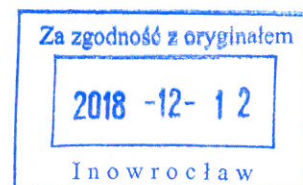


CIECH Soda Polska S.A.

# INSTRUKCJA RUCHU I EKSPLOATACJI SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

**Bilansowanie systemu dystrybucyjnego  
i zarządzanie ograniczeniami systemowymi**

*Tekst obowiązujący od: sierpień 2014 r.*



PREZES ZARZĄDU

*D. Tołoczko*  
Dariusz Tołoczko

PROKURANT  
*Magdalena Witkowska*  
Magdalena Witkowska

## SPIS TREŚCI

A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE	3
B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDO	15
C. ZASADY WYZNACZANIA, PRZEKAZYWANIA I UDOSTĘPNIANIA DANYCH POMIAROWYCH	16
D. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW	19
E. ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO	296
F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ	29
G. ZASADY WYZNACZANIA, PRZYDZIELANIA I WERYFIKACJI STANDARDOWYCH PROFILI ZUŻYCIA	34
I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI	34
J. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI	34

PROKURENT  
 PREZES ZARZĄDU Magdalena Witkowska  
 Dariusz Tołoczko



IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 2 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki

KOORDYNATOR  
 ds. Rozliczeń i Regulacji  
 Bartosz Mancewski

Wojciech Kędzióra

## A. POSTANOWIENIA WSTĘPNE

### A.1. UWARUNKOWANIA FORMALNO-PRAWNE

A.1.1. Uwarunkowania formalno-prawne części Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi (IRiESD-Bilansowanie) wynikają z następujących przepisów i dokumentów o których mowa :

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012r., poz. 1059), zwaną dalej „ustawą Prawo energetyczne” oraz wydanymi na jej podstawie aktami wykonawczymi, aktualnymi na dzień wejścia w życie niniejszej Instrukcji,
- b) koncesji OSD na dystrybucję energii elektrycznej,
- c) taryfy OSD,
- d) Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (IRiESP) opracowanej przez PSE Operator S.A.
- e) instrukcja ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OSDp (ENEA Operator Sp. z o.o.),

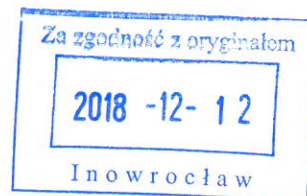
A.1.2. OSD jest operatorem systemu dystrybucyjnego, którego sieć dystrybucyjna nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową OSP. Zgodnie z postanowieniami ustawy – Prawo energetyczne art. 9c ust 3a OSD realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej poprzez OSDp, na podstawie stosownej umowy zawartej pomiędzy OSDp a OSD oraz zapisów pkt. A.6.

A.1.3. OSD realizuje określone w ustawie - Prawo energetyczne obowiązki w zakresie współpracy z OSP dotyczące bilansowania systemu i zarządzania ograniczeniami systemowymi za pośrednictwem OSDp, do którego sieci są podłączone sieci OSD.

A.1.4. Podmiot, którego sieci, urządzenia i instalacje są przyłączone do sieci dystrybucyjnej OSD, który posiada umowę dystrybucyjną z OSD albo umowę kompleksową zawartą z OSD, jest Uczestnikiem Rynku Detalicznego (URD).

PREZES ZARZĄDU

*Dariusz Tobioczko*



PROKURANT

*Magdalena Witkowska*

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 08.2014	wersja 1.2.
zatwierdzono:	strona 3 z 44
<i>Wojciech Kędziora</i>	<i>Wojciech Kędziora</i>

## A.2. ZAKRES PRZEDMIOTOWY I PODMIOTOWY

- A.2.1. IRiESD-Bilansowanie określa zasady, procedury i uwarunkowania bilansowania systemu dystrybucyjnego oraz realizacji umów sprzedaży energii elektrycznej (umowa sprzedaży) zawartych przez podmioty przyłączone do sieci dystrybucyjnej i realizowanych w sieci dystrybucyjnej przez OSD, a w szczególności:
- podmioty i warunki bilansowania systemu dystrybucyjnego,
  - zasady kodyfikacji podmiotów,
  - procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej i weryfikacji powiadomień oraz wymiany informacji w tym zakresie,
  - zasady pozyskiwania i udostępniania danych pomiarowych,
  - zasady współpracy OSD z OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym,
  - procedura zmiany sprzedawcy przez odbiorców,
  - zasady bilansowania handlowego w obszarze rynku detalicznego,
  - zasady wyznaczania, przydzielania i weryfikacji standardowych profili zużycia,
  - postępowanie reklamacyjne,
  - zarządzanie ograniczeniami systemowymi,
  - zasady udzielania informacji i obsługi odbiorców.
- A.2.2. Obszar objęty bilansowaniem określonym w IRiESD-Bilansowanie obejmuje sieć dystrybucyjną OSD.
- A.2.3. Procedury bilansowania i zarządzania ograniczeniami systemowymi w sieci dystrybucyjnej określone w IRiESD-Bilansowanie obowiązują:
- OSD,
  - operatorów systemów dystrybucyjnych przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
  - odbiorców i wytwórców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD,
  - uczestników rynku bilansującego (URB) pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) na obszarze OSD,
  - sprzedawców energii elektrycznej, którzy mają zawarte Generalne Umowy Dystrybucji (GUD) z OSD,
  - Operatorów Handlowych (OH) i Handlowo-Technicznych (OHT) reprezentujących podmioty wymienione w punktach od a) do d) w przypadku, gdy ich działalność operatorska dotyczy sieci dystrybucyjnej OSD.

PROKURANT

Magdalena Wiśniewska

Zygnąć z oryginałem

2018 -12- 12

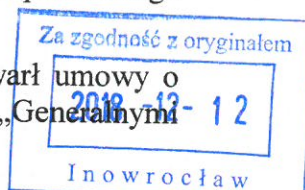
IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi			
data: 08.2014	wersja 1.2.	Dyrektor Biura Energetyki	strona 4 z 44
zatwierdzono:		Wojciech Kędziara	

Bartłomiej Kędziara

### A.3. OGÓLNE ZASADY FUNKCJONOWANIA RYNKU BILANSUJĄCEGO I DETALICZNEGO

- A.3.1. Podmiotem odpowiedzialnym za funkcjonowanie Rynku Bilansującego i prowadzenie centralnego mechanizmu bilansowania handlowego jest PSE Operator S.A., który na mocy ustawy - Prawo energetyczne oraz posiadanej koncesji realizuje zadania OSP. Zasady funkcjonowania Rynku Bilansującego określa IRiESP-Bilansowanie.
- A.3.2. OSD w ramach swoich obowiązków, określonych przepisami prawa umożliwia, na podstawie umowy dystrybucji, realizację umów sprzedaży energii elektrycznej i umów kompleksowych zawartych przez podmioty przyłączone do jego sieci, przy uwzględnieniu możliwości technicznych systemu dystrybucyjnego oraz przy zachowaniu jego bezpieczeństwa.
- A.3.3. OSD również w zakresie podmiotów przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD dla których OSDp realizuje obowiązki w zakresie współpracy z OSP, zgodnie z zapisami pkt. A.1.2. uczestniczy w administrowaniu rynkiem bilansującym w zakresie obsługi Jednostek Grafikowych (JG), na które składają się Miejsca Dostarczania Energii Rynku Bilansującego (MB).
- A.3.4. Uczestnik Rynku Detalicznego (URD) jest bilansowany handlowo na rynku bilansującym przez URB. URB pełni dla URD na rynku energii elektrycznej, funkcje podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB).
- A.3.5. POB jest wskazywany przez sprzedawcę lub przedsiębiorstwo zajmujące się wytwarzaniem energii elektrycznej, w umowie o świadczenie usług dystrybucji. Rozliczeń wynikających z niezbilansowania energii elektrycznej dostarczanej i pobieranej z systemu, dla każdego punktu poboru energii (PPE), dokonuje tylko jeden POB.
- A.3.6. Zmiana POB odbywa się na warunkach i zasadach określonych w rozdziale E niniejszej IRiESP-Bilansowanie.
- A.3.7. Podstawą dokonania zmiany, o której mowa w pkt. A.3.6., jest wprowadzenie odpowiednich zapisów we wszystkich wymaganych umowach pomiędzy OSD, sprzedawcą, wytwórcą, dotychczasowym POB i POB przejmującym odpowiedzialność za bilansowanie handlowe, zgodnie z zasadami opisanymi w rozdziale E.
- A.3.8. Informacja o sprzedawcach, o których mowa w ustawie Prawo energetyczne art. 5 ust. 2a) pkt. 1) lit. b) (zwanym dalej sprzedawcami rezerwowymi), podana jest na stronie internetowej OSD pod adresem <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>.
- A.3.9. OSD zamieszcza na swojej stronie internetowej oraz udostępnia do publicznego wglądu w swojej siedzibie:

- a) aktualną listę sprzedawców energii elektrycznej, z którymi zawarł umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej (zwane dalej „Generalnymi



<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		strona 5 z 44
data: 08.2014	wersja 1.2.	
zatwierdzono:		

KOORDYNATOR  
ds. Realizacji Programu  
Dariusz Toloczko

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Toloczko

dyrektor Biura Energetyki  
Wojciech Kędziora

PROKURANT

Magdalena Witkowska

- Umowami Dystrybucji” lub „GUD” lub „Generalnymi Umowami Dystrybucji” lub „GUD-K”),
- b) informacje o sprzedawcy z urzędu energii elektrycznej,
  - c) wzorce umów zawieranych z użytkownikami systemu, w szczególności wzorce umów zawieranych z odbiorcami końcowymi oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej oraz ze sprzedawcami energii elektrycznej i URB pełniących funkcję podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe,
  - d) informacje o zasadach i formie dokonywania zgłoszeń umów sprzedaży na obszarze OSD.
- A.3.10. Warunki i zakres współpracy OSD z OSDp określa umowa zawarta pomiędzy OSD a OSDp, o której mowa w pkt. A. 6. niniejszej instrukcji.

#### A.4. WARUNKI REALIZACJI UMÓW SPRZEDAŻY I UCZESTNICTWA W PROCESIE BILANSOWANIA

- A.4.1. OSD zapewnia użytkownikom systemu dystrybucyjnego realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów kompleksowych zawartych przez te podmioty, jeżeli zostaną one zgłoszone do OSD w obowiązującej formie, trybie i terminie oraz przy spełnieniu przez te podmioty wymagań określonych w IRiESD i odpowiednich umowach dystrybucji.
- A.4.2. Wytwórcy, odbiorcy oraz sprzedawcy, którzy posiadają zawartą z OSD umowę dystrybucji, 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.4.3. Warunki i wymagania formalno-prawne

- A.4.3.1. OSD, z zachowaniem wymagań pkt. A.4.3.5, realizuje zawarte przez URD umowy sprzedaży energii lub umowy kompleksowe, po:
- a) uzyskaniu przez URD odpowiednich koncesji - jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - b) zawarciu przez URD umowy dystrybucji z OSD,
  - c) zawarciu przez URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>) umowy z wybranym sprzedawcą, posiadającym zawartą GUD lub GUD-K z OSD,
  - d) zawarciu przez URD typu wytwórcy (URD<sub>W</sub>) umowy z wybranym POB, posiadającym zawartą umowę dystrybucji z OSD.
- A.4.3.2. Umowa dystrybucji zawarta pomiędzy URD a OSD, spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne i powinna zawierać w szczególności następujące

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		2018-12-12
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 6 z 44
zatwierdzono:		Innowrocław
KOORDYNATOR ds. Realizacji Programu Operacyjnego <i>Bartosz Krasowski</i>		PREZES ZARZĄDU Dyrektor Biura Energetyki <i>Dariusz Tołoczko</i>
		Wójciech Kędziora

PROKURANT  
*Magdalena Wikowska*

Za zgodność z oryginałem

elementy:

- a) zobowiązanie stron do stosowania w pełnym zakresie postanowień IRiESD,
- b) wskazanie POB, a w przypadku URD typu wytwórca (URD<sub>w</sub>) również zasad jego zmiany,
- c) sposób i zasady rozliczeń z OSD z tytułu niezbilansowania dostaw energii elektrycznej, w przypadku utraty POB - dotyczy URD typu wytwórca (URD<sub>w</sub>),
- d) algorytm wyznaczania rzeczywistej ilości energii w Punkcie Dostarczania Energii (PDE), zgodny z pkt. C.1.5.

W przypadku gdy URD jest:

- jednocześnie przedsiębiorstwem energetycznym, dla którego sieci dystrybucyjnej został wyznaczony lub ustanowiony OSD,
  - przedsiębiorstwem energetycznym albo Odbiorcą, do którego sieci przyłączony jest OSD, o którym mowa w pkt. A.2.3 lit. b)
- e) w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnej należy zawrzeć dodatkowo algorytm wyznaczania energii w PPE dla tego URD z uwzględnieniem URD<sub>n</sub>, którzy objęci są umową, o których mowa w pkt. A.1.4.

Umowa kompleksowa zawarta przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV w zakresie zapisów dotyczących świadczenia usług dystrybucji, powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz GUD-k zawartej pomiędzy OSD a Sprzedawcą.

- A.4.3.3. Podmiot posiadający: zawartą umowę przesyłową z OSP, przydzielone i uaktywnione przez OSP MB w sieci OSDp realizującego część zakresu operatora pomiarów dla OSD (OSDp realizujący część zakresu operatora pomiarów jest wskazany na stronie internetowej <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd> zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji z OSD oraz z OSDp realizującego część zakresu operatora pomiarów (zwane dalej również OP-OSDp) oraz spełniający procedury i warunki zawarte w niniejszej IRiESD, może pełnić funkcję POB.

