu realizacji powyższego obowiązku OSDn opracowuje i udostępnia wzory wniosków i standardy umów o świadczenie usług dystrybucji zgodnie z pkt. VI.8. niniejszej instrukcji.

- III.3.1.2. OSDn stosuje standardy jakości obsługi użytkowników systemu określone w obowiązujących przepisach. W szczególności OSDn stosuje następujące standardy jakości obsługi odbiorców:

- a) przyjmuje od odbiorców przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje dotyczące

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 49 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

dostarczania energii elektrycznej z sieci dystrybucyjnej,

- b) bezzwłocznie przystępuje do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci dystrybucyjnej,
- c) udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci dystrybucyjnej,
- d) powiadamia ze zgodnym z obowiązującymi przepisami wyprzedzeniem, o terminach, czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz zmianach warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanych z sieci dystrybucyjnej OSDn,
- e) odpłatnie podejmuje stosowne czynności w sieci dystrybucyjnej w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,
- f) nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz taryfy OSDn,
- g) rozpatruje wnioski lub reklamacje odbiorcy w sprawie rozliczeń i udziela odpowiedzi nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie między stronami określono inny termin,
- h) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonuje sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej dostarczanej z sieci, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów,
- i) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udziela bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w niniejszej IRiESD.

III.3.1.3. Na żądanie odbiorcy OSDn dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie - Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do niej oraz zgodnie z pkt. II.3.6.

### III.3.2. Postępowanie reklamacyjne

Składanie i rozpatrywanie reklamacji odbywa się na zasadach opisanych w rozdziale E niniejszej IRiESD - Bilansowanie.

## IV. EKSPLOATACJA URZĄDZEŃ, INSTALACJI I SIECI

### IV.1. Przepisy ogólne

IV.1.1. Urządzenia przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn muszą spełniać warunki legalizacji, uzyskiwania homologacji i/lub certyfikatów, znaku CE oraz innych wymagań określonych odrębnymi przepisami.

Projektowanie oraz eksploatacja urządzeń, instalacji i sieci powinny zapewniać

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 50 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

racjonalne i oszczędne zużycie paliw lub energii przy zachowaniu:

- a) niezawodności współdziałania z siecią,
- b) bezpieczeństwa obsługi i otoczenia po spełnieniu wymagań ochrony środowiska,
- c) zgodnie z wymaganiami odrębnych przepisów, a w szczególności przepisów: prawa budowlanego, o ochronie przeciwpożarowej, o ochronie przeciwprądowej, o dozorze technicznym, Polskich Norm wprowadzonych do obowiązkowego stosowania, prawa geologicznego i górniczego

IV.1.2. Zasady i standardy techniczne eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDn obejmują zagadnienia związane z:

- a) przyjmowaniem urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji,
- b) prowadzeniem zabiegów eksploatacyjnych,
- c) przekazaniem urządzeń, instalacji i sieci do remontu lub wycofywaniem z eksploatacji,
- d) dokonywaniem uzgodnień z OSP i OSDp przy wykonywaniu prac eksploatacyjnych,
- e) prowadzeniem dokumentacji technicznej i prawnej.

IV.1.3. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci odpowiada za ich należyty stan techniczny w tym za prawidłowe ich utrzymanie oraz prowadzenie eksploatacji przy zachowaniu należytej staranności poprzez m.in. wykonywanie oględzin, przeglądów, konserwacji i remontów oraz badań, pomiarów i prób eksploatacyjnych.

Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci może na podstawie umowy powierzyć prowadzenie eksploatacji swoich urządzeń, instalacji lub sieci innemu podmiotowi, z uwzględnieniem zasad określonych w niniejszej IRiESD. Szczegółowy zakres obowiązków powierzonych prowadzącemu eksploatację określa zapisy umowy zawartej na ten okoliczności.

IV.1.4. Dopuszcza się w umowie zawartej pomiędzy właścicielem urządzeń, instalacji lub sieci oraz OSDn, uzgodnienie innych niż określone w IRiESD standardów eksploatacji urządzeń, instalacji lub sieci.

IV.1.5. OSDn prowadzi eksploatację należących do OSDn urządzeń elektroenergetycznych, zgodnie z zapisami niniejszej IRiESD oraz w oparciu o zasady i instrukcje eksploatacji sieci, instalacji, grup urządzeń lub poszczególnych urządzeń, w tym układów automatyki i zabezpieczeń, pomiarowych, regulacyjnych i sterowniczo-sygnalizacyjnych.

IV.1.6. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn zobowiązane są do eksploataowania sieci, urządzeń i instalacji będących ich własnością w sposób nie zagrażający bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego. Granic eksploatacji sieci, urządzeń i instalacji (w tym układy automatyki zabezpieczeniowej i telemechaniki), a tym samym obowiązek utrzymywania tych elementów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 51 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

w należytym stanie technicznym, reguluje umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa kompleksowa.

OSDn może zażądać od podmiotu, któremu świadczy usług dystrybucji wglądu w dokumentację eksploatacyjną potwierdzając terminowo i zakres prowadzonych prac eksploatacyjnych sieci, urządzeń i instalacji, których stan techniczny może mieć wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej.

- IV.1.7. Wykonywanie oględzin, przeglądów, oceny stanu technicznego oraz konserwacji i remontów urządzeń, instalacji oraz sieci dystrybucyjnych określa OSDn zgodnie z niniejszą IRiESD.

## IV.2. Przyjmowanie urządzeń, instalacji i sieci do eksploatacji

- IV.2.1. Przyjęcie do eksploatacji nowych urządzeń i instalacji, przebudowanych i po remoncie następuje po przeprowadzeniu prób i pomiarów oraz stwierdzeniu spełnienia przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje warunków określonych w niniejszej IRiESD oraz warunków określonych w zawartych umowach, a także warunków zawartych w dokumentacji projektowej i fabrycznej oraz spełnieniu wymagań, o których mowa w pkt. X.2. Ponadto przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje, w zależności od potrzeb powinny posiadać wymagane dokumentacje prawne i techniczne.
- IV.2.2. Jednostki wytwórcze oraz inne urządzenia określone przez OSDn przyjęte lub przyjęte do sieci SN i nN, po dokonaniu remontu lub przebudowy, przed przyjęciem do eksploatacji są poddawane specjalnej procedurze przy wprowadzaniu do eksploatacji np. ruchowi próbnemu.
- IV.2.3. Specjalne procedury, o których mowa w pkt. IV.2.2 są ustalane pomiędzy właścicielem lub podmiotem prowadzącym eksploatację urządzeń, operatorem systemu dystrybucyjnego i wykonawcą prac, z uwzględnieniem wymagań producenta urządzeń.
- IV.2.4. Właściciel urządzeń, instalacji lub sieci w uzgodnieniu z OSDn dokonuje odbioru urządzeń i instalacji oraz sporządza protokoły stwierdzające spełnienie przez przyjmowane do eksploatacji urządzenia i instalacje wymagań określonych w niniejszej IRiESD.
- IV.2.5. OSDn, w przypadku gdy nie jest właścicielem uruchamianych urządzeń, instalacji i sieci, zastrzega sobie prawo sprawdzenia urządzeń, instalacji i sieci przyjętych do sieci, której jest operatorem.

## IV.3. Przekazanie urządzeń do remontu, przebudowy lub wycofanie z eksploatacji

- IV.3.1. Przekazanie urządzeń do remontu, przebudowy lub wycofanie z eksploatacji następuje na podstawie decyzji właściciela urządzeń.
- IV.3.2. Data i sposób przekazania urządzeń do remontu, przebudowy lub wycofania z eksploatacji wymaga uzgodnienia z OSDn.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 52 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

#### IV.4. Uzgadnianie prac eksploatacyjnych z operatorami systemów dystrybucyjnych

- IV.4.1. Wszystkie prace wykonywane w sieci dystrybucyjnej OSDn s prowadzone w uzgodnieniu z OSDn.
- IV.4.2. W przypadku powierzenia prowadzenia eksploatacji urz dze , instalacji lub sieci innemu podmiotowi, szczegółowe zasady i terminy dokonywania uzgodnie prac eksploatacyjnych z OSDn reguluje umowa.
- IV.4.3. OSDn dokonuje niezbdnych uzgodnie planowanych prac eksploatacyjnych w zakresie, w jakim mog one mie wpływ na prac sieci, której ruch prowadzi inni operatorzy, w tym OSDp.

#### IV.5. Dokumentacja techniczna i prawna

- IV.5.1. Wła ciciel obiektu elektroenergetycznego lub urz dzenia prowadzi i na bie co aktualizuje nast puj c dokumentacj :
- dla obiektu elektroenergetycznego – dokumentacj techniczn i prawna ,
  - dla urz dze – dokumentacj techniczn .
- Dopuszcza si prowadzenie oraz aktualizacje dokumentacji przez inny podmiot działaj cy podstawie umowy zawartej z wł a cicielem. Rodzaj i zakres prowadzonej dokumentacji okre la umowa.
- IV.5.2. Dokumentacja techniczna w zale no ci od potrzeb, rodzaju obiektu, urz dzenia lub grupy urz dze obejmuje m.in.:
- dokumentacj projektow i powykonawcz ,
  - w zale no ci od potrzeb, protokół zakwalifikowania pomieszcze i ich stref lub przestrzeni zewn trznych do kategorii niebezpiecze stwa po arowego i zagro enia wybuchem,
  - dokumentacj techniczno-ruchow urz dze ,
  - dokumentacj zwi zan z ochron rodowiska naturalnego,
  - dokumentacj eksploatacyjn i ruchow .
- IV.5.3. Dokumentacja eksploatacyjna i ruchowa w zale no ci od potrzeb, rodzaju obiektu, urz dzenia lub grupy urz dze obejmuje m.in.:
- dokumenty przyj cia do eksploatacji, w tym protokoły przeprowadzonych prób,
  - instrukcj eksploatacji wraz z niezbdnymi zał cznikami,
  - instrukcj współpracy ruchowej (IWR) opracowan zgodnie z pkt. II.1.17.,
  - dokumenty dotycz ce ogl dzin, przegl dów, konserwacji, napraw i remontów, w tym dokumenty dotycz ce rodzaju i zakresu uszkodze i napraw,
  - protokoły zawieraj ce wyniki przeprowadzonych prób i pomiarów,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 53 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

- f) protokoły badań zakłóceń, o ile są wymagane,
- g) wykaz niezbędnych części zamiennych,
- h) dokumenty z przeprowadzonej oceny stanu technicznego,
- i) dziennik operacyjny,
- j) schemat elektryczny obiektu z zaznaczeniem granic własności,
- k) wykaz nastaw zabezpieczeń i automatyki,
- l) wykaz osób upoważnionych do realizacji operacji ruchowych.

IV.5.4. Instrukcja eksploatacji obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń jest opracowywana przez właściciela lub przez podmiot prowadzący eksploatację na mocy umowy z właścicielem obiektu/urządzenia. W zależności od potrzeb i rodzaju obiektu, urządzenia lub grupy urządzeń zawiera m.in.:

- a) ogólny charakterystyk urządzenia,
- b) niezbędne warunki eksploatacji urządzenia,
- c) określenie czynności związanych z uruchomieniem, obsługą w czasie pracy i zatrzymaniem urządzenia w warunkach normalnej eksploatacji,
- d) wymagania w zakresie konserwacji i napraw,
- e) zasady postępowania w razie awarii, porażki i w przypadku innych zakłóceń w pracy urządzenia,
- f) zakresy wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazania aparatury kontrolno-pomiarowej,
- g) zakresy przeprowadzania oględzin, przeglądów oraz prób i pomiarów,
- h) wymagania dotyczące ochrony przed porażeniem, pożarem, wybuchem oraz inne wymagania w zakresie bezpieczeństwa obsługi i otoczenia,
- i) wymagania dotyczące kwalifikacji osób zajmujących się eksploatacją,
- j) wykaz niezbędnych sprzętu ochronnego oraz informacje o rodzajach zagrożenia,
- k) wymagania związane z ochroną środowiska naturalnego;
- l) zakres wykonywania zapisów ruchowych, w tym wskazania aparatury kontrolno-pomiarowej.

IV.5.5. Dokumentacja prawna obiektu elektroenergetycznego powinna zawierać w szczególności:

- a) decyzję o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu – jeżeli jest wymagana,
- b) dokumenty stwierdzające stan prawnowłasności nieruchomości,
- c) pozwolenie na budowę wraz z załącznikami,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 54 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

d) pozwolenie na użytkowanie – jeżeli jest wymagane.

#### IV.6. Rezerwa urządzeń i czynniki zapasowych

IV.6.1. OSDn, w zakresie posiadanego majątku, zapewnia rezerwy urządzeń i czynników zapasowych, niezbędne z punktu widzenia bezpiecznej pracy systemu dystrybucyjnego.

IV.6.2. W przypadku powierzenia OSDn prowadzenia eksploatacji przez właściciela urządzeń zawarta umowa powinna regulować zasady utrzymywania niezbędnej rezerwy urządzeń i czynników zapasowych.

#### IV.7. Wymiana informacji eksploatacyjnych

IV.7.1. Podmioty prowadzące eksploatację sieci dystrybucyjnej oraz urządzeń, instalacji i sieci przyłączonych do sieci dystrybucyjnej wymieniają wzajemnie informacje eksploatacyjne. Odbiorcy i wytwórcy mogą uzyskać od OSDn informacje eksploatacyjne o sieci dystrybucyjnej w zakresie związanym z bezpieczeństwem i niezawodnością pracy ich urządzeń i instalacji.

IV.7.2. Wymiana informacji eksploatacyjnych obejmuje w zależności od potrzeb:

- a) informacje niezbędne do sporządzenia schematów sieci dystrybucyjnej,
- b) wyniki oględzin, przeglądów i oceny stanu technicznego,
- c) wyniki pomiarów i prób eksploatacyjnych,
- d) parametry obiektów, urządzeń i sieci zmienione w wyniku podjęcia działań eksploatacyjnych,
- e) informacje związane z elektroenergetycznymi automatycznymi zabezpieczeniami,
- f) imienne wykazy osób, wraz z danymi teleadresowymi, odpowiedzialnych za podejmowanie działań eksploatacyjnych.

IV.7.3. Informacje eksploatacyjne, o których mowa w pkt. IV.7.2. są aktualizowane i przekazywane na bieżąco w taki sposób, aby zapewniały prawidłową organizację prac eksploatacyjnych.

IV.7.4. Operator systemu przesyłowego, operatorzy systemów dystrybucyjnych oraz podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn stosują jednolite nazewnictwo i numerację swoich obiektów i urządzeń. Spory wynikające z proponowanego nazewnictwa i numeracji w zakresie sieci dystrybucyjnej OSDn rozstrzyga OSDn.

IV.7.5. OSDn sporządza i aktualizuje schematy sieci dystrybucyjnej OSDn.

IV.7.6. W przypadku wystąpienia awarii lub zakłóceń w sieci dystrybucyjnej OSDn w uzasadnionych przypadkach może żądać od podmiotów przyłączonych udzielenia niezbędnych informacji ruchowych mogących mieć wpływ na analizę awarii i zakłóceń, w szczególności informacji o działaniach automatyki

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 55 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

zabezpieczeniowej oraz post powaniu słu b ruchowych.

#### IV.8. Ochrona rodowiska naturalnego

- IV.8.1. OSDn oraz podmioty przył czone do sieci dystrybucyjnej s zobowi zane do przestrzegania zasad ochrony rodowiska, okre lonych obowi zuj cymi normami i przepisami prawnymi.
- IV.8.2. OSDn oraz podmioty przył czone do sieci dystrybucyjnej OSDn stosuj rodki techniczne i organizacyjne ograniczaj ce wpływ pracy urz dze elektrycznych na rodowisko naturalne.
- IV.8.3. Dokumentacja projektowa obiektów i urz dze sieci dystrybucyjnej jest uzgadniana w zakresie wymogów ochrony rodowiska z wła ciwymi organami administracji, je li uzgodnienia takie s wymagane odr bnymi przepisami prawa.

#### IV.9. Ochrona przeciwpo arowa

- IV.9.1. Wła ciciel urz dze , instalacji i sieci zapewnia ich ochron przeciwpo arow zgodnie z obowi zuj cymi normami i przepisami prawa.
- IV.9.2. OSDn zapewnia opracowanie instrukcji przeciwpo arowych dla okre lonych obiektów, układów, urz dze i instalacji eksploatowanej przez siebie sieci dystrybucyjnej.

#### IV.10. Planowanie prac eksploatacyjnych

- IV.10.1. OSDn opracowuje roczne plany prac eksploatacyjnych dla własnych urz dze , instalacji i sieci dystrybucyjnej obejmuj ce:
- a) ogl dziny, przegl dy oraz pomiary i badania,
  - b) modernizacje.
- IV.10.2. Poza pracami przewidywanymi w rocznym planie prac eksploatacyjnych OSDn zapewnia realizacj dora nych prac eksploatacyjnych, maj cych na celu napraw uszkodze zagra aj cych prawidłowemu funkcjonowaniu urz dze , instalacji i sieci dystrybucyjnej OSDn lub stwarzaj cych zagro enie dla bezpiecze stwa ludzi i rodowiska naturalnego.
- IV.10.3. W przypadku zaistnienia zdarzenia wymienionego w pkt. IV.10.2. podmioty przył czone do sieci dystrybucyjnej OSDn, s zobowi zane do zastosowania si do zalece OSDn i umo liwi OSDn ich realizacj bez wzgl dnej zwłoki czasowej (niezwłocznie).
- IV.10.4. Podmioty przył czone do sieci dystrybucyjnej OSDn, w tym w szczególno ci na napi ci wy szym ni 1kV, uzgadniaj z OSDn prace eksploatacyjne w zakresie, w jakim mog mie one wpływ na ruch i eksploatacj sieci dystrybucyjnej.
- IV.10.5. Podmioty planuj ce realizacj prac eksploatacyjnych wymagaj cych wył cze

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 56 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	



elementów sieci dystrybucyjnej OSDn są zobowiązane do przestrzegania zasad i trybu planowania wyłączeń w sieci dystrybucyjnej OSDn ustalonego w pkt. V.6.

- IV.10.6. Podmioty planujące realizację prac eksploatacyjnych wymagających wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej OSDn przekazują do OSDn zgłoszenia wyłączeń elementów sieci na zasadach określonych w pkt. V.6.

#### IV.11. Warunki bezpiecznego wykonywania prac

- IV.11.1. OSDn opracowuje instrukcję organizacji bezpiecznej pracy, obowiązując osoby eksploatujące urządzenia, instalacje i sieci OSDn.
- IV.11.2. Pracownicy zatrudnieni przy eksploatacji urządzeń, instalacji i sieci elektroenergetycznych powinni posiadać odpowiednie kwalifikacje i spełniać określone wymagania zdrowotne oraz być przeszkoleni na zajmowanych stanowiskach.

### V. PROWADZENIE RUCHU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

#### V.1. Obowiązki OSDn

- V.1.1. W zakresie prowadzenia ruchu sieciowego OSDn na obszarze kierowanej sieci dystrybucyjnej :
- planuje pracę sieci dystrybucyjnej, w tym opracowuje: programy pracy sieci, plany wyłączeń oraz planuje i kieruje operacjami ładowaniami,
  - prowadzi działania polegające na dysponowaniu pracowniemi jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej innych niż JWCD i JWCK,
  - monitoruje pracę sieci dystrybucyjnej oraz zapobiega wystąpieniu zagrożenia dostaw energii elektrycznej,
  - prowadzi działania, o których mowa w pkt. V.2,
  - opracowuje bilanse mocy i energii elektrycznej uwzględniając zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji,
  - wprowadza ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie awaryjnym,
  - likwiduje występujące w sieci dystrybucyjnej OSDn awarie sieciowe, awarie w systemie i stany zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej samodzielnie oraz we współpracy z innymi operatorami systemów dystrybucyjnych,
  - zbiera i przekazuje do OSDp dane oraz informacje niezbędne dla prowadzenia ruchu sieciowego i bezpieczeństwa pracy KSE zgodnie z IRiESP, na zasadach określonych w IRiESD OSDp.
- V.1.2. Planowanie pracy systemu dystrybucyjnego OSDn może odbywać się w okresach dobowych, tygodniowych, miesięcznych, kwartalnych lub/i rocznych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 57 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## V.2. Struktura i podział kompetencji odpowiednich służb operatora systemu dystrybucyjnego

- V.2.1. Dla realizacji zadań wymienionych w rozdziale V.1. OSDn organizuje odpowiednie służby i ustala zakres oraz tryb współdziałania tych służb.
- V.2.2. Organem koordynującym pracę odpowiednich służb jest OSDn.
- V.2.3. Odpowiednie służby OSDn działają za pośrednictwem własnego personelu dystrybucyjnego i/lub personelu dystrybucyjnego innych podmiotów, na podstawie umów oraz instrukcji współpracy.
- V.2.4. OSDn przy pomocy odpowiednich służb, na obszarze sieci dystrybucyjnej, za której ruch odpowiada, operacyjnie kieruje:
- układami pracy sieci dystrybucyjnej OSDn,
  - pracami jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, innych niż JWCD i JWCK,
  - urządzeniami sieci dystrybucyjnej OSDn,
  - liniami wymiany z sieciami dystrybucyjnymi, za których ruch odpowiadają inni operatorzy systemów dystrybucyjnych, na podstawie zawartych umów,
  - czynnościami i cenami wg podziału kompetencji.
- V.2.5. Odpowiednie służby, o których mowa w pkt. V.2.4., sprawują operacyjne kierownictwo oraz nadzór nad urządzeniami systemu dystrybucyjnego, polegający w szczególności na:
- monitorowaniu pracy urządzeń,
  - dokonywaniu operacji ruchowych, bieżącym wydawaniu poleceń dokonywania operacji ruchowych,
  - dokonywaniu czynności i cenowych i regulacyjnych,
  - rejestracji stanów pracy urządzeń,
  - przebiegu analiz z pracy urządzeń systemu dystrybucyjnego.
- V.2.6. Zasady współpracy odpowiednich służb OSDn ze służbami dyspozytorskimi OSDp oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zawarte są w umowach i/lub w instrukcjach współpracy ruchowej. OSDn może zawierać instrukcje współpracy ruchowej regulujące zasady współpracy odpowiednich własnych służb ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- V.2.7. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty wskazane przez OSDn, na życzenie OSDn, opracowują i uzgadniają z nim instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w niniejszej IRiESD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 58 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- V.2.8. Przedmiotem instrukcji, o której mowa w pkt. V.2.6. jest w zależności od potrzeb:
- podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie działań sterowniczych,
  - organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
  - określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem elementów sieci dystrybucyjnej,
  - szczegółowe ustalenia sposobów realizacji poszczególnych zadań wymienionych w rozdziale V.1.,
  - określenie zasad wzajemnego wykorzystywania odpowiednich służb OSDn i służb dyspozytorskich innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
  - wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
  - zakres i tryb obiegu informacji,
  - określenie zasad i odpowiedzialności związanych z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz prowadzeniem prac eksploatacyjnych.
- V.2.9. Użytkownicy systemu zobowiązani są do wykonywania działań ruchowych oraz prowadzenia rozmów ruchowych zgodnie z opracowanymi i zatwierdzonymi instrukcjami współpracy ruchowej oraz niniejszą IRiESD.
- V.2.10. W przypadku wystąpienia awarii w sieci dystrybucyjnej, OSDn może powołać komisję, która ustala przebieg awarii i przyczyny jej powstania, a także proponuje działania zapobiegawcze.

### V.3. Planowanie produkcji energii elektrycznej

- V.3.1. OSDn sporządza i udostępnia plany pracy jednostek wytwórczych innych niż JWCD oraz plany utrzymywania wielkości mocy różel pozostałych w gotowości do wytwarzania energii elektrycznej.
- V.3.2. W razie wystąpienia takiej konieczności OSDn sporządza i udostępnia dobowe plany pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.
- V.3.3. W razie wystąpienia takiej konieczności wybrane jednostki wytwórcze, a także odbiorcy końcowi przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSDn uczestniczą w rynku bilansującym podlegającym procesowi planowania technicznych możliwości pokrycia zapotrzebowania na moc i energię elektryczną, w tym sporządzania dobowych planów pracy jednostek wytwórczych, realizowanego przez OSDn.
- V.3.4. OSDn zatwierdza harmonogramy remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.
- V.3.5. OSDn, na podstawie wykonanych analiz technicznych, określa ograniczenia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 59 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

sieciowe oraz ich zakres dla pracy jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

- V.3.6. OSDn ustala sposób udostępniania planów, o których mowa w pkt. V.3.1. i pkt. V.3.2.
- V.3.7. Realizacja działań określonych w punktach V.3.1. do V.3.5. odbywa się w uzgodnieniu z OSDp, jeżeli praca jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn ma wpływ na pracę sieci dystrybucyjnej OSDp. Jednostki wytwórcze i odbiorców końcowych obowiązują w tym zakresie zapisy IRiESD OSDp.

#### V.4. Prognozowanie zapotrzebowania na moc i energię elektryczną

- V.4.1. OSDn sporządza prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną w sieci dystrybucyjnej przez siebie zarządzanej.
- V.4.2. Prognozy zapotrzebowania na moc i energię elektryczną sporządzone przez OSDn uwzględniają prognozy przygotowane przez podmioty uczestniczące w rynku lokalnym.

#### V.5. Programy pracy sieci dystrybucyjnej

- V.5.1. Ruch elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV jest prowadzony na podstawie programu pracy. Dla poszczególnych części elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej mogą być opracowane odrębne programy pracy. Programy pracy są tworzone przez OSDn.
- V.5.2. OSDn określa przypadki, dla których występuje konieczność opracowania programów pracy sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1 kV.
- V.5.3. Program pracy sieci elektroenergetycznej, w zależności od potrzeb, powinien obejmować :
- układy połączeń sieci dla ruchu w warunkach normalnych i w wybranych stanach szczególnych,
  - wymagane poziomy napięcia,
  - wartości mocy zwarciovych,
  - rozprędy mocy czynnej i biernej w charakterystycznych stanach pracy sieci,
  - dopuszczalne obciążenia,
  - warunki uruchomienia urządzeń rezerwowych i dodatkowych źródeł mocy biernej,
  - nastawienia zabezpieczeń oraz automatyki ładowczej i regulacyjnej,
  - ograniczenia poboru mocy elektrycznej,
  - miejsca uziemienia punktów gwiazdowych transformatorów,
  - harmonogram pracy transformatorów,
  - wykaz jednostek wytwórczych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 60 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

V.5.4. Program pracy elektroenergetycznej sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu poniżej 110 kV jest aktualizowany nie rzadziej niż co 5 lat.

## V.6. Plany wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej

V.6.1. OSDn opracowuje roczny, miesięczny, tygodniowy i dobowy plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej.

V.6.2. Użytkownicy systemu zgłaszają do OSDn propozycje wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej co najmniej na 14 dni przed planowaną datą wyłączenia.

V.6.3. Podmiot zgłaszający do OSDn propozycje wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej określa:

- a) nazw rozdzielni i elementu,
- b) proponowany termin wyłączenia,
- c) gotowość do załączenia, rozumianą jako czas potrzebny użytkownikowi systemu na przygotowanie urządzeń do podania napięcia po wydaniu polecenia ruchowego na przerwanie/zakończenie prowadzonych prac,
- d) typ wyłączenia (np.: trwałe, codzienne),
- e) opis wykonywanych prac,
- f) w zależności od potrzeb harmonogram prac i programów ceniowych.

V.6.4. Użytkownicy systemu zgłaszający do OSDn wyłączenie elementu sieci o czasie trwania powyżej 1 tygodnia, przedstawiają celem uzgodnienia harmonogram wykonywanych prac. OSDn ma prawo żądać od podmiotu zgłaszającego wyłączenie szczegółowego harmonogramu prac również w przypadku wyłączeń krótszych.

Harmonogramy te dostarczane są do operatora systemu dystrybucyjnego w terminie co najmniej 14 dni przed planowanym wyłączeniem.

OSDn i użytkownicy systemu współpracują ze sobą w celu dotrzymania terminów planowanych wyłączeń elementów sieci oraz minimalizacji czasu trwania wyłączeń.

V.6.5. OSDn podejmuje decyzję zatwierdzając lub odrzucając propozycje wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej w terminie do 5 dni roboczych od daty dostarczenia propozycji wyłączenia. W przypadku odrzucenia propozycji wyłączenia elementu sieci dystrybucyjnej, OSDn przedstawia podmiotowi zgłaszającemu powód odrzucenia.

V.6.6. Przyjmuje się ogólne zasady, a terminy wyłączeń zatwierdzone w planach o dłuższym horyzoncie czasowym mają priorytet w stosunku do propozycji wyłączeń zgłaszanych do planów o krótszym horyzoncie czasowym.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 61 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## V.7. Programy ł czeniowe

- V.7.1. Programy ł czeniowe opracowuje si w przypadku konieczno ci prowadzenia zło onych operacji ł czeniowych w zwi zku z wykonywanymi pracami sieciowymi.
- Odpowiednie słu by OSDn okre laj przypadki, w których nale y sporz dza programy ł czeniowe.
- V.7.2. Za opracowanie programu ł czeniowego odpowiedzialny jest wła ciciel danego elementu sieci.
- V.7.3. Programy ł czeniowe zawieraj co najmniej:
- charakterystyk zał czanego elementu sieci,
  - opis stanu ł czników przed realizacj programu,
  - szczegółowy opis operacji ł czeniowych z zachowaniem kolejno ci wykonywanych czynno ci,
  - opisy stanów pracy i nastawie zabezpiecze i automatyk w poszczególnych fazach programu,
  - schematy ułatwiaj ce ocen stanu pracy sieci w poszczególnych fazach programu,
  - czas rozpocz cia i czas przewidywanego zako czenia realizacji programu,
  - osoby odpowiedzialne za realizacj programu ł czeniowego.
- V.7.4. Propozycje programów ł czeniowych nale y przekazywa do zatwierdzenia do OSDn w terminie co najmniej 14 dni przed planowanym terminem realizacji programu.
- V.7.5. OSDn mo e przedstawi uwagi do przekazanych propozycji programów ł czeniowych nie pó niej ni 2 dni przed planowanym terminem realizacji.
- V.7.6. OSDn zatwierdza programy ł czeniowe nie pó niej ni do godz. 15.00 dnia poprzedzaj cego rozpocz cie programu. W przypadku przekazania przez OSDn uwag do propozycji programu, zgodnie z pkt. V.7.5., warunkiem zatwierdzenia programu jest uwzgl dnienie w nim wszystkich zgłoszonych przez OSDn uwag.
- V.7.7. Terminy wymienione w pkt. V.7.4. i V.7.5. nie dotycz programów ł czeniowych wymuszonych procesem likwidacji awarii sieciowej lub awarii w systemie.