Umowa dystrybucji zawierana przez POB musi spełniać warunki ustawy – Prawo energetyczne oraz instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OSDp.

Umowa dystrybucji zawierana przez OSD z POB spełnia wymagania określone w ustawie - Prawo energetyczne oraz powinna zawierać w szczególności następujące elementy:

- a) oświadczenie POB o zawarciu umowy przesyłowej z OSP umożliwiającej prowadzenie działalności na rynku bilansującym,
- b) oświadczenie POB o zawarciu umowy dystrybucji z OP-OSDp w zakresie pełnienia POB na sieci dystrybucyjnej OP-OSDp,
- c) kod identyfikacyjny podmiotu na rynku bilansującym,

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		NOWOCIAW
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 7 z 44
zatwierdzono:		PROKURANT

KOORDYNATOR  
ds. Rozliczeń i pomiarów  
Bartosz Kędziorek

Dyrektor Biura Energetyki  
Wojciech Kędziorek

PREZES ZARZĄDU  
Dariusz Tołoczko

Magdalena Witko

- d) dane o posiadanych przez podmiot koncesjach, związanych z działalnością w elektroenergetyce - jeżeli jest taki wymóg prawny,
  - e) datę rozpoczęcia działalności na rynku bilansującym,
  - f) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
  - g) warunki przejmowania odpowiedzialności za bilansowanie handlowe na rynku bilansującym, podmiotów działających na obszarze OSDp,
  - h) wykaz sprzedawców i wytwórców dla których POB świadczy usługi bilansowania handlowego,
  - i) zasady współpracy z OP-OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych od OSD do OP-OSDp,
  - j) zobowiązanie POB do niezwłocznego informowania o zaprzestaniu lub zawieszeniu działalności na RB w rozumieniu IRiESP,
  - k) 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,
  - l) zasady udostępniania danych pomiarowych.
- A.4.3.4. Umowa, o której mowa w pkt. A.4.3.3. nie jest realizowana ze skutkiem natychmiastowym w przypadku zawieszenia przez OSP działalności POB na rynku bilansującym, niezależnie od przyczyny.
- A.4.3.5. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną lub usługę kompleksową URD na obszarze działania OSD, posiadający zawartą z OSD generalną umowę dystrybucji, może pełnić funkcję Sprzedawcy. Generalna umowa dystrybucji reguluje kompleksowo stosunki pomiędzy Sprzedawcą, a OSD oraz dotyczy wszystkich URD z obszaru działania OSD, którym ten Sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną. Umowa ta spełnia wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz powinna zawierać co najmniej następujące elementy:
- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży,
  - b) warunki sprzedaży energii elektrycznej dla wszystkich odbiorców z obszaru działania OSD, którym ten sprzedawca będzie sprzedawać energię elektryczną,
  - c) zasady obejmowania nią kolejnych URD i zobowiązania stron w tym zakresie,
  - d) wskazanie wybranego przez sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
  - e) wykaz URD przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, którzy zawarli umowę sprzedaży lub umowę kompleksową z tym Sprzedawcą,
  - f) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów, w tym umów sprzedaży lub umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD, oraz umów dystrybucji zawartych z OSD z URD,

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		Za zgodność z oryginałem 2018 -12- 12
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 8 z 44
zatwierdzono:		PREZES ZARZĄDU
PODSIENIATOR <i>[Signature]</i> Dariusz Tołoczko		Dyrektor Biura Energetyki <i>[Signature]</i> Wojciech Kędzióra
		<i>[Signature]</i> Dariusz Tołoczko



- g) zasady wchodzenia w życie i rozwiązywania pozytywnie zweryfikowanych umów sprzedaży lub kompleksowych zawieranych przez odbiorców z Sprzedawcą,
- h) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
- i) zasady wstrzymywania i wznawiania przez OSD dostarczania energii do URD,
- j) zakres i zasady udostępniania danych dotyczących URD, w tym danych pomiarowych dotyczących zużycia energii elektrycznej, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
- k) algorytmy wyznaczania rzeczywistych ilości energii w Punktach Dostarczania Energii (PDE) i w Miejscach Dostarczania Energii Rynku Detalicznego (MD<sub>D</sub>),
- l) zasady rozliczeń i warunki dokonywania przez OSD dodatkowych odczytów układów pomiarowo-rozliczeniowych tzn. w terminach innych niż standardowo dokonuje ich OSD,
- m) zobowiązanie stron umowy do stosowania postanowień niniejszej IRiESD,
- n) zobowiązanie sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB, w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
- o) zasady rozwiązania umowy, w tym, w przypadku zaprzestania działalności przez POB tego Sprzedawcy.

A.4.3.6. Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV na obszarze działania OSD na podstawie umów kompleksowych, posiadający GUD-k zawartą z OSD, może pełnić funkcję sprzedawcy usługi kompleksowej. GUD-k określa warunki realizacji umów kompleksowych dla wszystkich URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, którym ten Sprzedawca będzie świadczyć usługę kompleksową. GUD-k powinna spełniać wymagania określone w ustawie Prawo energetyczne oraz zawierać co najmniej następujące elementy:

- a) terminy i procedury powiadamiania o zawartych umowach kompleksowych,
- b) zasady obejmowania nią kolejnych URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV i zobowiązania stron w tym zakresie,
- c) wskazanie wybranego przez Sprzedawcę POB, który ma zawartą umowę dystrybucji z OSD,
- d) zasady i terminy przekazywania informacji dotyczących wygaśnięcia lub rozwiązywania umów kompleksowych zawartych przez Sprzedawcę z URD w

PROKURANT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12


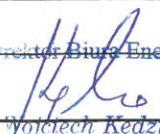
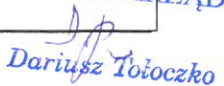
strona 9 z 44

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>	
data: 08.2014	wersja 1.2.
strona 9 z 44	
Dyrektor Biura Energetyki	
<b>PREZES ZARZĄDU</b>	
Wojciech Kędzióra	
Dariusz Toločko	

- gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV oraz zaprzestania lub ograniczania świadczenia usług dystrybucji przez OSD tym URD,
- e) zasady realizacji przez OSD umów kompleksowych zawieranych przez URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV ze Sprzedawcą,
  - f) warunki świadczenia przez OSD usług dystrybucji URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV posiadających zawarte umowy kompleksowe ze Sprzedawcą,
  - g) warunki i zasady prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a Sprzedawcą,
  - h) zasady zabezpieczeń należytego wykonania GUD-k,
  - i) zasady wymiany danych i informacji pomiędzy OSD a Sprzedawcą,
  - j) osoby upoważnione do kontaktu z OSD oraz ich dane adresowe,
  - k) zasady wstrzymywania i wznawiania przez OSD dostarczania energii elektrycznej URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV,
  - l) zakres, zasady i terminy udostępniania danych dotyczących URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV, w tym danych pomiarowo-rozliczeniowych, i miejsc dostarczania tych URD, które są konieczne dla ich właściwej obsługi,
  - m) zobowiązanie Sprzedawcy do niezwłocznego informowania OSD o utracie wskazanego POB w wyniku zaprzestania lub zawieszenia jego działalności na RB w rozumieniu IRiESP-Bilansowanie,
  - n) zasady rozwiązania i ograniczania realizacji umowy, w tym w przypadku zaprzestania działalności przez POB Sprzedawcy,
  - o) zasady i warunki świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.

Podmiot zamierzający sprzedawać energię elektryczną URD innym niż gospodarstwa domowe przyłączone do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV na obszarze działania OSD na podstawie umów kompleksowych, może pełnić funkcję Sprzedawcy usługi kompleksowej dla tych URD. Zasady realizacji umów kompleksowych z tymi URD, określa odrębna umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawarta pomiędzy Sprzedawcą a OSD.

A.4.3.7. Umowa, o której mowa w pkt.A.4.3.5. i A.4.3.6. jest rozwiązywana automatycznie ze skutkiem natychmiastowym w przypadku utraty przez sprzedawcę POB świadczącego na jego rzecz URD usługę bilansowania handlowego na rynku bilansującym. Od momentu rozwiązania ww. umowy, sprzedaż energii elektrycznej do URD typu odbiorca jest realizowana przez sprzedawcę

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		2018-12-12
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 10 z 44
zatwierdzono:		PREZES ZARZĄDU
 Dariusz Tołoczko		 Wojciech Kędziora  Dariusz Tołoczko

PROKURANT  
 Małgorzata Witkowska  
 Za zgodność z oryginałem

rezerwowego.

- A.4.3.8. W celu realizacji obowiązków w zakresie współpracy z OSP, o których mowa w pkt. A.1.2., OSD dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej zawiera z OP-OSDp umowę.

#### A.5. ZASADY KONFIGURACJI PODMIOTOWEJ I OBIEKTOWEJ RYNKU DETALICZNEGO ORAZ NADAWANIA KODÓW IDENTYFIKACYJNYCH

- A.5.1. OP-OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru swojej sieci dystrybucyjnej oraz sieci dystrybucyjnej OSD, w oparciu o postanowienia umowy przesyłowej zawartej z OSP i na zasadach określonych w IRiESP oraz administruje konfiguracją rynku detalicznego w oparciu o zasady zawarte w IRiESD-Bilansowanie OP-OSDp i postanowienia umów dystrybucyjnych.

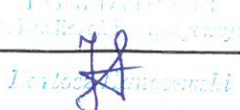
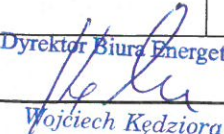
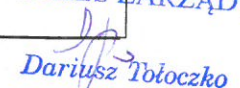
OP-OSDp bierze udział w administrowaniu rynkiem bilansującym dla obszaru sieci dystrybucyjnej OSD, na podstawie umowy zawartej pomiędzy OSD i OP-OSDp.

- A.5.2. W ramach obowiązków związanych z przekazywaniem danych pomiarowych do OP-OSDp, OSD realizuje następujące zadania:

- zarządza konfiguracją w zakresie przyporządkowywania URD do poszczególnych POB, jako podmiotów prowadzących bilansowanie handlowe tych URD,
- wyznacza oraz przyporządkowuje ilości dostaw energii dotyczących URD do poszczególnych POB, pełniących dla tych URD funkcje podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- przekazuje do OP-OSDp ilości dostaw energii dla poszczególnych POB,
- rozpatruje reklamacje URB dotyczące przyporządkowanych im ilości dostaw energii od poszczególnych URD i wprowadza niezbędne korekty w wymagających tego przypadkach,
- obsługuje sytuacje wyjątkowe, polegające na utracie przez URD podmiotu odpowiedzialnego za jego bilansowanie.

- A.5.3. W ramach obowiązków związanych z administrowaniem rynkiem detalicznym, OSD realizuje następujące zadania:

- przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
- przyporządkowuje sprzedawców oraz URD typu wytwórca do poszczególnych POB, jako podmiotowi prowadzącemu bilansowanie handlowe na RB, na

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		<b>2018 -12- 12</b>
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 11 z 44
zatwierdzono:		Inowrocław
 Dariusz Tołoczko		Dyrektor Biura Energetyki  Wojciech Kędziora
		Za zgodność z oryginałem  Dariusz Tołoczko

PROKURANT

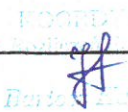
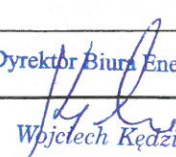
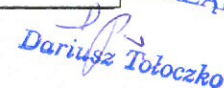
Magdalena Witkowska

PREZES ZARZĄDU

- podstawie umów dystrybucji i generalnych umów dystrybucji,
- c) przyporządkowuje URD do poszczególnych miejsc MDD przydzielonym sprzedawcom na podstawie GUD lub GUD-K,
  - d) realizuje procedurę zmiany POB przez sprzedawcę lub URD typu wytwórca,
  - e) przekazuje do OP-OSDp dane konfiguracyjne niezbędne do monitorowania poprawności konfiguracji rynku bilansującego,
  - f) rozpatruje reklamacje POB dotyczące danych konfiguracyjnych i wprowadza niezbędne korekty, zgodnie z zapisami rozdziału H.
- A.5.4. OSD nadaje kody identyfikacyjne wyłącznie podmiotom, którzy są przyłączeni do sieci dystrybucyjnej OSD, wg następujących zasad:
- S-xxx, gdzie xxx oznacza kolejnego sprzedawcę,
  - W-xxx, gdzie xxx oznacza kolejnego wytwórcę,
  - O-xxx-zzz, gdzie xxx oznacza kolejnego odbiorcę, zzz nr kolejny obiektu.
- A.5.5. Dla podmiotów nie wymienionych w pkt. A.5.4. kody nadawane są zgodnie z instrukcją ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej OP-OSDp.

#### A.6. ZASADY WSPÓŁPRACY OSD Z OSDp W ZAKRESIE PRZEKAZYWANIA DANYCH POMIAROWYCH DLA POTRZEB ROZLICZEŃ NA RYNKU BILANSUJĄCYM

- A.6.1. Podstawą realizacji współpracy OSD z OP-OSDp w zakresie przekazywania danych pomiarowych do OSP dla potrzeb rozliczeń na rynku bilansującym, jest zawarcie stosownej umowy przez OSD z OP-OSDp.
- A.6.2. W celu umożliwienia realizacji wymiany danych, OSD musi posiadać, na dzień rozpoczęcia realizacji umowy, o której mowa w pkt. A.6.1., układy pomiarowo-rozliczeniowe służące do rozliczeń z OP-OSDp, dostosowane do wymagań w rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego oraz niniejszej IRiESD,
- A.6.3. W ramach zawartej umowy z OP-OSDp, OSD jest zobowiązany w szczególności do:
- a) pozyskiwania danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD, zgodnie z IRiESD,
  - b) dostarczania do OP-OSDp danych pomiarowych, o których mowa w ppkt. a), stanowiących rzeczywistą ilość energii elektrycznej pobranej z sieci OSD lub oddanej do sieci OSD, zmierzonej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe w miejscach dostarczenia URD na każdą godzinę doby handlowej, w podziale na sprzedawców, zagregowane na POB,
  - c) przekazywania do OP-OSDp skorygowanych danych pomiarowych URD w

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		URD w zgodność z oryginałem
data: 08.2014	wersja 1.2.	2018 -12- 12
zatwierdzono:		strona 12 z 44 wrocław
 Dariusz Tolożko		Dyrektor Biura Energetyki  Wojciech Kędzióra
		PREZES ZARZĄDU  Dariusz Tolożko

celu ich przesłania do OSP w trybie korekty obowiązującej na Rynku Bilansującym zgodnie z IRiESP,

- d) niezwłocznego przekazywania OP-OSDp informacji o wstrzymaniu lub zaprzestaniu świadczenia przez OSD usług dystrybucji energii elektrycznej dla POB i Sprzedawcy,
  - e) niezwłocznego informowania OP-OSDp o okolicznościach mających wpływ na prawidłowość przekazywanych danych pomiarowych,
- A.6.4. Przekazywanie danych przez OSD do OP-OSDp obejmuje przekazywanie zagregowanych danych pomiarowych URD, przyłączonych do sieci OSD nie objętej obszarem Rynku Bilansującego w podziale na:
- a) POB wskazanego przez Sprzedawcę wybranego przez URD typu odbiorca,
  - b) POB wskazanego bezpośrednio przez URD typu wytwórcza.
- A.6.5. OSD jest odpowiedzialny za poprawność pozyskanych danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych URD.
- A.6.6. Zawieszenie lub zaprzestanie, niezależnie od przyczyny, działalności na Rynku Bilansującym przez POB prowadzącym bilansowanie handlowe w obszarze sieci OSD, będzie skutkowało zaprzestaniem przekazywania przez OSD danych pomiarowych do OP-OSDp oraz nastąpi rezerwowa sprzedaż lub zakup energii elektrycznej przez sprzedawcę rezerwowego lub sprzedawcę z urzędu.


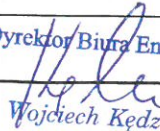
## A.7. ZASADY REZERWOWEJ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB ŚWIADCZENIA REZERWOWEJ USŁUGI KOMPLEKSOWEJ

A.7.1. OSD zawrze w imieniu i na rzecz URD umowę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwową umowę kompleksową, jeżeli Sprzedawca nie rozpoczął lub zaprzestał sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej z następujących przyczyn:

- 1) trwałej lub przemijającej utraty przez Sprzedawcę lub przez podmiot odpowiedzialny za bilansowanie handlowe wskazany przez Sprzedawcę możliwości działania na rynku bilansującym,
- 2) niezgłoszenia lub nieskutecznego zgłoszenia do realizacji OSD przez Sprzedawcę obowiązującej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URD,
- 3) z innych przyczyn - z zastrzeżeniem okoliczności wskazanych w pkt. A.7.2.

Rezerwowa umowa kompleksowa może być zawarta przez OSD dla URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej o napięciu do 1 kV, którzy mają zawarte umowy kompleksowe.

A.7.2. OSD nie zawrze rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub

<b>IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		2018 -12- 12
data: 08.2014	wersja 1.2.	stroha 13 z 44
zatwierdzono:		PREZESZARZĄDU
KOORDYNATOR ds. Rozliczeń i Sprzedaży 		Dyrektor Biura Energetyki 
Danusia Tołoczko		Dariusz Tołoczko

rezerwowej umowy kompleksowej w sytuacji:

- 1) wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD, w przypadkach, o których mowa w art. 6a ust. 3 oraz w art. 6b. ust. 1, ust. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne,
- 2) zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, z zastrzeżeniem pkt. A.7.3.

A.7.3. W przypadku, o którym mowa w pkt. A.7.2. pkt. 2, OSD informuje URD o braku zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej i wzywa URD do przedstawienia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. Jeżeli URD nie przedstawi nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, OSD zaprzestaje dostarczania energii do URD. Jeżeli URD przedstawi nową umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową, OSD zawiera rezerwową umowę sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwową umowę kompleksową z mocą od dnia zakończenia dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej, a przyjęcie do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej następuje zgodnie z zasadami zawartymi w IRiESD.

A.7.4. Warunkiem zawarcia rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej przez OSD jest wskazanie przez URD w umowie o świadczenie usług dystrybucji zawartej z OSD lub udzielenie OSD przez URD przy zawieraniu umowy kompleksowej ze Sprzedawcą pisemnego pełnomocnictwa, w którym URD wskaże wybranego przez siebie z wykazu, o którym mowa w pkt. A.3.8., sprzedawcę rezerwowego. Sprzedawca zobowiązany jest do przekazania OSD tego pełnomocnictwa w formie elektronicznej (skan) wraz ze zgłoszeniem umowy kompleksowej do realizacji. Jednocześnie Sprzedawca zobowiązany jest do przekazania OSD oryginału powyższego upoważnienia, na każde żądanie OSD najpóźniej w terminie 7 dni kalendarzowych od dnia otrzymania żądania.

A.7.5. Jeżeli OSD stwierdzi, że zaistniała którakolwiek z przyczyn wskazanych w pkt. A.7.1., a URD:

- a) nie udzieli pełnomocnictwa w sposób określony w pkt. A.7.4., albo
- b) nie wskaże sprzedawcy rezerwowego w sposób określony w pkt. A.7.4., albo
- c) wybrany sprzedawca rezerwowy nie zawrze lub nie będzie mógł zrealizować rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej,

OSD zawrze w imieniu URD rezerwową umowę sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwową umowę kompleksową ze sprzedawcą wykonującym na jego obszarze zadania sprzedawcy z urzędu na podstawie upoważnienia zawartego w treści umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej. Sprzedawca na żądanie OSD przekaze mu wyciąg z umowy kompleksowej z takim

PROKURER  
Małgorzata Winiarska

Za zgodność z oryginałem  
2018 -12- 12  
strona 14 z 44  
PROKURER  
Tomasz Prociak

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 08.2014	wersja 1.2.
zatwierdzono:	

KOORDYNATOR  
działania  
Dariusz Winiarski

dyrektor Biura Energetyki  
Wojciech Kędziora

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tołoczko

upoważnieniem nie później niż w terminie 7 dni kalendarzowych od otrzymania żądania.

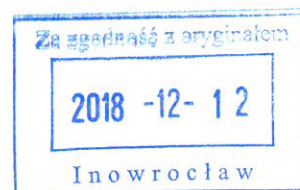
- A.7.6. W razie zaistnienia podstaw do rozpoczęcia przez Sprzedawcę rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej na rzecz URD OSD w terminie 5 dni roboczych od stwierdzenia którejkolwiek z przyczyn wymienionych w pkt. A.7.1. złoży Sprzedawcy w imieniu i na rzecz URD oświadczenie o przyjęciu oferty rezerwowej sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia rezerwowej usługi kompleksowej.
- A.7.7. W terminie 10 dni kalendarzowych od złożenia Sprzedawcy przez OSD oświadczenia, o którym mowa w pkt. A.7.6., OSD zawiadomi na piśmie URD o przyczynach zawarcia rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej, osobie sprzedawcy rezerwowego i jego danych teleadresowych, maksymalnym okresie obowiązywania umowy i prawie URD do wypowiedzenia umowy oraz o miejscu opublikowania przez Sprzedawcę rezerwowego innych warunków rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej, w tym ceny.
- A.7.8. Rezerwowa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowa umowa kompleksowa wchodzi w życie od dnia zaistnienia przesłanki jej zawarcia.
- A.7.9. Z zastrzeżeniem pkt. A.7.10. i A.7.12., rezerwowa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowa umowa kompleksowa ulega rozwiązaniu z chwilą:
- ustania przyczyny jej zawarcia,
  - z dniem rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej na podstawie nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej na podstawie nowej umowy kompleksowej, zawartej przez URD z innym sprzedawcą podstawowym,
- jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od dnia, w którym weszła w życie, ze skutkiem na koniec miesiąca kalendarzowego.
- A.7.10. Jeżeli rezerwowa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowa umowa kompleksowa została zawarta z przyczyny opisanej w pkt. A.7.1. lit. a), ulega ona rozwiązaniu z chwilą ustania takiej przyczyny, o ile Sprzedawca lub wskazany przez niego POB ponownie zaczną działać na rynku bilansującym przed upływem 21 dni kalendarzowych od dnia zaprzestania działania na tym rynku.
- A.7.11. OSD niezwłocznie, nie później niż w ciągu 1 dnia roboczego od ustania przyczyny zawarcia rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej informuje o tym fakcie Sprzedawcę rezerwowego.
- A.7.12. Rezerwowa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowa umowa kompleksowa może zostać w każdym czasie wypowiedziana w formie pisemnej przez URD z zachowaniem 14-dniowego okresu wypowiedzenia. Sprzedawca jest zobowiązany do powiadomienia OSD o wypowiedzeniu rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej w terminie 2 dni roboczych od otrzymania wypowiedzenia.

<b>IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		Za zgodność z oryginałem 2018 -12- 12 Strona 15 z 44
data: 08.2014	wersja 1.2.	
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki Wójciesz Kędziora PREZES ZARZĄDU Dariusz Tołoczko

- A.7.13. Sprzedawca będzie każdorazowo informował OSD o zaprzestaniu obowiązywania rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej z URD, a OSD udostępni Sprzedawcy odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień rozwiązania rezerwowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub rezerwowej umowy kompleksowej.
- A.7.14. Okres rozliczeniowy odpowiada okresowi obowiązywania rezerwowej umowy kompleksowej. Sprzedawca rezerwy wystawi URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV fakturę w ciągu 7 dni od zakończenia okresu rozliczeniowego, wskazując w niej termin płatności i numer rachunku bankowego.

PROKURENT

Marta Witekowska



IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 16 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki Wojciech Kędziora

KORDYNATOR

Bartosz Kozłowski

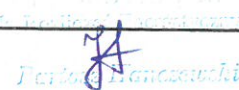
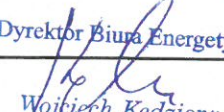
PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tłoczek



**B. ZASADY ZAWIERANIA UMÓW DYSTRYBUCJI Z URDO**

- B.1. Umowa dystrybucji zawierana jest na wniosek URDO. Wzór wniosku jest przygotowany i opublikowany przez OSD na stronie internetowej <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>.
- B.2. W przypadku URDo, umowa dystrybucji zaleca się zawrzeć przed dniem złożenia do OSD powiadomienia o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej, którą URDo zawarł z wybranym sprzedawcą, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.3. oraz D.3.5., dla których to przypadków umowa dystrybucji winna zostać zawarta przed datą rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji. Świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej wynikające z zawartej przez URDo umowy dystrybucji, następuje z datą wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej. Wymóg zawarcia umowy dystrybucji nie dotyczy zawartej wcześniej przez URDo i nowego Sprzedawcę umowy kompleksowej w gospodarstwie domowym.
- B.3. W przypadku URDw, umowa dystrybucji jest zawierana po wskazaniu POB przez URDw, z którym URDw zawarł stosowną umowę.
- B.4. OSD wysyła parafowaną umowę dystrybucji w terminie:
- do 7 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla URDo będących odbiorcami energii elektrycznej w gospodarstwach domowych,
  - do 21 dni kalendarzowych od dnia złożenia wniosku o zawarcie umowy – dla pozostałych URDo, lecz nie później niż na 4 dni przed wejściem w życie zmiany sprzedawcy.
- B.5. Zasady zgłaszania umów sprzedaży energii elektrycznej, o których mowa w pkt. B.2. określa pkt. D.
- B.6. W przypadku rozdzielenia przez URDo umowy kompleksowej, bez zmiany sprzedawcy energii elektrycznej na oddzielne umowy: umowę sprzedaży i umowę dystrybucji, zawieranie umowy dystrybucji odbywa się przy zachowaniu postanowień pkt. B.2. – B.5.
- B.7. W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej OSD lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD, zawieranie umowy dystrybucji odbywa się przy zachowaniu postanowień pkt. B.2. – B.6.
- B.8. Sprzedawca zawiera umowę kompleksową z URDo na podstawie wydanego przez OSD potwierdzenia możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenia parametrów dostaw.
- B.9. Potwierdzenie możliwości świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej i określenie parametrów dostaw, o których mowa w pkt. B.9. OSD wydaje na wniosek Sprzedawcy w oparciu o dostarczone pełnomocnictwo URDo.