## V.8. Dane przekazywane przez podmioty do OSDn

- V.8.1. OSDn otrzymuje od OSP dane zgodnie z zakresem okre loneym w IRiESP oraz od OSDp dane zgodnie z zakresem okre loneym w IRiESD OSDp.
- V.8.2. Wskazani odbiorcy przył czeni do sieci dystrybucyjnej OSDn sporz dzaj i przesyłaj na pi mie do OSDn prognozy zapotrzebowania na energi elektryczn i moc w zakresie i terminach okre lonych w pkt. VII.1.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 62 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

- V.8.3. Wytwórcy i odbiorcy posiadający źródła energii elektrycznej (z wyjątkiem mikroinstalacji), przekazują na dane OSDn, w formie i terminach ustalonych z OSDn następujące informacje:
- proponowany harmonogram remontów kapitalnych i bieżących, bilans mocy uwzględniający ubytki mocy z rozbiorem na poszczególne miesiące od stycznia do grudnia danego roku, zestawienie zmian mocy zainstalowanej i osi galnej z uwzględnieniem numeru urządzenia, wielkości zmiany, daty i przyczyny zmiany (jeżeli takie zmiany mają miejsce), planowana produkcja energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz netto w [MWh] jak planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej w rozbiorem na poszczególne miesiące roku,
  - planowana miesięczna produkcja energii elektrycznej brutto oraz netto w [MWh] jak planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdego doby planowanego okresu,
  - planowane wartości mocy dyspozycyjnych, maksymalnych i minimalnych, planowana produkcja energii elektrycznej brutto w [MWh] oraz planowana produkcja energii elektrycznej netto w [MWh] jak planuje się wprowadzić do sieci dystrybucyjnej dla każdej godziny doby codziennie do godziny 8:00 dla kolejnych 9 dni,
  - wartość sumarycznej wytworzonej mocy (wykonanie) przez jednostki wytwórcze dla każdej godziny doby.
- V.8.4. Osoba fizyczna wytwarzająca energię elektryczną w mikroinstalacji niebędąca przedsiębiorcą w rozumieniu ustawy o swobodzie działalności gospodarczej, informuje OSDn, na którego obszarze działania jest przyłączona mikroinstalacja, o zmianie rodzaju mikroinstalacji oraz zainstalowanej mocy elektrycznej w mikroinstalacji, w terminie 14 dni od dnia zaistnienia tej zmiany. Przepisy te stosuje się odpowiednio do wytwarzania energii elektrycznej z biogazu rolniczego w mikroinstalacji.
- V.8.5. Prognozy roczne na następny rok kalendarzowy powinny być przekazywane przez podmioty przyłączone do sieci OSDn w terminach określonych w zawartych umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowach kompleksowych.

## V.9. Zasady dysponowania moc jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej

- V.9.1. OSDn dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, innych niż JWCD i JWCK określa:
- czas synchronizacji,
  - czas osiągnięcia pełnych zdolności wytwórczych,
  - planowane obciążenie mocy czynnej,
  - czas odstawienia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 63 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- V.9.2. OSDn uzgadnia z OSDp zmiany w planach produkcji jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn innych niż JWCD i JWCK, jeżeli wymaga tego bezpieczeństwo pracy sieci OSDp.
- V.9.3. OSDn może polecić pracownikom jednostek wytwórczych z przeciwnym lub zaniżonym poziomem mocy wytwarzanej poniżej dopuszczalnego minimum jeżeli przewidują to dwustronne umowy lub w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa pracy systemu elektroenergetycznego OSDn.
- V.9.4. Wytwórcy w zakresie jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn są zobowiązani do niezwłocznego przekazywania do OSDn informacji o zmianie mocy dyspozycyjnej.
- V.9.5. Bezpośrednio przed synchronizacją lub odstawieniem jednostki wytwórczej, wytwórca jest zobowiązany uzyskać zgodę OSDn.

## **VI. WSPÓŁPRACA OSDn Z INNYMI OPERATORAMI I PRZEKAZYWANIE INFORMACJI POMIĘDZY OPERATORAMI ORAZ OPERATORAMI A Użytkownikami SYSTEMU**

- VI.1. OSDn współpracuje z następującymi operatorami:
- operatorem systemu przesyłowego, za pośrednictwem OSDp,
  - operatorami systemów dystrybucyjnych, w tym z OSDp,
  - operatorami handlowo-technicznymi,
  - operatorami handlowymi,
  - operatorami pomiarów.
- oraz innymi użytkownikami systemu, w tym z odbiorcami, wytwórcami i Sprzedawcami.
- VI.2. Sieć dystrybucyjna OSDn nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią OSP. OSDn realizuje określone w prawie energetycznym, IRiESP oraz niniejszej IRiESD obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem OSDp, z którego sieci jest połączony, który jednocześnie nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową.
- VI.3. Zasady i zakres współpracy OSDn i OSDp zawarte w pkt. VI.2., są określone w niniejszej IRiESD, IRiESD OSDp i IRiESP oraz instrukcjach współpracy ruchowej i w stosownych umowach zawartych pomiędzy OSDn i OSDp.
- VI.4. Szczegółowe zasady współpracy pomiędzy OSDn, a użytkownikami systemu są określone w poszczególnych rozdziałach niniejszej IRiESD, a także w instrukcjach współpracy ruchowej i umowach zawartych pomiędzy OSDn i użytkownikami systemu.
- VI.5. Operatorzy handlowo-techniczni oraz operatorzy handlowi są zobowiązani do podpisania stosownej umowy z OSP oraz z właściwymi operatorami systemu

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 64 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



dystrybucyjnego, jeżeli ich działalność dotyczy podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.

- VI.6. Zasady współpracy odpowiednich służb OSDn ze służbami dyspozytorskimi OSDp oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej zawarte są w umowach i/lub w instrukcjach współpracy ruchowej.
- OSDn może zawierać instrukcje współpracy ruchowej regulujące zasady współpracy odpowiednich własnych służb ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych oraz służbami dyspozytorskimi innych podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej.
- VI.7. Podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV oraz wytwórcy niezależnie od poziomu napięcia sieci, a także w uzasadnionych przypadkach inne podmioty wskazane przez OSDn, na życzenie OSDn, opracowują i uzgadniają z nim instrukcje współpracy, które powinny uwzględniać wymagania określone w niniejszej IRiESD.
- VI.8. OSDn umożliwia realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez odbiorców przyłączonych do sieci, również poprzez zamieszczanie na swoich stronach internetowych oraz udostępnianie do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (GUD),
  - aktualnej listy sprzedawców energii elektrycznej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej umożliwiając sprzedawcy zawieranie umów kompleksowych (GUD-K),
  - aktualnej listy sprzedawców zawierających umowy sprzedaży rezerwowej, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
  - aktualnej listy sprzedawców świadczących rezerwowo usług kompleksowych, z którymi OSDn zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej,
  - informacji o sprzedawcy z tytułu energii elektrycznej działającym na obszarze działania OSDn,
  - wzorców umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorców umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.
- VI.9. Przedmiotem instrukcji współpracy, odpowiednich służb OSDn ze służbami dyspozytorskimi innych operatorów systemów dystrybucyjnych w tym OSDp jest w zależności od potrzeb:
- podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności ceniowych i regulacyjnych,
  - organizacja przerw i ograniczeń w dostawach energii elektrycznej,
  - określenie zasad i warunków związanych z wzajemnym wykorzystaniem

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 65 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

elementów sieci dystrybucyjnej,

- d) określenie zasad wzajemnego wykorzystywania odpowiednich służb OSDn i służb dyspozytorskich innych operatorów systemów dystrybucyjnych w tym OSDp,
- e) koordynacja pracy elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej i sieciowej,
- f) wykazy osób upoważnionych do prowadzenia uzgodnień,
- g) zakres i tryb obiegu informacji,
- h) określenie zasad i odpowiedzialności związanej z usuwaniem zakłóceń i awarii oraz koordynacja prac eksploatacyjnych.

VI.10. Instrukcja współpracy, odpowiednich służb OSDn z podmiotami przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej OSDn zawiera co najmniej:

- a) podział kompetencji i odpowiedzialności w zakresie czynności czynnościowych,
- b) eksploatacyjne granice stron,
- c) zakres i tryb obiegu informacji,
- d) wykazy osób upoważnionych wraz z danymi teleadresowymi, które podlegają aktualizacji po każdej zmianie oraz aktualizacji corocznej w terminie określonym przez OSDn.

## **VII. WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY OSDn I Użytkownikami Systemu**

### **VII.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączone i przyłączane do sieci dystrybucyjnej**

#### **VII.1.1. Zakres danych**

VII.1.1.1. Dane przekazywane do OSDn przez podmioty przyłączone i przyłączane do sieci dystrybucyjnej obejmują:

- a) dane opisujące stan istniejący,
- b) dane prognozowane dla perspektywy określonej przez OSDn.

VII.1.1.2. Wytwórcy posiadający jednostki wytwórcze oraz farmy wiatrowe przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn o mocy osiągalnej równej 5MW i wyżej, przekazują dane do Centralnego rejestru jednostek wytwórczych prowadzonego przez OSP zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESP.

#### **VII.1.2. Dane opisujące stan istniejący**

VII.1.2.1. Wytwórcy przekazują do OSDn następujące dane opisujące stany istniejące swoich instalacji i urządzeń:

- a) nazwy i napięcia przyłączenia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 66 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- b) moc osi galn ,
- c) schematy główne układów elektrycznych,
- d) dane jednostek wytwórczych,
- e) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

VII.1.2.2. Odbiorcy wskazani przez OSDn przył czeni do sieci SN i nN, przekazuj do OSDn nast puj ce dane opisuj ce stan istniej cy swoich instalacji i urz dze :

- a) dane o w złach i ich wyposa eniu, liniach wraz ze schematami i planami, transformatorach,
- b) dane o ewentualnych jednostkach wytwórczych,
- c) dane techniczne aparatury rozdzielczej, sterującej oraz elektroenergetycznej automatyki zabezpieczeniowej.

VII.1.2.3. Dane o w złach obejmuj w szczególno ci:

- a) nazw w zła,
- b) rodzaj i schemat stacji,
- c) rodzaj pól i ich wyposa enie,
- d) zapotrzebowanie na moc czynn i biern w charakterystycznych godzinach pomiarowych z uwzgl dnieniem i bez uwzgl dnienia mocy osi galnych jednostek wytwórczych,
- e) roczne zapotrzebowanie na energi elektryczn z uwzgl dnieniem i bez uwzgl dnienia produkcji energii elektrycznej jednostek wytwórczych,
- f) moc biern kompensuj c , kondensatory ze znakiem „+”, dławiki ze znakiem „-”,
- g) układ normalny pracy.

VII.1.2.4. Dane o liniach obejmuj w szczególno ci:

- a) nazw w zła poczkowego,
- b) nazw w zła kowego,
- c) rezystancj linii,
- d) długo linii, typ i przekrój przewodów,
- e) obci alno termiczn linii w sezonie zimowym,
- f) obci alno termiczn linii w sezonie letnim.

VII.1.2.5. Dane o transformatorach obejmuj w szczególno ci:

- a) nazwy w złów, do których jest przył czony transformator,
- b) dane znamionowe,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 67 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

c) model zwarciovoy.

VII.1.2.6. Dane o jednostkach wytwórczych obejmuj w szczególno ci:

- a) nazw w zła, do którego jednostka wytwórcza jest przył czona,
- b) sprawno przemiany energetycznej,
- c) wska niki zu ycia energii elektrycznej na potrzeby własne jednostek wytwórczych,
- d) produkcje energii elektrycznej,
- e) wska niki odstawi awaryjnych,
- f) parametry jako ciowe paliwa i jego zu ycie,
- g) emisj zanieczyszcze SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, pyły i CO<sub>2</sub>,
- h) stosowane instalacje ochrony rodowiska wraz z ich sprawno ci ,
- i) znamionow moc pozorn jednostki wytwórczej,
- j) napi cie znamionowe jednostki wytwórczej,
- k) znamionowy współczynnik mocy jednostki wytwórczej,
- l) moc czynn potrzeb własnych,
- m) współczynnik mocy potrzeb własnych,
- n) maksymaln generowan moc czynn ,
- o) minimaln generowan moc czynn ,
- p) dla jednostek wytwórczych u wytwórców energii elektrycznej minimaln i maksymaln generowan moc czynn w sezonie letnim i zimowym,
- q) statyzm turbiny,
- r) model zwarciovoy.

VII.1.2.7. Form przekazywanych danych, stopie szczegółowo ci, termin oraz sposób ich przekazywania, okre la OSDn.

### VII.1.3. Dane prognozowane dla perspektywy czasowej okre lonej przez OSDn

VII.1.3.1. Dane prognozowane opisuj ce warunki pracy urz dze , instalacji i sieci podmiotów przył czonych do sieci dystrybucyjnej OSDn obejmuj dla ka dego roku w zale no ci od potrzeb:

- a) informacje o jednostkach wytwórczych,
- b) informacje o zapotrzebowaniu na moc i energi elektryczn ,
- c) inne dane w zakresie uzgodnionym przez OSDn i podmiot przył czony do sieci dystrybucyjnej OSDn.

VII.1.3.2. Informacje o jednostkach wytwórczych, o których mowa w pkt. VII.1.3.1,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 68 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

obejmują w zależności od potrzeb:

- a) rodzaje jednostek wytwórczych, lokalizacji i charakter ich pracy,
- b) moce i przewidywane ograniczenia w produkcji energii elektrycznej,
- c) przewidywaną elastyczność pracy,
- d) liczbę dni remontów planowych,
- e) techniczny i księgowy czas eksploatacji,
- f) sprawność wytwarzania energii elektrycznej,
- g) rodzaj paliwa, jego charakterystykę i możliwości pozyskania,
- h) skuteczność instalacji oczyszczania spalin,
- i) dane o ograniczeniach zawartych w posiadanych pozwoleniach związanych z ochroną środowiska oraz czas ich obowiązywania.

VII.1.3.3. Odbiorcy wskazani przez OSDn przysyłają dane do sieci SN i nN, przekazują do OSDn następujące informacje o:

- a) zapotrzebowanie na moc i energię elektryczną,
- b) krzywe obciążenia w wybranych dobach reprezentatywnych,
- c) miesięczne bilanse mocy i energii.

VII.1.3.4. Formy przekazywanych danych prognozowanych, stopień szczegółowości, termin oraz sposób ich przekazywania, określa OSDn.

## **VIII. WARUNKI I SPOSÓB PLANOWANIA ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNYCH**

VIII.1. OSDn sporządza plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na okres nie krótszy niż 5 lat. Plan ten podlega aktualizacji co 3 lata.

VIII.2. OSDn sporządza plany i projekty planów, których zasady sporządzenia i zakres realizacji określony został w art. 16 ustawy - Prawo energetyczne.

VIII.3. W celu racjonalizacji przedsięwzięć inwestycyjnych, przy sporządzaniu projektu planu, o którym mowa w pkt. VIII.1. OSDn jest obowiązany współpracować z podmiotami przysyłanymi do sieci oraz z gminami.

VIII.4. Zakres danych i informacji pozyskiwanych przez OSDn w ramach procesu planowania rozwoju określa pkt. VII IRiESD-Korzystanie.

## **IX. BEZPIECZEŃSTWO FUNKCJONOWANIA SYSTEMU ELEKTROENERGETYCZNEGO**

### **IX.1. BEZPIECZEŃSTWO DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ, AWARIA SIECIOWA I AWARIA W SYSTEMIE**

IX.1.1. Operator systemu przesyłowego, zgodnie z Instrukcją Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej, na bieżąco kontroluje warunki pracy KSE. OSP może stwierdzić

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 69 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

zagroenie bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej i poda do publicznej wiadomo ci komunikat o wyst pieniu zagro enia bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej i podejmowanych dziaaniach.

IX.1.2. Podstawowym stanem pracy KSE wymagaj cym dziaa interwencyjnych odpowiednich słu b OSDn, słu b dyspozytorskich i słu b ruchowych innych podmiotów przył czonych do sieci dystrybucyjnej, operatorów systemów dystrybucyjnych w tym OSDp jest zagroenie bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej, w tym:

- a) awaria w systemie,
- b) awaria sieciowa.

Zagroenie bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej mo e powsta w szczególno ci w nast pstwie:

- a) dziaa wynikaj cych z wprowadzenia stanu nadzwyczajnego,
- b) katastrofy naturalnej albo bezpo redniego zagro enia wyst pienia awarii technicznej,
- c) wprowadzenia embarga, blokady, ograniczenia lub braku dostaw paliw lub energii elektrycznej z innego kraju na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, lub zakłóce w funkcjonowaniu systemów elektroenergetycznych poł czonych z krajowym systemem elektroenergetycznym,
- d) strajku lub niepokojó w społecznych,
- e) obni enia dost pnych rezerw zdolno ci wytwórczych poni ej niezb dnych wielko ci lub braku mo liwo ci ich wykorzystania.

IX.1.3. W przypadku ogłoszenia zagro enia bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej, OSP mo e stosowa procedury awaryjne bilansowania systemu i zarz dzania ograniczeniami systemowymi, nazywane równie procedurami awaryjnymi. Procedury awaryjne stosowane na rynku bilansuj cym okre la IRiESP.

IX.1.4. OSP ma prawo stosowa zgodnie z IRiESP Procedury Awaryjne w przypadku wyst pienia ka dej z poni szych sytuacji:

- a) zagro enia bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej, w tym awarii sieciowej lub awarii w systemie,
- b) awarii systemów teleinformatycznych o podstawowym znaczeniu dla realizacji bilansowania systemu i zarz dzania ograniczeniami systemowymi, mi dzy innymi takich jak WIRE, SOWE, system planowania pracy jednostek wytwórczych lub systemy wspomaganie dyspozytorskiego.

IX.1.5. W przypadku stwierdzenia przez OSP zagro enia bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej, wytwórcy oraz odbiorcy przył czeni do sieci dystrybucyjnej stosuj si do polece OSDn.

W przypadkach awarii sieciowych i awarii w systemie nie powoduj cych wyst pienia zagro enia bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej, bezpo rednie polecenia wła ciwych operatorów realizuj podmioty bezpo rednio zaanga owane

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 70 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

w proces usunięcia skutków awarii.

- IX.1.6. 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.
- IX.1.7. OSDn w uzgodnieniu z OSDp opracowuje i na bieżąco aktualizuje procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego, którego prac kieruje.
- IX.1.8. Procedury dyspozytorskie na okres odbudowy zasilania systemu dystrybucyjnego obejmują w szczególności:
- podział kompetencji służb dyspozytorskich,
  - awaryjne układy pracy sieci,
  - wykaz operacji ruchowych wykonywanych w poszczególnych fazach odbudowy zasilania,
  - dane techniczne niezbędne do odbudowy zasilania, tryb i zasady wymiany informacji i poleceń dyspozytorskich.
- IX.1.9. Jeżeli zagrożenie bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym awaria sieciowa, awaria w systemie, lub też przewidziana procedura likwidacji awarii lub zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej stanowi zagrożenie dla użytkowników systemu nieobjętych tych awarii lub stanem zagrożenia, OSDn udziela tym użytkownikom niezbędnych informacji o zagrożeniu i sposobach przeciwdziałania rozszerzaniu się awarii lub stanu zagrożenia.
- IX.1.10. W celu ustalenia przebiegu awarii sieci dystrybucyjnej, przyczyny jej powstania, a także zaproponowania działań zapobiegających powstaniu podobnych awarii w przyszłości, operator systemu dystrybucyjnego ma prawo powołać komisję powaryjną. W pracach komisji biorą udział przedstawiciele podmiotów, których urządzenia, instalacje lub sieci brały bezpośrednio udział w awarii.

## IX.2. BEZPIECZEŃSTWO PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

- IX.2.1. OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej w sposób zapewniający bezpieczeństwo realizacji dostaw energii elektrycznej sieci dystrybucyjnej OSDn.
- IX.2.2. OSDn dotrzymuje standardowych parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakości obsługi odbiorców.

## IX.3. WPROWADZANIE PRZERW ORAZ OGRANICZENIA W DOSTARCZANIU I POBORZE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### IX.3.1. Postanowienia ogólne

- IX.3.1.1. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzone przez OSP, na czas oznaczony, w przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub w przypadku wprowadzenia przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 71 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

Rad Ministrów w drodze rozporządzenia, na podstawie art. 11 ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, ogranicze w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej.

IX.3.1.2. W przypadku wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej, w tym w przypadku wystąpienia awarii sieciowej lub awarii w systemie, OSP, OSDp i OSDn podejmują we współpracy z użytkownikami systemu wszelkie możliwe działania przy wykorzystaniu dostępnych środków mających na celu usunięcie zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej i zapobieżenie jego negatywnym skutkom.

OSDn na polecenie OSP, bądź OSDp w szczególności wydaje polecenia zmniejszenia ilości pobieranej energii elektrycznej przez odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na obszarze jego działania lub przerywa zasilanie niezbędnej liczby odbiorców końcowych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej na tym obszarze.

IX.3.1.3. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadza się wg następujących trybów:

- a) tryb normalny, określony w pkt. IX.3.2,
- b) tryb normalny na polecenie OSP, określony w pkt. IX.3.3,
- c) tryb awaryjny, określony w pkt. IX.3.4,
- d) ograniczenia poziomu napięcia, określone w pkt. IX.3.5.

### IX.3.2. Tryb normalny

IX.3.2.1. Ograniczenia w trybie normalnym wprowadza Rada Ministrów, w drodze rozporządzenia, wydanego na podstawie ustawy - Prawo energetyczne, na wniosek ministra właściwego do spraw gospodarki. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane są na czas oznaczony, na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jej części, w przypadku wystąpienia zagrożenia:

- a) bezpieczeństwa energetycznego Rzeczypospolitej Polskiej polegającego na długookresowym braku równowagi na rynku paliwowo-energetycznym,
- b) bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej,
- c) bezpieczeństwa osób,
- d) wystąpienia znacznych strat materialnych.

Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej mogą być wprowadzane po wyczerpaniu, przez operatorów we współpracy z zainteresowanymi podmiotami, wszelkich dostępnych środków, o których mowa w IRiESP, służących do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, przy dołożeniu należytej staranności.

IX.3.2.2. Wniosek, o którym mowa w pkt. IX.3.2.1, sporządza minister właściwy dla spraw gospodarki z własnej inicjatywy lub na podstawie zgłoszenia OSP.

IX.3.2.3. OSP we współpracy z OSDp oraz OSDp we współpracy z OSDn opracowuje plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na wypadek wystąpienia okoliczności powołanych w pkt. IX.3.2.1. Ograniczenia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 72 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, a także zakłócenia w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie bezpieczeństwa lub obronności państwa, opieki zdrowotnej, telekomunikacji, edukacji, wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców, wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców oraz ochrony środowiska.

- IX.3.2.4. Ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej wprowadzane w trybie normalnym mogą dotyczyć odbiorców o mocy umownej wyższej niż 300 kW.
- IX.3.2.5. Przyporządkowane odbiorcom, wymienionym w pkt. IX.3.2.4, wielkości dopuszczalnego maksymalnego ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej uwzględnia się w umowie o świadczenie usług dystrybucji, bądź w umowie kompleksowej.
- IX.3.2.6. W przypadku zmiany wielkości ograniczenia w poborze mocy i minimalnego dobowego poboru energii elektrycznej, odbiorcy przyłączeni do sieci OSDn są zobowiązani do powiadomienia o tym OSDn w formie pisemnej w terminie 7 dni od zaistniałej zmiany.
- IX.3.2.7. Wielkości planowanych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej, poprzez ograniczenie poboru mocy, określa się w stopniach zasilania od 11 do 20, przy czym:
- 11 stopień zasilania określa, że odbiorca może pobierać moc do wysokości mocy umownej,
  - stopnie zasilania od 12 do 19 powinny zapewniać równomierne obniżanie mocy pobieranej przez odbiorcę,
  - 20 stopień zasilania określa, iż odbiorca może pobierać moc do wysokości ustalonego minimum, niepowodującego zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych, zakłócenia w funkcjonowaniu obiektów przeznaczonych do wykonywania zadań w zakresie: bezpieczeństwa lub obronności państwa określonych w przepisach odrębnych, opieki zdrowotnej, telekomunikacji, edukacji, wydobywania paliw kopalnych ze złóż, ich przeróbki i dostarczania do odbiorców, wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej oraz ciepła do odbiorców, ochrony środowiska.
- IX.3.2.8. W trybie normalnym ograniczenia w poborze energii elektrycznej są realizowane przez odbiorców, stosownie do komunikatów operatora systemu przesyłowego o obowiązujących stopniach zasilania.

Komunikaty o stopniach zasilania wprowadzonych jako obowiązujące w najbliższych 12 godzinach i przewidywanych na następne 12 godzin, są ogłaszane w środkach masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne.

W przypadku zmniejszenia wprowadzonych ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w stosunku do stopni zasilania ogłoszonych w komunikatach,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 73 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

OSDn powiadamia odbiorców indywidualnie w formie pisemnej lub w sposób określony w umowach o świadczenie usług dystrybucji lub za pomocą innego rodzaju komunikowania się w sposób zwyczajowo przyjęty u OSDn.

Powiadomienia przekazywane odbiorcy przez OSDn mają wyższy priorytet w stosunku do powiadomień ogłaszanych w komunikatach radiowych.

- IX.3.2.9. Odbiorcy objęci ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej realizują polecenia dyspozytorskie dotyczące ograniczeń.
- IX.3.2.10. Odbiorcy objęci ograniczeniami w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej rejestrują w czasie trwania ograniczeń:
- a) poleczone stopnie zasilania,
  - b) wielkość poboru mocy w poszczególnych stopniach zasilania.

### IX.3.3. Tryb normalny na polecenie OSP

- IX.3.3.1. W przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej OSP może wprowadzić ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej lub jej części do czasu wejścia w życie przepisów, o których mowa w pkt. IX.3.2.1, lecz nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- IX.3.3.2. Plany wprowadzania ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej oraz procedury związane z wprowadzaniem ograniczeń opracowane dla trybu normalnego i opisane w pkt. IX.3.2 mają zastosowanie w trybie normalnym na polecenie OSP.
- IX.3.3.3. W przypadku wprowadzenia ograniczeń w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej w trybie normalnym na polecenie OSP, OSP przekazuje stosowne komunikaty o ograniczeniach, w sposób analogiczny jak dla informacji określonych w pkt. IX.3.2.9. Wydanie stosownych komunikatów za pośrednictwem środków masowego przekazu zgodnie z zasadami określonymi w rozporządzeniu, o którym mowa w art. 11 ust. 6 ustawy Prawo energetyczne, następuje w możliwie najkrótszym terminie.

### IX.3.4. Tryb awaryjny

- IX.3.4.1. OSP może dokonać wyłączeń odbiorców w trybie awaryjnym w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa dostaw energii elektrycznej lub wystąpienia zagrożenia bezpieczeństwa osób, jednak nie dłużej niż na okres 72 godzin.
- IX.3.4.2. Wyłączenia odbiorców wg trybu awaryjnego, realizuje się na polecenie OSP, jako wyłączenia awaryjne. Wyłączenia awaryjne odbiorców nie mogą powodować zagrożenia bezpieczeństwa osób oraz zakłóceń w funkcjonowaniu obiektów wymienionych w pkt. IX.3.2.7.c).
- IX.3.4.3. Wyłączenia awaryjne odbiorców powinny być zrealizowane poprzez wyłączenia linii o napięciu znamionowym 110 kV, transformatorów 110kV/SN, linii i stacji redukcyjnych napięcia, zmniejszenie ilości pobieranej energii elektrycznej przez

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 74 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

odbiorców ko cowych przył czonych do sieci dystrybucyjnej, na obszarze wskazanym przez odpowiednie słu by OSDn, słu by dyspozytorskie innych operatorów systemów dystrybucyjnych w tym OSDp wydaj ce decyzj o wprowadzeniu wył cze awaryjnych.

IX.3.4.4. Zał czenie odbiorców wył czonych w trybie awaryjnym odbywa si wył czenie za zgod OSP.

### IX.3.5. Ograniczenia poziomu napi

IX.3.5.1. W przypadku zagro enia bezpiecze stwa dostaw energii elektrycznej, OSP mo e dokona ograniczenia poziomu napi cia po stronie SN, jednak nie dłu ej ni na okres 72 godzin.

IX.3.5.2. Ograniczenie poziomu napi na danym obszarze powinno by zrealizowane na polecenie OSP poprzez:

- a) zablokowanie automatycznej regulacji napi transformatorów 110 kV/SN i utrzymaniu polecanej b d aktualnej pozycji przeł cznika zaczepów transformatora 110 kV/SN,
- b) obni enie o 5% zadanego napi cia SN układów automatycznej regulacji napi cia transformatorów 110 kV/SN.

IX.3.5.3. Ograniczenie poziomu napi powinno by zrealizowane bez zb dnej zwłoki, w czasie nie dłu ej ni do 60 minut od wydania polecenia; zalecany czas wprowadzenia nie powinien przekracza 30 min.

## X. STANDARDY TECHNICZNE I BEZPIECZE STWA PRACY SIECI DYSTRYBUCYJNEJ OSDn

X.1. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej OSDn w szczególno ci powinny by spełnione nast puj ce warunki techniczne:

- a) obci enia pr dowe poszczególnych elementów sieci powinny by nie wy sze od dopuszczalnych długotrwałe,
- b) napi cia w w złach sieci powinny mie ci si w granicach dopuszczalnych dla poszczególnych elementów sieci,
- c) moce (pr dy) wył czalne zainstalowanych wył czników powinny by wy sze ni moce (pr dy) zwarciove w danym punkcie sieci,
- d) elektrownie przył czone do sieci dystrybucyjnej OSDn o mocy osi galnej równej 50MW lub wy szej powinny pracowa , zgodnie z IRiESP, z zapasem równowagi statycznej wi kszym lub równym 10 %, w zale no ci od sposobu regulacji napi cia wzbudzenia. Przyjmuje si , e w przypadku braku mo liwo ci regulacji napi cia wzbudzenia jednostka wytwórcza powinna pracowa z 20 % zapasem równowagi statycznej.

X.2. Rozwi zania techniczne stosowane przy projektowaniu i budowie nowych oraz remoncie istniej cych sieci dystrybucyjnych OSDn powinny spełnia wymagania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 75 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

określone w standardach/wytycznych budowy systemów elektroenergetycznych obowiązujących u OSDn.

## **XI. PARAMETRY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **XI.1. Parametry jakościowe energii elektrycznej w warunkach normalnych pracy sieci**

- XI.1.1. Wyróżniasz następujące parametry znamionowe sieci dystrybucyjnej:
- napięcie znamionowe,
  - częstotliwość znamionowa.
- XI.1.2. Regulacja częstotliwości w KSE jest prowadzona przez OSP.
- XI.1.3. O ile umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej w normalnych warunkach pracy sieci, OSDn stosuje parametry jakościowe energii elektrycznej zgodne z parametrami określonymi w obowiązującym rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. W przypadku zmiany tego rozporządzenia obowiązujące parametry określone w przepisach obowiązującego prawa.

## **XII. WSKAŹNIKI JAKOŚCI I NIEZAWODNOŚCI DOSTAW ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- XII.1. O ile umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowa kompleksowa nie stanowi inaczej w normalnych warunkach pracy sieci, OSDn stosuje wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej zgodne z określonymi w obowiązującym rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego. Określone poniżej wskaźniki jakości i niezawodności dostaw energii elektrycznej oraz obowiązujące u OSDn i użytkowników systemu w tym zakresie są zgodne z obecnie obowiązującymi zapisami powyższego rozporządzenia. W przypadku zmiany tego rozporządzenia obowiązujące wskaźniki określone w przepisach obowiązującego prawa.
- XII.2. Ustalonesz następujące rodzaje przerw w dostarczaniu energii elektrycznej:
- planowane wynikające z programu prac eksploatacyjnych sieci dystrybucyjnej, czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia łącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej,
  - nieplanowane spowodowane wystąpieniem awarii w sieci dystrybucyjnej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez OSDn informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
- XII.3. Przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej w zależności od czasu ich trwania dzielimy na:
- przemijające (mikroprzerwy), trwające nie dłużej niż 1 sekundę ;
  - krótkie, trwające dłużej niż 1 sekundę i nie dłużej niż 3 minuty;

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 76 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 3) długie, trwające dłużej niż 3 minuty i nie dłużej niż 12 godzin;
- 4) bardzo długie, trwające dłużej niż 12 godzin i nie dłużej niż 24 godziny;
- 5) katastrofalne, trwające dłużej niż 24 godziny.

XII.4. Przerwa planowana, o której odbiorca nie został powiadomiony w formie, o której mowa w pkt. III.3.1.2.d) IRiESD-Korzystanie, jest traktowana jako przerwa nieplanowana.

XII.5. Dla podmiotów zaliczanych do grup przył ceniowych III i VI dopuszczalny czas trwania jednorazowej przerwy planowanej i nieplanowanej w dostarczaniu energii elektrycznej oraz dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku kalendarzowego wyłączeń planowanych i nieplanowanych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

XII.6. Dla podmiotów zaliczanych do grup przył ceniowych IV i V dopuszczalny czas trwania:

- 1) jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej nie może przekroczyć w przypadku:
  - a) przerwy planowanej - 16 godzin,
  - b) przerwy nieplanowanej - 24 godzin.
- 2) przerw w ciągu roku, stanowi łączny czas trwania przerw jednorazowych długich i bardzo długich nie może przekroczyć w przypadku:
  - a) przerw planowanych - 35 godzin,
  - b) przerw nieplanowanych - 48 godzin.

XII.7. OSDn w terminie do dnia 31 marca każdego roku, podaje do publicznej wiadomości przez zamieszczenie na swojej stronie internetowej następujące wskaźniki dotyczące czasu trwania przerw w dostarczaniu energii elektrycznej wyznaczone dla poprzedniego roku kalendarzowego:

- 1) wskaźnik przeciwnego systemowego czasu trwania przerwy długiej i bardzo długiej (SAIDI), wyrażony w minutach na odbiorcę na rok, stanowi łączny iloczynów czasu jej trwania i liczby odbiorców narażonych na skutki tej przerwy w ciągu roku podzielony przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
- 2) wskaźnik przeciwniej systemowej częstości przerw długich i bardzo długich (SAIFI), stanowi łączną liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich tych przerw w ciągu roku podzielony przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców,
- 3) wskaźnik przeciwniej częstości przerw krótkich (MAIFI), stanowi łączną liczbę odbiorców narażonych na skutki wszystkich przerw krótkich w ciągu roku podzielony przez łączną liczbę obsługiwanych odbiorców.

Wskaźniki określone w podpunktach 1) i 2) wyznacza się oddzielnie dla przerw planowanych i nieplanowanych z uwzględnieniem przerw katastrofalnych oraz bez uwzględnienia tych przerw.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 77 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

Dla każdego wskaźnika, o którym mowa w podpunktach 1), 2) i 3), należy podać liczbę obsługiwanych odbiorców przyjętą do jego wyznaczenia.

### XIII. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

XIII.1.1. OSDn obsługuje użytkowników systemu na zasadzie równoprawnego traktowania wszystkich stron.

XIII.1.2. Ustalone są następujące standardy jakościowej obsługi odbiorców:

- 1) przyjmowanie od odbiorców, przez całą dobę, zgłoszeń i reklamacji związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- 2) bezzwłoczne przystąpienie do usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci,
- 3) udzielanie odbiorcom, na ich życzenie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 4) powiadamianie odbiorców, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
  - a) ogłoszeń prasowych, internetowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
  - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego rodzaju komunikowania się – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV;
- 5) informowanie na piśmie, z co najmniej:
  - a) tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawie w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
  - b) rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia, zmiany rodzaju przyłącza lub innych warunków funkcjonowania sieci,
  - c) 3-letnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania urządzeń i instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu prądów zwarcia lub zmianie innych warunków funkcjonowania sieci;
- 6) odpłatne podejmowanie stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 78 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

bezpiecznego wykonania, przez odbiorcę lub inny podmiot, prac w obszarze oddziaływania tej sieci,

- 7) nieodpłatne udzielanie informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf,
- 8) rozpatrywanie wniosków i reklamacji, odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielanie odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji, chyba że w umowie o świadczenie usług dystrybucji określono inny termin, z wyłączeniem spraw określonych w podpunkcie 9, które są rozpatrywane w terminie 14 dni kalendarzowych od zakończenia stosownych kontroli i pomiarów,
- 9) na wniosek odbiorcy, w miarę możliwości technicznych i organizacyjnych, dokonywanie sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii elektrycznej, dostarczanej z sieci, określonych w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub niniejszej IRiESD, poprzez wykonanie odpowiednich pomiarów. W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub niniejszej IRiESD, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w taryfie OSDn,
- 10) na pisemny wniosek odbiorcy, po rozpatrzeniu i uznaniu jego zasadności, udzielanie bonifikaty w wysokości określonej w taryfie za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, o których mowa w aktach wykonawczych do ustawy Prawo energetyczne lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub niniejszej IRiESD.

XIII.1.3. Na podstawie wniosku odbiorcy OSDn dokonuje sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego na zasadach i w terminach określonych w ustawie Prawo energetyczne i aktach wykonawczych do niej oraz pkt. II.3.6.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 79 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

CIEPŁOWNIA   
SIEMIANOWICE

**-PROJEKT-**  
**INSTRUKCJA RUCHU  
I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**BILANSOWANIE SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO  
I ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAM  
SYSTEMOWYMI**



## A. POSTANOWIENIA OGÓLNE

### A.1. POSTANOWIENIA WST PNE

A.1.1. Procedury bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej w części dotyczącej bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi (zwanej dalej „IRiESD-Bilansowanie”) obowiązują:

- a) OSDn (CS Sp. z o.o.),
- b) podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- c) uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSDn,
- d) sprzedawców działających na obszarze OSDn, mających zawarte z OSDn generalne umowy dystrybucji (GUD),
- e) sprzedawców działających na obszarze OSDn, mających zawarte z OSDn generalne umowy dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K),
- f) sprzedawców energii elektrycznej pełniących na obszarze OSDn funkcję sprzedawcy rezerwowego,
- g) Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do e) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSDn.

A.1.2. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE S.A., który na mocy ustawy Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie.

A.1.3. OSDn w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia realizację:

- a) umów sprzedaży, w tym umów sprzedaży rezerwowej – na podstawie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalnej Umowy Dystrybucji (GUD) zawartej ze sprzedawcą oraz umowy o świadczenie usług dystrybucji zawartej z URD,
- b) umów kompleksowych, w tym rezerwowych umów kompleksowych – na podstawie GUD-K lub umowy, o której mowa w pkt. A.2.3.6. akapit drugi, zawartej ze sprzedawcą,

zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.

A.1.4. OSDn uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 81 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

Rynku Bilansującego (MB) z obszaru zarządzanej przez niego sieci, realizując obowiązki w zakresie współpracy z OSP za pośrednictwem OSDp, zgodnie z zapisami pkt. A.1.5.

- A.1.5. OSDn, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP, realizuje określone w ustawie Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp zgodnie z postanowieniami umowy zawartej pomiędzy OSDp, a OSDn oraz zapisami IRiESD OSDp, zgodnie z zapisami pkt. A.4.
- A.1.6. OSDp za pośrednictwem, którego OSDn współpracuje z OSP w zakresie bilansowania systemu dystrybucyjnego, jest *Tauron Dystrybucja S.A.* dla obszarów określonych w pkt. I.A.2.
- A.1.7. Podmiot, którego sieć, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSDn nie objętej obszarem RB i który posiada umowy dystrybucyjne z OSDn albo umowy kompleksowe zawarte ze sprzedawcą posiadającym zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, tzw. Generalną Umowę Dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-K) z OSDn, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).
- A.1.8. URD jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez jednego wskazanego Uczestnika Rynku Bilansującego (URB). URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.1.9. POB jest wskazywany przez sprzedawcę oraz przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Różnice wynikające z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla danego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.
- Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w Rozdziale D IRiESD-Bilansowanie.
- A.1.10. OSDn zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:
- aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD,
  - aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł GUD-K,
  - informacje o sprzedawcy z urządzenia energii elektrycznej,
  - wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej.
- A.1.11. OSDn zapewnia podmiotom przyłączonym do sieci dystrybucyjnej realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 82 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

trybie i terminie oraz pod warunkiem spełnienia przez te podmioty wymaga określonych w IRiESD i umowach o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej.

- A.1.12. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy którzy posiadają zawartą z OSDn umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD-Bilansowanie innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z postanowieniami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.
- A.1.13. Tryb i zasady powiadamiania OSDn o zawartych umowach kompleksowych określonych w IRiESD-Bilansowanie, nie dotyczą umów kompleksowych zawieranych przez sprzedawcę z urzędu z URD w gospodarstwie domowym, który nie skorzystał z prawa wyboru sprzedawcy. Zwolnienie z powiadomienia OSDn o zawartej umowie kompleksowej nie dotyczy URD w gospodarstwie domowym, który dokonuje zmiany sprzedawcy i zawiera umowę kompleksową ze sprzedawcą z urzędu.
- A.1.14. Informacja o podmiotach pełniących funkcję sprzedawcy rezerwowego, zawierających umowy sprzedaży rezerwowej lub rezerwowe umowy kompleksowe podana jest na stronie internetowej OSDn.

## **A.2. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDA Y ORAZ UMÓW KOMPLEKSOWYCH I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA**

- A.2.1. OSDn zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSDn w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymaga określonych w IRiESD i odpowiednich umowach zawartych z OSDn.
- A.2.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z OSDn umowę dystrybucji, mogą zlecić wykonywanie swoich obowiązków wynikających z IRiESD innym podmiotom, o ile nie jest to sprzeczne z przepisami obowiązującego prawa i posiadanymi koncesjami. Podmioty te działają w imieniu i na rzecz wytwórcy, odbiorcy lub sprzedawcy.

### **A.2.3. Warunki i wymagania formalno-prawne**

- A.2.3.1. OSDn, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.6, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii elektrycznej, po:
- uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji – jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - zawarcia przez URD umowy dystrybucji z OSDn,
  - zawarcia przez URD typu odbiorca (URD<sub>o</sub>) umowy z wybranym sprzedawcą ,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 83 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

posiadaj cym zawart GUD z OSDn,

d) wskazaniu przez URD typu wytwórcy (URD<sub>w</sub>) wybranego POB, posiadaj cego zawart umow dystrybucji z OSDp oraz z OSDn.

A.2.3.2. OSDn realizuje umowy kompleksowe zawarte przez URD z wybranym sprzedawc , z zachowaniem wymaga pkt. A.2.3.7.

A.2.3.3. Umowa dystrybucji zawarta pomi dzy URD a OSDn, powinna spełnia wymagania okre lone w ustawie Prawo energetyczne i zawiera w szczególno ci nast puj ce elementy:

a) oznaczenie sprzedawcy, który posiada zawart GUD z OSDn,

b) oznaczenie sprzedawcy rezerwowego, który posiada zawart GUD z OSDn umo liwiaj c sprzeda rezerwow ,

c) okre lenie POB, a w przypadku URD typu wytwórcy (URD<sub>w</sub>) równie zasad jego zmiany,

d) sposób i zasady rozlicze z OSDn z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB – dotyczy URD typu wytwórcy (URD<sub>w</sub>).

Oznaczenie sprzedawcy i sprzedawcy rezerwowego, o których mowa w lit. a) i b), mo e by realizowane poprzez oznaczenie tych sprzedawców w powiadomieniu OSDn o zawartej umowie sprzeda y, które zostało przyj te do realizacji zgodnie z IRiESD.

A.2.3.4. Umowa kompleksowa zawarta przez URD w zakresie zapisów dotycz ych wiadczenia usług dystrybucji, powinna spełnia wymagania okre lone w ustawie Prawo energetyczne oraz w umowie, o której mowa w pkt. A.2.3.7.

A.2.3.5. Podmiot posiadaj cy: zawart umow przesyłow z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB na obszarze działania OSDp, zawart umow o wiadczenie usług dystrybucji z OSDp oraz z OSDn oraz spełniaj cy procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, mo e pełni funkcj POB. Umowa dystrybucji zawierana przez OSDn z POB powinna spełnia wymagania okre lone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawiera w szczególno ci nast puj ce elementy:

a) o wiadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umo liwiaj cej prowadzenie działalno ci na rynku bilansuj cym,

b) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansuj cym,

c) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, zwi zanych z działalno ci w elektroenergetyce – je eli jest taki wymóg prawny,

d) osoby upowa nione do kontaktu z OSDn oraz POB, a tak e ich dane teleadresowe,

e) warunki przejmowania odpowiedzialno ci za bilansowanie handlowe na rynku bilansuj cym, podmiotów działaj cych na obszarze OSDn,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 84 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

- f) wykaz Miejsc Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB), za których bilansowanie handlowe odpowiada POB,
- g) wykaz sprzedawców i wytwórców, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
- h) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu bilansowania handlowego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> lub o zawieszeniu albo zaprzestaniu prowadzenia działalności na RB w rozumieniu IRiESP,
- i) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonywaniu w przypadku gdy, niezależnie od przyczyny, POB zaprzestanie lub zawiesi działalność na RB w rozumieniu IRiESP,
- j) zasady przekazywania przez OSD<sub>n</sub> do OSD<sub>p</sub> zagregowanych danych pomiarowych z obszaru OSD<sub>n</sub>, dla którego OSD<sub>n</sub> realizuje za pośrednictwem OSD<sub>p</sub> obowiązki współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych.

Jednocześnie nie w ramach ww. umowy, POB prowadzi bilansowanie handlowe sprzedawców i wytwórców przyłączonych do sieci OSD<sub>n</sub>, dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego z obszaru OSD<sub>n</sub>.

A.2.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD na obszarze działania OSD<sub>n</sub> zawiera z OSD<sub>n</sub> jeden GUD, na podstawie którego może pełnić funkcję sprzedawcy. Podmiot ten może również pełnić funkcję sprzedawcy rezerwowego po określeniu tego faktu w GUD i złożeniu przez tego sprzedawcę do OSD<sub>n</sub> oferty sprzedaży rezerwowej. Podmiot ten może wyrazić wolę pełnienia funkcji sprzedawcy rezerwowego na warunkach określonych w GUD. GUD reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy podmiotem jako Sprzedawcą a OSD<sub>n</sub> oraz określa warunki realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD<sub>n</sub>, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy sprzedaży. GUD powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD<sub>n</sub>,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczenia świadczenia usług dystrybucji przez OSD<sub>n</sub> z tym URD,
- c) osoby upoważnione do kontaktu z OSD<sub>n</sub> oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- d) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD<sub>n</sub> a sprzedawcą,
- e) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD<sub>n</sub> o utracie wskazanego POB w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP,
- f) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego sprzedawcy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 85 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

A.2.3.7. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umów kompleksowych z URD w gospodarstwach domowych, zawiera z OSDn, jedną GUD-K na podstawie której może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-K określa warunki realizacji umów kompleksowych dla w/w URD, którym ten sprzedawca będzie świadczył usługę kompleksową. GUD-K powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawarte umowy dystrybucji z OSDn,
- b) zasady zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSDn,
- c) warunki świadczenia przez OSDn usług dystrybucji URD posiadającym zawarte umowy kompleksowe ze sprzedawcą,
- d) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- e) zasady zabezpieczenia należytego wykonania GUD-K,
- f) ogólne zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSDn a sprzedawcą,
- g) osoby upoważnione do kontaktu z OSDn oraz sprzedawcą, a także ich dane teleadresowe,
- h) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSDn o utracie wskazanego POB, w tym w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP,
- i) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB sprzedawcy,
- j) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną na podstawie umowy kompleksowej URD innym, niż URD w gospodarstwach domowych, na obszarze działania OSDn może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy sprzedawcą a OSDn.

### **A.3. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH**

A.3.1. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym OSDn realizuje następujące zadania:

- a) przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe tych URD, na podstawie GUD, GUD-K oraz umów o świadczenie usług dystrybucji,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 86 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- b) przyporządkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży, w tym umowy sprzedaży rezerwowej, na podstawie GUD i GUD-K,
- c) powiadamia OSDp o planowanej zmianie POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
- d) rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii w poszczególnych MB i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- e) wyznacza oraz przyporządkowuje ilość dostaw energii dotyczących URD do odpowiednich MB poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- f) przekazuje do OSDp ilość dostaw energii dla poszczególnych MB,
- g) współpracuje z OSDp w zakresie świadczenia usługi redukcji obciążenia odbiorców przyłączonych do sieci OSDn, w tym usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazuje do OSDp dane pomiarowe dotyczące ilości dostaw energii w poszczególnych PPE z obszaru sieci OSDn dopuszczonych do świadczenia usługi, zgodnie z umową, o której mowa w pkt. A.4.1. oraz pkt. A.8. i IRiESD OSDp.

A.3.2. OSDn zgodnie z pkt. A.3.4. może nadawać kody identyfikacyjne podmiotom, których urządzenia są przyłączone do jego sieci dystrybucyjnej i nie są objęte obszarem rynku bilansującego.

Dla podmiotu, którego urządzenie jest przyłączone do sieci dystrybucyjnej objętej obszarem rynku bilansującego stosowany jest kod identyfikacyjny nadany przez OSP, będący OSDp.

A.3.3. OSDp nadaje zgodnie z IRiESD OSDp kody identyfikacyjne Sprzedawcom realizującym umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe w sieci OSDn na zasadach określonych w umowie, o której mowa w pkt. A.4.1.

Kody identyfikacyjne nadawane Sprzedawcom są te same z kodami identyfikacyjnymi nadanymi przez OSP i zawartymi w GUD.

A.3.4. Kody, o których mowa w pkt. A.3.2. zawierają czteroliterowe oznaczenie podmiotu, oznaczenie Operatora Systemu Dystrybucyjnego, literę charakteryzującą podmiot oraz numer podmiotu i mają następującą postać:

a) URD typu wytwórca - AAAA\_KodOSD\_W\_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_W...(numer podmiotu)...

b) Sprzedawca - AAAA\_KodOSD\_P\_XXXX, gdzie:

...(oznaczenie literowe podmiotu)...\_(oznaczenie kodowe OSD)...\_P...(numer podmiotu)...

A.3.5. Nadanie kodów identyfikacyjnych oraz potwierdzenie faktu rejestracji odbywa się

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 87 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

poprzez zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy podmiotem i OSDn lub zawarcie GUD lub GUD-K ze sprzedawcą.

A.3.6. OSDn może nadawać kody identyfikacyjne dla poszczególnych Punktów Poboru Energii (PPE) dla rynku detalicznego w celu ich wykorzystywania w procesie wyznaczania danych pomiarowo-rozliczeniowych na potrzeby OSDn oraz Sprzedawców realizujących umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe w sieci OSDn.

A.3.7. OSDn może nadawać kody identyfikacyjne obiektom rynku detalicznego stosując własne oznaczenia lub może stosować oznaczenia kodowe PPE zgodnie z IRiESD OSDp.

W przypadku braku nadania przez OSDn kodu PPE podstawowym identyfikatorem Punktu Poboru Energii, dla Sprzedawców realizujących umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe w sieci OSDn, jest numer układu pomiarowo-rozliczeniowego.

A.3.8. Punkt Poboru Energii (PPE) jest najmniejszą jednostką, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw energii elektrycznej oraz dla której może nastąpić zmiana sprzedawcy. Kod PPE jest niezmiennym oznaczeniem jednoznacznie identyfikującym PPE i ma następującą postać zgodną z systemem kodowania oznaczony w pkt. A.3.7. Powyższy format kodu PPE będzie obowiązywał do momentu wprowadzenia przez OSDn nowego formatu kodu PPE, w celu ujednoczenia formatów w skali całego kraju. Nowy format kodu PPE określony w pkt. A.3.9. oraz zasady jego nadawania i renumeracji istniejących kodów PPE określone w pkt. od A.3.10. do A.3.16., będą obowiązywać od daty, o której mowa w pkt. A.3.12.

A.3.9. Kod PPE jest oznaczeniem w formacie zgodnym z międzynarodowym standardem GS1/GSRN, o następującej postaci:

(590)(J1J2J3J4)(S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10)(K)

gdzie:

590 – prefiks dla polskiej organizacji GS1,

J1J2J3J4 – numer OSDn nadawany przez polską organizację GS1,

S1S2S3S4S5S6S7S8S9S10 – unikalna liczba nadana przez OSDn dla danego PPE,

K – cyfra kontrolna wyznaczona zgodnie z algorytmem publikowanym przez organizację GS1.

W przypadku drukowania kodu PPE w postaci kodu kreskowego będzie on poprzedzony prefiksem (8018), oznaczającym, że kod ten dotyczy PPE.

A.3.10. Punkt Poboru Energii (PPE) jest oznaczany przez kod PPE, przy czym dany kod identyfikuje tylko jeden PPE.

A.3.11. Kod PPE jest nadawany po zgłoszeniu gotowości przyłączenia/installacji do przyłączenia do sieci OSDn, a przed zawarciem przez URD umowy, na postawie której ma być dostarczana energia elektryczna do PPE.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 88 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- A.3.12. O planowanej dacie wejścia w życie nowego formatu kodów PPE OSDn poinformuje Sprzedawców co najmniej z 180 dniowym wyprzedzeniem. Po tym terminie w komunikacji z OSDn będą stosowane wyłącznie nowe kody PPE, w formacie określonym w pkt. A.3.9, w tym również w zakresie spraw rozpoczętych, a niezakończonych przed terminem, o którym mowa w zdaniu pierwszym.  
Wraz z ww. informacją OSDn udostępni Sprzedawcom tabele przenieumerowania kodów PPE w formie elektronicznej umożliwiającej kopiowanie danych. Tabela przenieumerowania będzie zawierała informację o starym i nowym kodzie PPE.
- A.3.13. Zmiana kodów PPE nadanych przez OSDn nie wymaga zmiany umów, na podstawie których dostarczana jest energia elektryczna do PPE.
- A.3.14. Poinformowanie URD o zmianie kodu PPE nastąpi pisemnie lub pocztą elektroniczną na wskazane w umowie adresy e-mail.
- A.3.15. Zasady nadawania kodów PPE:
- a) wszystkie PPE otrzymują kod PPE,
  - b) kod PPE jest nadawany w momencie, o którym mowa w pkt. A.3.11., z zastrzeżeniem pkt. A.3.12,
  - c) kod PPE nadany zostaje dla każdego punktu na obszarze działania OSDn, w którym następuje:
    - (1) „pobór”, „wprowadzenie” lub „pobór i wprowadzanie” produktu energetycznego (energii, usług dystrybucyjnych, mocy, itp.) do lub z sieci OSDn przez URD (odbiorcę lub wytwórcę), oraz
    - (2) pomiar tej wielkości przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub jej wyznaczanie na potrzeby rozliczeń.
  - d) dla punktów w sieci lub instalacji wewnętrznej URD OSDn nie nadaje odrębnego kodu PPE, dla tych punktów mogą być nadane kody FPP, które są podrodzajem do kodów PPE,
  - e) likwidacja kodu PPE następuje tylko w przypadku fizycznej likwidacji przyłącza lub przyłączonego obiektu; likwidacja kodu PPE oznacza zmianę fizycznego statusu PPE na „odłączony”, a tym samym nie ma powtórnego nadawania tych samych kodów PPE,
  - f) zmiany własności obiektu, zmiana adresu (np. nazwy ulicy), nadanie adresu dla punktu identyfikowanego np. nr działki, zmiana parametrów technicznych PPE (np. zmiana mocy przyłączeniowej), itp. nie powodują zmiany kodu PPE,
  - g) zmiana typu umowy sieciowej (umowa kompleksowa, umowa dystrybucyjna) lub jej przeniesienie do innego systemu informatycznego nie powodują zmiany kodu PPE,
  - h) dla punktu w sieci, w którym występuje pobór i wprowadzenie, nadaje się jeden kod PPE.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 89 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## A.3.16. Przypadki szczególne dotyczą nadawania kodów PPE:

- a) jeżeli w układzie pomiarowym występują oprócz podstawowego układu pomiarowo-rozliczeniowego inne układy (rezerwowo, kontrolny) to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- b) jeżeli w skład układu pomiarowego wchodzi liczniki energii czynnej, biernej indukcyjnej, biernej pojemnościowej, itp. to wszystkie mają jeden, ten sam kod PPE,
- c) w budynkach wielolokalowych każdy PPE posiada odrębny kod PPE,
- d) w przypadku, gdy pod jednym adresem pocztowym istnieje kilka PPE, to każdy z nich posiada odrębny kod PPE,
- e) kod PPE nie ulega zmianie w przypadku przyłączenia do sieci mikroinstalacji.

#### A.4. ZASADY WSPÓŁPRACY OSDn Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZENIA NA RYNKU BILANSUJĄCYM

A.4.1. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczenia na rynku bilansującym, o których mowa w pkt A.1.5., OSDn dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OSDp umowę zgodnie z zapisami IRiESD OSDp.

Umowa ta powinna zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) zakres obowiązków realizowanych przez OSDn oraz OSDp,
- b) zgodność OSDn na realizację jego obowiązków w zakresie współpracy z OSP przez OSDp,
- c) zobowiązanie OSDn do zawierania ze sprzedawcami umów dystrybucji (GUD lub/i GUD-K), w których będzie wskazany POB, posiadający umowę zawartą z OSDp,
- d) dane o posiadanych przez OSDn koncesjach i decyzjach związanych z działalnością energetyczną,
- e) osoby upoważnione do kontaktu z OSDp oraz ich dane adresowe,
- f) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień niniejszej IRiESD OSDp,
- g) zasady rozwiązania umowy lub wprowadzania ograniczeń w jej wykonaniu,
- h) zasady obejmowania umów kolejnych URD z obszaru OSDn,
- i) zasady wyznaczania i przekazywania danych pomiarowych,
- j) zasady przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb realizacji regulacyjnych usług systemowych w zakresie rezerwy interwencyjnej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 90 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- A.4.2. W ramach bilansowania systemu, b d tego przedmiotem umowy, o której mowa w A.4.1., OSDp przekazuje dane pomiarowe z obszaru OSDn do OSP dla potrzeb rozlicze na rynku bilansuj cym oraz administruje rynkiem detalicznym w nast puj cym zakresie:
- przyporz dkowuje do POB okre lone MB słu ce do reprezentowania na rynku bilansuj cym ilo ci dostarczanej energii elektrycznej na podstawie danych konfiguracyjnych przekazanych przez OSP oraz umów przesyłowych i dystrybucji lub umów kompleksowych,
  - przyporz dkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych MB, przydzielonych POB, jako podmiotowi prowadz cemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji oraz GUD, GUD-K i umowy, o której mowa w pkt. A.4.1.,
  - przyporz dkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizuj cym umowy sprzeda y, w tym umowy sprzeda y rezerwowej, na podstawie GUD oraz umowy, o której mowa w pkt. A.4.1.,
  - przyporz dkowuje URD do poszczególnych MDD przydzielonych sprzedawcom realizuj cym umowy kompleksowe, w tym rezerwowe umowy kompleksowe, na podstawie umowy, o której mowa w pkt. A.2.5.,
  - realizuje procedur zmiany POB przez sprzedawc lub URD typu wytwórca,
  - przekazuje do OSP dane konfiguracyjne niezb dne do monitorowania poprawno ci konfiguracji rynku bilansuj cego,
  - rozpatruje reklamacje POB dotycz ce danych konfiguracyjnych i wprowadza niezb dne korekty.
- A.4.3. OSDn jest odpowiedzialny za poprawno pozyskanych danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD obj tych umow , o której mowa w pkt. A.4.1. oraz za prawidłowe przyporz dkowanie URD, przył czonych do sieci OSDn, do odpowiednich sprzedawców i POB.
- A.4.4. W celu umo liwienia realizacji wymiany danych, OSDn musi posiada na dzie rozpocz cia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.4.1., układy pomiarowo-rozliczeniowe słu ce do rozlicze z OSDp, dostosowane do wymaga rozporz dzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych zasad funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz IRiESD OSDp.
- A.4.5. W celu umo liwienia OSDp przekazania danych pomiarowych do OSP, o ile umowa zawarta pomi dzy OSDp, a OSDn nie stanowi inaczej, OSDn jest zobowi zany w szczególno ci do:
- pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn zgodnie z IRiESD OSDp,
  - dostarczania do OSDp danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowi cych rzeczywist ilo energii elektrycznej pobranej z sieci OSDn lub oddanej do sieci OSDn, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 91 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

ka d godzin doby handlowej w miejscach dostarczenia URD typu odbiorca, w podziale na sprzedawców, zagregowane na MB oraz oddzielnie w miejscach dostarczania URD typu wytwórca,

- c) przekazywania do OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w celu ich przesłania do OSP w trybach korekty obowijczych na Rynku Bilansujcym zgodnie z IRiESP,
- d) niezwłocznego przekazywania OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSDn usług dystrybucji energii elektrycznej dla URD lub o zaprzestaniu sprzedaży energii elektrycznej do URD przez sprzedawcę,
- e) niezwłocznego informowania OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowo przekazywanych danych pomiarowych.

A.4.6. Przekazywanie danych przez OSDp do OSP obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSDn nieobjętej obszarem Rynku Bilansujcego:

- a) na MB b d ce w posiadaniu POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URDo z obszaru OSDn,
- b) na MB b d ce w posiadaniu POB wskazanego bezpośrednio przez URDw z obszaru OSDn.

OSDn przekazuje informacje do OSDp o wskazanych POB, o których mowa powyżej.