<b>IRIESTD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 17 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki <b>PREZES ZARZĄDU</b>
 Jacek Janaszewski		 Wojciech Kędziora

Marek Witkowski

za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

- B.10. Zasady świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej przez OSD dla URD w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV posiadających zawarte umowy kompleksowe określa się w GUD-k zawieranej pomiędzy OSD a Sprzedawcą.
- B.11. W przypadku zawarcia przez URD w gospodarstwie domowym przyłączonym do sieci elektroenergetycznej OSD o napięciu znamionowym do 1 kV z nowym Sprzedawcą umowy kompleksowej, z dniem zmiany sprzedawcy umowa ta w części dotyczącej świadczenia usług dystrybucji energii elektrycznej zastępuje dotychczasową umowę dystrybucyjną, której stroną był ten URD. Dotychczasowa umowa dystrybucyjna ulega z tym dniem rozwiązaniu.

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tołoczko

PROJEKT

Magdalena Jakowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 18 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki
CIECH SODA POLSKA S.A. Biuro Energetyki		Wojciech Kędzióra

Dan Sosa

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

### C.1. WYZNACZANIE ORAZ PRZEKAZYWANIE DANYCH POMIAROWYCH I POMIAROWO-ROZLICZENIOWYCH.

C.1.1. OSD na obszarze swojego działania administruje danymi pomiarowymi i realizuje zadania Operatora Pomiarów, w zakresie pozyskiwania danych pomiarowych z FPP. OSD może zlecić realizację niektórych funkcji Operatora Pomiarów innemu podmiotowi.

Cześć zadań Operatora Pomiarów w zakresie współpracy z OSP, OSD zleca w umowie, o której mowa w pkt. A6.

C.1.2. Administrowanie przez OSD danymi pomiarowymi w obszarze sieci dystrybucyjnej polega na wyznaczaniu ilości dostaw energii dla potrzeb rozliczeń na Rynku Bilansującym, Rynku Detalicznym oraz usług dystrybucyjnych i obejmuje następujące zadania:

- eksploatację i rozwój Lokalnego Systemu Pomiarowo-Rozliczeniowego (LSPR), służącego pozyskiwaniu, przetwarzaniu oraz zarządzaniu danymi pomiarowymi,
- akwizycję danych pomiarowych z układów pomiarowo-rozliczeniowych energii elektrycznej zainstalowanych w sieci dystrybucyjnej OSD,
- wyznaczanie ilości dostaw energii elektrycznej w poszczególnych rzeczywistych miejscach dostarczania energii elektrycznej,
- przekazywanie do OSP poprzez OP-OSDp, OSDp (do których OSD posiada przyłączone miejsca dostarczania), POB, sprzedawcom oraz URD danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych,
- rozpatrywanie reklamacji, zgłaszanych przez podmioty wymienione w ppkt. d), dotyczących przyporządkowanych im ilości dostarczanej energii elektrycznej i wprowadzanie niezbędnych korekt w wymagających tego przypadkach.

C.1.3. OSD pozyskuje dane pomiarowe i wyznacza rzeczywiste ilości dostaw energii elektrycznej poprzez Lokalny System Pomiarowo-Rozliczeniowy (LSPR). OSD pozyskuje te dane w postaci:

- godzinowego pobrania/oddania energii przez URD wyznaczonego na podstawie profilu energii pochodzącego z liczników – dane godzinowe
- okresowych stanów (wskazań) liczydeł liczników energii.

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

PROKURANT  
Magdalena Witkowska

Właściciel z oryginałem  
zostać  
2018 -12- 12  
Inowrocław

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 19 z 44
zatwierdzono:		

Przewodniczący  
ds. Rozliczeń i Pomiarów  
Marta Ławiszewska

dyrektor Biura Energetyki  
Wojciech Kędziora

PREZES ZARZĄDU  
Dariusz Tołoczko

Dane pomiarowe, o których mowa:

- 1) w ppkt. a), OSD pozyskuje w zależności od technicznych możliwości ich pozyskania, jednak nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym, oraz nie rzadziej niż 1 raz w okresie rozliczeniowym usług dystrybucyjnych w przypadku układów pomiarowo-rozliczeniowych nie posiadających zdalnej transmisji danych pomiarowych,
- 2) w ppkt. b), OSD pozyskuje w cyklach zgodnych z okresem rozliczeniowym usługi dystrybucji energii elektrycznej będące przedmiotem umów dystrybucyjnych zawartych pomiędzy OSD, a URD lub umów kompleksowych zawartych pomiędzy sprzedawcą a URD w gospodarstwach domowych. Okres rozliczeniowy wynika z przyjętego przez OSD harmonogramu odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

C.1.4. OSD wyznacza rzeczywiste godzinowe ilości energii, o których mowa w pkt. C.1.2.c) i C.1.2.d), w podziale na energię pobraną z sieci i oddaną do sieci dystrybucyjnej.

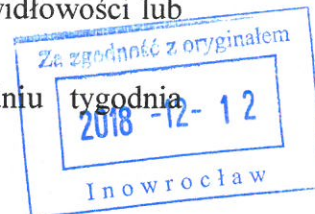
C.1.5. OSD wyznacza rzeczywiste ilości energii wynikające z fizycznych dostaw energii elektrycznej w sieci dystrybucyjnej na podstawie jednego z poniższych wariantów:

- a) uzyskanych danych pomiarowych z fizycznych punktów pomiarowych lub,
- b) danych szacunkowych, wyznaczonych na podstawie danych historycznych oraz w oparciu o zasady określone w niniejszej IRiESD, w przypadku awarii układu pomiarowego lub systemu transmisji danych ;ub ,
- c) danych szacunkowych w przypadku braku układu transmisji danych lub,
- d) standardowych profili zużycia (o którym mowa w rozdziale G.), wartości energii wyznaczonych w sposób określony w ppkt. a) i b) oraz algorytmów agregacji dla tych punktów poboru z sieci dystrybucyjnej, którym został przyporządkowany standardowy profil zużycia.

C.1.6. Do określenia ilości energii elektrycznej wprowadzanej do sieci lub pobranej z sieci wykorzystuje się w pierwszej kolejności podstawowe układy pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku ich awarii lub wadliwego działania w następnej kolejności wykorzystywane są rezerwowe układy pomiarowo-rozliczeniowe.

C.1.7. W przypadku awarii lub wadliwego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych o których mowa w pkt. C.1.6., ilość energii elektrycznej wprowadzanej do lub pobieranej z sieci określa się w każdej godzinie doby, na podstawie:

- a) współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości lub awarii (o ile jest możliwe ich określenie) lub,
- b) ilości energii elektrycznej w odpowiedniej godzinie i dniu tygodnia poprzedzającego awarię.



IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 20 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki

PROGNOZYSTA  
do Rozliczeń Dystrybucyjnych

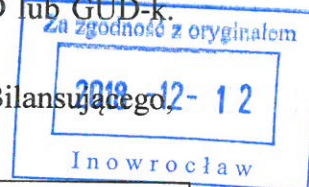
Bartłomiej Górniewicz

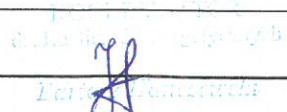
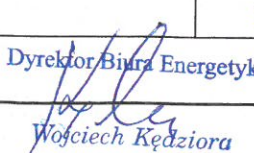
Wojciech Kędzióra

PREZES ZARZĄDU  
Dariusz Tołoczko

- C.1.8. W przypadku braku danych pomiarowych, spowodowanych brakiem lub awarią układu transmisji danych pomiarowych lub zakłóceniem w procesie zdalnego pozyskiwania danych z układów pomiarowo-rozliczeniowych, OSD w procesie udostępniania danych pomiarowych może wykorzystać dane wyznaczone zgodnie z IRiESD albo zgłoszone przez Sprzedawcę, POB lub URD.
- C.1.9. Dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe udostępniane są przez OSD dla podmiotów posiadających zawarte umowy dystrybucji poprzez serwery ftp lub w inny uzgodniony sposób, na zasadach i w terminach określonych w tych umowach oraz niniejszej IRiESD.
- C.1.10. Na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego, OSD wyznacza i udostępnia godzinowe dane pomiarowe i pomiarowo-rozliczeniowe dla:
- OP-OSDp jako zagregowane dane na poszczególnych POB, zgodnie z zasadami i terminami określonymi w umowie, o której mowa w pkt. A.6.,
  - POB jako zagregowane dla tego POB dane, z podziałem na sprzedawców i URDw, zachowując zgodność przekazywanych danych.
- C.1.11. Na potrzeby rozliczeń Rynku Detalicznego, OSD udostępnia z dokładnością do 1kWh następujące dane pomiarowe:
- Sprzedawcom:
    - o zużyciu przez odbiorców w okresie rozliczeniowym umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej poszczególnych URD – przekazywane do piątego dnia roboczego po zakończeniu okresu rozliczeniowego opłat dystrybucyjnych,
    - godzinowe URD po ich pozyskaniu przez OSD zgodnie z pkt. C.1.3.1).
 Sposób przekazywania danych określa GUD, zawarta pomiędzy Sprzedawcą i OSD,
  - URD:
    - o zużyciu w PPE za okres rozliczeniowy lub umożliwiające wyznaczenie rzeczywistego zużycia energii elektrycznej, przekazywane wraz z fakturą za usługi dystrybucyjne,
    - godzinowe URD - na zlecenie URD, na zasadach i warunkach określonych w umowie.
- C.1.12. OSD udostępnia Sprzedawcy dane pomiarowe na zasadach określonych w GUD oraz niniejszej IRiESD. OSD udostępnia również wstępne dane pomiarowe (tylko w przypadku ich pozyskiwania przez OSD). Udostępnianie wstępnych danych pomiarowych odbywa się na zasadach określonych w GUD lub GUD-k. Wstępne dane pomiarowe nie są podstawą do rozliczeń.
- C.1.13. Dane pomiarowe wyznaczone na potrzeby rozliczeń Rynku Bilansującego.

PROKURENT  
14  
Wojciech Witkowska



IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 21 z 44
zatwierdzono:		PREZES ZARZĄDU
 Dariusz Tołoczko		 Dyrektor Biura Energetyki Wojsław Kędzióra

korygowane są w przypadku:

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

i zgłaszane OP-OSDp zgodnie z instrukcją ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OP-OSDp.

- C.1.14. URD, Sprzedawcy oraz POB mają prawo wystąpić do OSD z wnioskiem o dokonanie korekty danych pomiarowych w terminach i na zasadach określonych w rozdziale H niniejszej IRiESD-Bilansowanie.

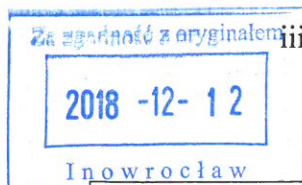
## D. PROCEDURY ZMIANY SPRZEDAWCY ORAZ ZASADY UDZIELANIA INFORMACJI I OBSŁUGI ODBIORCÓW

### D.1. WYMAGANIA OGÓLNE

- D.1.1. Procedura zmiany sprzedawcy energii elektrycznej oraz powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej lub umowach kompleksowych zawarta w niniejszym rozdziale, dotyczy URD o przyłączonych do sieci dystrybucyjnej OSD, nie objętych rozszerzonym obszarem Rynku Bilansującego.

- D.1.2. W dniu złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4.:

- a) URD powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD albo umowę kompleksową z nowym Sprzedawcą, z zastrzeżeniem lit. b),
- b) w przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w lit. a), dopuszcza się złożenie przez upoważnionego Sprzedawcę działającego w imieniu i na rzecz URD wraz z powiadomieniem, o którym mowa w pkt. D.2.4. oświadczenia woli obejmującego zgodę URD na zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, na warunkach wynikających z:
  - i. wzoru umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zamieszczonego na stronie internetowej OSD i stanowiącego integralną część wzoru oświadczenia,
  - ii. Taryfy oraz IRiESD zamieszczonych na stronie internetowej OSD,
  - iii. dotychczasowej umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w zakresie warunków technicznych świadczenia usług dystrybucji, grupy taryfowej oraz okresu rozliczeniowego, o ile



Magdalena Witkowska

2018 12-12

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 22 z 44
zatwierdzono:		

COORDINATOR  
do Budownictwa Energetycznego  
Dariusz Janaszewski

Dyrektor Biura Energetyki  
Wojciech Kędziara

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tólczo

postanowienia umowy kompleksowej lub umowy o świadczenie usług dystrybucji w tym zakresie nie są sprzeczne z Taryfą oraz wzorem umowy, o którym mowa powyżej w ppkt. i.,

c) nowy Sprzedawca powinien mieć zawartą GUD lub GUD-k z OSD.

Poprzez złożenie oświadczenia, o którym mowa w lit. b), następuje zawarcie umowy o świadczenie usług dystrybucji pomiędzy URD i OSD, bez konieczności składania dodatkowych oświadczeń. W takim przypadku OSD, w terminie 21 dni od dnia otrzymania oświadczenia, przekazuje Sprzedawcy upoważnionemu przez URD potwierdzenie treści zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji.

D.1.3. Układy pomiarowo-rozliczeniowe podmiotów chcących skorzystać z prawa wyboru Sprzedawcy muszą spełniać postanowienia IRiESD na dzień złożenia powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.2.4., z uwzględnieniem możliwości uzupełnienia braków formalnych w terminach, o których mowa w pkt. D.3.8. i D.3.9.

D.1.4. Przy każdej zmianie przez odbiorcę sprzedawcy, dokonywany jest przez OSD odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Ustalenie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy, dokonywane jest na podstawie odczytu wykonanego maksymalnie z pięciodniowym wyprzedzeniem lub opóźnieniem.