A.4.7. Wyznaczanie i przekazywanie przez OSDn danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD z obszaru OSDn do OSDp oraz udostępnianie danych pomiarowych do OSP, odbywa się zgodnie z zasadami opisanymi w IRiESD OSDp.

A.4.8. OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansujcym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej i sieciach, na których zostali wyznaczeni OSDn, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfigurację rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie i postanowieniach umów dystrybucyjnych.

OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansujcym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSDn, na podstawie umowy zawartej z OSDn, o której mowa w pkt. A.4.1.

## **A.5. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDA Y ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA URD KTÓRZY MAJ ZAWARTE UMOWY DYSTRYBUCJI**

A.5.1. OSDn działaj c na podstawie:

- umowy rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej, stanowi cją załącznik do umowy dystrybucyjnej zawartej przez OSDn z URD, b d
- upoważnienia URD do zawarcia w jego imieniu i na rzecz, rezerwowej

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 92 z 165
Zatwierdzono:	Obowijczyje od ..... 2018 roku	

umowy sprzedaży energii elektrycznej ze wskazanym przez URD w umowie dystrybucyjnej sprzedawcą rezerwowym,

umożliwia rezerwowi sprzedawcy energii dla URD w przypadkach:

- 1) trwałej lub przemijającej utraty przez sprzedawcę lub przez POB wskazany przez sprzedawcę możliwości działania na rynku bilansującym,
- 2) utraty przez sprzedawcę możliwości sprzedaży energii elektrycznej,
- 3) zakończenia umowy sprzedaży zgodnie z IRiESD-Bilansowanie i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia do realizacji OSDn przez sprzedawcę umowy sprzedaży zawartej z URD,

z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.5.2.

Zawarcie rezerwowej umowy sprzedaży następuje poprzez złożenie przez OSDn o wiadczenia, o którym mowa w pkt. A.5.5.

A.5.2. OSDn nie zawiera rezerwowej umowy sprzedaży w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo wydania przez sąd polubowny wyroku dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść odbiorcy w gospodarstwie domowym lub wydania niekorzystnej dla tego odbiorcy decyzji przez Prezesa URE,
- 2) wyprowadzenia URD z PPE (zakreślenia na wniosek URD wiadczenia usług dystrybucji wraz z fizycznym odłączeniem PPE od sieci OSDn.)

A.5.3. Warunkiem zawarcia rezerwowej umowy sprzedaży przez OSDn, jest wskazanie przez URD sprzedawcy rezerwowego z zastrzeżeniem pkt. A.5.4.1), wybranego z wykazu o którym mowa w pkt. A.1.10., innego niż sprzedawca bieżący stron umowy sprzedaży. Wskazanie sprzedawcy rezerwowego lub zmiana tego wskazania, może również nastąpić w zgłoszeniu umowy sprzedaży, które zostało pozytywnie zweryfikowane przez OSDn.

A.5.4. Jeżeli dla URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSDn, OSDn stwierdzi, że zaistniała którakolwiek z przyczyn wskazanych w pkt. A.5.1., z zastrzeżeniem pkt. A.5.2., a:

- 1) ten URD nie wskazuje sprzedawcy rezerwowego, albo
- 2) wybrany sprzedawca rezerwowy nie będzie mógł zrealizować rezerwowej umowy sprzedaży,

OSDn zawiera w imieniu tego URD rezerwowi umowę sprzedaży ze sprzedawcą wykonującym na jego obszarze zadania sprzedawcy z urzędu na podstawie upoważnienia zawartego w umowie dystrybucyjnej. Zawarcie tej umowy następuje poprzez złożenie przez OSDn o wiadczenia, o którym mowa w pkt. A.5.5. W przypadku, gdy w/w sprzedawcą rezerwowym jest OSDn - OSDn występuje w podwójnej roli, tj. w takiej sytuacji OSDn jest drugą stroną czynności prawnej, której dokonuje w imieniu URD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 93 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- A.5.5. W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez sprzedawcę rezerwowego innego niż OSDn, sprzedaż i rezerwowej na rzecz URD, OSDn złoży sprzedawcy w imieniu i na rzecz tego URD o wiadczenie o przyjęciu oferty na warunkach określonych przez tego sprzedawcę, w tym wynikających z cennika sprzedawcy rezerwowego.
- 1) w przypadku, o którym mowa w pkt. A.5.1. ppkt. 3) – nie później niż w dniu poprzedzającym dzień rozpoczęcia przez sprzedawcę sprzedaży energii elektrycznej,
  - 2) w pozostałych przypadkach, o których mowa w pkt. A.5.1. – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- W przypadku gdy URD jest konsumentem warunkiem rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej jest zawarcie w o wiadczeniu, o którym mowa powyżej, dla URD rozpoczęcia wiadczenia sprzedaży rezerwowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy.
- A.5.6. W terminie 5 dni roboczych od złożenia przez sprzedawcę przez OSDn o wiadczenia, o którym mowa w pkt. A.5.5., OSDn wyśle URD informacji o przyczynach zawarcia rezerwowej umowy sprzedaży, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych sprzedawcy rezerwowego, prawie tego URD do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD będących konsumentami) oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków rezerwowej umowy sprzedaży, w tym ceny.
- A.5.7. Po zawarciu rezerwowej umowy sprzedaży w trybie określonym w niniejszym rozdziale, realizacja tej umowy oraz spełnienie obowiązków wobec URD będących konsumentami zgodnie z ustawą z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, dokonywane są bezpośrednio pomiędzy sprzedawcą rezerwowym, a tymi URD.
- A.5.8. Rezerwowa umowa sprzedaży jest realizowana przez OSDn z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD, sprzedaż i energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD sprzedawcą rezerwowym.
- A.5.9. Sprzedawca rezerwowy zobowiązuje się powiadamiać OSDn o zakończeniu rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej zgodnie z pkt. F.2.7.
- A.5.10. OSDn udostępni Sprzedawcy rezerwowemu odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy sprzedaży.

## **A.6. ZASADY WIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ DLA URD W GOSPODARSTWACH DOMOWYCH, KTÓRZY MAJ ZAWARTE UMOWY KOMPLEKSOWE**

- A.6.1. Postanowienia pkt. A.6. dotyczą URD w gospodarstwach domowych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 94 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSDn dla których sprzedawca świadczy usług kompleksow (zwanych dalej „URDSR”)

A.6.2. OSDn zawrze w imieniu i na rzecz URDSR rezerwow umow kompleksow ze wskazanym przez URDSR sprzedawc rezerwowym w przypadkach:

- 1) trwałej lub przemijającej utraty przez sprzedawc lub przez POB wskazany przez sprzedawc możliwości działania na rynku bilansującym,
- 2) utraty przez sprzedawc możliwości świadczenia usługi kompleksowej,
- 3) zakończenia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie i niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia do realizacji OSDn przez sprzedawc umowy kompleksowej zawartej z URDSR,

z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.6.3.

Zawarcie rezerwowej umowy kompleksowej następuje poprzez złożenie przez OSDn o świadczenia, o którym mowa w pkt. A.6.6. W przypadku gdy wybranym przez URDSR sprzedawc rezerwowym jest OSDn - OSDn występuje w podwójnej roli, tj. w takiej sytuacji OSDn jest drugą stroną czynności prawnej, której dokonuje w imieniu URD.

A.6.3. OSDn nie zawrze rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URDSR, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 i art. 6b ust. 1, ust. 2 lub ust. 4 ustawy Prawo energetyczne, albo wydania przez sąd polubowny wyroku dotyczącego wstrzymania dostarczania na niekorzyść URDSR lub wydania niekorzystnej dla tego URDSR decyzji przez Prezesa URE,
- 2) wyprowadzenia URDSR z PPE (zakończenia na wniosek URDSR świadczenia usługi kompleksowej wraz z fizycznym odłączeniem PPE od sieci OSDn).

A.6.4. Warunkiem zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej przez OSDn, jest udzielenie OSDn przez URDSR przy zawieraniu umowy kompleksowej ze sprzedawcą, pisemnego pełnomocnictwa do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej według wzoru określonego przez OSDn, w którym ten URDSR wskazuje wybranego przez siebie z wykazu, o którym mowa w pkt. A.1.11., sprzedawc rezerwowego innego niż sprzedawca będący stroną zawartej umowy kompleksowej, jak również do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej ze sprzedawcą z urzędu w przypadkach wskazanych w pkt. A.6.5.

Mając na uwadze zapisy ustawy z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, wzór pełnomocnictwa udzielonego przez konsumenta, zawiera dodatkowo:

- 1) o świadczenie URDSR został poinformowany o prawie do odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 14 dni od dnia jej zawarcia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 95 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 2) upoważnienie dla OSDn do dania w imieniu URDSR rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od rezerwowej umowy kompleksowej zawartej na odległość lub poza lokalem przedsiębiorstwa, liczonego od dnia jej zawarcia.

Zgłoszenie przez sprzedawcę umowy kompleksowej do realizacji jest równoznaczne z dysponowaniem przez niego pełnomocnictwem dla OSDn spełniającym wymogi o których mowa powyżej. Jednocześnie sprzedawca jest zobowiązany do przekazania OSDn oryginału powyższego pełnomocnictwa, na które dane OSDn najpóźniej w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania dania.

A.6.5. Jeżeli OSDn stwierdzi, że zaistniała którakolwiek z przyczyn wskazanych w pkt. A.6.2., z zastrzeżeniem pkt. A.6.3., a:

- 1) URDSR nie wskazuje sprzedawcy rezerwowego, albo
- 2) wybrany sprzedawca rezerwowego nie będzie mógł zrealizować rezerwowej umowy kompleksowej, albo
- 3) OSDn wstrzymał realizację GUD-K z wybranym sprzedawcą rezerwowym w zakresie przyjmowania zgłoszeń nowych umów kompleksowych,

OSDn zawrze w imieniu tego URDSR rezerwowym umów kompleksowych ze sprzedawcą wykonującym na jego obszarze zadania sprzedawcy z urzędu na podstawie upoważnienia zawartego w pełnomocnictwie, o którym mowa w pkt. A.6.4.. Zawarcie tej umowy następuje poprzez złożenie przez OSDn o wiadczenia, o którym mowa w pkt. A.6.6.

A.6.6. W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej na rzecz URDSR, OSDn złoży sprzedawcy w imieniu i na rzecz tego URDSR o wiadczenie o przyjęciu oferty na warunkach określonych przez sprzedawcę, w tym wynikających z cennika sprzedawcy rezerwowego:

- 1) w przypadku, o którym mowa w pkt. A.6.2. ppkt. 3) – nie później niż w dniu poprzedzającym rozpoczęcie przez sprzedawcę świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej;
- 2) w pozostałych przypadkach, o których mowa w pkt. A.6.2. – nie później niż w terminie 3 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przesłanek do zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej.

Warunkiem rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej jest zawarcie w o wiadczeniu, o którym mowa powyżej, dania URDSR rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej przed upływem 14-dniowego okresu odstąpienia od umowy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 96 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- A.6.7. W terminie 5 dni roboczych od złożenia sprzedawcy przez OSDn o wiadczenia, o którym mowa w pkt A.6.6., OSDn wyśle URD<sub>SR</sub> informacji o przyczynach zawarcia rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, prawie tego URD<sub>SR</sub> do wypowiedzenia umowy lub odstąpienia od umowy (w przypadku URD<sub>SR</sub> będących konsumentami) oraz o miejscu opublikowania przez sprzedawcę rezerwowego innych warunków rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny.
- A.6.8. Po zawarciu rezerwowej umowy kompleksowej w trybie określonym w niniejszym rozdziale, realizacja tej umowy oraz spełnienie obowiązków wobec URD<sub>SR</sub> zgodnie z ustawą z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta, dokonywane są bezpośrednio pomiędzy sprzedawcą rezerwowym a tymi URD<sub>SR</sub>.
- A.6.9. Rezerwowa umowa kompleksowa wchodzi w życie z dniem zawarcia i obowiązuje od dnia rozpoczęcia świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.
- A.6.10. Rezerwowa umowa kompleksowa może zostać w każdym czasie wypowiedziana przez URD<sub>SR</sub> z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia. Sprzedawca zobowiązuje się także dorazowo powiadamiać OSDn o zakończeniu obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej, zawartej z URD<sub>SR</sub>, w terminie 2 dni roboczych od daty otrzymania wypowiedzenia.
- A.6.11. OSDn udostępni sprzedawcy rezerwowemu odczyty wskaźnika układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy kompleksowej.
- A.6.12. Rezerwowa umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z dniem rozpoczęcia, zgodnie z IRiESD świadczenia usługi kompleksowej albo sprzedaży energii elektrycznej, na podstawie umowy zawartej z wybranym przez URD<sub>SR</sub> sprzedawcą.

## A.7. ZASADY WYMIANY INFORMACJI

- A.7.1. Wymiana informacji między OSDn i sprzedawcami odbywa się pisemnie lub o ile generalna umowa dystrybucyjna tak stanowi - pocztą elektroniczną na wskazane w tej umowie adresy e-mail lub w inny sposób wskazany w tej umowie.

## A.8. ZASADY WSPÓŁPRACY DOTYCZĄCE REGULACYJNYCH USŁUG SYSTEMOWYCH W ZAKRESIE REZERWY INTERWENCYJNEJ

### A.8.1. Zasady nadawania certyfikatów ORed

- A.8.1.1. 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 sieci przesyłowej albo jednocześnie do sieci przesyłowej i dystrybucyjnej określa IRiESP.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 97 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

A.8.1.2. Certyfikowaniu podlega ORed przyłączony do sieci dystrybucyjnej OSDn, dla którego przynajmniej jedno PPE przyłączone jest do sieci o napięciu znamionowym powyżej 1 kV.

Dopuszcza się, aby ORed, poza PPE przyłączonymi do sieci dystrybucyjnej OSDn o napięciu znamionowym powyżej 1 kV, posiadał również dodatkowo PPE przyłączone do sieci o napięciu znamionowym poniżej 1 kV, o ile spełniają one wymagania określone w pkt. A.8.1.9. ppkt 4) - 5).

A.8.1.3. ORed jest zdefiniowany na zasobach odbiorczych i określony przez jedno lub kilka PPE, tworzących kompletny układ zasilania danego ORed pod jednym adresem (w jednej lokalizacji), obejmujący wszystkie miejsca przyłączenia ORed do sieci dystrybucyjnej OSDn.

A.8.1.4. W przypadku, gdy układ zasilania ORed składa się z kilku PPE, wówczas ilość dostaw energii elektrycznej do ORed jest wyznaczana przez OSP, jako suma dostaw energii elektrycznej dla tych PPE.

Powyższe nie dotyczy przypadku, gdy do sieci OSDn bądź tego jednocześnie odbiorcą świadczącym usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP przyłączone są inne podmioty świadczące tę usługę. W takim przypadku ilość dostaw energii elektrycznej dla ORed bądź tego OSDn jest pomniejszana przez OSP o sumę ilości dostaw energii elektrycznej dla ORed podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej tego OSDn.

A.8.1.5. Certyfikat dla ORed jest wydawany przez OSDp, jeżeli ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDp lub do sieci OSDp i OSDn, którego się jest połączony z sieci OSDp.

W przypadku, gdy ORed jest przyłączony wyłącznie do sieci OSDn, którego się jest połączony z sieci OSDp, Certyfikat dla ORed, wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.8.1.7., wystawia OSDn, w oparciu o pozytywnie zweryfikowany wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed i przekazuje do upoważnionego OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. W ww. przypadku OSDn przekazuje do OSDp również pełnomocnictwo zawierające umocowanie dla OSDp do rejestracji lub wygaszenia w systemie informatycznym OSP, dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, Certyfikatu dla ORed przyłączonego do sieci OSDn (wzorowanego na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.8.1.7.), wystawionego przez OSDn.

Za datę wydania Certyfikatu dla ORed uznaje się datę jego rejestracji przez OSDp w powyższym systemie informatycznym OSP.

W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do sieci OSDn zlokalizowanej na obszarze sieci kilku OSDp, Certyfikat dla ORed wystawia OSDn i przekazuje do jednego upoważnionego przez siebie OSDp, na którego obszarze działania jest położony ORed, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 98 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

A.8.1.6. Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed do:

- 1) OSDp – jeżeli ORed posiada przynajmniej jedno PPE w sieci dystrybucyjnej OSDp,
- 2) OSDn – jeżeli ORed posiada wyłącznie PPE w sieci dystrybucyjnej OSDn.

W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do sieci dystrybucyjnej kilku OSDp lub kilku OSDn, wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed, składany jest odpowiednio dla miejsca przyłączenia, do wybranego przez siebie jednego OSDp lub OSDn.

A.8.1.7. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed oraz wzór Certyfikatu dla ORed określa OSP i publikuje na swojej stronie internetowej. Wzór wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed stosuje się również celem aktualizacji Certyfikatu dla ORed.

A.8.1.8. Wniosek o wydanie Certyfikatu dla ORed zawiera w szczególności:

- 1) dane identyfikacyjne wnioskodawcy (firma pod jaką działa wnioskodawca, NIP lub Pesel) oraz jego dane kontaktowe,
- 2) dane identyfikacyjne Odbiorcy w ORed (firma pod jaką działa Odbiorca w ORed, NIP lub Pesel), 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 OSDp, zgodnie z kodyfikacją OSDp, składających się na kompletny układ zasilania danego ORed z sieci dystrybucyjnej OSDn, zgodnie z pkt. A.8.1.3.,
- 5) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy, ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnątrz),
- 6) oświadczenia Odbiorcy w ORed lub odpowiednio podmiotu przez niego upoważnionego:
  - a) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych przez OSDn do OSDp i OSDp do OSP dla ORed przyłączonych do sieci OSDn,
  - b) o zgodzie na przekazywanie danych pomiarowych 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),
  - c) o spełnieniu warunku odbioru przez ORed energii elektrycznej netto w okresie ostatnich 12 miesięcy, liczonych od dnia złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed (dotyczy ORed z generacją wewnątrz),
  - d) o kompletności układu zasilania ORed w oparciu o wskazane PPE,
  - e) o poprawności danych zawartych we wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 99 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- f) o przyjęciu zobowiązania do bieżącego informowania OSP, OSDp albo OSDn w przypadku zmiany danych, o których mowa w pkt. A.8.1.8. ppkt. 1) - 5), 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 upoważniony przez Odbiorcę w ORed).

Odbiorca w ORed przyjęty do sieci OSDn lub upoważniony przez niego podmiot, składa do OSDn wnioski o wydanie Certyfikatu dla ORed w formie elektronicznej edytowalnej na wskazany przez OSDn adres poczty internetowej oraz w formie papierowej podpisany zgodnie z zasadami reprezentacji Odbiorcy w ORed na adres określony w pkt. E.2.

#### A.8.1.9. Certyfikacja obejmuje weryfikację :

- 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) spełnienia, według stanu na dzień złożenia wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w PPE wymagań technicznych określonych w IRiESD OSDn, jak dla układów pomiarowo-rozliczeniowych instalowanych u URD będących odbiorcami, którzy korzystają z prawa wyboru sprzedawcy,
- 5) zdalnego pozyskiwania godzinowych danych pomiarowych i ich przekazywania do OSDp w trybie dobowym.

A.8.1.10. Brak potwierdzenia spełnienia przynajmniej jednego z warunków określonych w pkt. A.8.1.9. skutkuje odrzuceniem wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed przez OSDn. W przypadku odrzucenia powyższego wniosku, OSDn niezwłocznie informuje wnioskodawcę o przyczynach odrzucenia tego wniosku.

A.8.1.11. OSDn dokonuje weryfikacji wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed, o której mowa w pkt. A.8.1.9., w terminie 14 dni od daty otrzymania wniosku i przekazuje Certyfikat dla ORed (wzorowany na wzorze Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.8.1.7.) do OSDp, celem rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP. Przekazany do OSDp Certyfikat dla ORed nie zawiera unikalnego numeru certyfikatu, unikalnego identyfikatora ORed oraz daty wydania Certyfikatu, które zostaną nadane automatycznie przez ww. system informatyczny OSP, podczas rejestracji certyfikatu przez OSDp.

OSDn przekazuje do OSDp Certyfikat dla ORed przyjętego do sieci OSDn wyłącznie w formie elektronicznej (edytowalnej oraz w postaci skanu certyfikatu podpisanego zgodnie z zasadami reprezentacji OSDn) wraz ze skanem pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.8.1.5. Certyfikat przekazywany jest na

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 100 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp.

Na każde danie OSDp, OSDn dostarczy do OSDp w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania dania, oryginały certyfikatu i pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. A.8.1.5., albo kopii tych dokumentów po wiadczonych przez upoważnionego przedstawiciela OSDn.

OSDn odpowiada za dokonanie weryfikacji i potwierdzenie spełnienia przez ORed kryteriów dopuszczalności określonych w pkt. A.8.1.9.

- A.8.1.12. Wydanie Certyfikatu dla ORed następuje w terminie 14 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku do OSDn. W uzasadnionych przypadkach termin wydania Certyfikatu dla ORed może zostać wydłużony do 30 dni.

OSDn przekazuje certyfikat do OSDp celem jego rejestracji w systemie informatycznym OSP dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania, w terminie do 4 dnia roboczego przed ww. terminem wydania certyfikatu.

- A.8.1.13. Po pozytywnie zakończonym procesie weryfikacji, o którym mowa w pkt. A.8.1.9., OSDp upoważniony przez OSDn, rejestruje Certyfikat dla ORed w dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP systemie informatycznym OSP, który podczas rejestracji automatycznie nadaje unikalny identyfikator ORed oraz unikalny numer Certyfikatu dla ORed. Do czasu udostępnienia OSDp systemu informatycznego OSP dedykowanego usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, wydawanie Certyfikatu dla ORed, realizowane będzie z pominięciem tego systemu, zgodnie ze wzorem Certyfikatu dla ORed, o którym mowa w pkt. A.8.1.7., bez nadawania unikalnego numeru certyfikatu i unikalnego identyfikatora ORed. Certyfikatu dla ORed zostanie nadany numer uproszczony, zgodnie z zasadami przyjętymi przez OSDp.

- A.8.1.14. Certyfikat dla ORed zawiera:

- 1) numer certyfikatu i identyfikator ORed, z zastrzeżeniem pkt. A.8.1.13.,
- 2) lokalizację sieci ORed – przypisanie do stacji elektroenergetycznej o napięciu 110 kV/SN w sieci dystrybucyjnej OSDn,
- 3) dane ORed (nazwa, adres),
- 4) wykaz kodów PPE, zgodnie z formatem kodów PPE OSDp, o którym mowa w IRiESD OSDp (kody PPE nadaje OSDp upoważniony przez OSDn, do którego OSDn przekazuje Certyfikat dla ORed przyłączanego do sieci OSDn, zgodnie z pkt. A.8.1.11.), składających się na kompletny układ zasilania ORed z sieci dystrybucyjnej OSDn (wraz z informacją na terenie, jakiego OSDn zlokalizowany jest dany PPE),
- 5) datę wydania Certyfikatu,
- 6) podmiot wydający Certyfikat dla ORed,
- 7) atrybut ORed (ORed O - obiekt odbiorczy lub ORed OG - obiekt odbiorczy z generacją wewnątrz),

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 101 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

8) informację, czy Odbiorca w ORed jest OSDn.

W przypadku wystawiania Certyfikatu przez OSDn, jest on zobowiązany do wystąpienia do OSDp o określenie warunków i zasad stosowania formatu/kodów PPE, o których mowa powyżej w ppkt. 4).

A.8.1.15. W przypadku zmiany zakresu PPE (dodanie, usunięcie) tworzących kompletny układ zasilania ORed, Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSDn, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Procedowanie wniosku o aktualizację Certyfikatu dla ORed odbywa się jak dla wniosku o wydanie Certyfikatu dla ORed. Wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed następuje w dacie wydania nowego certyfikatu dla tego ORed.

W przypadku zmiany pozostałych danych zawartych w certyfikacie, o których mowa w pkt. A.8.1.14., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot składa wniosek o aktualizację Certyfikatu dla ORed do OSDn, do którego uprzednio złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla tego ORed. Aktualizacja Certyfikatu w powyższym zakresie powoduje wygaszenie obowiązującego Certyfikatu dla ORed i wydanie nowego certyfikatu dla tego ORed.

A.8.1.16. W przypadku, gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności określone w pkt. A.8.1.9., Odbiorca w ORed lub upoważniony przez niego podmiot zgłasza powyższe do OSDn, do którego złożył wniosek o wydanie Certyfikatu dla danego ORed (OSDn niezwłocznie przekazuje zweryfikowane zgłoszenie do OSDp).

A.8.1.17. OSDp upoważniony przez OSDn, wygasza Certyfikat dla ORed w przypadku:

- 1) o którym mowa w pkt. A.8.1.16., tj. gdy ORed przestanie spełniać kryteria dopuszczalności,
- 2) gdy OSDn pozyska informacje wskazujące, że dany ORed nie spełnia kryteriów określonych w pkt. A.8.1.9. ppkt 2) - 5); OSDn przekazuje decyzję o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do OSDp, który zarejestrował Certyfikat dla tego ORed w systemie informatycznym dedykowanym usłudze redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
- 3) zaprzestania świadczenia usług dystrybucji Odbiorcy w ORed.

Za datę wygaszenia certyfikatu uznaje się datę wprowadzenia informacji w tym zakresie przez OSDp w ww. systemie informatycznym OSP. Wygaszenie Certyfikatu dla ORed oznacza, że ORed nie spełnia kryteriów warunkujących świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i zaprzestaje się przekazywania danych pomiarowych dla danego ORed przez OSDn do OSDp oraz OSDp do OSP.

A.8.1.18. Wniosek, o którym mowa w pkt. A.8.1.15., zgłoszenie, o którym mowa w pkt. A.8.1.16. oraz decyzja OSDn, o której mowa w pkt. A.8.1.17. ppkt 2) składane są na wskazany przez OSDp adres poczty elektronicznej, opublikowany na stronie internetowej OSDp.

OSDp przesyła do OSDn Certyfikat dla ORed Odbiorcy w ORed przyjętego do

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 102 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

sieci dystrybucyjnej OSDn, który przekazał certyfikat do zarejestrowania albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed. Certyfikat albo informacja o wygaszeniu przekazywana jest zwrotnie na adres poczty elektronicznej, z której OSDp otrzymał wniosek, zgłoszenie albo decyzję OSDn.

OSDn przesyła Certyfikat dla ORed albo informacje o wygaszeniu Certyfikatu dla ORed do Odbiorcy w ORed przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn drogą pocztową na adres Odbiorcy w ORed lub dostarcza do jego siedziby.

## A.8.2. Zasady przekazywania danych pomiarowych ORed

- A.8.2.1. Przekazywanie danych pomiarowych dla ORed (odrębnie dla każdego PPE w ORed) realizowane jest na zasadach określonych w niniejszym punkcie, z uwzględnieniem zapisów rozdziału C.
- A.8.2.2. Dane pomiarowe dotyczą ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE są pozyskiwane dla wszystkich certyfikowanych ORed uczestniczących w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP i przekazywane przez OSDn do OSDp.
- A.8.2.3. Dane pomiarowe dotyczą ilości dostaw energii elektrycznej dla poszczególnych PPE, składających się na dany ORed, są przekazywane do OSP, po otrzymaniu przez OSDp od OSP informacji:
- 1) o podpisaniu umowy o świadczenie usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP,
  - 2) o wskazaniu przez podmiot świadczący usług redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, zbioru ORed, w oparciu, o które podmiot ten świadczy tę usługę.

OSDp po otrzymaniu od OSP powyższych informacji, dokonuje (w dobie  $n+4$ ) zasilenia inicjalnego, w ramach którego zostają przekazane dane z PPE za okres ostatnich 30 dni. Po dokonaniu zasilenia inicjalnego, OSDp przekazuje dane pomiarowe dla ORed w trybach, określonych w pkt. A.8.2.7. – A.8.2.9.

OSDp przekazuje do OSP dane pomiarowe ORed przyłączonych do sieci OSDn, w tym dokonuje zasilenia inicjalnego, po otrzymaniu tych danych od OSDn, w trybie i formie określonych w pkt. A.8.2.5.

- A.8.2.4. W przypadku, gdy ORed jest przyłączony do OSDn i OSDp przesyła do OSP dane pomiarowe, o których mowa w pkt. A.8.2.3., w zakresie PPE zlokalizowanych w swojej sieci dystrybucyjnej, w tym dla PPE zlokalizowanych w sieci OSDn, którego się jest połączona z siecią OSDp.
- A.8.2.5. OSDn, którego się jest połączona z siecią OSDp, przekazuje do OSDp godzinowe dane pomiarowe dotyczące PPE przyłączonych do jego sieci tworzących ORed, w następującym zakresie:
- 1) dane pomiarowe dotyczące zasilenia inicjalnego, o którym mowa w pkt. A.8.2.3., w terminie 2 dni kalendarzowych od otrzymania informacji od

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 103 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

OSDp,

- 2) dane pomiarowe w trybie wst pnym (dla doby  $n$ ), o którym mowa w pkt. A.8.2.7., w terminie do doby  $n+2$ ,
- 3) dane pomiarowe w trybie podstawowym (dla miesi ca  $m$ ), o którym mowa w pkt. A.8.2.8, w terminie od 1 do 2 dnia miesi ca  $m+1$ ,
- 4) dane pomiarowe w trybie korekt, o których mowa w pkt. A.8.2.9., za miesi c  $m$ , w terminie od 1 do 2 dnia odpowiednio miesi ca  $m+2$  lub  $m+4$ .

OSDn przekazuje do OSDp godzinowe dane pomiarowe w formie elektronicznej poprzez wskazany przez OSDp dedykowany serwer. Dane te s przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla ka dego PPE, dla ilo ci energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładno ci do 1 kWh.

Wymiana informacji i komunikatów pomi dzy OSDn i OSDp dotycz cych powy szych danych pomiarowych odbywa si wył cznie w formie elektronicznej na adresy poczty elektronicznej/serwery okre lone w umowie, o której mowa w pkt. A.4.1.

- A.8.2.6. OSDp przekazuje do OSP godzinowe dane pomiarowe poprzez system WIRE. Dane te s przekazywane wraz ze statusami (0 - dana poprawna, 1 - dana niepoprawna) dla ka dego PPE, dla ilo ci energii elektrycznej oddzielnie dla pobranej/oddanej z/do sieci elektroenergetycznej, z dokładno ci do 1 kWh.
- A.8.2.7. Dane godzinowe dla doby  $n$  s przekazywane przez OSDp do OSP w trybie wst pnym od doby  $n+1$  do doby  $n+4$ .
- A.8.2.8. Do 5 dnia po zako czeniu miesi ca  $m$ , OSDp dokonuje ponownej weryfikacji przekazanych do OSP danych pomiarowych ORed przył czonych do sieci OSDp i w razie konieczno ci przekazuje zweryfikowan wersj tych danych w trybie podstawowym  $m+1$ . Weryfikacji danych pomiarowych ORed przył czonych do sieci OSDn dokonuje OSDn i w razie konieczno ci przekazuje je do OSDp zgodnie z pkt. A.8.2.5.

Dane pomiarowe s przekazywane przez OSDp do OSP za miesi c  $m$  od 1 do 5 dnia miesi ca  $m+1$ . W przypadku stwierdzenia nieprawidłowo ci lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych w 5 dniu miesi ca  $m+1$  poprzez wysłanie zapytania do OSDp o dane pomiarowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie, OSDp przekazuje wymagane dane pomiarowe tego samego dnia lub w dniu nast pnym. W przypadku nie przesłania danych przez OSDp w trybie podstawowym  $m+1$ , OSP do rozlicze przyjmuje dane, o których mowa w pkt. A.8.2.7.

W trybie podstawowym  $m+1$  wszystkie dane pomiarowe przekazywane przez OSDp do OSP, jako zweryfikowane pod wzgl dem kompletno ci i poprawno ci, musz posiada status danych poprawnych.

- A.8.2.9. Dopuszcza si mo liwo korygowania przekazanych przez OSDp do OSP danych pomiarowych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 104 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	



Okresem korygowania jest miesiąc  $m+2$  i  $m+4$  (tryb korekt). Dane są przekazywane za miesiąc  $m$  od 1 do 5 dnia miesiąca  $m+2$  i  $m+4$ . W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości lub braku danych godzinowych, OSP inicjuje proces pozyskiwania danych 5 dnia miesiąca  $m+2$  i  $m+4$  poprzez wysłanie do OSDp zapytania o dane godzinowe dla wskazanych PPE. W odpowiedzi na wysłane zapytanie OSDp przekazuje dane pomiarowe tego samego dnia lub dnia następnego.

Poza powyższym okresem, korekty dokonywane są na wniosek podmiotu realizującego usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP, w trybie postępowania reklamacyjnego, zgodnie z IRiESP.

A.8.2.10. Dane pomiarowe dotyczące ORed są udostępniane podmiotowi świadczącemu usługę redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP wyłącznie przez OSP.

## B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URD

B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDo lub podmiotu przyłączanego do sieci OSDn. Wzór wniosku jest przygotowywany przez OSDn i opublikowany na stronie internetowej OSDn lub w siedzibie OSDn.

B.2. OSDn w terminie:

- a) do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo w gospodarstwie domowym,
- b) do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo,

wysłała:

- parafowaną umowę dystrybucji w formie papierowej, na adres wskazany przez URDo we wniosku o zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji,
- albo
- umowę dystrybucji w formie elektronicznej na adres poczty elektronicznej wskazany przez URDo we wniosku o świadczenie usług dystrybucji.

Podpisana jednostronnie przez URDo umowa o świadczenie usług dystrybucji, w treści wysłanej przez OSDn i uzgodnionej przez OSDn i URDo, powinna być dostarczona do OSDn nie później niż do dnia otrzymania przez OSDn powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1., z zastrzeżeniem pkt. B.7.

B.3. Umowa dystrybucji wchodzi w życie w dniu rozpoczęcia sprzedaży energii przez sprzedawcę, z którym URDo ma zawartą umowę sprzedaży energii elektrycznej lub w dniu rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej, w przypadku gdy umowa sprzedaży energii zawarta przez URDo ze sprzedawcą nie będzie mogła być realizowana.

B.4. Zasady świadczenia usług dystrybucji przez OSDn dla URD posiadających zawarte umowy kompleksowe, określa się w umowie zawieranej pomiędzy OSDn a sprzedawcą oraz w IRiESD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 105 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- B.5. W przypadku zawarcia przez URD<sub>O</sub> z wybranym sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi kompleksowej zgodnie z IRiESD-Bilansowanie, umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji zastępuje dotychczasowe umowy o świadczenie usług dystrybucji zawarte z OSDn, której stroną był ten URD<sub>O</sub>. Dotychczasowa umowa o świadczenie usług dystrybucji ulega z tym dniem rozwiązaniu.
- B.6. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej oraz umów kompleksowych, w tym terminy rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej, określa rozdział F.
- B.7. Dla URD<sub>O</sub> posiadającego umowy kompleksowe, dopuszcza się zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji poprzez złożenie przez upoważnionego sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz tego URD<sub>O</sub> wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. F.2.1., o świadczenia o posiadaniu o świadczenia woli URD<sub>O</sub> obejmującego zgodę URD<sub>O</sub> na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn, na warunkach wynikających z:
- wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji zamieszczonej na stronie internetowej OSDn lub dostępczej w siedzibie OSDn,
  - taryfy OSDn oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSDn,
  - dotychczasowej umowy kompleksowej w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile postanowienia umowy kompleksowej w tym zakresie nie są sprzeczne z taryfą OSDn oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w pkt. a).

Z dniem złożenia przez sprzedawcę o świadczenia, o którym mowa powyżej, następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD<sub>O</sub> i OSDn, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń, pod warunkiem pozytywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. F.2.1. W takim przypadku OSDn, w terminie 21 dni kalendarzowych od dnia otrzymania oświadczenia, przekazuje sprzedawcy upoważnionemu przez URD<sub>O</sub> potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

Na każde żądanie OSDn, sprzedawca jest zobowiązany do przedłożenia OSDn, oryginału oświadczenia URD<sub>O</sub> o którym mowa powyżej albo kopii tego oświadczenia, której zgodnie z oryginałem zostanie stwierdzona przez upoważnionego pracownika sprzedawcy, w terminie do 7 dni od dnia otrzymania żądania.

Przedłożenie może nastąpić za pośrednictwem operatora pocztowego, przesyłką kurierską lub w inny ustalony między OSD i sprzedawcą sposób.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 106 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- B.8. W przypadku zawarcia przez URD<sub>o</sub> z OSD<sub>n</sub> umowy o świadczenie usług dystrybucji, z dniem rozpoczęcia świadczenia usługi dystrybucji w ramach tej umowy, dotychczasowa umowa kompleksowa przestaje być realizowana przez OSD<sub>n</sub>.
- B.9. Umowa o świadczenie usług dystrybucji z URD<sub>w</sub> jest zawierana na wniosek, o którym mowa w pkt. B.1., po wskazaniu POB przez URD<sub>w</sub>.
- Wskazanie POB następuje zgodnie z zapisami rozdziału D.
- B.10. świadczenie usług dystrybucji odbywa się na podstawie tylko jednej umowy tj. umowy o świadczenie usług dystrybucji albo umowy kompleksowej.

## **C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH**

- C.1. OSD<sub>n</sub> pełni funkcję Operatora Pomiarów i administruje danymi pomiarowymi w obszarze swojej sieci dystrybucyjnej. OSD<sub>n</sub> może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.
- C.2. Administrowanie przez OSD<sub>n</sub> danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczenia na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:
- eksploatacja i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
  - akwizycja danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych na obszarze działania OSD<sub>n</sub>,
  - wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - agregacja ilości dostarczanej energii elektrycznej w poszczególnych wirtualnych punktach poboru energii z sieci dystrybucyjnej,
  - udostępnianie POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - udostępnianie OSP za pośrednictwem OSD<sub>p</sub> danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
  - rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. e), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

Przekazywanie danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych do OSP, o którym mowa w ppkt. f) odbywa się na zasadach określonych w umowie

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 107 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

zawartej z OSDp, o której mowa w pkt. A.4.1. oraz IRiESD OSDp.

C.3. OSDn pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR). OSDn pozyskuje te dane w postaci:

- a) profilu energii lub mocy zarejestrowanego przez liczniki zainstalowane w układach pomiarowo-rozliczeniowych, umożliwiające wyznaczenie pobrania/oddania energii przez URD z/do sieci OSDn w każdej godzinie doby, w podziale na PPE,
- b) okresowych stanów (wskazania) liczydeł liczników energii.

Dane pomiarowe są pozyskiwane z dokładnością, wynikająca z własności urządzeń pomiarowych i LSPR. Ilości energii, które ze względu na dokładność nie zostały zarejestrowane w okresie rozliczeniowym powinny zostać przeniesione do następnego okresu.

Dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w powyższym pkt. a), OSDn pozyskuje nie rzadziej niż 1 raz w miesiącu w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych ze zdalną transmisją danych pomiarowych oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,
- 2) w powyższym pkt. b), OSDn pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usług dystrybucji energii elektrycznej będących przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSDn, a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSDn harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i jest określany w umowach dystrybucyjnych lub w umowach kompleksowych.

C.4. OSDn wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt. C.2.c), pkt. C.2.e) i pkt. C.2.f), w podziale na rzeczywiste ilości energii pobrane z sieci i oddane do sieci dystrybucyjnej.

C.5. OSDn wyznacza ilości energii wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w IRiESD-Bilansowanie, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych lub braku układu transmisji danych lub,
- c) danych szacunkowych w przypadku nowo przyłączonych URD, do czasu pozyskania danych rzeczywistych lub,
- d) standardowych profili zużycia (o których mowa w rozdziale G), ilości energii rzeczywistej wyznaczonych w sposób określony w pkt. a), b) lub c) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 108 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

- C.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, jeżeli są zainstalowane, rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- C.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych lub braku możliwości pozyskania przez OSDn wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD lub danych pomiarowych URD, ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się, na podstawie:
- 1) dla danych o których mowa w pkt. C.3 a):
    - a) współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwość ich określenia) lub,
    - b) ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię lub tygodnia następującego po usunięciu awarii z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej.
  - 2) dla danych o których mowa w pkt. C.3 b):
    - a) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD, zweryfikowanego i przyjętego przez OSDn lub,
    - b) ostatniego posiadanego przez OSDn odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, przeliczonego na podstawie przyznanego standardowego profilu zużycia energii elektrycznej lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSDn posiada odczytane wskazania.

Rzeczywiste dane pomiarowe OSDn udostępni niezwłocznie po ich uzyskaniu.

W przypadku braku możliwości pozyskania przez OSDn rzeczywistych odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych z przyczyn niezależnych od OSDn, OSDn wzywa URD do umożliwienia dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego:

- 1) po upływie trzech kolejnych okresów rozliczeniowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych - dla URD posiadających okresy rozliczeniowe nie dłuższe niż 4 miesiące,
- 2) po upływie 12 miesięcy od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych od dnia uzyskania danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych – dla pozostałych URD.

W przypadku dalszego braku możliwości dostępu do układu pomiarowo-rozliczeniowego, w okresie miesiąca od wezwania URD przez OSDn, OSDn informuje o tym fakcie sprzedawcę.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 109 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- C.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awari 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.
- C.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSDn dla podmiotów posiadających zawarte umowy o świadczenie usług dystrybucji lub GUD, bądź GUD-K poprzez systemy wymiany informacji OSDn, na zasadach i w terminach określonych w niniejszej IRiESD.
- C.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSDn wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla OSP na zasadach określonych w IRiESD oraz w umowie zawartej z OSDp, zachowując zgodnie przekazywanych danych.
- C.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSDn udostępnia następujące dane pomiarowe:
- Sprzedawcom:
- o zużyciu energii elektrycznej przez odbiorców w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych oraz w każdym przypadku wpływającym na rozliczenie usługi dystrybucji pomiędzy sprzedawcą a URD, w szczególności w przypadku zmiany taryfy OSDn, zmiany grupy taryfowej, wymiany układu pomiarowo-rozliczeniowego, zmiany odbiorcy przyjętej przez OSDn, z wyłączeniem przypadku zmiany taryfy OSDn, umożliwiający wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucyjnych,
  - za zgodą URD bądź tego osob fizycznej, dane godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSDn, w przypadku URD bądź tego osob fizycznej za zgodą tego URD.
- URD:
- o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiający wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturami za usługi dystrybucyjne,
  - godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub odrębnej umowie zawartej pomiędzy OSDn i URD.
- zachowując zgodnie przekazywanych danych w/w podmiotom. Dane pomiarowe są udostępniane z dokładnością do 1kWh.
- C.12. OSDn udostępnia Sprzedawcy, z którym URD ma podpisaną umowę sprzedaży lub umowę kompleksową, dane pomiarowe, o których mowa w pkt. C.11.a) oraz wszystkie dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSDn). Szczegółowe zasady udostępniania wszystkich danych pomiarowych mogą zostać

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 110 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

określone w GUD lub GUD-K. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń.

C.13. Dane pomiarowe wyznaczone przez OSDn na potrzeby rozliczeń:

1) Rynku Bilansującego, korygowane są w przypadku:

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejscach szacowanych,
- b) korekty danych składowych,
- c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

i zgłaszane są do OSDp zgodnie z umową, o której mowa w pkt. A.4.1.

2) URD, korygowane są w przypadku:

- a) pozyskania danych rzeczywistych w miejscach szacowanych,
- b) korekty danych składowych,
- c) rozpatrzenia reklamacji w zakresie poprawności danych,

W przypadku korekty danych pomiarowych, OSDn przekazuje sprzedawcy skorygowane dane.

OSDn dokonuje korekty za cały okres, w którym występowały błędy odczytu lub wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego albo inne nieprawidłowości.

C.14. URD, Sprzedawcy oraz OSDp mają prawo wystąpić do OSDn z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale E niniejszej IRiESD - Bilansowanie.

C.15. Wymiana informacji pomiarowych pomiędzy OSDn, a sprzedawcą odbywa się z wykorzystaniem kodu PPE, będącego numerem fabrycznym licznika energii elektrycznej.

C.16. OSDn nie później niż do dziesięciu dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień rozpoczęcia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

OSDn nie później niż do dziesięciu dni od dnia zakończenia sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę, udostępnia sprzedawcy wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego URD na dzień zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę oraz dane dotyczące ilości zużytej energii elektrycznej URD w okresie od zakończenia ostatniego okresu rozliczeniowego do dnia zakończenia sprzedaży energii lub świadczenia usługi kompleksowej przez sprzedawcę.

C.17. OSDn wraz z fakturą za świadczone usługi dystrybucji przedstawia URD informacje o:

- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD,
- 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 111 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD,

- 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

C.18 OSDn po zakończeniu okresu rozliczeniowego usług dystrybucji URD, przedstawia sprzedawcy wiadomości o usługach kompleksowych informacje o:

- 1) wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym URD,
- 2) sposobie dokonania odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, czy był to odczyt fizyczny lub zdalny dokonany przez upoważnionego przedstawiciela OSD, albo odczyt dokonany i zgłoszony przez URD,
- 3) sposobie wyznaczenia wielkości zużycia energii elektrycznej w sytuacji, gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc i gdy pierwszy lub ostatni dzień okresu rozliczeniowego nie pokrywa się z datami odczytów układu pomiarowo-rozliczeniowego lub gdy w trakcie trwania okresu rozliczeniowego nastąpiła zmiana cen lub stawek opłat, albo o miejscu, w którym są dostępne te informacje.

## **D. PROCEDURY USTANAWIANIA I ZMIANY PODMIOTÓW ODPOWIEDZIALNYCH ZA BILANSOWANIE HANDLOWE**

D.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD OSDp, IRiESP-Bilansowanie oraz umowy, o której mowa w pkt. A.4.1.

POB jest ustanawiany przez:

- a) Sprzedawca, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URDo), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn,
- b) URD typu wytwórca (URDw), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSDn.

D.2. POB przejmujący odpowiedzialność za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy powinien posiadać zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSDp.

D.3. Udział OSDn w procedurze zmiany POB związany jest z następującymi czynnościami:

- 1) sprzedawca URDo informuje OSDp oraz OSDn o planowanej zmianie POB, wypełniając formularz powiadomienia zawarty w GUD, jak również sprzedawca z OSDp oraz sprzedawca z OSDn,
- 2) URDw informuje OSDn o planowanej zmianie POB,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 112 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- 3) OSDn powiadamia OSDp o planowanej zmianie POB przez sprzedawcę URDo lub URDw, zgodnie z umową, o której mowa w pkt. A.4.1.,
- 4) po otrzymaniu powiadomienia, o którym mowa w ust. 3) i jego pozytywnej weryfikacji OSDp przeprowadza procedurę zmiany POB zgodnie z IRiESD OSDp,
- 5) po zakończeniu procedury zmiany POB, OSDp informuje dotychczasowego POB, nowego POB oraz sprzedawcę i URDw o dacie, w której nastąpi zmiana POB.
- 6) Sprzedawca oraz URDw po uzyskaniu informacji od OSDp o zakończeniu procedury zmiany POB informują o tym fakcie OSDn w terminie i na formularzu zgodnym z GUD zawartym ze sprzedawcą lub z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartą z URDw. Wymóg ten dotyczy również przypadku zaprzestania działalności (w tym planowanej) przez POB na RB.

D.4. W przypadku, gdy POB, jako odpowiedzialny za bilansowanie handlowe zaprzestanie działalności na RB wówczas:

- 1) dla zaprzestania działalności przez POB sprzedawcy - odpowiedzialny za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB lub POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URD tego sprzedawcy, jednocześnie nie sprzedaje energii elektrycznej do tego odbiorcy przejmującego sprzedawcę rezerwowego. Jeżeli sprzedaje energię do URDo, w przypadku o którym mowa powyżej nie przejmie sprzedawca rezerwowego lub URDo utraci sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawca rezerwowego utraci wskazanego przez siebie POB, jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URDo traci sprzedawcę rezerwowego. Dla URD w gospodarstwach domowych, w przypadku o którym mowa w akapicie poprzednim, sprzedawca przejmujący sprzedawcę z urzędu.
- 2) dla zaprzestania działalności przez POB wskazanego przez URDw - odpowiedzialny za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez URDw lub w przypadku braku wskazania nowego POB, OSDn ma prawo do wstrzymania świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej na rzecz URDw do czasu jego wyznaczenia. URDw winien zaprzestania wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSDn, a OSDn ma prawo do wyłączenia tego URDw, bez ponoszenia przez OSDn odpowiedzialności z tego tytułu.

Postanowienia tego punktu stosuje się z zastrzeżeniem postanowień punktu D.5., w którym jest mowa o planowanym zaprzestaniu funkcjonowania na Rynku Bilansującym POB.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 113 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- D.5. OSDp niezwłocznie po uzyskaniu od OSP informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB powiadamia sprzedawcę lub URDw, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URDw jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału D.
- D.6. POB odpowiedzialny za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub wytwórcy zobowiązany jest do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSDp i sprzedawcy lub wytwórcy, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- D.7. Powiadomienie OSDn o rozwiązaniu umowy o świadczenie usługi bilansowania handlowego pomiędzy POB i sprzedawcą lub POB i URDw powinno nastąpić niezwłocznie po uzyskaniu takich informacji przez zainteresowane Strony, jednak nie później niż 15 dni kalendarzowych przed planowanym zakończeniem świadczenia usługi bilansowania handlowego.

## E. POSTĘPOWANIE REKLAMACYJNE I OBOWIĄZKI INFORMACYJNE

- E.1. Reklamacje podmiotów zobowiązanych do stosowania IRiESD mogą być zgłaszane w formie pisemnej (drogą pocztową, osobiście, faksami lub pocztą elektroniczną) lub ustnej (osobiście, telefonicznie).
- E.2. URD posiadający zawarte ze sprzedawcą umowy kompleksowe, składa reklamacje do tego sprzedawcy, z zastrzeżeniem pkt. E.3.

URD posiadający zawarte ze sprzedawcą umowy sprzedaży oraz z OSDn umowy dystrybucji lub umowy kompleksowe zawarte z OSDn, reklamacje dotyczące umowy dystrybucji składa bezpośrednio do OSDn.

Reklamacje powinny być dostarczone w formie pisemnej do siedziby OSDn:

„Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.

ul. Olimpijska 14

41-100 Siemianowice Śląskie

Strona internetowa OSDn dostępna jest pod adresem:

<https://www.cieplowniasiemianowice.pl/>

- E.3. OSDn samodzielnie (bez udziału sprzedawcy) realizować będzie następujące obowiązki w zakresie postępowania reklamacyjnego oraz realizacji obowiązków informacyjnych wynikających z przepisów, o których mowa w pkt. I.B.2.:
- 1) przyjmuje od URD przez całą dobę zgłoszenia dotyczące przerw w dostarczaniu energii elektrycznej oraz wystąpienia zagrożenia życia i zdrowia spowodowanych niewłaściwą pracą sieci,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 114 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 2) udzielanie URD, na ich danie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci,
- 3) powiadamianie, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie:
  - a) lokalnych komunikatów i ogłoszeń w formie papierowej, ogłoszeń internetowych, indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych 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 rodzaju komunikowania się – jeżeli URD jest zasilany z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV,
- 4) informowanie na piśmie z co najmniej:
  - 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 nastawie w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchów 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 z przyczyn innych niż wskazana w pkt. II.2.12.,
- 7) przyjmowanie dodatkowych zleceń od URD na wykonanie czynności wynikających z taryfy OSDn.

E.4. Postępowanie w sprawie reklamacji złożonych sprzedawcy przez URD posiadającego zawarte umowy kompleksowe, w sprawach innych niż opisane w pkt. E.3., realizowane jest w następujący sposób:

- 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

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 115 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 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 udania URD laboratoryjnego sprawdzenia licznika, sprzedawca informuje o tym OSDn w terminie 2 dni roboczych. OSDn realizuje udanie URD w terminie zapewniającym realizację obowiązku w 14 dni kalendarzowych od zgłoszenia URD. 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 ramach obowiązków 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, a w przypadku URD w gospodarstwach domowych, niezwłocznie, jednak nie później niż w terminie 10 dni kalendarzowych od zakończenia 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 niedotrzymanie 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,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 116 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

niedotrzymania standardów jako ciowych obsługi URD, przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, b d nie wykonania lub nienale ytego wykonania usługi dystrybucji na rzecz URD, sprzedawca przekazuje w ci gu 2 dni roboczych do OSDn w formie elektronicznej wraz ze skanem wniosku. OSDn niezwłocznie rozpatruje zło one wnioski i informuje sprzedawc lub URD o wyniku ich rozpatrzenia,

- 8) w przypadku prowadzonego post powania reklamacyjnego sprzedawca na danie OSDn, w terminie 7 dni od otrzymania dania, prze le w formie elektronicznej do OSDn kopi odpowiedzi udzielonej URD.

Odpowiedzi na reklamacje URD zło one do sprzedawcy, zgodnie z zasadami opisanymi w niniejszym punkcie, udzielane s URD przez sprzedawc za wyj tkiem ppkt. 7).

E.5. Zgłoszenie przez podmiot reklamacji do OSDn powinno zawiera w szczególno ci:

- a) dane adresowe podmiotu,
- b) dat zaistnienia oraz opis i przyczyn okoliczno ci stanowi cych podstaw reklamacji wraz z uzasadnieniem,
- c) zgłaszane danie,
- d) dokumenty uzasadniaj ce danie.

Uchybienia w zgłoszeniu reklamacyjnym dot. lit. b) - d) nie mog by przyczyn odrzucenia rozpatrzenia reklamacji przez OSDn. W przypadku, gdy zgłoszenie reklamacyjne zawiera uchybienia, OSDn niezwłocznie wzywa podmiot zgłaszaj cy reklamacj do ich uzupełnienia, a nast pnie rozpatruje reklamacj w terminach, o których mowa w pkt. E.6, liczc od dnia wpływu zgłoszenia reklamacyjnego pozbawionego uchybie .

E.6. OSDn rozstrzyga zgłoszon reklamacj w terminie nie dłu szym ni :

- a) okre lonym w pkt. E.4. – je eli reklamacja została zło ona do sprzedawcy przez URD posiadaj cego zawart ze sprzedawc umow kompleksow ,
- b) 14 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji od URD – je eli reklamacja dotyczy rozlicze za wiadczone przez OSDn usługi dystrybucji lub je eli reklamacja dotyczy kwestii zwi zanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej dokonanych z inicjatywy OSDn,
- c) 30 dni kalendarzowych od daty otrzymania zgłoszenia reklamacji – w pozostałych przypadkach.

Rozstrzygni cie reklamacji wraz z uzasadnieniem jest przesyłane:

- w przypadkach o których mowa w ppkt. a) – w sposób okre lony w GUD-K,
- w przypadkach o których mowa w ppkt. b) i c) - w sposób okre lony w pkt. E.1.

W przypadku konieczno ci wykonania dodatkowych analiz i pomiarów, OSDn we

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 117 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

wskazanych powyżej terminach, informuje o planowanym terminie rozpatrzenia reklamacji.

W przypadku, gdy reklamacja została złożona przez odbiorcę energii elektrycznej w gospodarstwie domowym i dotyczy kwestii związanych ze wstrzymaniem dostarczania energii elektrycznej, dokonanych z inicjatywy OSDn, to jeżeli reklamacja nie została rozpatrzona w terminie 14 dni od dnia jej złożenia, uważa się, że została uwzględniona.

- E.7. Jeżeli rozstrzygnięcie reklamacji przez OSDn zgodnie z pkt. E.6. w całości lub w części nie jest satysfakcjonujące dla podmiotu zgłaszającego, to podmiot ten ma prawo w terminie 14 dni od dnia otrzymania rozstrzygnięcia, wystąpić pisemnie do OSDn z wnioskiem o ponowne rozpatrzenie reklamacji.

Wniosek powinien zawierać :

- a) zakres nieuwzględnionego przez OSDn żądania,
- b) uzasadnienie faktyczne zgłoszonego żądania,
- c) dane przedstawicieli podmiotu upoważnionych do prowadzenia negocjacji.

Wniosek o ponowne rozstrzygnięcie reklamacji powinien być przekazany na adres wymieniony w pkt. E.2. odpowiednio listem lub w formie elektronicznej w postaci skanu dokumentu.

- E.8. OSDn rozstrzyga wniosek o ponowne rozpatrzenie reklamacji w terminie nieprzekraczającym 30 dni od daty jego otrzymania. OSDn rozpatruje przedmiotowy wniosek po przeprowadzeniu negocjacji z upoważnionymi przedstawicielami podmiotu zgłaszającego reklamację i może jej uwzględnić w całości lub w części lub podtrzyma swoje wcześniejsze stanowisko. OSDn przesyła rozstrzygnięcie wniosku w formie pisemnej.
- E.9. Jeżeli reklamacje prowadzą do sporu pomiędzy OSDn, a podmiotem zgłaszającym żądanie nie zostaną uwzględnione w trakcie opisanego powyżej postępowania reklamacyjnego, Strony sporu mogą zgłosić spór do rozstrzygnięcia przez sąd, zgodnie z zapisami zawartymi w stosownej umowie wiążącej OSDn i podmiot składający reklamację.
- E.10. Skierowanie sprawy do rozstrzygnięcia przez sąd musi być poprzedzone procedurą reklamacyjną zgodnie z powyższymi postanowieniami.

## **F. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCÓW ORAZ OBSŁUGI ZGŁOSZENIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŃ**

### **F.1. WYMAGANIA OGÓLNE**

- F.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URDo przyłączonych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 118 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

do sieci dystrybucyjnej OSDn, nie obj tych obszarem Rynku Bilansuj cego.

- F.1.2. Podstaw realizacji sprzeda y energii elektrycznej na obszarze działania OSDn, s Generalne Umowy Dystrybucji GUD oraz GUD-K, zawarte przez sprzedawc z OSDn.

Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w pkt. F.3., rozpoczyna si od dnia otrzymania przez OSDn od sprzedawcy powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1. i nie powinien przekroczy 21 dni kalendarzowych.

- F.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe URDo chc cych skorzysta z prawa wyboru sprzedawcy, musz spełnia postanowienia IRiESD na dzie zło enia powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1., z uwzgl dniem mo liwo ci uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. F.3.7. i pkt. F.3.8.

Układy pomiarowo-rozliczeniowe stanowi ce własno OSDn dostosowywane s do wymaga wskazanych w IRiESD nie pó niej ni na dzie zmiany sprzedawcy. Dostosowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych URDo do wymaga okre lonych w IRiESD i rozporz dzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego nie dotyczy rozdzielenia umowy kompleksowej.

- F.1.4. Przy ka dej zmianie przez URDo sprzedawcy lub w przypadku rozdzielenia umowy kompleksowej, dokonywany jest przez OSDn odczyt wskaza układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskaza układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzie zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z 5 dniowym wyprzedzeniem lub opó nieniem.

Dla URD przył czonych do sieci OSDn na niskim napi ciu, OSDn mo e ustali wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzie zmiany sprzedawcy równie na podstawie:

- 1) odczytu wskaza układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URD na dzie zmiany sprzedawcy i przekazanego do OSDn najpó niej jeden dzie po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyj tego przez OSDn, a w przypadku braku mo liwo ci ustalenia wskaza układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1),
- 2) ostatniego posiadanego przez OSDn odczytu wskaza układu pomiarowo-rozliczeniowego URD, jednak nie starszego ni 3 miesi ce, przeliczonego na dzie zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub redniodobowego zu ycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym usług dystrybucji za który OSDn posiada odczytane wskazania.

- F.1.5. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwi zania umowy sprzeda y energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawc . Informacja od dotychczasowego sprzedawcy o braku mo liwo ci rozwi zania umowy sprzeda y energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 119 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

- F.1.6. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1. URD powinien mieć zawart umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn albo umowę kompleksową z nowym sprzedawcą, mającym zawartą Generalną Umowę Dystrybucyjną dla usługi kompleksowej z OSDn.
- F.1.7. URD może zawierać dla jednego PPE dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji URD wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, który dokonuje powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1. Rzeczywista ilość energii w PPE URD, będzie wykazywana w MB POB wskazanego w Generalnej Umowie Dystrybucji przez tego sprzedawcę.
- F.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE obowiązującą i realizowaną tylko jedną umowę regulującą zasady świadczenia usług dystrybucji.
- F.1.9. Zmiana sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usług dystrybucji.