Dla URDo przyłączonych do sieci OSD na niskim napięciu, OSD może w uzasadnionych przypadkach ustalić wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego na dzień zmiany sprzedawcy lub rozdzielenia umowy kompleksowej również na podstawie:

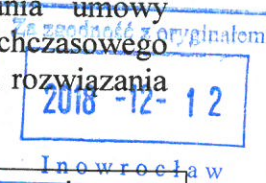
- 1) odczytu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dokonanego przez URDo na dzień zmiany sprzedawcy i przekazanego do OSD najpóźniej jeden dzień po zmianie sprzedawcy oraz zweryfikowanego i przyjętego przez OSD, a w przypadku braku możliwości ustalenia wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w sposób, o którym mowa w pkt. 1.
- 2) ostatniego posiadanego odczytu, jednak nie starszego niż 6 miesięcy, przeliczonego na dzień zmiany sprzedawcy na podstawie przyznanego profilu lub średniodobowego zużycia energii w ostatnim okresie rozliczeniowym, za który OSD posiada odczytane wskazania.

OSD przekazuje dotychczasowemu i nowemu sprzedawcy wyznaczone na dzień zmiany sprzedawcy dane pomiarowe odbiorcy, który skorzystał z prawa do zmiany sprzedawcy, umożliwiające dotychczasowemu sprzedawcy dokonanie rozliczeń z odbiorcą, nie później niż w okresie 35 dni kalendarzowych od dnia dokonania tej zmiany.

D.1.5. Pierwsza zmiana sprzedawcy wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy kompleksowej lub umowy sprzedaży energii elektrycznej przez dotychczasowego sprzedawcę. Kolejna zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania

PROKURANT

Magdalena Witkowska



<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 23 z 44
zatwierdzono:		PREZES ZARZĄDU

Magdalena Witkowska  
*[Signature]*

Współpraca z Energetyką  
*[Signature]*  
 Wpł. Kędziora

*[Signature]*  
 Dariusz Tołoczko

umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego sprzedawcy przy kolejnej zmianie sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany sprzedawcy.

- D.1.5. Odbiorca może mieć dla jednego PPE zawartą dowolną ilość umów sprzedaży energii elektrycznej. W umowie o świadczenie usług dystrybucji odbiorca wskazuje jednak tylko jednego ze swoich sprzedawców, tzw. sprzedawcę podstawowego. Powiadomienia, o których mowa w pkt. D.1.1, dokonuje wyłącznie sprzedawca podstawowy. Energia elektryczna zmierzona w PPE odbiorcy będzie wykazywana na POB wskazanego w generalnej umowie dystrybucji przez sprzedawcę podstawowego.
- D.1.6. Proces zmiany sprzedawcy nie powinien przekroczyć okresu 21 dni kalendarzowych licząc od momentu otrzymania przez OSD powiadomień, o których mowa w pkt D.2.1.
- D.1.7. Sprzedawca nie później niż na 21 dni przed zaprzestaniem sprzedaży energii elektrycznej lub świadczenia usługi kompleksowej, informuje OSD o dacie rozwiązania lub wygaśnięcia umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej. W przypadku nie dotrzymania przez Sprzedawcę tego terminu, OSD będzie realizował dotychczasową umowę sprzedaży lub umowę kompleksową do 21 dnia od uzyskania tej informacji przez OSD od Sprzedawcy, chyba, że w terminie wcześniejszym nastąpi zmiana Sprzedawcy.
- D.1.8. URD może mieć w danym okresie dla jednego PPE zawartą obowiązującą tylko jedną umowę: kompleksową albo o świadczenie usług dystrybucji.
- D.1.9. Zmiana Sprzedawcy nie może powodować pogorszenia technicznych warunków świadczenia usługi dystrybucji energii elektrycznej.

## D.2. ZASADY POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ LUB UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

- D.2.1. URDo lub upoważniony przez URDo nowy Sprzedawca zgłasza do OSD w formie powiadomienia informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej oraz o planowanym terminie rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej, nie późniejszym niż 90 dni kalendarzowych od dnia złożenia powiadomienia.

Powiadomienie jest zgłaszane do odpowiednich OSD formie papierowej  
Powiadomienia są przyjmowane w siedzibie OSD.

Formę dokonywania zgłoszeń w tym wzór zgłoszenia zamieszczona jest na stronie internetowej pod adresem <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>.

PROKURANT

Magdalena Witekowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 24 z 44
zatwierdzono:		

Dyrektor Biura Energetyki

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Kędzióra

Dariusz Tólczo



- D.2.2. Powiadomienie o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie kompleksowej musi być dokonane na co najmniej 21-dni kalendarzowych przed planowaną datą rozpoczęcia sprzedaży w ramach nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej.

W przypadku URDo przyłączanych do sieci dystrybucyjnej OSD lub zmiany URDo dla istniejącego PPE przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD: Powiadomienie winno być złożone wraz z wnioskiem o zawarcie umowy dystrybucji, w sytuacji, gdy nie jest to umowa kompleksowa. Planowany termin wejścia w życie umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wskazany w powiadomieniu jest weryfikowany przez OSD. OSD poinformuje Sprzedawcę o dacie uruchomienia dostaw, która może być inna niż wskazana w powiadomieniu.

- D.2.3. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej są zobowiązane do powiadomienia OSD, nie później niż na 21 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 przedłużenia obowiązywania dotychczasowej umowy w drodze aneksu. Powiadomienia należy dokonać zgodnie z pkt. D.2.1.
- D.2.4. Sprzedawca zobowiązany jest do potwierdzenia OSD, nie później niż na 30 dni kalendarzowych przed datą zakończenia obowiązywania umów zawartych na czas określony, braku sprzedaży energii po dacie zakończenia obowiązywania umowy.
- D.2.5. W przypadku potwierdzenia przez Sprzedawcę, o którym mowa w pkt. D.2.6., zakończenia obowiązywania umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zawartej z URDo OSD, w terminie 5 dni roboczych od dnia otrzymania od Sprzedawcy powyższego potwierdzenia, informuje URDo o braku możliwości dostarczania energii elektrycznej po zakończeniu obowiązywania dotychczasowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej. OSD informuje również o konieczności zawarcia i zgłoszenia nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej w trybie zgodnym z IRiESD. W przypadku niedopełnienia powyższego przez URDo OSD wszczyna procedurę odłączenia dostawy energii elektrycznej.
- D.2.6. W przypadku braku powiadomienia lub niedotrzymania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej terminu, o którym mowa w pkt. D.2.3. lub D.2.4. uznaje się, że sprzedaż energii elektrycznej do URDo jest nadal prowadzona przez obecnego Sprzedawcę na dotychczasowych warunkach – do momentu dokonania przez Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej zgłoszenia określonego w pkt. D.2.2. lub zgłoszenia nowych warunków umowy sprzedaży zgodnie z pkt. D.2.3.

PROKURANT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem  
2018 -12- 12  
Inowrocław

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 25 z 44
zatwierdzono:		

mgr inż. Andrzej...

Dyrektor Biura Energetyki

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Kędziora

Dariusz Tołoczko

**D.3. PROCEDURA ZMIANY SPRZEDAWCY PRZEZ ODBIORCĘ**

- D.3.1. URDo dokonuje wyboru sprzedawcy i zawiera z nim umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową. Umowa kompleksowa dotyczy wyłącznie URDo w gospodarstwach domowych przyłączonych do sieci niskiego napięcia.
- D.3.2. URDo lub upoważniony przez URDo nowy Sprzedawca wypowiada umowę sprzedaży energii elektrycznej lub umowę kompleksową zawartą z dotychczasowym sprzedawcą energii elektrycznej.
- D.3.3. URDo lub upoważniony przez niego nowy sprzedawca powiadamia OSD (na zasadach opisanych w pkt. D.2.) o zawarciu umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej przez tego URDo z nowym sprzedawcą. W powiadomieniu sprzedawca może określić dzień rozpoczęcia sprzedaży energii elektrycznej URDo, w przypadku, gdy dzień ten przypada później niż 21 dni kalendarzowych od daty powiadomienia.
- D.3.4. URDo, w dniu złożenia przez sprzedawcę powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., dotyczącego zgłoszenia umowy sprzedaży energii elektrycznej (nie dotyczy zgłoszeń umów kompleksowych), powinien mieć zawartą umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej z OSD, za wyjątkiem sytuacji opisanej w pkt. D.2.3. i pkt. D.3.5.
- D.3.5. W przypadku braku zawartej umowy o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, o której mowa w pkt. D.3.4., sprzedawca zawiera umowę o świadczenie usług dystrybucji wg zasad opisanych w D.1.4.
- D.3.6. W sytuacji wskazanej w pkt. D.3.5., w przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., OSD przekazuje nowemu Sprzedawcy parafowaną umowę o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej celem jej podpisania zgodnie z posiadanym pełnomocnictwem.
- D.3.7. OSD w terminie do 5 dni roboczych od dnia otrzymania powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3, dokonuje jego weryfikacji w zakresie określonym w pkt. D.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 OSD, pełnomocnictwa, o którym mowa w pkt. D.3.5. oraz w przypadku zgłaszania umów kompleksowych parametrów technicznych dostaw.

- D.3.8. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. D.3.3. zawiera braki formalne lub błędy, OSD informuje o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki lub błędy i informując o konieczności ich uzupełnienia lub poprawy.
- D.3.9. Jeżeli braki formalne lub błędy, o których mowa w punkcie D.3.8. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSD dokonuje negatywnej

nie zostaną  
negatywnej  
2018 -12- 12

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		Inowrocław
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 26 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki

CIECH Soda Polska S.A.  
Biuro Energetyki  
Dariusz Jędrzejewski

Wojciech Kędziorek

PROKURENT  
Magdalena Witkowska  
PREZES ZARZĄDU  
Dariusz Jędrzejewski

weryfikacji powiadomienia, o którym mowa w pkt. D.3.3., z zastrzeżeniem D.1.3., informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie oraz dotychczasowego sprzedawcę.

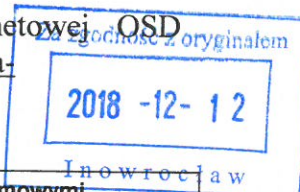
- D.3.10 OSD, w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7. przekazuje do nowego sprzedawcy informację o pozytywnym lub negatywnym wyniku przeprowadzonej weryfikacji.
- D.3.11. W przypadku pozytywnej weryfikacji powiadomienia o jego wyniku informowany jest dotychczasowy sprzedawca w terminie nie przekraczającym ostatniego dnia weryfikacji, o którym mowa w pkt. D.3.7.
- D.3.12. W celu realizacji umowy sprzedaży energii elektrycznej, o której mowa w pkt. D.3.1, URDo zawiera z OSD umowę dystrybucji lub dokonuje aktualizacji umowy. Umowa dystrybucji może być zawarta przez upoważniony podmiot (np. Sprzedawcę) w imieniu i na rzecz URDo. Wymóg zawarcia umowy dystrybucji nie dotyczy zawartej wcześniej przez URDo i nowego Sprzedawcę umowy kompleksowej w gospodarstwie domowym.
- D.3.13 OSD przekazuje do URDo informację o przyjęciu do realizacji nowej umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy kompleksowej wraz z oznaczeniem nowego sprzedawcy.
- D.3.14. Kolejna zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej przez dotychczasowego Sprzedawcę. Informacja od dotychczasowego Sprzedawcy o braku możliwości rozwiązania umowy sprzedaży lub umowy kompleksowej nie wstrzymuje procesu zmiany Sprzedawcy.

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

- D.4.1. OSD udziela informacji użytkownikom systemu oraz podmiotom ubiegającym się o przyłączenie do sieci nt. świadczonych usług dystrybucji oraz zasad i procedur zmiany sprzedawcy.
- D.4.2. Informacje ogólne udostępnione są przez OSD:
- na stronie internetowej OSD <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>,
  - w niniejszej IRiESD opublikowanej na stronie internetowej OSD <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>,
  - w punkcie obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>.

PROKURANT

Magdalena Witkowska



IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi			Innowrocław
data: 08.2014	wersja 1.2.		strona 27 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki	PREZES ZARZĄDU
		Wojciech Kędziora	Dariusz Tólczo

D.4.3. Informacje szczegółowe udzielane są na zapytanie odbiorcy złożone następującymi drogami:

- a) osobiście w punkcie obsługi klienta wskazanych na stronie internetowej OSD <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd> ,
- b) listownie na adres OSD,
- c) pocztą elektroniczną,
- d) faksem,
- e) telefonicznie.

Adresy email, numery faksu oraz telefonów, o których mowa powyżej, zamieszczone są na stronie internetowej OSD <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd> .

D.4.4. OSD informuje odbiorców o warunkach zmiany sprzedawcy, a w szczególności o:

- a) uwarunkowaniach formalno-prawnych,
- b) ogólnych zasadach funkcjonowania rynku bilansującego,
- c) procedurze zmiany sprzedawcy,
- d) wymaganych umowach,
- e) prawach i obowiązkach podmiotów korzystających z prawa wyboru sprzedawcy,
- f) procedurach powiadamiania o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej oraz weryfikacji powiadomień,
- g) zasadach ustanawiania i zmiany podmiotów odpowiedzialnych za bilansowanie handlowe,
- h) warunkach świadczenia usług dystrybucyjnych.

PROKURENT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 28 z 44
zatwierdzono:		

PROKURENT  
Magdalena Witkowska

Dyrektor Biura Energetyki  
Wojciech Kędzióra

PREZES ZARZĄDU  
Dariusz Tólczo

## E ZASADY BILANSOWANIA HANDLOWEGO W OBSZARZE RYNKU DETALICZNEGO

- E.1. Procedura ustanawiania i zmiany podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe (POB) przebiega zgodnie z zapisami IRiESD-Bilansowanie OSD, IRiESD-Bilansowanie OP-OSDp oraz IRiESP-Bilansowanie.

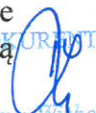
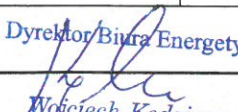
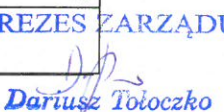
POB jest ustanawiany przez:

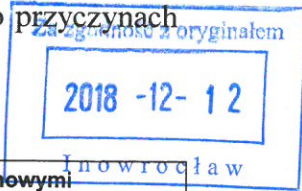
- a) Sprzedawcę, który zamierza sprzedawać energię elektryczną URD typu odbiorca (URD<sub>O</sub>), przyłączonemu do sieci dystrybucyjnej OSD,
- b) URD typu wytwórca (URD<sub>W</sub>), przyłączonego do sieci dystrybucyjnej OSD.

URD<sub>O</sub> wskazuje w umowie dystrybucyjnej zawartej z OSD ustanowionego przez sprzedawcę POB, który będzie bilansował handlowo punkty poboru energii (PPE) tego URD<sub>O</sub>.

- E.2. Proces zmiany POB odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe sprzedawcy lub URD<sub>W</sub>, jest realizowany według następującej procedury:

- 1) Sprzedawca lub URD<sub>W</sub> powiadamia OSD, na formularzu zgodnym ze wzorem zawartym na stronie internetowej OSD lub w umowie dystrybucji, o planowanym przejęciu odpowiedzialności za bilansowanie handlowe tego sprzedawcy lub URD<sub>W</sub> przez nowego POB; formularz ten powinien zostać podpisany zarówno przez nowego POB jak i sprzedawcę lub URD<sub>W</sub>;
- 2) OSD dokonuje weryfikacji poprawności wypełnienia powiadomienia w ciągu 10 dni po jego otrzymaniu, pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami dystrybucyjnymi, w tym również zawartymi umowami przez sprzedawcę i nowego POB z OP-OSDp;
- 3) OSD, w przypadku pozytywnej weryfikacji:
  - a) informuje dotychczasowego POB o dacie, w której przestaje pełnić funkcję POB oraz dokonuje aktualizacji stosownych postanowień umowy dystrybucji z tym POB,
  - b) informuje sprzedawcę lub URD<sub>W</sub> oraz nowego POB o dacie, w której następuje zmiana POB,
  - c) przyporządkowuje w swoich systemach informatycznych obsługi rynku energii PPE URD<sub>O</sub> posiadających umowę sprzedaży ze Sprzedawcą lub miejsca dostarczania URD<sub>W</sub> do MB JG<sub>O</sub>, która dysponuje nowy POB;
- 4) OSD, w przypadku negatywnej weryfikacji zgłoszenia, o którym mowa w pkt. 1), informuje nowego POB oraz sprzedawcę lub URD<sub>W</sub> o przyczynach negatywnej weryfikacji.

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 29 z 44
zatwierdzono:		 Magdalena Witkowska Dyrektor Biura Energetyki PREZES ZARZĄDU  Wojsław Kędzióra  Dariusz Tołoczko



E.3. Po pozytywnej weryfikacji OSD w terminie 10 dni od dnia otrzymania zgłoszenia zmiany POB od sprzedawcy, o którym mowa w pkt. E.2, dokonuje zgłoszenia do OP-OSDp o dokonanie zmiany POB dla sprzedawcy. OP-OSDp dokonuje weryfikacji zgłoszonego powiadomienia przez OSD.

Zmiana podmiotu odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe następuje z pierwszym dniem kolejnej dekady miesiąca, następującej po dacie pozytywnej weryfikacji zgłoszenia wykonane przez OSD do OP-OSDp, jednak nie wcześniej niż po 20 dniach kalendarzowych od powyższej daty, z zastrzeżeniem pkt. E.5.

Powyższe terminy nie dotyczą przypadku utraty POB przez sprzedawcę lub URDw w związku z zaprzestaniem lub zawieszeniem działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym, jeżeli sprzedawca lub URDw przekaze OSD formularz, o którym mowa w pkt. E.2.1., przed terminem zaprzestania lub zawieszenia działalności na rynku bilansującym przez dotychczasowego POB. W takim przypadku zmiana POB następuje po dokonaniu przez OSD pozytywnej weryfikacji otrzymanego powiadomienia pod względem poprawności i zgodności z zawartymi umowami, w terminie zaprzestania lub zawieszenia działalności przez dotychczasowego POB na rynku bilansującym.

E.4. Z dniem zmiany POB, OSD i OP-OSDp przeprowadza zmiany w konfiguracji i strukturze obiektowej i podmiotowej rynku detalicznego, które obejmują POB przekazującego odpowiedzialność za bilansowanie handlowe (dotychczasowy POB) i POB przejmującego tą odpowiedzialność (nowy POB), z uwzględnieniem że:

- 1) każdy PPE danego URD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MDD;
- 2) każdy MDD powinien być przyporządkowany tylko do jednego MB;
- 3) URDw mogą być bilansowani handlowo tylko w MBw;
- 4) URDo mogą być bilansowani handlowo tylko w MB0.

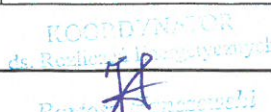
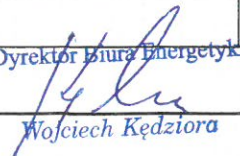
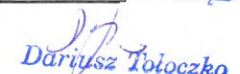
E.5. Jeżeli OSD otrzyma powiadomienie, o którym mowa w pkt. E.2, od sprzedawcy lub URDw przed datą nadania i uaktywnienia na rynku bilansującym, zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, MB nowego POB w sieci dystrybucyjnej OSD, wówczas weryfikacja powiadomienia o zmianie POB jest negatywna.

E.6. W przypadku, gdy POB wskazany przez sprzedawcę lub URDw jako odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, zaprzestanie niezależnie od przyczyny działalności na rynku bilansującym, wówczas odpowiedzialność za bilansowanie handlowe przechodzi ze skutkiem od dnia zaprzestania tej działalności przez dotychczasowego POB na nowego POB wskazanego przez sprzedawcę rezerwowego dla URDo lub na OSD w przypadku utraty POB przez URDw. Jednocześnie z tym dniem sprzedaż energii do URDo przejmuje sprzedawca rezerwowo.

E.7. Jeżeli sprzedaży energii do URDo, w przypadku, o którym mowa w pkt. E.6., nie przejmie sprzedawca rezerwowo lub URDo utraci sprzedawcę rezerwowego albo

Za zgodność z oryginałem

2018-12-12

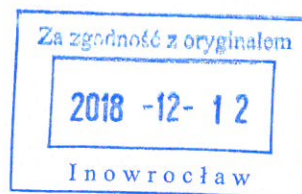
<b>IRiESP – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		Inowrocław
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 30 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki
 KOORDYNATOR ds. Rynku Bilansującego Bartosz Banaś		 Wójciech Kędzióra PREZES ZARZĄDU
		 Dariusz Tołoczko

sprzedawca rezerwowy utraci wskazanego przez siebie POB jako odpowiedzialnego za bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>0</sub> traci sprzedawcę rezerwowego. W takim przypadku URD<sub>0</sub> nie posiada ważnej umowy sprzedaży i OSD ma prawo do wstrzymania dostarczania energii elektrycznej do URD<sub>0</sub>, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Energia pobrana przez URD<sub>0</sub> w okresie poprzedzającym wstrzymanie dostarczania energii, będzie rozliczona po cenie stanowiącej pięciokrotność ceny energii elektrycznej o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 litera b) ustawy Prawo energetyczne.

- E.8. Jeżeli URD<sub>w</sub> utraci wskazany przez siebie podmiot odpowiedzialny za jego bilansowanie handlowe, wówczas URD<sub>w</sub>, w porozumieniu z OSD, winien zaprzestać wprowadzania energii do sieci dystrybucyjnej OSD, a OSD ma prawo do wyłączenia tego URD<sub>w</sub>, bez ponoszenia przez OSD odpowiedzialności z tego tytułu. Sposób i zasady rozliczenia energii niezbilansowania w okresie poprzedzającym zaprzestanie wprowadzenia energii do sieci dystrybucyjnej, określone są w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej zawartej pomiędzy OSD a URD<sub>w</sub>.
- E.9. OSD niezwłocznie po uzyskaniu od OSP lub OP-OSDp informacji o planowanym zaprzestaniu działalności na rynku bilansującym przez POB, powiadamia sprzedawcę lub URD<sub>w</sub>, którzy wskazali tego POB jako odpowiedzialnego za ich bilansowanie handlowe, o braku możliwości bilansowania handlowego przez wskazanego POB. W takim przypadku sprzedawca lub URD<sub>w</sub> jest zobowiązany do zmiany POB. Zmiana ta musi nastąpić przed ww. terminem planowanego zaprzestania działalności na RB przez dotychczasowego POB, z zachowaniem postanowień niniejszego rozdziału E. W przeciwnym wypadku może nastąpić wstrzymanie przez OSD realizacji umów sprzedaży tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, na zasadach opisanych odpowiednio w pkt.E.7 i E.8.
- E.10. POB odpowiedzialny za bilansowanie sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> jest zobowiązany do natychmiastowego skutecznego poinformowania OSD i sprzedawcy lub URD<sub>w</sub>, który go wskazał, o zaprzestaniu działalności na RB.
- E.11. Zaprzestanie działalności przez sprzedawcę lub wskazanego przez sprzedawcę lub URD<sub>w</sub> POB, skutkuje jednoczesnym wstrzymaniem realizacji umów sprzedaży energii tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> i zaprzestaniem bilansowania handlowego tego sprzedawcy lub URD<sub>w</sub> przez POB na obszarze działania OSD.

PROKURANT

Magdalena Wolkowska



IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 31 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tołoczko

Włodzisław Kędziora

Dariusz Tołoczko

## F. PROCEDURA POWIADAMIANIA O ZAWARTYCH UMOWACH SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ UMOWACH KOMPLEKSOWYCH

### F.1. OGÓLNE ZASADY POWIADAMIANIA

F.1.1. Sprzedawca, jako jedna ze stron umowy sprzedaży, zgłasza do OSD w formie powiadomienia, w imieniu własnym i URD informacje o zawartej umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie kompleksowej.

OSD przyjmuje powyższe powiadomienia o zawartych umowach sprzedaży lub umowie kompleksowej poprzez dedykowany system informatyczny OSD umożliwiający wymianę informacji, danych i dokumentów. Do czasu wdrożenia systemu informatycznego OSD będzie przyjmować powiadomienia w formie pisemnej na formularzu zamieszczonym na stronie internetowej <https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>.

F.1.2. OSD przyjmuje powiadomienia, o których mowa w pkt. F.1.1., nie później niż na 21 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży przez nowego sprzedawcy. Powiadomienia dokonuje się na formularzu określonym przez OSD, zgodnie z procedurą określoną w rozdziale F. Przyjmowane powiadomienia dotyczą umów sprzedaży energii elektrycznej i umów kompleksowych, których realizacja ma się rozpocząć pierwszego dnia miesiąca. Otrzymane powiadomienia z terminami rozpoczęcia sprzedaży innymi niż pierwszy dzień miesiąca będą podlegały poprawie przez Sprzedawcę na pierwszy dzień miesiąca, przy czym okres od dnia złożenia powiadomienia do wybranego pierwszego dnia miesiąca nie może być krótszy niż 21 dni. Otrzymane powiadomienia w terminach otrzymane później niż 21 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży będą weryfikowane negatywnie.

F.1.3. Do powiadomienia, o którym mowa w pkt. F.1.2., należy dołączyć pełnomocnictwo do reprezentowania URD przez Sprzedawcę (OSD dopuszcza kopię pełnomocnictwa poświadczonego notarialnie za zgodność z oryginałem). Aktualny wzór formularza, o którym mowa w pkt. F.1.2., obowiązujący na obszarze działania OSD jest publikowany na stronie internetowej OSD (<https://ciechgroup.com/grupa-ciech/spolki-grupy-ciech/ciech-soda-polska/#informacje-o-osd>) oraz udostępniany na wniosek użytkowników systemu w siedzibie OSD.

F.1.4. Proces zmiany sprzedawcy, o którym mowa w rozdziale D, rozpoczyna się od momentu zakończenia przyjmowania przez OSD powiadomień, o których mowa w pkt. F.1.1., zgodnie z terminem o którym mowa w pkt. F.1.2.

F.1.5. Strony umowy sprzedaży energii elektrycznej są zobowiązane do informowania OSD o zmianach dokonanych w ww. umowie sprzedaży energii elektrycznej, w zakresie danych mających wpływ na realizację tej umowy przez OSD z co

<b>IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		2018 -12- 12
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 32 z 44 p o c ł a w
zatwierdzono:		Dyrektor/Biura Energetyki PREZES ZARZĄDU Dariusz Tołoczko

PROKURANT  
Magdalena Witkowska

Koordynator  
Wojciech Kędzióra



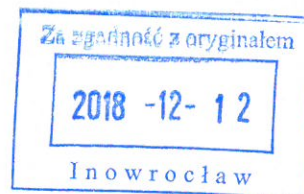
najmniej 14-sto dniowym wyprzedzeniem.