## F.2. ZASADY POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- F.2.1. Nowy Sprzedawca w imieniu własnym oraz URD powiadamia OSDn o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej.
- Powiadomienie może być zgłaszane do OSDn w formie papierowej. Szczegółowe zasady powiadamiania określone są w GUD i GUD-K.
- F.2.2. Zawartość formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1. określa **Załącznik nr 3** do niniejszej IRiESD.
- F.2.3. Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej winno być dokonane na co najmniej 21-dni kalendarzowych przed planowaną datę rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej i nie wcześniej niż na 90 dni kalendarzowych przed tą datą.
- W przypadku URD przyłączanych do sieci dystrybucyjnej OSDn lub zmiany URD dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSDn, sprzedawca zgłasza je do OSDn za pośrednictwem powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1.
- Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez OSDn. OSDn informuje Sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw, która może być inna niż wskazana w powiadomieniu.
- F.2.4. Sprzedawca zobowiązany jest uzyskać pełnomocnictwo URD na dokonanie powiadomienia OSDn, o którym mowa w pkt. F.2.1, w imieniu URD oraz złożyć do OSDn jego kopię, będącą oświadczeniem o fakcie posiadania tego pełnomocnictwa.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 120 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



- F.2.5. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSDn o zmianach dokonanych w ww. umowie, w zakresie danych określonych w formularzu, o którym mowa w pkt. F.2.2. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.2.1. na formularzu określonym w GUD lub GUD-K z co najmniej 14-dniowym wyprzedzeniem lub niezwłocznie po uzyskaniu dokumentów potwierdzających aktualizację danych.
- F.2.6. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do powiadomienia OSDn, nie później niż na 14 dni kalendarzowych przed upływem terminu obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo na czas określony, o zawarciu przez Sprzedawcę nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej z tym URDo lub przedłużeniu obowiązywania dotychczasowej umowy w drodze aneksu. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. F.2.1. na formularzu, którego zakres określa Załącznik nr 3 do niniejszej IRiESD.
- F.2.7. Sprzedawca nie później niż na 21 dni kalendarzowych przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje OSDn o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej.
- F.2.8. W przypadku niedotrzymania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej terminu, o którym mowa w pkt. F.2.6. lub pkt. F.2.7. uznaje się, że sprzedaż energii elektrycznej do URDo jest nadal prowadzona przez obecnego Sprzedawcę na dotychczasowych warunkach. OSDn będzie realizował dotychczasowe umowy sprzedaży lub umowy kompleksowe do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez OSDn od Sprzedawcy, chyba że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana sprzedawcy.
- F.2.9. Rozdzielenie umowy kompleksowej na umowy sprzedaży oraz umowy dystrybucyjne bez dokonywania zmiany sprzedawcy, wymaga zgłoszenia umowy sprzedaży na zasadach i w trybie określonym w pkt. F. Rozdzielenie umowy kompleksowej nie wymaga dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych do wymagań określonych w IRiESD i rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

### F.3. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ URDo

- F.3.1. URDo dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową.
- Umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa kompleksowa zawierana jest przed rozwiązaniem umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej, zawartej przez tego URDo z dotychczasowym sprzedawcą.
- F.3.2. URDo lub upoważniony przez niego nowy Sprzedawca wypowiada umowę kompleksową lub umowę sprzedaży zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 121 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- F.3.3. Warunkiem koniecznym umożliwiający zmianę sprzedawcy przez URD jest spełnienie wymagań określonych w pkt. F.1. i pkt. F.2. oraz zawarcie:
- umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSDn, a URD – w przypadku zawarcia przez URD umowy sprzedaży, albo
  - umowy kompleksowej pomiędzy sprzedawcą, a URD.
- F.3.4. W przypadku otrzymania wniosku URD, b/d sprzedawcy działającego w imieniu URD, o zawarcie umowy dystrybucji z OSDn, OSDn niezwłocznie po pozytywnej weryfikacji powiadomienia o którym mowa w pkt. F.2.1., przesyła URD, b/d sprzedawcy, parafowany umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zgodnie z pkt. B.7. Umowa o świadczenie usług dystrybucji musi być zawarta przed rozpoczęciem sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę. Umowa dystrybucji może być zawarta przez upoważniony podmiot (np. Sprzedawca) w imieniu i na rzecz URDo.
- W przypadku wypowiedzenia przez URD umowy kompleksowej, b/d umowy sprzedaży zawartej z OSDn, rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej w ramach nowej umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, b/d nowej umowy kompleksowej zawartej ze sprzedawcą, następuje z dniem rozwiązania dotychczasowej umowy.
- F.3.5. Zmiana sprzedawcy i rozpoczęcie sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę następuje w terminie 21 dni od dnia dokonania powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1., pod warunkiem jego pozytywnej weryfikacji przez OSDn, chyba że w powiadomieniu określony został termin późniejszy rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej przez nowego sprzedawcę, z zastrzeżeniem terminów, o których mowa w pkt. F.2.3.
- F.3.6. OSDn w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1, dokonuje jego weryfikacji w zakresie określonym w pkt. F.2.2. oraz informuje podmiot, który przedłożył powiadomienie o wyniku weryfikacji.
- Powiadomienia weryfikowane są również w zakresie dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do wymagań zawartych w IRiESD, posiadania przez URDo umowy dystrybucji zawartej z OSDn oraz o świadczenia, o którym mowa w pkt. B.2.
- F.3.7. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. F.2.1. zawiera braki formalne lub błędy, OSDn informuje o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wskazując wszystkie braki lub błędy i informując o konieczności ich uzupełnienia lub poprawy.
- F.3.8. Jeżeli braki formalne lub błędy, o których mowa w pkt. F.3.7. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSDn dokonuje negatywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.1., z zastrzeżeniem pkt. F.1.3., informując o tym sprzedawcę, który przedłożył powiadomienie.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 122 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

F.3.9. OSDn w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. F.3.6. przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji w postaci odpowiedniego kodu.

List kodów określających braki i błędy określony Załącznik nr 4 do niniejszej IRiESD.

F.3.10. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia OSDn przekazuje do URDo informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.

F.3.11. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt. F.3.8., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.2.1.

#### F.4. ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

F.4.1. OSDn udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.

F.4.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSDn:

- a) na stronach internetowych OSDn,
- b) w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronach internetowych OSDn.

F.4.3. W celu uzyskania szczegółowych informacji odbiorca może złożyć zapytanie następującymi drogami:

- a) osobiście w siedzibie OSDn,
- b) listownie na adres OSDn,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) faksem,
- e) telefonicznie.

OSDn udziela odbiorcy odpowiedzi dotyczących informacji szczegółowych tak drogą jak zostało złożone zapytanie, chyba że odbiorca wskazuje inną drogę udzielenia odpowiedzi.

F.4.4. OSDn informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- c) procedurach zmiany sprzedawcy,
- d) wymaganych umowach,
- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 123 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomienia,
  - g) zasadach ustanawiania i zmiany POB,
  - h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.
- F.4.5. Lista sprzedawców mających zawarte GUD i GUD-K z OSDn jest publikowana na stronie internetowej OSDn.

## **G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA**

- G.1. OSDn określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążenia dobowych odbiorców przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN oraz o mocy umownej nie większej niż 40 kW.
- G.2. Dla odbiorców, którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, o których mowa w pkt. G.1., OSDn na podstawie:
- a) parametrów technicznych przyłącza,
  - b) grupy taryfowej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej,
  - c) historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej, przydziela odpowiedni profil.
- G.3. Przydzielony dla odbiorcy profil w razie wystąpienia takiej konieczności może zostać określony w generalnej umowie dystrybucji zawartej przez sprzedawcę tego odbiorcy profilowego z OSDn.
- G.4. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. G.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSDn. W takim przypadku OSDn dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej i dokonuje odpowiednich zmian w GUD.
- G.5. Dla URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn stosuje się standardowe profile zużycia dla grup taryfowych określonych w aktualnej Taryfie OSDn zatwierdzonej przez Prezesa URE. Profile te publikowane będą przez OSDn na stronie internetowej OSDn w momencie wystąpienia konieczności prowadzenia rozliczeń na podstawie standardowych profili zużycia na rzecz odbiorców, którzy skorzystali z prawa wyboru sprzedawcy.
- G.6. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1., którzy skorzystali z możliwości wyboru sprzedawcy, wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe zintegrowane z lokalnym systemem pomiarowo-rozliczeniowym (LSPR) OSDn, przy określaniu dobowo-godzinowego poboru energii elektrycznej tego odbiorcy, OSDn stosuje w pierwszej kolejności dane rzeczywiste pozyskane z LSPR. W przypadku braku możliwości określenia poboru w oparciu o rzeczywiste dane z LSPR zastosowanie mają zasady opisane od pkt. G.2. do pkt. G.5.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 124 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## H. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- H.1. OSDn identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności pracy sieci i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- H.2. Ograniczenia systemowe są podzielone na:
- ograniczenia elektrowniane,
  - ograniczenia sieciowe.
- H.3. Ograniczenia elektrowniane obejmują restrykcje w pracy elektrowni spowodowane przez:
- parametry techniczne poszczególnych jednostek wytwórczych,
  - przyczyny technologiczne w elektrowni,
  - działanie siły wysej,
  - realizację polityki energetycznej państwa.
- H.4. OSDn identyfikuje ograniczenia sieciowe jako:
- maksymalne dopuszczalne moce wytwarzane i/lub maksymalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - minimalne niezbędne moce wytwarzane i/lub minimalną liczbę jednostek wytwórczych pracujących w danym węźle lub grupie węzłów,
  - planowane ograniczenia dystrybucyjne na wskazanych przekrojach sieciowych.
- H.5. Identyfikacja ograniczeń systemowych jest wykonywana przez OSDn na podstawie analiz sieciowych uwzględniających:
- plan wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - plan remontów jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej,
  - wymagania dotyczące jakości i niezawodności pracy sieci dystrybucyjnej.
- H.6. OSDn przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej z siednich operatorów oraz zgłoszone przez wytwórców ograniczenia dotyczące jednostek wytwórczych przyłączonych do jego sieci, mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- H.7. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSDn prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej mający na uwadze zapewnienie bezpieczeństwa pracy KSE, dotrzymanie wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej oraz minimalizację skutków ograniczeń w dostawie energii elektrycznej w szczególności przez:
- zmian układu pracy sieci dystrybucyjnej,
  - wprowadzanie zmian do zatwierdzonego planu wyłączeń elementów sieci dystrybucyjnej,
  - dysponowanie mocą jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn.
- H.8. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSDn podejmuje działania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 125 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

mają ce na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSP oraz z OSDp.

- H.9. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, OSDn podejmuje działania szczegółowo uregulowane w części IRiESD-Korzystanie rozdział IX „Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego”.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 126 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

CIEPŁOWNIA   
SIEMIANOWICE

**-PROJEKT-**  
**INSTRUKCJA RUCHU  
I EKSPLOATACJI  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

**Słownik skrótów i definicji**

Na potrzeby niniejszej IRiESD przyjęto następujące oznaczenia skrótów oraz pojęcia i definicje.

## 1. OZNACZENIA SKRÓTÓW

<b>EAZ</b>	Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa
<b>FPP</b>	Fizyczny Punkt Pomiarowy
<b>GUD</b>	Generalna Umowa Dystrybucji
<b>IRiESD</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej (całość)
<b>IRiESD – Bilansowanie</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej - bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi
<b>IRiESD – Korzystanie</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej – cz. szczegółowa: warunki korzystania, prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci
<b>IRiESP</b>	Instrukcja ruchu i eksploatacji sieci przesyłowej (całość)
<b>IWR</b>	Instrukcja współpracy ruchowej
<b>JG</b>	Jednostka Grafikowa
<b>JWCD</b>	Jednostka wytwórcza centralnie dysponowana – jednostka wytwórcza, przyłączona do koordynowanej sieci 110 kV podlegająca centralnemu dysponowaniu przez OSP
<b>JWCK</b>	Jednostka wytwórcza centralnie koordynowana – jednostka wytwórcza, której praca podlega koordynacji przez OSP.
<b>KSE</b>	Krajowy system elektroenergetyczny
<b>LSPR</b>	Lokalny System Pomiarowo Rozliczeniowy
<b>MB</b>	Miejsce Dostarczania Energii elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>FDMB</b>	Fizyczne Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansującego
<b>MD</b>	Miejsce Dostarczania Energii elektrycznej
<b>MDD</b>	Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego
<b>nN</b>	Napięcie niskie
<b>OH</b>	Operator handlowy
<b>OHT</b>	Operator handlowo-techniczny
<b>ORed</b>	Certyfikowany Obiekt Redukcji uczestniczący w świadczeniu usługi redukcji zapotrzebowania na polecenie OSP
<b>OSD</b>	Operator systemu dystrybucyjnego
<b>OSDp</b>	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego mający bezpośrednie połączenie z OSP
<b>OSDn</b>	Operator systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nie posiadający bezpośredniego połączenia z OSP, przyłączony do OSDp
<b>OSP</b>	Operator systemu przesyłowego elektroenergetycznego
<b>PDE</b>	Punkt Dostarczania Energii
<b>POB</b>	Podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 128 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



<b>PPE</b>	Punkt Poboru Energii
<b>P<sub>It</sub></b>	Wskaźnik długookresowego migotania światła, obliczany z sekwencji 12 kolejnych wartości P <sub>st</sub> , zgodnie ze wzorem:
	$P_{It} = \sqrt{\sum_{i=1}^{12} \frac{P_{sti}^3}{12}}$
	gdzie: i - rzęd harmonicznej
<b>P<sub>st</sub></b>	Wskaźnik krótkookresowego migotania światła, mierzony przez 10 minut,
<b>RB</b>	Rynek Bilansujący
<b>SCO</b>	Samoczynne czuwanie ciowe odciążenie,
<b>SN, sN</b>	średnie napięcie,
<b>SPZ</b>	Samoczynne ponowne załączenie - automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączenia wyłącznika liniowego bezzwłocznie lub po upływie odpowiednio dobranego czasu, po przejściu tego wyłącznika w stan otwarcia
<b>SZR</b>	Samoczynne załączenie rezerwy- automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym przełączeniu odbiorców z zasilania ze źródła podstawowego na zasilanie ze źródła rezerwowego, w przypadku nadmiernego obniżenia napięcia lub zaniku napięcia
<b>THD</b>	Współczynnik odkształcenia napięcia harmonicznego, obliczany zgodnie ze wzorem:
	$THD = \sqrt{\sum_{h=2}^{40} (U_h)^2}$
	gdzie: h - rzęd harmonicznej
	gdzie: U <sub>h</sub> - wartość względna napięcia w procentach składowej podstawowej
<b>URB</b>	Uczestnik Rynku Bilansującego
<b>URD</b>	Uczestnik Rynku Detalicznego
<b>URD<sub>o</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Odbiorca energii
<b>URD<sub>w</sub></b>	Uczestnik Rynku Detalicznego typu Wytwórca energii
<b>URE</b>	Urząd Regulacji Energetyki
<b>WIRE</b>	System wymiany informacji o rynku energii

## 2. POJĘCIA I DEFINICJE

<b>Administrator pomiarów</b>	Jednostka organizacyjna lub podmiot odpowiedzialny za obsługę i kontrolę układów pomiarowo-rozliczeniowych.
<b>Awaria sieciowa</b>	Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego nastąpił wyłączenie z ruchu synchronicznego części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energii elektrycznej w ilości nie większej niż 5% bieżącego zapotrzebowania na moc w KSE.
<b>Awaria w systemie</b>	Zdarzenie ruchowe, w wyniku którego nastąpił wyłączenie z ruchu synchronicznego części KSE, która produkuje lub pobiera z sieci energii elektrycznej w ilości powyżej 5% bieżącego zapotrzebowania na moc w KSE.
<b>Bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej</b>	Zdolność systemu elektroenergetycznego do zapewnienia bezpieczeństwa pracy sieci elektroenergetycznej oraz równowagi dostaw energii elektrycznej z zapotrzebowaniem na tę energię.
<b>Bilansowanie systemu</b>	Działalność gospodarczą wykonywaną przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach wiadczonej usługi przesyłania lub dystrybucji, polegającej na równoważeniu zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii.
<b>Dystrybucja energii elektrycznej</b>	Transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom, z wyłączeniem sprzedaży energii.
<b>Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa</b>	Automatyka której celem jest wykrywanie zakłóceń w pracy systemu elektroenergetycznego lub jego elementach oraz podejmowanie działań mających na celu zminimalizowanie ich skutków. EAZ dzielimy na automatyki eliminacyjne, prewencyjne oraz restytucyjne.
<b>Elektrownia wiatrowa</b>	Pojedyncza jednostka wytwórcza lub zespół jednostek wytwórczych wykorzystujących do wytwarzania energii elektrycznej energię wiatru, przyłączonych do sieci w jednym miejscu przyłączenia.
<b>Fizyczne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego (FMB)</b>	Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Bilansującego, w którym jest realizowana fizyczna dostawa energii. Ilość energii elektrycznej dostarczonej w FMB jest wyznaczana na podstawie Fizycznych Punktów Pomiarowych (FPP) oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczne Graficzne Miejsce Dostarczenia Energii Rynku Detalicznego (FMDD)</b>	Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe umożliwiające rejestrację danych godzinowych oraz

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 130 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

	odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczne Profilowe Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (pMDD)</b>	Punkt w którym ilość energii elektrycznej dostarczonej albo odebranej jest wyznaczana na podstawie wielkości energii zarejestrowanej przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe nieumożliwiającej rejestracji danych godzinowych, standardowych profili zużycia oraz odpowiednich algorytmów obliczeniowych.
<b>Fizyczny Punkt Pomiarowy (FPP)</b>	Miejsce w sieci, urządzeniu lub instalacji, w którym jest dokonywany pomiar przepływającej energii elektrycznej.
<b>Generalna umowa dystrybucji</b>	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD na rzecz sprzedawcy, w celu umożliwienia realizacji przez sprzedawcę umów sprzedaży energii elektrycznej z URDo przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy posiadają z OSD zawartą umowę dystrybucyjną.
<b>Generalna umowa dystrybucji dla usługi kompleksowej (GUD-k)</b>	Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej na mocy której OSDn zobowiązuje się wobec sprzedawcy do świadczenia usług dystrybucji na rzecz URD w gospodarstwach domowych, którym sprzedawca świadczy usługę kompleksową na podstawie umowy kompleksowej.
<b>Grafik obciążenia</b>	Zbiór danych określających oddzielnie dla poszczególnych okresów przyłączonych do technicznego bilansowania systemu, zawierających ilość energii elektrycznej planowaną do wprowadzenia do sieci lub do poboru z sieci.
<b>Grupy przyłączy ceniowe</b>	Grupy podmiotów ubiegających się o przyłączenie do sieci urządzeń, instalacji i sieci, podzielone wg następujących kryteriów: <ul style="list-style-type: none"> <li>a) grupa III - przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz nie wyższym niż 110 kV,</li> <li>b) grupa IV - przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub przy napięciu znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze przyłączonym większym niż 63 A,</li> <li>c) grupa V - przyłączone bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i przy napięciu znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,</li> <li>d) grupa VI - przyłączone do sieci poprzez tymczasowe</li> </ul>

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 131 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastępuje przyłączem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

### **Instalacja odnawialnego źródła energii**

Instalacja stanowić wyodrębniony zespół:

- a) urządzenia służące 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 przechowywany wytworzony energii elektrycznej, połączony z tym zespołem urządzeń lub
- b) obiektów budowlanych i urządzeń stanowiących całość techniczno-użytkową służącą do wytwarzania biogazu rolniczego, a także połączony z nimi magazyn biogazu rolniczego.

### **Jednostka Grafikowa (JG)**

Zbiór rzeczywistych lub wirtualnych miejsc dostarczania energii elektrycznej.

### **Jednostka wytwórcza**

Wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego lub odbiorcy służących do wytwarzania energii elektrycznej i wyprowadzeniu mocy. Jednostka wytwórcza obejmuje zatem także transformatory blokowe oraz linie blokowe wraz z łącznikami w miejscu przyłączenia jednostki do sieci.

### **Krajowy system elektroenergetyczny (KSE)**

System elektroenergetyczny na terenie Polski.

### **Linia bezpośrednia**

Linia elektroenergetyczna łącząca wydzieloną jednostkę wytwarzania energii elektrycznej bezpośrednio z odbiorcą lub linia elektroenergetyczna łącząca jednostkę wytwarzania energii elektrycznej przedsiębiorstwa z instalacjami należącymi do tego przedsiębiorstwa albo instalacjami należącymi do przedsiębiorstwa od niego zależnych.

### **Mała instalacja**

Odnawialne źródło energii, o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 40 kW i nie większej niż 200 kW, przyłączone do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym nie większym niż 110 kV.

### **Miejsce dostarczania energii elektrycznej**

Punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczeniu usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 132 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

<b>Miejsce Dostarczania Energii Elektrycznej Rynku Bilansuj cego (MB)</b>	Okre lony przez OSP punkt w sieci obj tej obszarem Rynku Bilansuj cego reprezentuj cy pojedynczy w zeł albo grup w złów w sieci, lub umowny punkt „ponad sieci”, w którym nast puje przekazanie energii pomi dzy Uczestnikiem Rynku Bilansuj cego, a Rynkiem Bilansuj cym.
<b>Miejsce Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MDD)</b>	Okre lony przez OSD punkt w sieci dystrybucyjnej poza obszarem rynku bilansuj cego, którym nast puje przekazanie energii pomi dzy Sprzedawc lub POB, a URD.
<b>Miejsce przył czenia Mikroinstalacja</b>	Punkt w sieci, w którym przył cze ł czy si z sieci . Odnawialne ródło energii, o ł cznej mocy zainstalowanej nie wi kszej ni 40 kW, przył czone do sieci elektroenergetycznej o napi ciu znamionowym ni szym ni 110 kV.
<b>Mikro ródło</b>	Generator energii elektrycznej niezale nie od ródła energii pierwotnej, zainstalowany na stałe wraz z układami zabezpiecze , przył czony jednofazowo lub wielofazowo do sieci niskiego napi cia, o pr dzie znamionowym nie wi kszym ni 16A.
<b>Moc bezpieczna</b>	Moc czynna okre lona przez odbiorc , przy której wprowadzane ograniczenia w dostarczaniu i poborze energii elektrycznej nie powoduj zagro enia bezpiecze stwa osób, uszkodzenia lub zniszczenia obiektów technologicznych.
<b>Moc dyspozycyjna</b>	Moc osi galna pomniejszona o ubytki mocy.
<b>Moc osi galna</b>	Maksymalna moc czynna, przy której jednostka wytwórcza mo e pracowa przez czas nieograniczony bez uszczerbku dla trwało ci tej jednostki przy parametrach nominalnych, potwierdzona testami.
<b>Moc przył czeniowa</b>	Moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, okre lona w umowie o przył czenie jako warto maksymalna ze rednich warto ci tej mocy w okresie 15 minut, słu ca do zaprojektowania przył cza.
<b>Moc umowna</b>	Moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, okre lona w: a) umowie o wiadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, jako warto maksymalna, wyznaczona w ci gu ka dej godziny okresu rozliczeniowego ze rednich warto ci tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych, albo b) umowie o wiadczenie usług przesyłania lub dystrybucji zawieranej pomi dzy operatorami systemów

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 133 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

	dystrybucyjnych, których sieci dystrybucyjne posiada bezpo rednie poł czenie z sieci przesyłow , jako warto maksymaln ze rednich warto ci tej mocy, w okresie godziny.
<b>Napi cie znamionowe</b>	Warto skuteczna napi cia okre laj ca i identyfikuj ca sie elektroenergetyczn .
<b>Nielegalne pobieranie energii</b>	Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo cz ciowym pomini ciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencj w ten układ maj c wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
<b>Niskie napi cie</b>	Napi cie nie wy sze ni 1 kV.
<b>Normalny układ pracy sieci</b>	Układ pracy sieci i przył czonych ródeł wytwórczych, zapewniaj cy najkorzystniejsze warunki techniczne i ekonomiczne transportu energii elektrycznej oraz spełnienie kryteriów niezawodno ci pracy sieci i jako ci energii elektrycznej dostarczanej u ytkownikom sieci.
<b>Obrót energi elektryczn</b>	Działalno gospodarcza polegaj ca na handlu hurtowym albo detalicznym energi elektryczn .
<b>Obszar OSD</b>	Posiadana przez OSD sie elektroenergetyczna na obszarze okre lonym w koncesji na dystrybucj energii elektrycznej OSD, za której ruch i eksploatacj odpowiada OSD.
<b>Obszar rynku bilansuj cego</b>	Cz systemu elektroenergetycznego, w której jest prowadzony hurtowy obrót energi elektryczn oraz w ramach której OSP równowa y bie ce zapotrzebowanie na energi elektryczn z dostawami tej energii w krajowym systemie elektroenergetycznym oraz zarz dza ograniczeniami systemowymi i prowadzi wynikaj ce z tego rozliczenia z podmiotami uczestnicz cymi w rynku bilansuj cym.
<b>Odbiorca</b>	Ka dy, kto otrzymuje lub pobiera energi elektryczn na podstawie umowy z przedsi biorstwem energetycznym.
<b>Odbiorca grafikowy</b>	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystaj cy z tego prawa, rozliczany godzinowo posiadaj cy układy pomiarowo-rozliczeniowe z mo liwo ci rejestracji rzeczywistych godzinowych warto ci poboru energii elektrycznej.
<b>Odbiorca ko cowy</b>	Odbiorca dokonuj cy zakupu energii elektrycznej na własny u ytek; do własnego u ytku nie zalicza si energii elektrycznej zakupionej w celu jej zu ycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania lub dystrybucji.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 134 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

<b>Odbiorca profilowy</b>	Odbiorca uprawniony do prawa wyboru sprzedawcy i korzystający z tego prawa, rozliczany za pomocą profili, przyłączony bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy umownej poniżej 40 kW lub przyłączonego do sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze przyłączeniowym nie wyższym niż 63A.
<b>Odbiorca w ORed</b>	Podmiot będący stroną umowy o świadczenie usług przesyłania lub umowy regulującej zasady świadczenia usług dystrybucji w danym ORed.
<b>Odłączenie od sieci</b>	Trwałe rozdzielenie urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej, obejmujące m.in. trwałe demontaż elementów przyłącza.
<b>Odnawialne źródło energii</b>	Odnawialne, niekopalne źródła energii obejmujące energię wiatru, energię promieniowania słonecznego, energię aerotermalną, energię geotermalną, energię hydrotermalną, hydroenergię, energię fal, prądów i pływów morskich, energię otrzymywaną z biomasy, biogazu, biogazu rolniczego oraz z biopłynów.
<b>Ograniczenia elektrowniane</b>	Ograniczenia wynikające z technicznych warunków pracy jednostek wytwórczych.
<b>Ograniczenia sieciowe</b>	Maksymalne dopuszczalne lub minimalnie niezbędne wytwarzanie mocy w danym węzle, lub w danym obszarze, lub maksymalny dopuszczalny przepływ mocy przez dany przekrój sieciowy, w tym dla wymiany międzydziałowej, z uwzględnieniem bieżących warunków eksploatacji KSE.
<b>Okres rozliczeniowy usług dystrybucyjnych</b>	Okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy lub energii elektrycznej, dokonany przez OSD.
<b>Operator</b>	Operator systemu przesyłowego lub operator systemu dystrybucyjnego.
<b>Operator handlowy (OH)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostkami Grafików Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym.
<b>Operator handlowo-techniczny (OHT)</b>	Podmiot, który jest odpowiedzialny za dysponowanie Jednostkami Grafików Uczestnika Rynku Bilansującego w zakresie handlowym i technicznym.
<b>Operator pomiarów</b>	Podmiot odpowiedzialny za zbieranie, przetwarzanie i udostępnianie danych pomiarowych oraz pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej układów pomiarowo-rozliczeniowych i przekazywanie ich do OSP lub innego

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 135 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

	operatora prowadzącego procesy rozliczeń.
<b>Operator systemu dystrybucyjnego (OSDn)</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie dystrybucyjnym, bezpieczeństwo i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędne rozbudowy sieci dystrybucyjnej, w tym połączenia z innymi systemami elektroenergetycznymi, nie posiadające bezpośredniego połączenia z OSP, przyłączone do OSDp
<b>Operator systemu dystrybucyjnego (OSDp)</b>	Operator systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna jest połączona z siecią innego operatora systemu dystrybucyjnego, a który jednocześnie nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową operatora systemu przesyłowego.
<b>Operator systemu przesyłowego (OSP)</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem energii elektrycznej, odpowiedzialne za ruch sieciowy w systemie przesyłowym, bezpieczeństwo i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędne rozbudowy sieci przesyłowej, w tym połączenia z innymi systemami elektroenergetycznymi.
<b>Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci (podmiot przyłączony do sieci)</b>	Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci swoich urządzeń, instalacji lub sieci elektroenergetycznej (podmiot, którego urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci elektroenergetycznej).
<b>Procedura zmiany sprzedawcy</b>	Zbiór działań zapoczątkowany w dniu złożenia przez odbiorcę (lub sprzedawcę w imieniu odbiorcy) zgłoszenia zmiany sprzedawcy, który w konsekwencji podjętych przez OSD prac, doprowadza do zmiany sprzedawcy przez odbiorcę, lub w przypadku niespełnienia warunków koniecznych do realizacji procedury, do przekazania odbiorcy oraz nowemu sprzedawcy informacji o przerwaniu procesu zmiany sprzedawcy wraz z podaniem przyczyn.
<b>Programy ładowcze</b>	Procedury i czynności związane z operacjami ładowczymi, próbami napięciowymi, tworzeniem układów przebiegów oraz włączeniami do systemu elektroenergetycznego nowych obiektów, a także po dłuższym czasie istnienia z modernizacją lub przebudową.
<b>Przedsiębiorstwo energetyczne</b>	Podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji energii lub obrotu nią.
<b>Przedsiębiorstwo obrotu</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na handlu hurtowym lub detalicznym energią elektryczną, niezależnie od innych

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 136 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



	rodzajów prowadzonych działalności.
<b>Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej planowana</b>	Przerwa wynikająca z programu prac eksploatacyjnych sieci elektroenergetycznej; czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu otwarcia wyłącznika do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
<b>Przerwa w dostarczaniu energii elektrycznej nieplanowana</b>	Przerwa spowodowana wystąpieniem awarii w sieci elektroenergetycznej, przy czym czas trwania tej przerwy jest liczony od momentu uzyskania przez przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej informacji o jej wystąpieniu do czasu wznowienia dostarczania energii elektrycznej.
<b>Przesyłanie - transport energii elektrycznej</b>	Przesyłanie-transport energii elektrycznej sieciami przesyłowymi w celu jej dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowych, z wyłączeniem sprzedaży energii elektrycznej.
<b>Przyłacz</b>	Odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzenia, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałymi częściami sieci przedsiębiorstwa energetycznego wiadczonego na rzecz tego podmiotu usług polegających na przesyłaniu lub dystrybucji.
<b>Punkt dostarczania energii</b>	Miejsce przyłączenia URD do sieci dystrybucyjnej poza obszarem Rynku Bilansującego, obejmujące jeden lub więcej fizycznych punktów przyłączenia do sieci, dla których realizowany jest proces bilansowania handlowego.
<b>Punkt Poboru Energii</b>	Punkt w sieci, w którym produkty energetyczne (energia, usługi dystrybucyjne, moc, etc.) są mierzone przez urządzenie umożliwiającej rejestrację danych pomiarowych (okresowych lub godzinowych) lub są wyznaczane na potrzeby rozliczeń. Jest to najmniejsza jednostka, dla której odbywa się zbilansowanie dostaw oraz dla której może nastąpić zmiana Sprzedawcy.
<b>Regulacyjne usługi systemowe</b>	Usługi świadczone przez podmioty na rzecz operatora systemu przesyłowego, umożliwiającej operatorowi systemu przesyłowego świadczenie usług systemowych, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania KSE, zapewniającej zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych.
<b>Rezerwa mocy</b>	Możliwość wykorzystania w danym okresie, zdolności jednostek wytwórczych do wytwarzania energii elektrycznej i dostarczania jej do sieci.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 137 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

<b>Ruch próbny</b>	Nieprzerwana praca uruchamianych urządzeń, instalacji lub sieci, przez okres co najmniej 72 godzin, z parametrami pracy określonymi przez operatora systemu dystrybucyjnego.
<b>Ruch sieciowy</b>	Sterowanie pracami sieci.
<b>Rynek bilansujący</b>	Mechanizm bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną i wytwarzania tej energii w KSE.
<b>Rynek detaliczny</b>	Obszar sieci dystrybucyjnej zarządzanej przez OSD, która nie jest objęta obszarem Rynku Bilansującego.
<b>Samoczynne czucie – SCOT</b>	Samoczynne wyłączenie odbiorców w przypadku obniżenia napięcia do określonej wielkości, spowodowanego deficytem mocy w systemie elektroenergetycznym.
<b>Samoczynne ponowne załączenie – SPZ</b>	Automatyka elektroenergetyczna, której działanie polega na samoczynnym podaniu impulsu załączenia wyłącznika linii po upływie odpowiednio dobranego czasu, po przejściu tego wyłącznika w stan otwarcia z powodu zadziałania zabezpieczenia.
<b>Sieci</b>	Instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>Sieć dystrybucyjna</b>	Sieć elektroenergetyczna wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
<b>Sieć przesyłowa</b>	Sieć elektroenergetyczna najwyższych lub wysokich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego.
<b>Sprzedawca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na sprzedaży energii elektrycznej przez siebie wytworzonej lub przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
<b>Sprzedaż energii elektrycznej</b>	Bezpośrednia sprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przed podmiotem zajmującym się jej obrotem.
<b>Standardowy profil zużycia (profil)</b>	Zastępcza zmienność obciążenia dobowego odbiorców o zbliżonej charakterystyce poboru, ustalona na drodze analitycznej.
<b>System elektroenergetyczny</b>	Sieci elektroenergetyczne oraz przyłączone do nich urządzenia i instalacje współpracujące z sieciami.
<b>System pomiarowo-</b>	Teleinformatyczny system pozyskiwania, przetwarzania

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 138 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

<b>rozliczeniowy</b>	i udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych pochodzących z systemu zdalnego odczytu danych pomiarowych, systemów automatycznej rejestracji danych oraz z innych systemów.
<b>rodnie napięcie</b>	Napięcie wyższe od 1 kV i niższe od 110 kV.
<b>Uczestnik Rynku Bilansującego</b>	Podmiot, który ma zawartą Umowę o świadczenie usług przesyłania z Operatorem Systemu Przesyłowego, na mocy której, w celu zapewnienia sobie zbilansowania handlowego, realizuje dostawę energii poprzez obszar Rynku Bilansującego oraz podlega rozliczeniom z tytułu działań obejmujących bilansowanie energii i zarządzanie ograniczeniami systemowymi, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP-Bilansowanie.
<b>Uczestnik Rynku Detalicznego</b>	Podmiot, którego urządzenia lub instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD nie objętej obszarem rynku bilansującego oraz który zawarł umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy</b>	Liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej, oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy pomiarowe, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczenia za tę energię.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy podstawowy</b>	Układ pomiarowo - rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczenia ilościowych i wartościowych.
<b>Układ pomiarowo-rozliczeniowy rezerwowy</b>	Układ pomiarowo - rozliczeniowy, którego wskazania stanowią podstawę do rozliczenia ilościowych i wartościowych w przypadku nieprawidłowego działania układu pomiarowo - rozliczeniowego podstawowego.
<b>Układ pomiarowo -kontrolny</b>	Układ pomiarowy, którego wskazania stanowią podstawę do monitorowania prawidłowości wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych poprzez porównywanie zmierzonych wielkości i/lub bilansowanie obiektów elektroenergetycznych lub obszarów sieci.
<b>Układ zabezpieczeniowy</b>	Zespół złożony z jednego lub kilku urządzeń zabezpieczeniowych i innych urządzeń współpracujących przeznaczony do spełniania jednej lub wielu określonych funkcji zabezpieczeniowych.
<b>Umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej</b>	Umowa o świadczenie usług dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy OSDn i URDo lub URDw oraz określa warunki świadczenia usług dystrybucji energii

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 139 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

elektrycznej dla wszystkich odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSDn, którym OSDn dostarcza energię elektryczną lub pobiera energię elektryczną w przypadku URDw. Rozliczenia wynikające z umowy o świadczenie usług dystrybucji dokonywane są w oparciu o Taryfę dla energii elektrycznej OSDn w zakresie dystrybucji.

<b>Urządzenia</b>	Urządzenia techniczne stosowane w procesach energetycznych.
<b>Usługa kompleksowa</b>	Usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi przesyłania lub dystrybucji energii.
<b>Usługi systemowe</b>	Usługi świadczone na rzecz OSP, niezbędne do zapewnienia przez OSP prawidłowego funkcjonowania KSE, niezawodności jego pracy i utrzymywania parametrów jakościowych energii elektrycznej.
<b>Ustawa</b>	Ustawa z dnia 10.04.1997r. –Prawo energetyczne z późn.zm.
<b>Użytkownik systemu</b>	Podmiot dostarczający energię elektryczną do systemu elektroenergetycznego lub zaopatrywany z tego systemu.
<b>Wstępne dane pomiarowe</b>	Nie zweryfikowane dane pozyskane w trakcie okresu rozliczeniowego z układów pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych, nie służące do rozliczenia, a pozyskane jedynie w celu prowadzenia działalności operatorskiej przez OSD.
<b>Wyłączenie awaryjne</b>	Wyłączenie urządzeń automatyczne lub ręczne, w przypadku zagrożenia bezpieczeństwa tego urządzenia lub innych urządzeń, instalacji i sieci albo zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.
<b>Wytwórca</b>	Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, którego urządzenia wytworzone są do sieci elektroenergetycznej.
<b>Zaprzestanie dostaw energii elektrycznej</b>	Nie dostarczanie energii elektrycznej do przyłączonego obiektu z powodu rozwiązania lub wygaśnięcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, bez dokonania trwałego demontażu elementów przyłącza.
<b>Zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	Działalność gospodarcza wykonywana przez operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego w ramach świadczonych usług przesyłania lub dystrybucji w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz zapewnienia, zgodnie z przepisami wydanymi na podstawie ustawy Prawo energetyczne, wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej w przypadku wystąpienia ograniczeń technicznych w przepływach tych systemów.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 140 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

**Załącznik nr 1** – *Szczegółowe wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej* -  
**do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.**

**SZCZEGÓŁOWE WYMAGANIA TECHNICZNE DLA  
JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRZYŁĄCZANYCH DO  
SIECI DYSTRYBUCYJNEJ**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 141 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## 1. POSTANOWIENIA OGÓLNE

- 1.1. Wymagania zawarte w niniejszym załączniku dotyczą jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej lub po ich modernizacji. Przyłączone do sieci jednostki wytwórcze muszą spełniać wymagania zawarte w niniejszym załączniku po ich remoncie lub modernizacji, których zakres obejmuje również uruchamianie lub instalacje wchodzące w skład jednostki wytwórczej nie spełniającej tych wymagań.
- 1.2. OSDn określa warunki przyłączenia do sieci dla jednostek wytwórczych, w tym ustala do sieci o jakim poziomie napięcia znamionowego należy przyłączyć jednostki wytwórcze, w zależności od wielkości mocy przyłączeniowej i lokalnych warunków pracy sieci dystrybucyjnej oraz z uwzględnieniem wyników ekspertyzy wpływu przyłączanych instalacji na system elektroenergetyczny.
- 1.3. Sposób przyłączenia jednostek wytwórczych do sieci dystrybucyjnej, powinien umożliwiać ich odłączenie oraz stworzenie przerwy izolacyjnej, w sposób nieograniczony dla OSDn.
- 1.4. Jednostki wytwórcze o mocy osi galnej powyżej 150 kVA przyłączone do sieci dystrybucyjnej powinny być zautomatyzowane i dostosowane do zdalnego sterowania. OSDn decyduje o konieczności wyposażenia łącznika sprzągającego jednostki wytwórcze z sieci dystrybucyjnej w uruchamianie zdalnego sterowania.
- 1.5. Dla jednostek wytwórczych planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej SN lub nN, moc zwarciova w miejscu przyłączenia powinna być przynajmniej 20 razy większa od łącznej mocy znamionowej jednostek wytwórczych przyłączonych lub planowanych do przyłączenia do sieci dystrybucyjnej zasilanej z tej samej co dany punkt przyłączenia stacji transformatorowej 110 kV/SN lub SN/nN.
- 1.6. Moc zwarciova w miejscu przyłączenia, o której mowa w pkt. 1.5. wyznaczana jest dla minimalnej konfiguracji sieci dystrybucyjnej.
- 1.7. Minimalna konfiguracja sieci dystrybucyjnej jest to stan pracy przy minimalnym poziomie mocy zwarciovej po stronie SN, wyliczonych wszystkich jednostkach wytwórczych przyłączonych bezpośrednio do szyn zbiorczych rozdzielni SN, jak również do linii SN wyprowadzonych ze stacji transformatorowej 110 kV/SN, do której przyłączona jest rozpatrywana jednostka wytwórcza.
- 1.8. W przypadku opracowania przez OSDn ekspertyzy wpływu przyłączenia jednostek wytwórczych na pracę sieci dystrybucyjnej lub indywidualnej analizy dla konkretnego punktu w sieci dystrybucyjnej, dla oceny możliwości przyłączenia jednostek wytwórczych przyjmuje się wnioski wynikające z ww. opracowania, wówczas kryterium określone w pkt. 1.5. nie stosuje się.
- 1.9. Praca wyspowa jednostek wytwórczych jest możliwa jedynie na wyspach uruchamianych przez tego wytwórcę, o ile uwzględniono to w warunkach przyłączenia.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 142 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 1.10. Załączanie nowych lub modernizowanych jednostek wytwórczych do sieci dystrybucyjnej, powinno być poprzedzone przeprowadzeniem prób funkcjonalnych urządzeń w zakresie uzgodnionym z OSDn i w obecności jego przedstawiciela.

## 2. URZĄDZENIA ŁĄCZENIOWE

- 2.1 Jednostki wytwórcze muszą posiadać następujące urządzenia łączeniowe:
- łącznik dostosowany do wyłączania jednostki wytwórczej,
  - łącznik do odłączania jednostki wytwórczej i stwarzania przerwy izolacyjnej.
- Jeżeli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator, to łączniki te powinny być zainstalowane od strony sieci, z której jednostka wytwórcza współpracuje.
- Dopuszcza się w uzasadnionych przypadkach stosowanie wspólnych obu wymienionych łączników lub jednego z nich dla mikroregionów lub grupy jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci, jeżeli to nie wpłynie na pogorszenie warunków zasilania odbiorców.
- 2.2 W przypadku, gdy w układzie sieci jest możliwość pracy wyspowa jednostki wytwórczej, musi ona posiadać dodatkowy łącznik dostosowany do oddzielenia wyspy od pozostałej części sieci dystrybucyjnej.
- 2.3 OSDn koordynuje pracę łączników, o którym mowa w pkt. 2.1. oraz pkt. 2.2. i decyduje o konieczności ich wyposażenia w system zdalnego sterowania lub odwzorowania stanu pracy. Wymaganie nie dotyczy łącznika na połączeniu sieci dystrybucyjnej z mikroregionem w zakresie zdalnego sterowania i odwzorowania stanu łącznika.
- 2.4 Urządzenia łączeniowe jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, powinny być zlokalizowane po stronie przemiennego falownika.
- 2.5 Impuls wyłączenia przesyłany od zabezpieczenia do urządzenia łączeniowego musi powodować bezwzględne wyłączenie jednostki wytwórczej przez to urządzenie.

## 3. ZABEZPIECZENIA I WYMAGANIA DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH W ZAKRESIE EAZ

- 3.1. Jednostki wytwórcze powinny być wyposażone w zabezpieczenia podstawowe oraz zabezpieczenia dodatkowe, zgodnie z zapisami IRiESD oraz niniejszym załącznikiem.
- Wymagania pkt. 3 niniejszego załącznika nie dotyczą mikroregionów, za wyjątkiem drugiego akapitu punktu 3.11.
- 3.2. Zabezpieczenia podstawowe jednostek wytwórczych powinny zostać dobrane zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami. Zabezpieczenia te powinny działać na urządzenie łączeniowe określone w pkt 2.1.a), powodując wyłączenie jednostki wytwórczej z ruchu.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 143 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 3.3. Jednostki wytwórcze o mocy osi galnej do 100 kVA z generatorami asynchronicznymi lub synchronicznymi powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nad napiciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia oraz wzrostem prądu ci obrotowej. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.
- 3.4. Jednostki wytwórcze o mocy osi galnej powyżej 100 kVA powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia zerowo-nad napiciowe oraz zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia, wzrostem napięcia, obniżeniem czynnika mocy oraz wzrostem czynnika mocy. Dla jednostek przyłączonych do sieci nN należy stosować zabezpieczenia od pracy niepełnofazowej z kryterium kontroli asymetrii prądu obciążenia.
- 3.5. Jednostki wytwórcze współpracujące z falownikami powinny być wyposażone w zabezpieczenia dodatkowe, obejmujące zabezpieczenia do ochrony przed: obniżeniem napięcia oraz wzrostem napięcia, jak również w urządzenia pozwalające na kontrolowanie i utrzymywanie zadanych parametrów jako ciowych energii elektrycznej.
- 3.6. OSDn decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych w zabezpieczenie od mocy zwrotnej i pracy wyspowej.
- 3.7. Zabezpieczenia dodatkowe powinny powodować otwarcie łącznika sprężającego jednostki wytwórczej z sieci dystrybucyjnej. W zależności od rodzaju pracy jednostki wytwórczej łącznikiem sprężającym jest:
- łącznik określony w pkt. 2.1.a), gdy jednostka wytwórcza nie ma możliwości pracy wyspowej,
  - łącznik określony w pkt. 2.2, gdy jednostka wytwórcza ma możliwość pracy wyspowej.
- 3.8. OSDn ustala nastawy oraz zwłok czasów działania zabezpieczeń dodatkowych, w zależności od miejsca przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej.
- 3.9. Zabezpieczenie dodatkowe do ochrony przed obniżeniem lub wzrostem napięcia musi być wykonane trójfazowo. Jednostka wytwórcza przy obniżeniu lub wzroście napięcia w jednym z przewodów fazowych musi być odłączona od sieci trójbiegunowo.
- 3.10. Jednostki wytwórcze przyłączone lub przyłączane do sieci nN, muszą być wyposażone w automatyki uniemożliwiające pracę wyspową.
- 3.11. W przypadku jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez transformator nN/SN, dla zabezpieczeń dodatkowych do ochrony przed: wzrostem czynnika mocy, obniżeniem czynnika mocy oraz obniżeniem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie nN. Natomiast dla zabezpieczeń dodatkowych: zerowo-nad napiciowych oraz do ochrony przed

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 144 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



wzrostem napięcia, wielkości pomiarowe powinny być pobierane po stronie SN.

W przypadku jednostek wytwórczych, nie będącymi mikro ródlami, przyłączonych bezpośrednio do sieci dystrybucyjnej nN, dla zabezpieczeń dodatkowych wielkości pomiarowe powinny być pobierane z sieci nN.

W przypadku podłączania mikro ródeł, wielkości pomiarowe dla działania zainstalowanych zabezpieczeń powinny być pobierane z sieci nN. Punkt pomiarowy może być umieszczony w dowolnym miejscu pomiędzy zaciskami inwertera a siecią rozdzielczą, z wyłączeniem punktu przyłączenia do sieci OSDn.

- 3.12. Dla generatorów synchronicznych lub asynchronicznych czas działania zabezpieczeń dodatkowych i czas własny łącznika sprzęgającego muszą być tak dobrane, aby wyłączenie generatora nastąpiło podczas zaników napięcia spowodowanych zadziałaniem automatyki SPZ lub SZR.
- 3.13. Elektrownie wiatrowe z generatorami asynchronicznymi należy wyposażyć w automatykę bezzwłocznego wyłączenia elektrowni po przejściu do pracy na wydzielonej sieci.
- 3.14. W przypadku zwarcia w linii, do której przyłączona jest elektrownia wiatrowa automatyka zabezpieczeniowa elektrowni powinna:
- wyłączyć ją w czasie krótszym od czasu działania istniejącego zabezpieczenia linii,
  - zakończyć wyłączenie elektrowni samoczynnie po czasie nie krótszym niż 30s, licząc od zakończenia udanego cyklu SPZ.
- 3.15. W przypadku zwarcia w elektrowni wiatrowej z generatorem asynchronicznym automatyka zabezpieczeniowa powinna wyłączyć ją bezzwłocznie lub ze zwłok czasów uzgodnionych z OSDn.
- 3.16. W przypadku zadziałania SZR w stacji, do której przyłączona jest elektrownia wiatrowa, automatyka zabezpieczeniowa elektrowni powinna:
- wyłączyć ją w czasie krótszym od czasu działania istniejącego zabezpieczenia stacji,
  - zakończyć wyłączenie elektrowni samoczynnie po czasie 30 s, licząc od zakończenia cyklu SZR.
- 3.17. Zabrania się przyłączania jednostek wytwórczych wyposażonych w wyłączanie w aparaty instalacyjne np. bezpieczniki topikowe czy wyłączniki nadmiarowe niezależnie od wartości mocy osi galnej i miejsca przyłączenia.
- 3.18. Wszystkie zabezpieczenia jednostek wytwórczych pracujących w sieci trójfazowej powinny powodować ich trójfazowe wyłączenie.
- 3.19. Jednostki wytwórcze, dla których miejscem przyłączenia jest sieć nN, powinny być wyposażone w:
- zabezpieczenia nadprądowe,
  - zabezpieczenia pod- i nadnapięciowe,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 145 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

3) zabezpieczenie skutków od pracy niepełnofazowej.

OSDn decyduje o potrzebie wyposażenia jednostek wytwórczych lub linii w inne zabezpieczenia poprawiające bezpieczeństwo pracy sieci.

3.20. Nastawy EAZ jednostek wytwórczych powinny być uzgodnione z OSDn lub przez niego ustalone.

### **3.21. Jednostki wytwórcze przyłączone poprzez transformatory nN/SN.**

3.21.1. Jeżeli w skład jednostki wytwórczej wchodzi transformator nN/SN niezależnie od kierunku przepływu mocy po stronie nN musi być zainstalowany wyłącznik po stronie SN.

3.21.2. Jednostki wytwórcze z generatorami synchronicznymi pracujące synchronicznie z siecią muszą być wyposażone w synchronizatory lub inne urządzenie umożliwiającej współpracę z siecią.

3.21.3. Po chwilowym zaniku lub obniżeniu napięcia w sieci współpracującej powodującym wyłączenie, jednostki wytwórcze o mocy większej od 100 kVA powinny samoczynnie powrócić do pracy w czasie nie krótszym niż 30 s po ustąpieniu zakłócenia.

3.21.4. Jednostki wytwórcze o mocy osi galnej do 100 kVA powinny mieć następujące zabezpieczenia:

- 1) nadprądowe zwłoczne,
- 2) nadprądowe zwarciowe,
- 3) nad- i podnapięciowe,
- 4) od wzrostu prędkości obrotowej lub nadczęstotliwościowe,
- 5) ziemnozwarciowe zerowonapięciowe.

3.21.5. Jednostki wytwórcze o mocy osi galnej powyżej 100 kVA powinny mieć następujące zabezpieczenia:

- 1) nadprądowe od skutków zwarć międzyfazowych zwłoczne i/lub zwarciowe,
- 2) nad- i podnapięciowe,
- 3) nad- i podczęstotliwościowe,
- 4) ziemnozwarciowe.

3.21.6. OSDn może zdecydować o potrzebie stosowania zabezpieczeń różnicowoprądowych dla poszczególnych rodzajów jednostek wytwórczych.

3.21.7. Zabezpieczenia do ochrony przed skutkami obniżenia lub wzrostu napięcia muszą być wykonane trójfazowo. Jeżeli zabezpieczenie jest zainstalowane po stronie nN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć fazowych. Jeżeli jest zainstalowane po stronie SN, to powinno zadziałać po wzroście lub obniżeniu jednego lub więcej napięć przewodowych.

3.21.8. Składowa zerowa napięcia dla zabezpieczeń ziemnozwarciowych musi być mierzona po stronie SN.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 146 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

#### 4. KOMPENSACJA MOCY BIERNEJ

- 4.1. Wymagany stopień skompensowania mocy biernej określa OSDn w warunkach przył czenia.
- 4.2. Nie jest wymagane stosowanie urządzeń do kompensacji mocy biernej w przypadku jednostek wytwórczych, których moc osi galna określona na przewód fazowy nie przekracza 4,6 kVA (5 kWp dla jednostek wytwórczych fotowoltaicznych). W pozostałych jednostkach wytwórczych należy stosować urządzenia do kompensacji mocy biernej. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w elektrowniach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji mocy biernej.
- 4.3. Moc bierna przy generatorach synchronicznych należy regulować przy pomocy wzbudzenia. W jednostkach wytwórczych charakteryzujących się pracą ze zmienną mocą, w szczególności w elektrowniach wiatrowych należy stosować układy automatycznej regulacji wzbudzenia.
- 4.4. W przypadku generatorów asynchronicznych układ sterujący do automatycznego bieżącego załączania kondensatorów do kompensacji mocy biernej powinien być tak skonstruowany, aby nie było możliwości załączenia baterii kondensatorów przed dokonaniem rozruchu generatora. Wyłączenie generatora i baterii kondensatorów następuje równocześnie.
- 4.5. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej poprzez falowniki sieciowozbudne obowiązują warunki dotyczące załączania i odłączania kondensatorów oraz warunki ich doboru takie same, jak przy generatorach asynchronicznych. W jednostkach wytwórczych z falownikami niezależnie kompensacja mocy biernej nie jest wymagana.

#### 5. ZAŁĄCZANIE JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH

- 5.1. Załączenie jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej jest możliwe tylko, gdy napięcie sieci istnieje we wszystkich trzech fazach i posiada odpowiednie parametry. W przypadku stosowania ochrony przed obniżeniem napięcia powodującym odłączenie jednostki wytwórczej od sieci dystrybucyjnej, powinna ona mieć zwłok czasowy minimum 30 s pomiędzy powrotem napięcia w sieci dystrybucyjnej, a ponownym załączeniem jednostki wytwórczej.
- 5.2. Dla generatorów asynchronicznych, których rozruch odbywa się przy wykorzystaniu silnika napędowego, załączenie do sieci dystrybucyjnej powinno nastąpić przy prędkości obrotowej pomiędzy 95 ÷ 105 % prędkości synchronicznej. Przy zdolnych do pracy wyspowej, samowzbudnych generatorach asynchronicznych należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych, określonych w pkt. 5.4. i pkt. 5.5.
- 5.3. Dla generatorów asynchronicznych, które dokonują rozruchu jako silnik obowiązują warunki jak dla przyłączania silników elektrycznych. Dla generatorów o mocy osi galnej do 100 kVA przyłączonych do sieci dystrybucyjnej nN przed

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 147 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

rozruchu nie powinien przekraczać wartości 60 A. Dla pozostałych jednostek wytwórczych przed rozruch należy ograniczyć w sposób zapobiegający ujemnemu wpływowi na sieć dystrybucyjną.

- 5.4. Dla generatorów synchronicznych wymagane jest uruchomienie synchronizacji, umożliwiającej załączenie generatora z zachowaniem następujących warunków synchronizacji:
- |                        |   |                            |
|------------------------|---|----------------------------|
| różnica napięć         | – | $U < \pm 10 \% U_n$ ,      |
| różnica częstotliwości | – | $f < \pm 0,5 \text{ Hz}$ , |
| różnica kąta fazowego  | – | $< \pm 10^\circ$ .         |
- 5.5. OSDn może ustalić w szersze granice warunków synchronizacji w momencie załączania generatorów synchronicznych niż podane w pkt. 5.4.
- 5.6. Falowniki załączają się tylko, gdy są one bez napięcia po stronie prądu przemiennego. Przy zdolnych do pracy wyspowej jednostkach wytwórczych z falownikami, które nie są przyłączane beznapięciowo, należy dotrzymać warunków jak dla załączania generatorów synchronicznych.
- 5.7. Załączanie generatorów do ruchu powinno odbywać się sekwencyjnie, w trybie uzgodnionym z OSDn.
- 5.8. Wymagania pkt. 5. niniejszego załącznika nie dotyczą mikroródeł.

## 6. CZ STOTLIWOŚĆ I NAPIĘCIE

- 6.1. Oddziaływanie jednostek wytwórczych na warunki pracy sieci dystrybucyjnej należy ograniczać w takim stopniu, aby nie zostały przekroczone, w miejscu dostarczania energii elektrycznej z jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, wymagania określone w pkt. 6. niniejszego załącznika.
- 6.2. Częstotliwość znamionowa wynosi 50 Hz z dopuszczalnym odchyleniem zawierającym się w przedziale od -0,5 Hz do +0,5 Hz, przez 99,5% czasu tygodnia.
- 6.3. Dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, w każdym tygodniu, 95% ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych napięcia zasilającego powinno mieścić się w przedziale odchylenia  $\pm 5\%$  napięcia znamionowego lub deklarowanego (w sieciach niskiego napięcia wartości napięć deklarowanych i znamionowych są równe).
- 6.4. Dla miejsc przyłączenia w sieci dystrybucyjnej o napięciu znamionowym 110 kV, SN i nN, zawartość poszczególnych harmonicznich odniesionych do harmonicznnej podstawowej nie może przekraczać 0,5 %.
- 6.5. Współczynnik THD (uwzględniający wszystkie harmoniczne, a do rzędu 40) odkształcenia napięcia nie może przekraczać odpowiednio:
- 1,5 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym niewyższym niż 110 kV i wyższym niż 30 kV,
  - 3,0 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym niewyższym

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 148 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

ni 30 kV i wyższym niż 1 kV,

- c) 5,0 % - dla miejsc przyłączenia w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

- 6.6. Dla jednostek wytwórczych współpracujących z falownikami, w których zastosowany jest przekształtnik sześciopółkowy z wygładzaniem indukcyjnym i nie stosowane szczególne środki do redukcji wyższych harmonicznych, powinien być spełniony następujący warunek:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} < \frac{1}{120}$$

gdzie:

$S_{rA}$  – moc osiągalna jednostki wytwórczej,

$S_{kV}$  – moc zwarciova w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej, określona jako iloraz kwadratu napięcia znamionowego sieci oraz sumy impedancji linii od transformatora do miejsca przyłączenia i impedancji transformatora.

- 6.7. W normalnych warunkach pracy sieci dystrybucyjnej, w ciągu każdego tygodnia, wskaźnik długookresowego migotania światła  $Plt$  spowodowanego wahaniami napięcia, przez 95 % czasu, powinien spełniać warunek:  $Plt \leq 0,6$ , za wyjątkiem elektrowni wiatrowych, dla których współczynnik  $Plt$  określono w pkt. 7.7.3.

- 6.8. Wymaganie określone w pkt. 6.7. jest również spełnione w przypadkach, gdy:
- dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci SN zasilanych z szyn stacji 110/SN:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} \times 100\% < 2\sqrt{N}$$

- dla jednostek wytwórczych przyłączonych do sieci nN:

$$\frac{S_{rA}}{S_{kV}} \times 100\% < \frac{3\%}{k}$$

gdzie:

$S_{rA}$  – moc osiągalna jednostki wytwórczej,

$S_{kV}$  – moc zwarciova w miejscu przyłączenia jednostki wytwórczej do sieci dystrybucyjnej,

$N$  – liczba przekształtników tyrystorowych o jednakowych lub zbliżonych do siebie mocach znamionowych, współpracujących z jednostką wytwórczą,

$k$  – współczynnik wynoszący:

1 – dla generatorów synchronicznych,

2 – dla generatorów asynchronicznych, które są załączane przy

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 149 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 95 % ÷ 105 % ich pr dko ci synchronicznej,
- Ia/Ir - dla generatorów asynchronicznych, które s wprowadzane na obroty jako silnik,
- 8 - dla przypadków, gdy nie jest znany pr d rozruchu,
- Ia – pr d rozruchowy,
- Ir – znamionowy pr d ci gły.

## 7. DODATKOWE WYMAGANIA DLA ELEKTROWNI WIATROWYCH PRZYŁ CZANYCH DO SIECI DYSTRYBUCYJNYCH

### 7.1. Postanowienia ogólne

- 7.1.1. Elektrownie wiatrowe przył czane bezpo rednio do sieci dystrybucyjnej powinny spełnia ogólne wymagania i procedury przewidziane dla podmiotów przył czanych do sieci dystrybucyjnej okre lone w pozostałych punktach niniejszej IRiESD.
- 7.1.2. Wymagania techniczne i zalecenia zapisane w pkt. 7 niniejszego zał cznika obowi zuje elektrownie wiatrowe przył czane do sieci dystrybucyjnej.
- 7.1.3. Przył czone do sieci dystrybucyjnej elektrownie wiatrowe muszą spełnia wymagania zawarte w pkt. 7. niniejszego zał cznika po ich modernizacji, których zakres obejmuje równie urz dzenia lub instalacje wchodz ce w skład jednostki wytwórczej nie spełniaj cej tych wymaga .
- 7.1.4. Wymagania techniczne dla elektrowni wiatrowych obejmuj nast puj ce zagadnienia:
- regulacja mocy czynnej,
  - praca przy ró nym napi ciu i cz stotliwo ci,
  - zał czanie do pracy i wył czanie z sieci,
  - regulacja napi cia i mocy biernej,
  - wymagania dla pracy przy zakłóceniach w sieci,
  - dotrzymywanie standardów jako ci energii,
  - elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa,
  - monitoring i systemy telekomunikacji,
  - testy sprawdzaj ce.
- 7.1.5. OSDn ma prawo do kontroli realizacji warunków przył czania i mo e za da udost pnienia przez wytwórc dokumentacji stwierdzaj cej, e elektrownia wiatrowa wypełnia wymagania okre lone w IRiESD i w warunkach przył czania do sieci. W szczególno ci dokumentacja ta powinna zawiera wyniki pomiarów konieczne dla oceny wpływu elektrowni wiatrowej na jako energii elektrycznej.
- 7.1.6. Elektrownie wiatrowe przył czane do sieci dystrybucyjnej powinny by

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 150 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

wyposażone w urządzenia o technologii umożliwiającej bezpieczną współpracę z systemem elektroenergetycznym w różnych możliwych sytuacjach ruchowych.