## F.2. WERYFIKACJA POWIADOMIEŃ

- F.2.1. OSD dokonuje weryfikacji otrzymanych powiadomień o zawartych umowach sprzedaży energii elektrycznej, pod względem ich kompletności i zgodności z umowami, o których mowa w pkt. A.4.3. oraz w zakresie określonym w pkt.F.1.2., w terminie 5 dni roboczych od otrzymania powiadomień, o którym mowa w pkt. F.1.1.
- F.2.2. Jeżeli powiadomienie, o których mowa w pkt. F1.1. zawiera braki formalne, OSD informuje niezwłocznie o tym fakcie podmiot, który złożył te powiadomienie, jednak w terminie nie dłuższym niż 5 dni robocze od dnia otrzymania tego powiadomienia, wykazując wszystkie braki i informując o konieczności ich uzupełnienia.
- F.2.3. Jeżeli braki formalne, o których mowa w pkt. F.2.2. nie zostaną uzupełnione w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, OSD przerywa proces zmiany sprzedawcy, informując o tym podmiot, który przedłożył powiadomienie, dotychczasowego sprzedawcę (jeśli świadczył usługę kompleksową), sprzedawcę rezerwowego albo sprzedawcę z urzędu oraz odbiorcę końcowego.
- F.2.4. Ponowne rozpatrzenie powiadomienia, w przypadku weryfikacji negatywnej, o której mowa w pkt. D.3.9., wymaga zgłoszenia umowy zgodnie z pkt. F.1.1.
- F.2.5. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. F.1.1. nie zawiera braków formalnych, OSD w terminie nie dłuższym niż 5 dni roboczych, od dnia otrzymania tego powiadomienia informuje o przyjęciu zgłoszenia przedkładającego powiadomienie.
- F.2.6. Jeżeli powiadomienie, o którym mowa w pkt. F.1.1. nie zawiera braków formalnych, OSD przystępuje do konfiguracji Punktów Dostarczania Energii (PDE) należących do URD oraz do MDD wchodzących w skład MB przyporządkowanego POB.

PROKURANT

Magdalena Witkowska



IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 33 z 44
zatwierdzono:		

KOBIETKI  
 dr. Renata  
 B...

Dyrektor Biura Energetyki

PREZES ZARZĄDU

Wojciech Kędziara

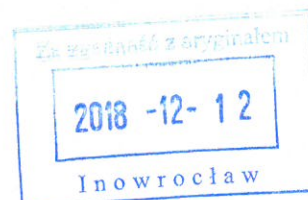
Dariusz Tołoczko

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

- G.1. OSD określa standardowe profile zużycia (profile) na podstawie pomierzonych zmienności obciążeń dobowych odbiorców kontrolnych objętych pomiarami zmienności obciążenia, wytypowanych przez OSD spośród odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej o mocy umownej nie większej niż 40 kW, przy zastosowaniu technik statystyki matematycznej. Profile te są określone w Załączniku nr 3.
- G.2. Dla odbiorców, o których mowa w pkt. G.1., którzy chcą skorzystać z prawa wyboru sprzedawcy, OSD na podstawie:
- parametrów technicznych przyłącza,
  - grupy taryfowej określonej w umowie dystrybucji,
  - historycznego lub przewidywanego rocznego zużycia energii elektrycznej,
- przydziela odpowiedni profil i planowaną ilość poboru energii na rok kalendarzowy.
- G.3. W przypadku zmiany parametrów, o których mowa w pkt. G.2. odbiorca jest zobowiązany do powiadomienia OSD. W takim przypadku OSD dokonuje weryfikacji przydzielonego profilu oraz planowanej ilości poboru energii elektrycznej.

PROKURENT

Marta Wójcicka



IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi			
data: 08.2014	wersja 1.2.	Dyrektor Biura Energetyki	strona 34 z 44
zatwierdzono:		Wojciech Kędzióra	PREZES ZARZĄDU

Dariusz Toloczko

Dariusz Toloczko

## I. ZARZĄDZANIE OGRANICZENIAMI SYSTEMOWYMI

- I.1. OSD identyfikuje ograniczenia systemowe ze względu na spełnienie wymagań niezawodności dostaw energii elektrycznej zgodnie z zapisami instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnych OSDp.
- I.2. OSD 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.
- I.3. OSD przy planowaniu pracy sieci uwzględnia ograniczenia występujące w pracy sieci dystrybucyjnej OSDp. do której jest przyłączony mając na celu minimalizację skutków tych ograniczeń.
- I.4. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSD prowadzi ruch sieci dystrybucyjnej mając na uwadze zapewnienie bezpieczeństwa pracy sieci dystrybucyjnej, dotrzymanie wymaganych parametrów technicznych energii elektrycznej, minimalizację skutków ograniczeń w dostawie energii elektrycznej oraz współpracując z OSDp.
- I.5. W przypadku wystąpienia ograniczeń systemowych OSD podejmuje działania mające na celu ich likwidację lub zmniejszenie skutków ograniczeń występujących w sieci dystrybucyjnej samodzielnie oraz we współpracy z OSDp.
- I.6. W przypadku przekroczenia zidentyfikowanych ograniczeń systemowych spowodowanych awariami w KSE, OSD podejmuje działania szczegółowo uregulowane w części ogólnej IRiESD rozdział VI Bezpieczeństwo funkcjonowania systemu elektroenergetycznego.

PROKURANT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 35 z 44
zatwierdzono:		

PROKURANT  
dr. Ryszard...  
Dariusz...

Dyrektor Biura Energetyki

Wojciech Kędziora

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tołoczko

## J. SŁOWNIK POJĘĆ I DEFINICJI.

Na potrzeby niniejszej IRiESD-Bilansowanie przyjęto następujące oznaczenia skrótów i definicje stosowanych pojęć.

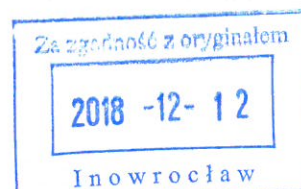
### J.1. OZNACZENIA SKRÓTÓW

Oznaczenia skrótów są zawarte w IRiESD-Korzystanie.


### J.2. POJĘCIA I DEFINICJE

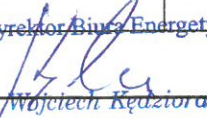
Pojęcia i definicje są zawarte w IRiESD-Korzystanie.


PROKURENT

  
 Magdalena Wierowska


IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 36 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki

  
 Bartłomiej Winiarski

  
 Wojciech Kędziora

 PREZES ZARZĄDU  
  
 Dariusz Tołoczko

Załącznik nr 3  
do Instrukcji ruchu i eksploatacji sieci dystrybucyjnej

Wykaz profili i zasady ich stosowania dla odbiorców profilowych.

Nazwa profilu	Zakwalifikowani odbiorcy
<b>Profil A</b>	Odbiorcy grupy G 11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• odbiorcy bytowo – komunalni,</li> <li>• licznik jednostrefowy.</li> </ul>
<b>Profil B</b>	Odbiorcy grupy G 12 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• odbiorcy bytowo – komunalni,</li> <li>• licznik dwustrefowy.</li> </ul>
<b>Profil C</b>	Odbiorcy grupy C 11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• lokal usługowy, produkcyjny</li> <li>• zasilanie 1-fazowe,</li> <li>• licznik jednostrefowy.</li> </ul>
<b>Profil D</b>	Odbiorcy grupy C 11 spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• lokal usługowy, produkcyjny</li> <li>• zasilanie 3-fazowe,</li> <li>• licznik jednostrefowy.</li> </ul>
<b>Profil E</b>	Odbiorcy grupy C 12a spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• lokal usługowy, produkcyjny</li> <li>• zasilanie 3-fazowe,</li> <li>• licznik dwustrefowy (szczyt i pozaszczyt).</li> </ul>
<b>Profil F</b>	Odbiorcy grupy C 12b spełniający warunki: <ul style="list-style-type: none"> <li>• lokal usługowy, produkcyjny</li> <li>• zasilanie 3-fazowe,</li> <li>• licznik dwustrefowy (dzień –noc).</li> </ul>

Przyjęto następujące podziały:

1) lato (obejmuje okres 1 kwietnia do 30 września) –z podziałem na doby:

- dni robocze,
- dni świąteczne (niedziele i święta ustawowe),
- soboty.

2) zima (obejmuje okres 1 października do 31 marca) –z podziałem na doby:

PROKURENT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 08.2014	wersja 1.2.
Dyrektor Biura Energetyki	
strona 37 z 44	
zatwierdzono:	

PROKURENT  
dr. hab. inż. Andrzej Górecki

Terleci Januszewski

Wojciech Kędzióra

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Poloczko

Dariusz Poloczko

- dni robocze,
- dni świąteczne (niedziele i święta ustawowe),
- soboty.

Standardowe profile dla powyższych grup wraz z odpowiednimi współczynnikami zawarte są w Tabelach 1÷6.

Wyznaczenie energii elektrycznej wyliczono wg wzorów:

$$Z_h = W_w \cdot P_h$$

(1)

Gdzie:

$Z_h$ - Zużycie energii elektrycznej w danej godzinie

$P_h$ - Wielkość pobierana dla danej godziny doby z kolumny dzień roboczy  
lub

sobota lub dzień świąteczny zawarta w tabeli A÷F

$W_w$ - Współczynnik profilu

$$W_w = \frac{Z_{Rz}}{iL_{Rob} \cdot W_{Rob} + iL_{Sob} \cdot W_{Sob} + iL_{Św} \cdot W_{Św}}$$

(2)

Gdzie

$W_w$  - Współczynnik profilu

$Z_{Rz}$  - Zużycie rzeczywiste odbiorcy w danym okresie rozrachunkowym

$iL_{Rob}$ - Ilość dni roboczych przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

$W_{Rob}$ - Współczynnik dla dni roboczych (pozycja razem dla kolumny dzień roboczy)

$iL_{Sob}$ - Ilość sobót przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

$W_{Sob}$ - Współczynnik dla sobót (pozycja razem dla kolumny sobota)

$iL_{Św}$ - Ilość dni świątecznych przypadających dla profilu według, którego odbiorca jest rozliczany w okresie letnim lub zimowym

$W_{Św}$ - Współczynnik dla dni świątecznych (pozycja razem dla kolumny dzień świąteczny)

PROKURANT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

<b>IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi</b>		Inowrocław
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 38 z 44
zatwierdzono: KOORDYNATOR ds. Liczników i Rozliczeń Dariusz Chmura		Dyrektor Biura Energetyki Wojciech Kędziora PREZES ZARZĄDU Dariusz Tłoczek

Tabela 1 dla Profilu A

godzina doby	Profil A w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,0235600	0,0195548	0,0171988	0,0232400	0,0197540	0,0181272
2	0,0218300	0,0181189	0,0159359	0,0223200	0,0189720	0,0174096
3	0,0245500	0,0203765	0,0179215	0,0237100	0,0201535	0,0184938
4	0,0233200	0,0193556	0,0170236	0,0234200	0,0199070	0,0182676
5	0,0231200	0,0191896	0,0168776	0,0231200	0,0196520	0,0180336
6	0,0259600	0,0215468	0,0189508	0,0257600	0,0218960	0,0200928
7	0,0297700	0,0247091	0,0217321	0,0310300	0,0263755	0,0242034
8	0,0323200	0,0268256	0,0235936	0,0316500	0,0269025	0,0246870
9	0,0385700	0,0320131	0,0281561	0,0378700	0,0321895	0,0295386
10	0,0435700	0,0361631	0,0318061	0,0435600	0,0370260	0,0339768
11	0,0523200	0,0434256	0,0381936	0,0543600	0,0462060	0,0424008
12	0,0487900	0,0404957	0,0356167	0,0445700	0,0378845	0,0347646
13	0,0510600	0,0423798	0,0372738	0,0510600	0,0434010	0,0398268
14	0,0566400	0,0470112	0,0413472	0,0585700	0,0497845	0,0456846
15	0,0634100	0,0526303	0,0462893	0,0659600	0,0560660	0,0514488
16	0,0683400	0,0567222	0,0498882	0,0679300	0,0577405	0,0529854
17	0,0598900	0,0497087	0,0437197	0,0587600	0,0499460	0,0458328
18	0,0565400	0,0469282	0,0412742	0,0565700	0,0480845	0,0441246
19	0,0512100	0,0425043	0,0373833	0,0523400	0,0444890	0,0408252
20	0,0576500	0,0478495	0,0420845	0,0565400	0,0480590	0,0441012
21	0,0475800	0,0394914	0,0347334	0,0476500	0,0405025	0,0371670
22	0,0367100	0,0304693	0,0267983	0,0376600	0,0320110	0,0293748
23	0,0354200	0,0293986	0,0258566	0,0343700	0,0292145	0,0268086
24	0,0278700	0,0231321	0,0203451	0,0279800	0,0237830	0,0218244
Razem	1	0,83	0,73	1	0,85	0,78
liczba dni w roku	125	26	40	126	26	22

PROKURANT

Magdalena Wierowska

Za zgodności z oryginałem

2018 -12- 12

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		wrocław	
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 39 z 44	
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki Wojciech Kędziora	PREZES ZARZĄDU Dariusz Tołoczko