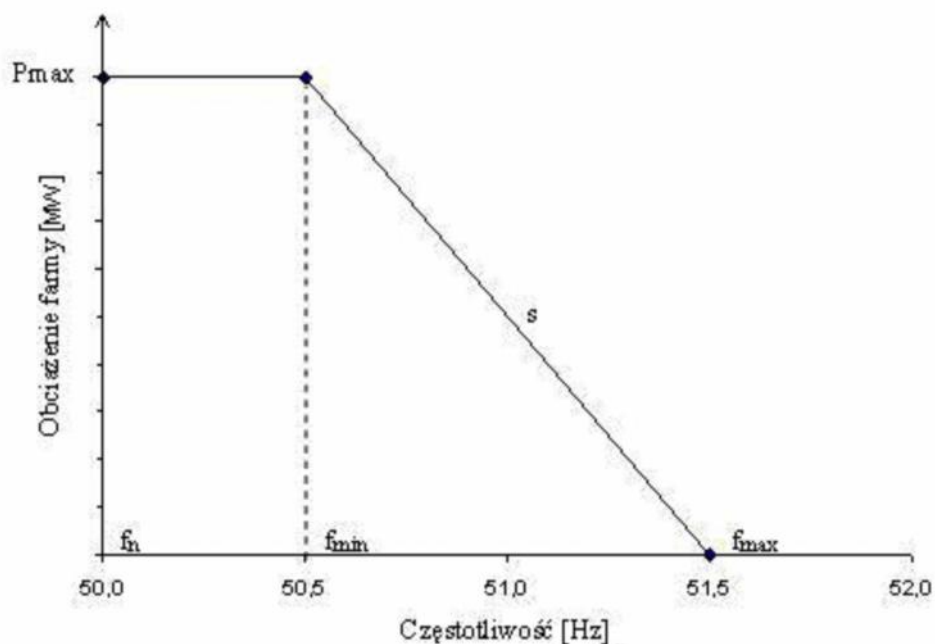
- 7.1.7. Szczegółowe wymagania dla każdej elektrowni wiatrowej są określone przez OSDn w warunkach przyłączenia do sieci, w zależności od mocy elektrowni wiatrowej, jej lokalizacji w sieci, sytuacji w systemie elektroenergetycznym i wyników ekspertyzy wpływu przyłączonej elektrowni wiatrowej na system elektroenergetyczny.
- 7.1.8. OSDn może w warunkach przyłączenia określić dla elektrowni wiatrowej wymagania przystosowania elektrowni do automatycznej regulacji mocy i zadania aby regulacja mocy elektrowni wiatrowej była dostosowana do automatycznej regulacji zdalnej.
- 7.1.9. Elektrownia wiatrowa w przypadku niedotrzymania standardów jakości energii określonych w niniejszym załączniku, może zostać wyłączone przez OSDn, do czasu usunięcia nieprawidłowości.

## 7.2. Regulacja mocy czynnej elektrowni wiatrowej

- 7.2.1. W normalnych warunkach pracy systemu i elektrowni wiatrowej moc czynna wprowadzana do sieci przez elektrownie wiatrowe nie może przekraczać limitu mocy (z dokładnością  $\pm 5\%$ ) przydzielonego operatywnie przez odpowiedniego operatora systemu i mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
- 7.2.2. W normalnych warunkach pracy elektrowni wiatrowej przyłączonej do sieci SN, w tym również podczas normalnych uruchomień i odstawień, gradient średniej zmiany mocy czynnej elektrowni wiatrowej za okres 15 minut nie może przekraczać 10% mocy znamionowej elektrowni wiatrowej na minutę. Gradient średni w okresie 1 minuty nie powinien przekraczać 30% mocy znamionowej na minutę.
- 7.2.3. W sytuacjach zakłóceń w systemie elektroenergetycznym, wyjątkowo określony gradient zmian obciążenia może być przekroczony przez elektrownie wiatrowe uczestniczące w regulacji częstotliwości lub w sytuacji, gdy OSDn poleci szybkie odciążenie lub, jeżeli jest to technicznie możliwe, dociążenie elektrowni wiatrowej.
- 7.2.4. Farma wiatrowa powinna być wyposażona w system sterowania i regulacji mocy czynnej umożliwiający:
- 1) pracę farmy wiatrowej bez ograniczeń, odpowiednio do warunków wiatrowych. Podczas pracy farmy wiatrowej bez ograniczeń, odpowiednio do warunków wiatrowych, a także w trakcie uruchomień i odstawień farmy wiatrowej, gradient średniej zmiany mocy czynnej farmy wiatrowej nie może przekraczać 10% mocy znamionowej farmy wiatrowej na minutę. W przypadku przekroczenia maksymalnej dopuszczalnej prędkości wiatru proces odstawiania z pracy poszczególnych turbin wiatrowych powinien odbywać się w jak najdłuższym czasie, przy zapewnieniu bezpieczeństwa urządzeń.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 151 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- 2) ograniczanie maksymalnego dopuszczalnego obciążenia mocy czynnej (wykorzystanie interwencyjne farmy wiatrowej). Wartość zadana, w trybie interwencyjnym przez operatora systemu, mocy czynnej powinna być utrzymywana z dokładnością co najmniej  $\pm 5\%$   $P_z$  (wartość zadana), przy uwzględnieniu ograniczeń wynikających z warunków wiatrowych. Próg redukcji mocy, powinien wynosić maksymalnie 2% mocy znamionowej farmy wiatrowej na sekundę, w zakresie obciążenia farmy od 100% do 20% mocy znamionowej. W przypadku pracy farmy z obciążeniem poniżej 20% mocy znamionowej, dopuszcza się mniejszy próg redukcji mocy ale nie mniejszy niż 10% mocy znamionowej na minutę.
- 3) automatyczna redukcja mocy czynnej, przy wzroście częstotliwości. Przy wzroście częstotliwości w miejscu przyłączenia farmy wiatrowej, układ regulacji mocy czynnej farmy wiatrowej, powinien być zdolny do automatycznej redukcji mocy czynnej, zgodnie z ustawionymi charakterystykami statycznymi przedstawionymi na rysunku poniżej. W takim przypadku jako wartość progowa przy progu redukcji mocy czynnej, należy przyjąć 5% mocy znamionowej farmy wiatrowej na sekundę dla całego zakresu obciążenia mocy czynnej farmy wiatrowej.



Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 152 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	



Symbol	Jedn.	Opis	Warto domy Ina	Zakres nastawczy parametru ustawialnego
$f_n$	Hz	Nominalna wartość cz. stotliwo ci sieci	50	nie dotyczy
$f_{min}$	Hz	Minimalna wartość cz. stotliwo ci w miejscu przył. czenia elektrowni wiatrowej, przy której nast. puje redukcja generowanej mocy czynnej	50,5	(50÷51) Hz
$f_{max}$	Hz	Maksymalna wartość cz. stotliwo ci w miejscu przył. czenia elektrowni wiatrowej, przy której generowana jest zerowa moc czynna	51,5	(51÷ $f_{gr}$ ) Hz
$f_{gr}$	Hz	Maksymalna bezpieczna wartość cz. stotliwo ci pracy elektrowni wiatrowej	52,5	-
$P_{max}$	MW	Moc elektrowni wiatrowej z jak elektrownia pracowała w momencie wzrostu cz. stotliwo ci sieci do wartości 50,5 Hz	-	-
s	%	Statyzm – wzgl. dna zmiana cz. stotliwo ci do wzgl. dnei zmiany mocy czynnej	-	Statyzm jest warto ci wypadkow (nie ustawialn), zale n od doboru nastaw $f_{min}$ i $f_{max}$ oraz obci enia elektrowni wiatrowej $s = [(f/f_n) / (P/P_n)]$

- 7.2.5. Zmniejszanie mocy wymagane przy zwy ce cz. stotliwo ci ponad 50,5 Hz powinno by realizowane w pierwszej kolejno ci poprzez mo liwo ci regulacyjne poszczególnych turbin wiatrowych, a nast pnie poprzez wył. czenie poszczególnych pracuj cych turbin wiatrowych elektrowni wiatrowej.
- 7.2.6. Okre lona w pkt. 7.2.4.1) dopuszczalna pr dko zmian obci enia nie ma zastosowania w przypadku odci enia elektrowni wiatrowej ze wzgl du na wzrost cz. stotliwo ci powy ej 50,5 Hz, zgodnie z charakterystyk statyczn korekcji mocy elektrowni wiatrowej w funkcji wzrostu cz. stotliwo ci  $P = f(df)$  oraz w sytuacjach zakłóceń w systemie, w przypadku gdy OSP lub OSD poleci szybkie odci enie lub, je li jest to technicznie mo liwe, doci enie elektrowni wiatrowej. W takich przypadkach nale y zapewni pr dko redukcji mocy zgodnie z postanowieniami pkt. 7.2.4. 2) - 3).
- 7.2.7. W celu zapewnienia wla ciwo ci dynamicznych dla całej elektrowni wiatrowej zaleca si aby ka da pojedyncza turbina wiatrowa elektrowni wiatrowej była

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 153 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

zdolna do redukcji mocy czynnej z pr dko ci nie mniejsz ni 5% Pn mocy znamionowej na sekund w zakresie od 100% do 40% mocy generowanej.

- 7.2.8. OSDn, z co najmniej 5 dniowym wyprzedzeniem, powiadamia wł a ciciela elektrowni wiatrowej o konieczno ci jej wył czenia, w celu dokonania okre lonych planowych prac modernizacyjnych lub naprawczych w sieci elektroenergetycznej.
- 7.2.9. W sytuacjach zagro enia bezpiecze stwa pracy systemu elektroenergetycznego OSDn, mo e poleci całkowite wył czenie elektrowni wiatrowej. OSDn okre la w warunkach przył czenia do sieci wymagania w zakresie przystosowania elektrowni wiatrowej do zdalnego wył czenia, monitorowania i transmisji danych.

### 7.3. Praca elektrowni wiatrowej w zale no ci od cz stotliwo ci i napi cia

- 7.3.1. Elektrownia wiatrowa powinna mie mo liwo pracy w nast puj cym zakresie cz stotliwo ci:
- Przy  $49,5 \leq f \leq 50,5$  Hz elektrownia wiatrowa musi mie mo liwo pracy trwałej z moc znamionow ,
  - Przy  $48,5 \leq f < 49,5$  Hz elektrownia wiatrowa musi mie mo liwo pracy z moc wi ksz ni 90% mocy wynikaj cej z aktualnej pr dko ci wiatru, przez co najmniej 30 min.,
  - Przy  $48,0 \leq f < 48,5$  Hz elektrownia wiatrowa musi mie mo liwo pracy z moc wi ksz ni 85% mocy wynikaj cej z aktualnej pr dko ci wiatru, przez co najmniej 20 min.,
  - Przy  $47,5 \leq f < 48,0$  Hz elektrownia wiatrowa musi mie mo liwo pracy z moc wi ksz ni 80% mocy wynikaj cej z aktualnej pr dko ci wiatru, przez co najmniej 10 min.,
  - Przy  $f < 47,5$  Hz elektrowni wiatrow mo na odł czy od sieci ze zwłok czasow uzgodnion z operatorem systemu,
  - Przy  $50,5 < f \leq 51,5$  Hz elektrownia wiatrowa musi mie mo liwo trwałej pracy z moc ograniczan wraz ze wzrostem cz stotliwo ci, do zera przy cz stotliwo ci 51,5 Hz,
  - Przy  $f > 51,5$  Hz elektrowni wiatrow nale y odł czy od sieci w ci gu maks. 0,3 s, o ile operator systemu nie okre li inaczej w warunkach przył czenia do sieci.
- 7.3.2. Elektrownia wiatrowa powinna spełnia warunki wymienione w pkt. 7.3.1.a) i pkt. 7.3.1.b) przy zmianach napi cia w miejscu przył czenia do sieci w zakresie  $\pm 10\% U_n$  – dla sieci SN.
- 7.3.3. Warto ci napi cia i cz stotliwo ci podana powy ej s quasi-stacjonarnymi, z gradientem zmian dla cz stotliwo ci mniejszym ni 0,5%/min, a dla napi cia mniejszym ni 5% na minut .

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 154 z 165
Zatwierdzono:	Obowi zuje od ..... 2018 roku	

- 7.3.4. Zmniejszanie mocy wymagane przy zwymieczeniu nad 50,5 Hz może być realizowane poprzez kolejne wyłączanie jednostek pracujących w elektrowni wiatrowej.
- 7.3.5. OSDn może określić w warunkach przyłączenia elektrowni wiatrowych przystosowanie do udziału w regulacji częstotliwości w systemie elektroenergetycznym, poprzez zmianę mocy po zmianie częstotliwości. Wymaganie to dotyczy pełnego zakresu obciążenia elektrowni wiatrowej.
- 7.3.6. W zależności od lokalizacji i skali rozwoju energetyki wiatrowej OSDn może w warunkach przyłączenia do sieci doprecyzować odstąpienia od podanych wymagań określonych w pkt. od 7.3.1. do 7.3.5.

#### 7.4. Załączanie i wyłączanie elektrowni wiatrowych

- 7.4.1. Elektrownia wiatrowa powinna przekazywać do odpowiedniego operatora systemu sygnał informujący o aktualnym stanie jej jednostek wytwórczych. Sygnał ten powinien być generowany na podstawie identyfikacji stanu i przyczyn odstawienia jednostki.
- 7.4.2. Podczas każdego uruchamiania elektrowni wiatrowej gradient przyrostu mocy elektrowni wiatrowej nie może przekraczać wartości określonej w pkt. 7.2.2. niniejszego załącznika.
- 7.4.3. Algorytm uruchamiania elektrowni wiatrowej musi zawierać kontrolę warunków napiciowych w miejscu przyłączenia do sieci.
- 7.4.4. Z wyjątkiem przypadków zakłóceń w sieci i awarii elektrowni wiatrowej, redukcja mocy elektrowni wiatrowej powinna być realizowana zgodnie ze zdefiniowanym w pkt. 7.2.2. niniejszego załącznika gradientem zmiany mocy czynnej.

#### 7.5. Regulacja napięcia i mocy biernej

- 7.5.1. Wyposażenie elektrowni wiatrowej musi być tak dobrane, aby zapewnić utrzymanie, określonych w warunkach przyłączenia, warunków napiciowych w miejscu przyłączenia do sieci lub innym określonym w warunkach przyłączenia i stabilną współpracę z systemem elektroenergetycznym.
- 7.5.2. Elektrownia wiatrowa musi mieć możliwość regulacji współczynnika mocy lub napięcia w miejscu przyłączenia do sieci. OSDn w warunkach przyłączenia do sieci określa powyższe wymagania, w tym potrzebę zastosowania automatycznej regulacji zdalnej.
- 7.5.3. W zależności od warunków napiciowych w miejscu przyłączenia elektrowni wiatrowej do sieci, odpowiedni operator systemu może w trybie operacyjnym zmieniać w/w zakres regulacji współczynnika mocy lub wymaga pracy z określonym stałym współczynnikiem mocy.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 155 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## 7.6. Praca elektrowni wiatrowych przy zakłóceniach w sieci

- 7.6.1. W niektórych lokalizacjach, OSDn może wymagać aby elektrownie wiatrowe podczas zakłóceń w systemie produkowały możliwie dużą moc bierną. Wymaganie to określa OSDn w warunkach przyjęcia do sieci lub umowie o przyjęcie.
- 7.6.2. Wymagania w zakresie pracy elektrowni wiatrowej przy zakłóceniach w sieci, OSDn określa w warunkach przyjęcia do sieci, biorąc pod uwagę rodzaj zastosowanych generatorów, moc elektrowni wiatrowej, jej położenie w sieci, koncentrację generacji wiatrowej w systemie i wyniki ekspertyzy wpływu przyjętej elektrowni wiatrowej na system.

## 7.7. Dotrzymanie standardów jakości energii

- 7.7.1. Elektrownia wiatrowa nie powinna powodować nagłych zmian i skoków napięcia przekraczających 3%. W przypadku gdy zakłócenia napięcia spowodowane pracą elektrowni wiatrowej mają charakter powtarzający się, zakres jednorazowej szybkiej zmiany wartości skutecznej napięcia nie może przekraczać 2,5% dla częstotliwości do 10 zakłóceń/godz. i 1,5% dla częstotliwości do 100 zakłóceń/godz. Wymagania powyższe dotyczą również przypadków rozruchu i wyłączenia jednostek wytwórczych.
- 7.7.2. Szybkie zmiany napięcia spowodowane pulsacją mocy elektrowni wiatrowej o częstotliwości rzędu 1 Hz powinny mieć amplitudę nie większą niż 0,7%.
- 7.7.3. Wskaźniki krótkookresowego (Pst) i długookresowego (Plt) migotania napięcia elektrowni wiatrowych przyjętych do sieci SN nie powinny przekraczać odpowiednio wartości:
- $P_{st} < 0,45$  dla sieci SN,
  - $P_{lt} < 0,35$  dla sieci SN.
- 7.7.4. Elektrownie wiatrowe nie powinny powodować w miejscu przyjęcia emisji pojedynczych harmonicznymi napięcia rzędu od 2 do 50 wiskich ni 1,5 dla sieci SN. Współczynnik dystorsji harmonicznymi THD w miejscu przyjęcia do sieci powinien być mniejszy od 4% dla sieci SN.
- 7.7.5. W ciągu każdego tygodnia 99 % ze zbioru 10-minutowych średnich wartości skutecznych podanych powyżej w pkt. od 7.7.1. do 7.7.3. współczynników jakości energii, powinno mieścić się w granicach określonych w tych punktach.
- 7.7.6. Elektrownie wiatrowe powinny być wyposażone w system pomiaru i rejestracji parametrów jakości energii (pomiar współczynnika migotania wiatła oraz harmonicznymi napięcia i prądu).
- 7.7.7. Współczynnik zakłóceń harmonicznymi telefonii THFF powinien być poniżej 1%.
- 7.7.8. Ze względu na ochronę urządzeń telekomunikacyjnych poziom zakłóceń powodowany przez elektrownie wiatrowe w miejscu przyjęcia do sieci, powinien spełniać wymagania odpowiednich przepisów telekomunikacyjnych.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 156 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

## 7.8. Elektroenergetyczna automatyka zabezpieczeniowa

- 7.8.1. Właściciel elektrowni wiatrowej ponosi odpowiedzialność za projekt i instalację zabezpieczeń chroniących elektrownię przed skutkami prądów zwarciowych, napięć powrotnych po wyłączeniu zwarciowym w systemie, pracy asynchronicznej tej elektrowni oraz innymi oddziaływaniami zakłócającymi systemowych.
- 7.8.2. Nastawienia zabezpieczeń elektrowni wiatrowej powinny być skoordynowane z zabezpieczeniami zainstalowanymi w sieci elektroenergetycznej.
- 7.8.3. Nastawy zabezpieczeń elektrowni wiatrowej muszą zapewniać selektywność współdziałania z zabezpieczeniami sieci dla zwarciowania w sieci i w tej elektrowni wiatrowej.
- 7.8.4. Zwarcia wewnętrzne elektrowni wiatrowej powinny być likwidowane selektywnie i powodować jak najmniejszy ubytek mocy tej elektrowni.
- 7.8.5. Na etapie opracowywania projektu podstawowego elektrowni wiatrowej należy przeprowadzić i uzgodnić z odpowiednim operatorem systemu analizę zabezpieczeń obejmującą sprawdzenie:
- kompletności zabezpieczeń,
  - poprawności nastaw na poszczególnych jednostkach i w rozdzielni elektrowni wiatrowej,
  - koordynacji z zabezpieczeniami systemu rozdzielczego i/lub przesyłowego.
- Wyniki analiz należy przekazać do OSDn.

## 7.9. Monitoring i komunikacja elektrowni wiatrowej z operatorem systemu

- 7.9.1. Operator systemu, do sieci którego przyłączona jest farma wiatrowa, musi otrzymywać sygnały pomiarowe i rejestrowane parametry elektrowni.
- Zakres danych przekazywanych do operatora systemu przesyłowego i odpowiedniego operatora systemu dystrybucyjnego oraz miejsce ich dostarczania określa warunki przyłączenia.
- 7.9.2. Minimalny zakres udostępnianych OSDn pomiarów wielkości analogowych z elektrowni wiatrowej obejmuje wartości chwilowe:
- mocy czynnej,
  - mocy biernej,
  - napięcia w miejscu przyłączenia do sieci,
  - współczynnika mocy  $\cos \phi$ ,
  - średniej dla elektrowni prędkości wiatru.
- 7.9.3. Minimalny zakres udostępnianych OSDn danych dwustanowych obejmuje:
- aktualny stan jednostek wytwórczych elektrowni, w tym liczbę jednostek pracujących, gotowych do pracy i przyczyny postoju pozostałych,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 157 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- b) inne dane mogące skutkować wyłączeniem elektrowni wiatrowej, na warunkach uzgodnionych w umowie o przyłączenie.
- 7.9.4. Właściciel elektrowni wiatrowej dostarcza odpowiedniemu operatorowi systemu aktualne parametry wyposażenia elektrowni wiatrowej (urządzenia podstawowych i układów regulacji), niezbędne dla przeprowadzania analiz systemowych. W fazie przed uruchomieniem elektrowni wiatrowej są to dane producentów urządzeń.
- 7.9.5. OSDn określa w warunkach przyłączenia do sieci zakres danych technicznych dla danej elektrowni wiatrowej, które są niezbędne do prowadzenia i planowania ruchu systemu.
- 7.9.6. Parametry techniczne systemu wymiany informacji pomiędzy elektrownią wiatrową i OSDn, określa OSDn na etapie projektowania.

## 7.10. Testy sprawdzające

- 7.10.1. Właściciel elektrowni wiatrowej przyłączanej do sieci dystrybucyjnej jest zobowiązany do przeprowadzenia w okresie pierwszego roku pracy elektrowni, testów sprawdzających spełnienie wymagań IRiESD. Sposób przeprowadzenia testów elektrowni wiatrowej uzgadniany jest z właściwym operatorem systemu. Uzgodnienie to powinno nastąpić na co najmniej 6 miesięcy przed terminem uruchomienia elektrowni wiatrowej.
- 7.10.2. Właściciel elektrowni wiatrowej na co najmniej 2 miesiące przed terminem uruchomienia elektrowni wiatrowej dostarcza odpowiedniemu operatorowi systemu zakres, program i harmonogram przeprowadzania testów, dostarczając równocześnie inne niezbędne dokumenty, jak instrukcje układów regulacji i instrukcje współpracy ruchowej. Powyższe dokumenty podlegają uzgodnieniu z właściwym operatorem systemu. Uzgodnienie to powinno być zakończone w terminie 30 dni roboczych przed rozpoczęciem testów sprawdzających.
- W testach sprawdzających powinna uczestniczyć niezależna firma ekspercka, uzgodniona pomiędzy OSDn i podmiotem posiadającym farmę wiatrową. Możliwe jest wytypowanie dla danego obszaru merytorycznego (określonej grupy testów sprawdzających) odrębnej, niezależnej firmy eksperckiej, o ile takie rozwiązanie zostanie uzgodnione pomiędzy stronami. Firma ekspercka nie powinna być zaangażowana w jakiegokolwiek prace przy budowie farmy wiatrowej, będącej przedmiotem przeprowadzenia obiektowych testów sprawdzających.
- 7.10.3. Testy dotyczące powinny w szczególności:
- charakterystyki mocy elektrowni wiatrowej w funkcji prędkości wiatru,
  - uruchomienia elektrowni wiatrowej przy wietrze umiarkowanym osi gniazda co najmniej 75% mocy znamionowej, z kontrolą gradientu wzrostu mocy i zmian napięcia,
  - odstawiania elektrowni wiatrowej przy prędkości wiatru przekraczającej wartość, przy której osiągnięta jest moc znamionowa,
  - szybkości zmian napięcia przez układ regulacji napięcia,

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 158 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

- e) działania układu regulacji mocy i cz. stotliwości,
- f) wpływu elektrowni wiatrowej na jakość energii.
- 7.10.4. OSDn wydaje zgodę na pierwsze uruchomienie elektrowni wiatrowej i przeprowadzenie testów.
- 7.10.5. Szczegółowy raport z przeprowadzonych testów dostarczany jest OSDn w terminie do 6 tygodni po ich zakończeniu.
- 7.10.6. W przypadku gdy przeprowadzone testy wykazują, iż elektrownia wiatrowa nie spełnia wymagań określonych w IRiESD oraz umowie o przyłączenie, właściwy operator systemu wyznacza termin na usunięcie nieprawidłowości i powtórne wykonanie testów. W przypadku dalszego nie spełnienia wymagań określonych w IRiESD oraz umowie o przyłączenie, OSDn ma prawo do odłączenia farmy wiatrowej, do czasu usunięcia nieprawidłowości.

## 8. KRYTERIA MOŻLIWOŚCI PRZYŁĄCZENIA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH DO SIECI SN i nN

- 8.1. OSDn stosuje kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej SN i nN zgodnie z zamieszczonymi na stronie internetowej *Tauron Dystrybucja S.A.*, dokumentami, którymi są:
- *Kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla jednostek wytwórczych przyłączanych do sieci dystrybucyjnej średniego napięcia Operatora Systemu Dystrybucyjnego,*
  - *Kryteria oceny możliwości przyłączenia oraz wymagania techniczne dla mikroinstalacji i małych instalacji przyłączanych do sieci dystrybucyjnej niskiego napięcia Operatora Systemu Dystrybucyjnego.*
- 8.2. Wytwórcy, którzy planują przyłączenie jednostek wytwórczych do sieci dystrybucyjnej SN lub nN należącej do OSDn, zobowiązani są do stosowania się do kryteriów przyłączenia określonych w dokumentach wyszczególnionych w pkt. 8.1. oraz niniejszej IRiESD.

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 159 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

**Załącznik nr 2 -Karta aktualizacji-**  
**do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – „Ciepłownia Siemianowice”**  
**Sp. z o.o.**

**KARTY AKTUALIZACJI**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 160 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	





**Załącznik nr 3** - zakres wymaganych danych podczas powiadamiania OSD przez sprzedawcę w imieniu własnym i odbiorcy końcowego o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej –

**do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.**

**ZAKRES WYMAGANYCH DANYCH PODCZAS POWIADAMIANIA  
OSD PRZEZ SPRZEDAWCĘ W IMIENIU WŁASNYM I ODBIORCY  
KOŃCOWEGO O ZAWARTEJ UMOWIE SPRZEDA Y ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 162 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

**Zakres wymaganych danych podczas powiadamiania OSD przez  
sprzedawcę w imieniu własnym i odbiorcy końcowego o zawartej umowie  
sprzedaży energii elektrycznej (wzór formularza)**

Pozycja nr	Zawartość
1.	Data powiadomienia
2.	Miejscowość
3.	<b>Dane sprzedawcy</b>
3.1.	nazwa
3.2.	kod nadany przez OSP lub OSDp (w przypadku kiedy OSDp nadał taki kod albo stosuje kod nadany przez OSP)
4.	<b>Nazwa sprzedawcy rezerwowego</b>
5.	<b>Dane URD (odbiorcy końcowego)</b>
5.1.	Nazwa
5.2.	kod pocztowy
5.3.	Miejscowość
5.4.	ulica
5.5.	nr budynku
5.6.	nr lokalu
5.7.	NIP/PESEL/nr paszportu (przy czym nr paszportu dotyczy obcokrajowców)
6.	<b>Dane punktu poboru</b>
6.1.	kod identyfikacyjny PPE albo w przypadku braku nr fabryczny licznika
6.2.	kod pocztowy
6.3.	Miejscowość
6.4.	Ulica
6.5.	nr budynku
6.6.	nr lokalu tego punktu poboru
7.	Okres obowiązywania umowy sprzedaży
8.	Planowana roczna ilość energii elektrycznej objęta umową sprzedaży w podziale na poszczególne punkty PPE lub w przypadku umów zawartych na okres dłuższy niż rok planowana ilość energii elektrycznej objęta umową w MWh, z dokładnością do 0,001 MWh – w przypadku niepodania tej wartości zostanie ona określona przez OSDn i traktowana według takich samych zasad, jak podana przez URD i/lub Sprzedawcę. W takim przypadku OSDn nie ponosi żadnej odpowiedzialności za skutki określania tej wartości.
9.	Kod MB, do którego ma być przypisany URD*
10.	O wiadczenie URD, wnioskuję o zawarcie/aktualizację umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSDn (jeżeli procedura zmiany umowy jest prowadzona jednocześnie z procedurą zmiany sprzedawcy, w pozostałych przypadkach pole pozostaje niewypełnione)
11.	Imię, nazwisko oraz podpis(-y) osób zgłaszających (tylko w wersji papierowej, wersja elektroniczna powinna umożliwiać jednoznaczny, bezpośredni weryfikacyjny zgłaszającycego przy składaniu formularza)

\*dany OSDn wskazuje czy wypełnienie pozycji jest obowiązkowe (jeżeli wypełnienie nie jest obowiązkowe pole pozostaje niewypełnione)

*UWAGA: przedsięwzięcia energetyczne zajmujące się dystrybucją energii elektrycznej mogą nie wymagać podawania wszystkich danych zawartych w powyższym formularzu powiadomienia, przy zachowaniu numeracji punktów formularza.*

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 163 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

**Załącznik nr 4** - lista kodów, którymi OSD informuje sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej – do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej - „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.

**LISTA KODÓW, KTÓRYMI OSD INFORMUJE SPRZEDAWC  
O WYNIKU PRZEPROWADZONEJ WERYFIKACJI ZGŁOSZONYCH  
UMÓW SPRZEDA Y ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 164 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	

**Lista kodów, którymi OSD informuje Sprzedawcę o wyniku przeprowadzonej weryfikacji zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej**

Nr kodu	Objaśnienie
W-00	Weryfikacja pozytywna
W-01	Weryfikacja negatywna – brak kompletnego wypełnienia formularza powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.2.2. IRiESD-Bilansowanie
W-02 (x)	Weryfikacja negatywna – błąd w formularzu powiadomienia w pozycji „x”
W-03	Weryfikacja negatywna – brak umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy OSD, a URD
W-04	Weryfikacja negatywna – brak umowy dystrybucji pomiędzy OSD, a POB sprzedawcy
W-05	Weryfikacja negatywna – zmiana wybranego sprzedawcy dla danego PPE już występuje w zgłaszanym okresie
W-06	Weryfikacja negatywna – brak GUD pomiędzy OSD, a danym Sprzedawcą
W-07	Weryfikacja pozytywna – konieczność dostosowania układów pomiarowo-rozliczeniowych przez URDo lub URDw
W-08	Weryfikacja negatywna – brak lub błędne wskazanie POB lub MB
W-09	Weryfikacja negatywna - zgłoszenie umowy kompleksowej dotyczy PPE, dla którego nie jest możliwa realizacja umowy kompleksowej
W-10	Weryfikacja negatywna – inne (kod ten będzie uzupełniany o przyczynę weryfikacji negatywnej)

Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej „Ciepłownia Siemianowice” Sp. z o.o.		
Data: 30 lipiec 2018 roku	Wersja 2.0.	strona 165 z 165
Zatwierdzono:	Obowiązuje od ..... 2018 roku	