Tabela 2 dla Profilu B

godzina doby	Profil B w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,0235000	0,0199750	0,0166850	0,0292400	0,0254388	0,0233920
2	0,0217000	0,0184450	0,0154070	0,0273200	0,0237684	0,0218560
3	0,0245400	0,0208590	0,0174234	0,0327100	0,0284577	0,0261680
4	0,0237500	0,0201875	0,0168625	0,0354200	0,0308154	0,0283360
5	0,0237300	0,0201705	0,0168483	0,0331200	0,0288144	0,0264960
6	0,0334200	0,0284070	0,0237282	0,0357600	0,0311112	0,0286080
7	0,0297700	0,0253045	0,0211367	0,0393705	0,0342523	0,0314964
8	0,0322500	0,0274125	0,0228975	0,0399005	0,0347134	0,0319204
9	0,0385700	0,0327845	0,0273847	0,0421740	0,0366914	0,0337392
10	0,0453200	0,0385220	0,0321772	0,0450220	0,0391691	0,0360176
11	0,0454100	0,0385985	0,0322411	0,0462030	0,0401966	0,0369624
12	0,0345300	0,0293505	0,0245163	0,0478800	0,0416556	0,0383040
13	0,0510600	0,0434010	0,0362526	0,0620900	0,0540183	0,0496720
14	0,0566400	0,0481440	0,0402144	0,0613100	0,0533397	0,0490480
15	0,0634100	0,0538985	0,0450211	0,0646400	0,0562368	0,0517120
16	0,0547600	0,0465460	0,0388796	0,0424100	0,0368967	0,0339280
17	0,0598900	0,0509065	0,0425219	0,0428600	0,0372882	0,0342880
18	0,0554700	0,0471495	0,0393837	0,0373600	0,0325032	0,0298880
19	0,0512100	0,0435285	0,0363591	0,0394700	0,0343389	0,0315760
20	0,0556500	0,0473025	0,0395115	0,0392700	0,0341649	0,0314160
21	0,0475800	0,0404430	0,0337818	0,0382000	0,0332340	0,0305600
22	0,0458700	0,0389895	0,0325677	0,0423400	0,0368358	0,0338720
23	0,0432300	0,0367455	0,0306933	0,0416700	0,0362529	0,0333360
24	0,0387400	0,0329290	0,0275054	0,0342600	0,0298062	0,027408
Razem	1	0,85	0,71	1	0,87	0,8
liczba dni w roku	125	26	40	126	26	22

PROKURENT

Magdalena Witkowska

20 grudnia 2018 r. w Inowrocławu  
2018-12-12  
strona 40 z 44

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 08.2014	wersja 1.2.
zatwierdzono:	

KONSTRUKTOR  
dr inż. Andrzej Kozłowski

Dyrektor Biura Energetyki

Wojciech Kędzióra

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tólczo



Tabela 3 dla Profilu C

godzina doby	Profil C w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny
1	0,0224800	0,0177592	0,0125888	0,0213500	0,0172935	0,0123830
2	0,0213800	0,0168902	0,0119728	0,0207600	0,0168156	0,0120408
3	0,0217600	0,0171904	0,0121856	0,0204300	0,0165483	0,0118494
4	0,0235400	0,0185966	0,0131824	0,0203200	0,0164592	0,0117856
5	0,0213400	0,0168586	0,0119504	0,0201200	0,0162972	0,0116696
6	0,0247700	0,0195683	0,0138712	0,0227800	0,0184518	0,0132124
7	0,0375700	0,0296803	0,0210392	0,0389800	0,0315738	0,0226084
8	0,0382500	0,0302175	0,0214200	0,0437874	0,0354678	0,0253967
9	0,0428700	0,0338673	0,0240072	0,0455528	0,0368978	0,0264206
10	0,0447200	0,0353288	0,0250432	0,0588030	0,0476304	0,0341057
11	0,0576500	0,0455435	0,0322840	0,0584864	0,0473740	0,0339221
12	0,0583200	0,0460728	0,0326592	0,0588030	0,0476304	0,0341057
13	0,0576500	0,0455435	0,0322840	0,0599352	0,0485475	0,0347624
14	0,0587600	0,0464204	0,0329056	0,0634378	0,0513846	0,0367939
15	0,0623900	0,0492881	0,0349384	0,0671262	0,0543722	0,0389332
16	0,0658100	0,0519899	0,0368536	0,0671352	0,0543795	0,0389384
17	0,0687600	0,0543204	0,0385056	0,0666972	0,0540247	0,0386844
18	0,0523800	0,0413802	0,0293328	0,0438086	0,0354850	0,0254090
19	0,0517600	0,0408904	0,0289856	0,0442072	0,0358078	0,0256402
20	0,0456500	0,0360635	0,0255640	0,0402805	0,0326272	0,0233627
21	0,0413200	0,0326428	0,0231392	0,0387804	0,0314121	0,0224926
22	0,0286700	0,0226493	0,0160552	0,0278020	0,0225196	0,0161252
23	0,0281300	0,0222227	0,0157528	0,0272861	0,0221017	0,0158259
24	0,0240700	0,0190153	0,0134792	0,0233310	0,0188981	0,013532
Razem	1	0,79	0,56	1	0,81	0,58
liczba dni w roku	125	26	40	126	26	22

PROKURANT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		strona 41 z 44
data: 08.2014	wersja 1.2.	Dyrektor Biura Energetyki
zatwierdzono:		PREZES ZARZĄDU
		Dariusz Tołoczko

Tabela 4 dla Profilu D

godzina doby	Profil D w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny
1	0,0225600	0,0180480	0,0128592	0,0297800	0,0244196	0,0175702
2	0,0208320	0,0166656	0,0118742	0,0280800	0,0230256	0,0165672
3	0,0235560	0,0188448	0,0134269	0,0306228	0,0251107	0,0180675
4	0,0228000	0,0182400	0,0129960	0,0336470	0,0275905	0,0198517
5	0,0237800	0,0190240	0,0135546	0,0309140	0,0253495	0,0182393
6	0,0320820	0,0256656	0,0182867	0,0379700	0,0311354	0,0224023
7	0,0295790	0,0236632	0,0168600	0,0384527	0,0315312	0,0226871
8	0,0335400	0,0268320	0,0191178	0,0408500	0,0334970	0,0241015
9	0,0401120	0,0320896	0,0228638	0,0455524	0,0373530	0,0268759
10	0,0471320	0,0377056	0,0268652	0,0425187	0,0348654	0,0250860
11	0,0472260	0,0377808	0,0269188	0,0499590	0,0409664	0,0294758
12	0,0359100	0,0287280	0,0204687	0,0500596	0,0410488	0,0295351
13	0,0531020	0,0424816	0,0302681	0,0532100	0,0436322	0,0313939
14	0,0589050	0,0471240	0,0335759	0,0462890	0,0379570	0,0273105
15	0,0659430	0,0527544	0,0375875	0,0524300	0,0429926	0,0309337
16	0,0569500	0,0455600	0,0324615	0,0588150	0,0482283	0,0347009
17	0,0622850	0,0498280	0,0355025	0,0573670	0,0470409	0,0338465
18	0,0532510	0,0426008	0,0303531	0,0558022	0,0457578	0,0329233
19	0,0491210	0,0392968	0,0279990	0,0404700	0,0331854	0,0238773
20	0,0534240	0,0427392	0,0304517	0,0373310	0,0306114	0,0220253
21	0,0452250	0,0361800	0,0257783	0,0405020	0,0332116	0,0238962
22	0,0440350	0,0352280	0,0251000	0,0343710	0,0281842	0,0202789
23	0,0415000	0,0332000	0,0236550	0,0334666	0,0274426	0,0197453
24	0,0371500	0,0297200	0,0211755	0,0315400	0,0258628	0,0186086
Razem	1	0,8	0,57	1	0,82	0,59
liczba dni w roku	125	26	40	126	26	22

PROKURANT

Magdalena Witkowska

Za zgodność z oryginałem

2018 -12- 12

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		owroc	aw
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 42 z 44	
zatwierdzono:		Dyrektor/Biura Energetyki	PREZES ZARZĄDU
		Wojciech Kędziara	Dariusz Tołoczko

Tabela 5 dla Profilu E

godzina doby	Profil E w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny	dzień roboczy	sobota	dzień świąteczny
1	0,0230300	0,0186543	0,0131271	0,0225694	0,0180555	0,0130903
2	0,0212660	0,0172255	0,0121216	0,0208407	0,0166725	0,0120876
3	0,0240492	0,0194799	0,0137080	0,0235682	0,0188546	0,0136696
4	0,0232750	0,0188528	0,0132668	0,0228095	0,0182476	0,0132295
5	0,0232550	0,0188366	0,0132554	0,0227890	0,0182312	0,0132176
6	0,0327510	0,0265283	0,0186681	0,0320960	0,0256768	0,0186157
7	0,0291700	0,0236277	0,0166269	0,0385866	0,0308693	0,0223802
8	0,0451500	0,0365715	0,0257355	0,0441500	0,0353200	0,0256070
9	0,0539600	0,0437076	0,0307572	0,0544520	0,0435616	0,0315822
10	0,0504480	0,0408629	0,0287554	0,0505376	0,0404301	0,0293118
11	0,0435740	0,0352949	0,0248372	0,0422558	0,0338046	0,0245084
12	0,0338390	0,0274096	0,0192882	0,0431622	0,0345298	0,0250341
13	0,0400382	0,0324309	0,0228218	0,0392374	0,0313899	0,0227577
14	0,0555072	0,0449608	0,0316391	0,0543971	0,0435176	0,0315503
15	0,0521418	0,0422349	0,0297208	0,0510990	0,0408792	0,0296374
16	0,0536640	0,0434678	0,0305885	0,0525907	0,0420726	0,0305026
17	0,0586900	0,0475389	0,0334533	0,0575162	0,0460130	0,0333594
18	0,0542606	0,0439511	0,0309285	0,0531754	0,0425403	0,0308417
19	0,0501858	0,0406505	0,0286059	0,0491821	0,0393457	0,0285256
20	0,0579100	0,0469071	0,0330087	0,0534920	0,0427936	0,0310254
21	0,0506120	0,0409957	0,0288488	0,0507344	0,0405875	0,0294260
22	0,0449526	0,0364116	0,0256230	0,0440535	0,0352428	0,0255511
23	0,0403654	0,0326960	0,0230083	0,0395581	0,0316465	0,0229437
24	0,0379052	0,0307032	0,0216060	0,0371471	0,0297177	0,0215453
Razem	1	0,81	0,57	1	0,8	0,58
liczba dni w roku	125	26	40	126	26	22

PROKURANT

Magdalena Wiśkowska

Za zgodności z oryginałem

2018 -12- 12

Inowrocław

IRIESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi	
data: 08.2014	wersja 1.2.
zatwierdzono:	Dyrektor Biura Energetyki
	strona 43 z 44

Dariusz Tołoczko

Wojciech Kędziora

PREZES ZARZĄDU

Dariusz Tołoczko

Tabela 6 dla Profilu F

godzina doby	Profil F w godzinie					
	lato			zima		
	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny	dzień roboczy	sobota	dzień święteczny
1	0,0235000	0,0195050	0,0145700	0,0278160	0,0225310	0,0178022
2	0,0217000	0,0180110	0,0134540	0,0289152	0,0234213	0,0185057
3	0,0245400	0,0203682	0,0152148	0,0259116	0,0209884	0,0165834
4	0,0237500	0,0197125	0,0147250	0,0250800	0,0203148	0,0160512
5	0,0237300	0,0196959	0,0147126	0,0261580	0,0211880	0,0167411
6	0,0334200	0,0277386	0,0207204	0,0352902	0,0285851	0,0225857
7	0,0297700	0,0247091	0,0184574	0,0314952	0,0255111	0,0201569
8	0,0322500	0,0267675	0,0199950	0,0345152	0,0279573	0,0220897
9	0,0385700	0,0320131	0,0239134	0,0352986	0,0285918	0,0225911
10	0,0453200	0,0376156	0,0280984	0,0414702	0,0335908	0,0265409
11	0,0454100	0,0376903	0,0281542	0,0415580	0,0336620	0,0265971
12	0,0345300	0,0286599	0,0214086	0,0316008	0,0255966	0,0202245
13	0,0510600	0,0423798	0,0316572	0,0584122	0,0473139	0,0373838
14	0,0566400	0,0470112	0,0351168	0,0647955	0,0524844	0,0414691
15	0,0634100	0,0526303	0,0393142	0,0655370	0,0530850	0,0419437
16	0,0547600	0,0454508	0,0339512	0,0626450	0,0507425	0,0400928
17	0,0598900	0,0497087	0,0371318	0,0548108	0,0443967	0,0350789
18	0,0554700	0,0460401	0,0343914	0,0468601	0,0379567	0,0299905
19	0,0512100	0,0425043	0,0317502	0,0432265	0,0350134	0,0276649
20	0,0556500	0,0461895	0,0345030	0,0470130	0,0380805	0,0300883
21	0,0475800	0,0394914	0,0294996	0,0397980	0,0322364	0,0254707
22	0,0458700	0,0380721	0,0284394	0,0460380	0,0372908	0,0294643
23	0,0432300	0,0358809	0,0268026	0,0451500	0,0365715	0,0288960
24	0,0387400	0,0321542	0,0240188	0,0406050	0,0328901	0,0259872
Razem	1	0,83	0,62	1	0,81	0,64
liczba dni w roku	125	26	40	126	26	22

PROKURENT

Magdalena Witkowska

Za zgodą Prezesa Zarządu

2018 -12- 12

IRiESD – Bilansowanie systemu dystrybucyjnego i zarządzanie ograniczeniami systemowymi		Inowrocław
data: 08.2014	wersja 1.2.	strona 44 z 44
zatwierdzono:		Dyrektor Biura Energetyki
		Wojciech Kędzióra
		PREZES ZARZĄDU
		Dariusz Tołoczko